

**Comisión Federal de Electricidad**  
Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal

**Complemento a las Notas a los Estados Financieros**  
**Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012**  
**(Cifras expresadas en miles de pesos)**

**Anexo 1**

**Activo Fijo**

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 se integran como sigue:

**Inversión**

	Plantas Instalaciones y Equipo en Operación	Refacciones capitalizadas	Obras en proceso	Materiales para Construcción	Certificados Bursátiles por disponer	Activo fuera de uso	Total
Sdos 01/Ene/13	1,338,824,367	10,337,596	27,484,642	10,815,059	130,140	1,434,062	1,389,025,866
Adquisiciones	7,987,019	29,679,788	(8,663,317)	4,707,377	-	-	33,710,867
Ventas	-	-	-	-	-	-	-
Bajas	(1,162,785)	-	-	-	-	-	(1,162,785)
Capitalización	-	(30,585,508)	9,711,114	(5,830,993)	-	-	(26,705,387)
Disposición	-	-	-	-	(2,312)	-	(2,312)
Sdos 31/Mar/13	<u>1,345,648,601</u>	<u>9,431,876</u>	<u>28,532,439</u>	<u>9,691,443</u>	<u>127,828</u>	<u>1,434,062</u>	<u>1,394,866,249</u>

**Depreciación acumulada**

Sdos 01/Ene/13	574,883,390	739,728	-	-	-	-	575,623,118
<b>Sdos Netos 01/Ene/13</b>	<u>763,940,977</u>	<u>9,597,868</u>	<u>27,484,642</u>	<u>10,815,059</u>	<u>130,140</u>	<u>1,434,062</u>	<u>813,402,748</u>
Depreciación del periodo	8,937,440	92,466	-	-	-	-	9,029,906
Depreciación por bajas	(938,970)	-	-	-	-	-	(938,970)
Depreciación Neta	7,998,470	92,466	-	-	-	-	8,090,936
Sdos 31/Mar/13	<u>582,881,860</u>	<u>832,194</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>583,714,054</u>
<b>Sdos Netos 31/Mar/13</b>	<u>762,766,741</u>	<u>8,599,682</u>	<u>28,532,439</u>	<u>9,691,443</u>	<u>127,828</u>	<u>1,434,062</u>	<u>811,152,195</u>

## INVERSIÓN CONDICIONADA (PRODUCTORES INDEPENDIENTES DE ENERGÍA O PEE)

### Clasificados como arrendamiento

Nombre	Fecha de inicio de operación	Monto original de la obligación (usd)	Moneda extranjera (usd)		Moneda nacional	
			Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo
CT MERIDA III	Jun/2000	242,685	190,470	7,322	2,478,030	95,255
CC HERMOSILLO	Oct/2001	156,144	133,359	3,593	1,735,008	46,741
CC SALTILLO	Nov/2001	152,383	124,669	3,983	1,621,960	51,820
TUXPAN II	Dic/2001	283,133	242,482	6,356	3,154,719	82,690
EL SAUZ BAJIO	Mzo/2002	399,773	355,472	7,546	4,624,721	98,177
CC MONTERREY	Mzo/2002	330,440	250,466	10,146	3,258,586	131,998
CC ALTAMIRA II	May/2002	233,234	212,076	3,791	2,759,126	49,326
CC RIO BRAVO II	May/2002	232,108	189,016	6,096	2,459,117	79,313
CC CAMPECHE	May/2002	196,554	166,488	4,543	2,166,028	59,106
CC TUXPAN III Y IV	May/2002	587,064	512,716	11,947	6,670,486	155,430
CC MEXICALI	Jul/2003	569,345	452,883	15,849	5,892,051	206,196
CC CHIHUAHUA III	Sep/2003	275,327	218,746	7,701	2,845,906	100,188
CC NACO NOGALES	Oct/2003	238,016	165,202	8,379	2,149,290	109,016
CC ALTAMIRA III Y IV	Dic/2003	600,897	495,639	15,171	6,448,307	197,370
RIO BRAVO III	Abr/2004	312,602	274,831	6,115	3,575,580	79,561
CC LA LAGUNA II	Mzo/2005	367,578	328,760	6,634	4,277,203	86,315
CC RIO BRAVO IV	Abr/2004	270,697	246,234	4,312	3,203,534	56,100
CC VALLADOLID III	Jun/2006	288,160	257,660	5,443	3,352,188	70,810
CC TUXPAN V	Sep/2003	284,997	267,834	3,465	3,484,543	45,083
CC ALTAMIRA V	Oct/2003	532,113	509,949	4,783	6,634,484	62,230
CC TAMAZUNCHALE	Jun/2007	482,562	452,240	6,326	5,883,691	82,306
CCC NORTE	Ago/2010	450,097	424,496	8,303	5,522,741	108,017
TOTAL			6,471,688	157,804	84,197,297	2,053,048

## COMPROMISOS

### a. Contratos de suministro de gas natural

A la fecha se tienen tres contratos de suministro de gas:

1.- Contrato de suministro de gas natural en los puntos de entrega proveniente de una planta de almacenamiento de GNL y/o de gas natural continental, con el proveedor Sempra LNG Marketing México, S. de R. L. de C. V.

2.- Contrato de Prestación de Servicios de Recepción, Almacenamiento y Regasificación de Gas Natural Licuado y entregas de Gas Natural a la Comisión para la Zona de Manzanillo, Colima, México, firmado el 27 de marzo de 2008 con Terminal KMS de GNL, S. de R.L. de

C.V. MIT Investment Manzanillo B.V., Koggamex Investment Manzanillo B.V, SAM Investment Manzanillo B.

3.- Contrato de suministro de gas natural en los puntos de entrega de la CCC. Altamira V y el Sistema Nacional de Gasoductos, proveniente de una planta de almacenamiento y regasificación en la Zona de Altamira Tamaulipas México, con el proveedor Gas del Litoral, S. de R. L. de C. V.

Derivado de algunos eventos de Fuerza Mayor, así como retrasos y cancelaciones de buque-tanque, Gas del Litoral ha estado incurriendo en déficit de entrega de gas en promedio de 3,878 MMBtu/Mes (3500 MMPC/ Mes), por lo que los consumos no coinciden con la Base Firme.

#### b. Contratos de Obra Pública Financiada

Al 31 de marzo de 2013 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen al Organismo los bienes para su operación. Los montos estimados de estos contratos obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación, son los que se muestran en el cuadro que se inserta en anexo lfrstrim.

Estos proyectos se registran bajo el esquema de PIDIREGAS y la CFE aplica la política contable descrita en la Nota 4-f. Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)

#### Líneas de transmisión y subestaciones:

Proyecto	Capacidad Km-c	MVA	Monto estimado del contrato expresado en miles de		Etapa de operación
			Dólares americanos	Pesos	
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente F1 C3	29.0	500.0	36,980	\$ 473,688	Mar-12
SE 1212 Sur Peninsular (Dist) F3	15.2	-	3,230	41,375	May-12
SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California F3	5.6	-	8,660	110,928	May-12
SE 1006 Central-Sur (Dist) F3	13.4	-	6,280	80,442	Ago-12
SLT 1401 SEs y LTs Áreas Baja California y Noroeste F2	99.2	-	3,023	38,723	Oct-12
LT 1106 Red de Transmisión Asoc a CC Agua Prieta II	164.4	-	34,500	441,921	Oct-12
LT 1225 Red de Transmisión Asoc a CCC Norte II	41.2	-	15,490	198,416	Oct-12
SE 1320 Distribución Noroeste F3	7.5	3.9	5,450	69,811	Nov-12
SE 1124 Bajío Centro (Dist) F3	28.8	-	6,890	88,256	Dic-12
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste F2	42.6	30.0	8,920	114,259	Dic-12
SE 1210 Norte Noroeste Dist F7	46.9	30.0	6,470	82,876	Dic-12
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte F1	29.2	133.8	15,140	193,933	Ene-13
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental F1 C3	183.2	1,000.0	74,490	954,165	Ene-13

SE 1420 Distribución Norte F1		50.0	8,110	103,883	Feb-13
SLT 1111 Transmisión y Transformación Central Occidental F2	35.4	300.0	19,990	256,058	Feb-13
SE 1211 Noreste Central (Dist) F2	15.7	90.0	15,260	195,470	Feb-13
SE 1320 Distribución Noroeste F2	4.2	2.0	7,640	97,863	Feb-13
SE 1212 Sur Peninsular Dist F7	2.3	30.0	10,200	130,655	Feb-13
SE 1321 Distribución Noreste F3	2.5	30.0	3,820	48,932	Mar-13
SE 1120 Noroeste Dist F2	20.1	30.0	6,300	80,699	Abr-13
SE 1116 Transformación Noreste F3	85.7	500.0	44,300	567,452	Abr-13
SLT 1404 Subestaciones del Oriente	48.6	325.0	16,720	214,171	Abr-13

### Centrales:

	MVA	Monto estimado del contrato expresado en miles de		Etapa de operación
		Dólares		
		americanos	Pesos	
CG Los Humeros II Fase A	25	58,400	\$ 748,063	Jun-12
CG Los Humeros II Fase B	25	48,100	616,127	Jun-12
PH La Yesca C2	750	767,700	9,833,699	Jun-12
CCI Baja California Sur III	40.9	91,900	1,177,175	Jul-12
CC Repotenciación Manzanillo I U1 y U2	1,413.40	981,300	12,697,766	Nov-12
Adq Turbinas Gas-Vapor CC Agua Prieta II		121,000	1,549,925	Abr-13
Cogeneración Salamanca F1	430.2	319,900	4,097,695	Abr-13
CC Agua Prieta II C2	394.1	251,700	3,224,101	Abr-13
CCC Congeneración Salamanca F1	373.1	319,900	4,088,728	Jul-13
CCI Baja California Sur IV	47	91,200	1,168,208	Jul-13
CC Centro I	715.9	439,800	5,633,530	Dic-13

### Proyectos de Rehabilitación y/o Modernización

Proyecto	Monto estimado del contrato expresado en miles de		Etapa de operación
	Dólares		
	americanos	Pesos	
RM CCC Poza Rica	136,800	\$ 1,603,706	Sep-12
RM CCC Poza Rica F2	13.7	191,669	Sep-12
RM CCC El Zauz Paquete 1	150,000	2,098,560	Jun-13

### c. Fideicomisos

#### 1. Ámbito de actuación.

1.1 CFE participa actualmente con el carácter de Fideicomitente o Fideicomisario en 21 (veintiún) Fideicomisos, de los cuales 1 (uno) se encuentra en vías o en proceso de extinción.

1.2 De conformidad a su objeto y características operativas pueden tipificarse en los siguientes grupos:

- a. Ahorro de energía
- b. Gastos previos
- c. Administración de contratos de obra
- d. Fideicomisos de participación indirecta

- Ahorro de energía**

Los constituidos para la ejecución de programas de promoción y fomento al ahorro de energía.

Fideicomiso	Participación de CFE		
	Fideicomitente	Fiduciario	Fideicomisario
Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE), constituido el 14 de agosto de 1990	Constitución: Confederación de Cámaras Industriales (CONCAMIN), Cámara Nacional de la Industria de Transformación (CANACINTRA), Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (CANAME), Cámara Nacional de la Industria de la Construcción (CNIC), Cámara Nacional de Empresas de Consultoría (CNEC) y Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República (SUTERM)	Nacional Financiera, S.N.C.	<p><b>a.</b> Los consumidores de energía eléctrica que resulten beneficiarios de los servicios que imparta el Fideicomiso.</p> <p><b>b.</b> CFE solo por los materiales que hubieren de formar parte de la infraestructura del servicio público de energía eléctrica.</p>
Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali (FIPATERM), constituido el 19 de octubre de 1990	CFE	Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, S.N.C.	CFE

El Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por marzo de 2013 \$1,175,839 y pasivos por \$ 24,866

- Gastos previos**

Los constituidos para el financiamiento y la cobertura de gastos previos a la ejecución de proyectos, posteriormente recuperables con cargo a quien los realice para ajustarse a la normatividad aplicable al tipo de proyecto que se trate.

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyectos
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Administración de gastos previos CPTT, constituido el 11 de agosto de 2003	CFE	<b>CFE</b>	Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C.	Inversión directa
Administración y traslado de dominio 2030, constituido el 30 de junio de 2000	CFE	<b>En primer lugar:</b> Los adjudicatarios de los contratos. <b>En segundo lugar:</b> CFE	Banobras, S.N.C.	Inversión condicionada

El Fideicomiso de Administración de Gastos Previos tiene activos por \$4,543,292 y pasivos por \$4,262,345

El Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$ 328,724 y pasivos \$ 6.

• **Administración de contratos de obra**

A partir de la década de los 90, el Gobierno Federal instrumentó diversos esquemas de tipo extra-presupuestal con el propósito de continuar con la inversión en proyectos de infraestructura. Los esquemas fueron diseñados bajo dos modalidades:

- Proyectos Llave en Mano (1990)
- Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT) (1996)

Proyectos Llave en Mano.- Bajo este esquema se llevaron a cabo obras de plantas para la generación de energía eléctrica y de líneas de transmisión, a través de un contrato de fideicomiso irrevocable de administración y traslado de dominio, ligado con un contrato de arrendamiento. En esta modalidad la fiduciaria realiza las siguientes funciones:

Contratación de créditos, administración del patrimonio del fideicomiso (activos), recepción de las rentas de parte de CFE y transferir de manera gratuita el activo a CFE una vez cubiertas dichas rentas en cantidad suficiente para pagar los créditos contratados.

La CFE participa en el pago de las rentas al fiduciario con base en los créditos contratados por el fideicomiso, instruyendo al fiduciario para el pago a contratistas, recibiendo a cambio facturas aprobadas por el área de construcción, pago de impuestos y otros cargos, incluidos los honorarios fiduciarios.

Estos fideicomisos de administración y traslado de dominio se llevaron a cabo con apego a los "Lineamientos para la realización de proyectos termoeléctricos con recursos extra-presupuestales", así como los "Lineamientos para la realización de proyectos de líneas de transmisión y subestaciones con recursos extra-presupuestales" emitidos por la Secretaría de la Función Pública (antes Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo).

El Fideicomisos Topolobampo II a continuación han concluido con sus compromisos de pago, por lo que sólo se encuentran en proceso de extinción.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
** Topolobampo II (Electrolyser, S.A. de C.V.), constituida el 14 de noviembre de 1991	Bufete Industrial Constituciones, S.A. de C.V. y Electrolyser, S.A. de C.V., respecto a su aportación al Fideicomiso.	<b>En primer lugar:</b> Electrolyser, S.A. de C.V. , respecto a su aportación y  <b>En segundo lugar:</b> CFE	Santander, S.A.

Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT).- En el año de 1996 inició la etapa de transición para llevar a cabo los fideicomisos denominados CAT, en los cuales el fiduciario administra el patrimonio (activos) y lo transfiere a CFE una vez cubiertas las rentas. Los créditos son contratados directamente con un Consorcio que es una sociedad de propósito específico,

existiendo para estos efectos un contrato de fideicomiso irrevocable de administración y traslado de dominio.

La CFE en este tipo de fideicomisos participa en la realización del pago de rentas con base en las tablas de amortización trimestrales presentadas por los consorcios en sus ofertas. La mayoría de estas tablas incluyen cuarenta pagos trimestrales. Los proyectos que se llevaron a cabo bajo esta modalidad y se encuentran vigentes son los siguientes:

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
C. G. Cerro Prieto IV, constituido el 28 de noviembre de 1997	Constructora Geotermo-eléctrica del Pacífico, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	BANCOMEXT
C.C.C. Monterrey II, constituido el 17 de octubre de 1997	Monterrey Power, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
C.C.C. Chihuahua, constituido el 8 de diciembre de 1997	Norelec del Norte, S. A. de C. V. y CFE.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
C.C.C. Rosarito III (8 y 9), constituido el 22 de agosto de 1997	CFE y Rosarito Power, S. A. de C. V.	CFE	BANCOMEXT
C.T. Samalayuca II, constituido el 2 de mayo de 1996	Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V.	<b>En primer lugar:</b> El banco extranjero representante común de los acreedores; <b>En segundo lugar:</b> Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V. <b>En tercer lugar:</b> CFE	Banco Nacional de México, S. A.
SE 212 Subestaciones SF6 Potencia, constituido el 21 de agosto de 1997	Siemens Proyecto de Energía, S. A. de C. V.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
SE 213 Subestaciones, constituido el 25 de agosto de 1997	Siemens Proyecto de Energía, S. A. de C. V.	CFE	Nacional Financiera, S.N.C.
LT 215 Alstom CEGICA, constituido el 5 de diciembre de 1997	CEGICA, S. A. de C. V.	CFE	BANCOMEXT
SE 218 Noroeste, constituido el 5 de diciembre de 1997	Dragados y CYMI, S. A. de C. V.	CFE	BANCOMEXT
SE 221 Occidental,	SPE Subestaciones AEG, S.	CFE	Nacional Financiera,

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
constituido el 7 de noviembre de 1997	A. de C. V.		S.N.C.

Al 31 de marzo de 2013, CFE tiene pasivos por \$6,644,344 y activos fijos por \$18,523,585 correspondiente a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

Terminal de Carbón de CT Presidente Plutarco Elías Calles

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Terminal de Carbón CT Presidente Plutarco Elías Calles (Petacalco), constituido el 22 de noviembre de 1996	Techint, S. A., Grupo Mexicano de Desarrollo, S. A. de C. V. y TechintCompagnia Técnica Internazionale S.P.A.	<b>En primer lugar:</b> Carbonser, S.A. de C.V  <b>En segundo lugar:</b> CFE	Banco Nacional de México, S. A. (Banamex)

En 1996 se celebró un contrato de fideicomiso irrevocable de administración, garantía y traslado de dominio número 968001, el cual entre sus fines estableció que el fiduciario celebrará con CFE el contrato de prestación de servicios.

Con la entrada en vigor del contrato de prestación de servicios de manejo de carbón, entre CFE y Banco Nacional de México, S.A. (Banamex) como fiduciaria del Fideicomiso Petacalco, integrado por las empresas Techint Compagnia Tecnica Internazionale S.P.A., Grupo Mexicano de Desarrollo, S. A. de C. V. y Techint, S. A., suscrito el 22 de noviembre de 1996, conforme a lo establecido en la cláusula 8.1, la Comisión paga al prestador los importes de las facturas relacionadas con el cargo fijo por capacidad.

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de Ene-Mzo 2013
Carbón Petacalco	\$ 89,763

- **Fideicomisos de participación indirecta**

Adicionalmente mantiene relación indirecta por no ser Fideicomitente, pero con participación en calidad de acreditado, con cinco Fideicomisos de garantía y pago de financiamiento, constituidos por Instituciones Financieras como Fideicomitente y Fideicomisarios para la emisión de valores vinculados a créditos otorgados a CFE. La propia CFE está nominada como Fideicomisaria en segundo lugar, por la eventualidad específica de que adquiera algunos de los certificados emitidos, y mantiene representación en sus Comités Técnicos de conformidad con las disposiciones contractuales (ver Nota 11-d).

CFE está obligada a cubrir al Fideicomiso en los términos del "Contrato de indemnización" que forma parte del contrato de Fideicomiso, los gastos en que éstos incurran por la emisión de valores y su administración.



Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Fideicomiso N° 161, constituido el 2 de octubre de 2003	ING (México), S. A. de C. V., Casa de Bolsa, ING Grupo Financiero	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	Banamex
Fideicomiso N° 194, constituido el 3 de mayo de 2004	<b>En primer lugar:</b> ING (México), S. A. de C. V. y Casa de Bolsa, ING Grupo Financiero. <b>En segundo lugar:</b> Deutsche Securities, S. A. de C. V. y Casa de Bolsa.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	Banamex
Fideicomiso N° 290, constituido el 7 de abril de 2006	Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S. A. de C. V., Grupo Financiero BBVA Bancomer, HSBC Casa de Bolsa, S. A. de C. V., Grupo Financiero HSBC e IXE Casa de Bolsa, S. A. de C. V., IXE Grupo Financiero.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	Banamex
Fideicomiso N° 232246, constituido el 3 de noviembre de 2006	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	HSBC México, S. A., Grupo Financiero HSBC
Fideicomiso N° 411, constituido el 6 de agosto de 2009	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	Banamex

Al 31 de marzo de 2013, existen fondos por disponer en los fideicomisos No. 232246 por \$130,140.

## 2 Naturaleza jurídica.

2.1 De conformidad con la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, ninguno de los fideicomisos se consideran como Fideicomisos Públicos con la calidad de "Entidad", en virtud de:

a. En 14 de ellos, CFE no tiene el carácter de Fideicomitente en su constitución.

b. Los 7 restantes no cuentan con estructura orgánica análoga a la de las entidades paraestatales que los conformen como "entidades" en los términos de la Ley.

2.2 La SHCP ha mantenido en registro para efectos de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, únicamente para el caso de 7 (siete) de ellos, por la asignación de recursos federales, o la aportación del usufructo de terrenos propiedad de CFE donde se construirán las obras.

Registro de Fideicomisos ante SHCP		
No.	Fideicomisos	Registro
1	Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda	700018TOQ058

Registro de Fideicomisos ante SHCP		
No.	Fideicomisos	Registro
	Mexicali, FIPATERM	
2	Fideicomiso de Gastos Previos	200318TOQ01345
3	Fideicomiso de Admón. y Traslado de Dominio 2030	200318TOQ01050
4	Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE)	700018TOQ149
5	C. C.C. Chihuahua	199818TOQ00857
6	C. T. Monterrey II	199818TOQ00850
7	C. G. Cerro Prieto IV	199818TOQ00860

## INVERSIÓN FINANCIERA DIRECTA Y CONDICIONADA

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amortización de capital</u>	<u>Operación y mantenimiento</u>	<u>Financiero no programable</u>	<u>Remanente</u>
CC	Chihuahua	5,415.2	292.8	845.3	56.1	4,221.2
CC	Monterrey II	5,623.1	12.2	1,017.1	14.4	4,579.4
CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,670.7	282.7	999.1	270.0	119.0
CC	El Sauz conversión de TG a CC	5,389.9	127.2	1,565.1	17.9	3,679.8
CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	3,187.7	85.7	603.3	13.5	2,485.2
CC	Conversión El Encino de TG a CC	3,039.3	81.0	168.5	26.8	2,763.0
CC	San Lorenzo conversión de TG a CC	5,663.7	134.2	325.2	87.2	5,117.1
CC	Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,930.6	503.0	144.7	299.3	983.6
CCC	Pacífico	8,167.4	890.4	177.1	338.1	6,761.9
CCC	Baja California	870.1	252.1	558.0	123.0	-62.9
CCI	Guerrero Negro II	223.9	31.0	0.1	6.8	185.9
CCI	Baja California Sur I	543.1	68.0	356.8	15.0	103.3
CCI	Baja California Sur II	758.1	73.2	431.1	15.1	238.7
CCI	Baja California Sur III	27.5	60.8	138.4	9.1	-180.9
CD	Puerto San Carlos II	232.6	0.0	245.4	0.0	-12.8
CE	La Venta II	322.3	78.5	49.4	40.2	154.1
CG	Cerro Prieto IV	365.0	13.7	178.3	15.6	157.5
CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,356.7	156.6	122.3	16.5	1,061.3
CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	5,742.5	137.9	68.0	35.5	5,501.0
CH	La Yesca	126.7	0.0	0.0	0.0	126.7
CH	El Cajón	756.1	356.2	44.1	307.2	48.6
CT	Samalayuca II	7,505.9	168.9	1,287.5	325.3	5,724.2
	<b>Suma de Centrales</b>	<b>58,918.1</b>	<b>3,806.1</b>	<b>9,324.8</b>	<b>2,032.6</b>	<b>43,754.9</b>

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amortización de capital</u>	<u>Operación y mantenimiento</u>	<u>Financiero no programable</u>	<u>Remanente</u>
RM	Adolfo López Mateos	729.6	33.8	0.0	5.3	690.5
RM	Altamira	403.1	58.7	0.0	21.2	323.2
RM	Botello	74.4	8.5	0.0	1.5	64.4
RM	Carbón II	523.8	14.6	0.0	3.0	506.2
RM	Carlos Rodríguez Rivero	347.2	21.1	0.0	4.3	321.8
RM	Dos Bocas	693.7	19.2	0.0	3.5	671.0
RM	Emilio Portes Gil	55.8	0.3	0.0	0.1	55.4
RM	Gómez Palacio	426.0	35.9	0.0	7.0	383.1
RM	Ixtaczoquitlán	12.4	1.2	0.0	0.2	10.9

RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manza.)	791.7	53.9	0.0	8.5	729.4
RM	Puerto Libertad	208.5	14.2	0.0	2.2	192.0
RM	Punta Prieta	175.0	13.2	0.0	2.7	159.1
RM	Salamanca	302.3	35.4	0.0	5.7	261.2
RM	Tuxpango	219.2	20.1	0.0	3.3	195.8
RM	Valle de México	135.9	7.7	0.0	1.4	126.7
RM	Cerro Prieto (U 5)	111.4	41.3	0.0	28.7	41.4
RM	Carbón II Unidades 2 y 4	492.5	16.1	0.0	2.8	473.7
RM	Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	194.5	23.6	0.0	5.4	165.5
RM	Infiernillo	62.0	26.0	0.0	9.4	26.6
RM	Puerto Libertad Unidad 4	282.5	14.3	0.0	3.1	265.1
RM	Huinalá II	49.0	2.0	0.0	0.6	46.5
RM	Laguna Verde	3,077.3	349.9	0.0	372.7	2,354.7
RM	Punta Prieta Unidad 2	80.4	6.2	0.0	1.8	72.5
RM	Francisco Pérez Ríos	1,063.0	138.5	0.0	38.1	886.4
RM	Huinalá	52.3	0.7	0.0	0.1	51.5
RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	245.7	15.8	0.0	3.3	226.6
RM	Tula	83.5	6.2	0.0	1.3	76.0
RM	Emilio Portes Gil Unidad 4	168.5	42.7	0.0	9.1	116.8
RM	Francisco Pérez Ríos Unidad 5	513.9	34.5	0.0	7.0	472.4
RM	Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,213.1	48.8	0.0	12.0	1,152.4
RM	Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	1,530.2	247.1	0.0	103.8	1,179.4
RM	Valle de México Unidades 5, 6 y 7	9.3	5.5	0.0	1.1	2.6
RM	Samalayuca II	63.7	1.3	0.0	0.3	62.1
RM	El Sauz	154.9	4.6	0.0	1.2	149.0
RM	Puerto Libertad Unidades 2 y 3	518.8	34.1	0.0	10.4	474.4
<b>Suma Rehabilitación y Modernización</b>		<b>15,065.1</b>	<b>1,397.0</b>	<b>0.0</b>	<b>682.1</b>	<b>12,986.3</b>

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amorti- zación de capital</u>	<u>Operación y mante- nimiento</u>	<u>Financiero no pro- gramable</u>	<u>Remanente</u>
PRR	Presa Reguladora Amata	144.6	14.4	19.3	2.3	108.6
RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	348.4	32.7	75.3	7.8	232.6
RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	514.8	51.8	153.7	22.0	287.3
RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	436.8	51.3	106.5	13.4	265.7
<b>Suma Otros</b>		<b>1,444.6</b>	<b>150.2</b>	<b>354.8</b>	<b>45.5</b>	<b>894.2</b>

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amorti- zación de capital</u>	<u>Operación y mante- nimiento</u>	<u>Financiero no pro- gramable</u>	<u>Remanente</u>
LT	211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LT	214 y 215 Sureste - Peninsular	626.1	118.0	29.4	56.8	422.0
LT	216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LT	301 Centro	1.3	0.0	1.3	0.0	0.0
LT	302 Sureste	1.2	0.0	1.2	0.0	0.0
LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.7	0.0	0.7	0.0	0.0
LT	304 Noroeste	1.1	0.0	1.1	0.0	0.0
LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,779.5	76.1	17.7	8.0	1,677.7
LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,660.2	227.1	68.0	17.9	1,347.2
LT	408 Naco - Nogales - Área Noroeste	164.8	44.5	16.8	2.6	100.9
LT	411 Sistema Nacional	545.0	140.4	24.4	12.8	367.4
LT	Manuel Moreno Torres Red	540.0	328.1	50.4	38.3	123.2

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amorti- zación de capital</u>	<u>Operación y mante- nimiento</u>	<u>Financiero no pro- gramable</u>	<u>Remanente</u>
	Asociada (2a. Etapa)					
LT	414 Norte - Occidental	339.4	86.2	14.9	9.4	228.9
LT	502 Oriental - Norte	92.0	17.7	9.0	3.7	61.6
LT	506 Saltillo-Cañada	1,100.8	286.8	37.8	32.8	743.3
LT	Red Asociada a Central Tamazunchale	1,142.7	120.6	27.3	32.9	961.9
LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	826.1	49.7	22.1	7.3	746.9
LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	585.7	137.9	31.7	21.8	394.3
LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	489.7	175.2	42.1	44.0	228.4
LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	137.8	33.4	4.4	6.9	93.1
LT	613 Subtransmisión Occidental	140.9	32.7	5.4	7.7	95.1
LT	614 Subtransmisión Oriental	81.0	21.1	1.1	3.9	54.9
LT	615 Subtransmisión Peninsular	120.0	29.2	4.1	5.7	81.0
LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	18.3	27.5	4.6	3.0	-16.9
LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	80.4	14.6	0.5	4.3	61.0
LT	Líneas Centro	30.9	7.3	1.4	1.3	20.8
LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	159.9	76.8	13.7	15.8	53.6
LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,081.7	87.6	21.8	26.5	945.7
LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	316.9	23.3	2.2	6.1	285.3
LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,006.1	81.6	30.6	53.4	840.5
LT	707 Enlace Norte-Sur	208.4	37.9	23.0	8.3	139.3
LT	Riviera Maya	199.9	42.2	12.2	11.1	134.5
LT	807 Durango 1	164.1	37.3	9.0	7.4	110.5
LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	29.4	11.8	0.7	6.7	10.2
LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	273.0	6.3	0.2	1.9	264.6
LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12.3	66.5	10.7	42.0	-107.0
LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	0.0	3.4	1.3	0.7	-5.4
LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	22.2	2.3	0.5	0.9	18.5
LT	Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	192.9	55.8	32.4	34.1	70.6
LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	0.0	4.0	0.1	2.5	-6.6
LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	0.0	1.5	0.3	1.3	-3.0
LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	0.0	0.0	0.9	0.0	-0.9
<b>Suma</b>	<b>Líneas de Transmisión</b>	<b>14,172.4</b>	<b>2,512.4</b>	<b>577.0</b>	<b>539.8</b>	<b>10,543.1</b>

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amorti- zación de capital</u>	<u>Operación y mante- nimiento</u>	<u>Financiero no pro- gramable</u>	<u>Remanente</u>
SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	940.6	131.6	40.3	134.0	634.7
SE	218 Noroeste	202.1	28.9	26.5	12.1	134.6
SE	219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	221 Occidental	380.0	65.2	35.7	24.3	254.7
SE	305 Centro - Oriente	1.3	0.0	1.3	0.0	0.0

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amorti- zación de capital</u>	<u>Operación y mante- nimiento</u>	<u>Financiero no pro- gramable</u>	<u>Remanente</u>
SE	306 Sureste	1.5	0.0	1.5	0.0	0.0
SE	307 Noreste	1.3	0.0	1.3	0.0	0.0
SE	308 Noroeste	2.5	0.0	2.5	0.0	0.0
SE	401 Occidental - Central	285.4	76.7	11.2	4.8	192.7
SE	402 Oriental - Peninsular	393.8	107.1	13.3	6.7	266.7
SE	403 Noreste	115.8	23.5	13.6	1.3	77.4
SE	404 Noroeste - Norte	0.8	0.0	0.8	0.0	0.0
SE	405 Compensación Alta Tensión	57.4	11.5	6.8	0.7	38.4
SE	410 Sistema Nacional	1,196.3	288.5	85.6	17.9	804.2
SE	412 Compensación Norte	117.7	29.7	7.0	1.8	79.2
SE	413 Noroeste - Occidental	312.4	69.1	24.2	9.2	209.8
SE	503 Oriental	104.9	28.6	3.8	1.7	70.9
SE	504 Norte - Occidental	216.5	56.5	8.6	5.1	146.3
SE	607 Sistema Bajío - Oriental	420.8	87.0	41.9	10.0	281.8
SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	156.5	35.0	7.2	8.7	105.5
SE	Norte	38.4	8.8	2.4	1.4	25.9
SE	705 Capacitores	76.5	3.7	9.0	0.6	63.2
SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	241.3	48.2	23.8	7.6	161.7
SE	811 Noroeste	52.8	12.0	2.7	2.4	35.6
SE	813 División Bajío	248.5	59.0	5.5	15.9	168.1
SE	911 Noreste	44.6	9.8	2.3	1.8	30.7
SE	912 División Oriente	35.9	12.6	2.8	4.5	15.9
SE	915 Occidental	52.1	12.2	1.1	3.6	35.3
SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	90.0	18.1	7.8	3.7	60.4
SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	60.2	10.2	20.7	4.8	24.4
SE	1116 Transformación del Noreste	548.8	163.2	44.7	109.8	231.1
SE	1117 Transformación de Guaymas	44.3	11.6	3.2	10.4	19.1
SE	1120 Noroeste	161.9	44.0	8.5	22.3	87.2
SE	1122 Golfo Norte	248.8	40.4	7.4	27.2	173.7
SE	1124 Bajío Centro	91.0	38.2	5.3	18.0	29.5
SE	1125 Distribución	539.6	101.9	17.2	55.7	364.9
SE	1127 Sureste	54.5	26.7	1.3	11.4	15.1
SE	1128 Centro Sur	33.0	9.2	7.0	4.9	11.9
SE	1129 Compensación Redes	48.2	23.6	4.3	9.9	10.5
SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	44.4	10.1	3.9	6.3	24.2
SE	1212 Sur-Peninsular	139.5	28.0	14.1	15.0	82.4
SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	281.1	48.8	14.6	28.4	189.4
SE	1211 Noreste-Central	39.1	11.8	12.7	4.7	10.0
SE	1210 Norte-Noroeste	234.8	101.1	14.8	53.0	65.9
SE	1320 Distribución Noroeste	62.7	19.8	9.9	10.9	22.2
SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	29.6	9.7	7.1	4.3	8.5
SE	812 Golfo Norte	26.1	6.0	1.2	1.2	17.6
SE	914 División Centro Sur	81.7	14.2	4.4	8.1	55.0
SE	1006 Central-Sur	23.5	12.1	2.3	7.5	1.6
SE	1005 Noroeste	180.5	82.5	6.4	32.1	59.4
SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	87.6	36.3	14.7	16.0	20.5
SE	1121 Baja California	32.2	5.9	1.4	3.2	21.7
SE	1123 Norte	35.5	5.0	4.7	2.2	23.7
SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	186.4	56.4	21.1	36.6	72.2
SE	1213 Compensación de Redes	262.9	66.9	12.8	34.0	149.1
SE	1323 Distribución Sur	59.0	18.7	14.5	8.3	17.5
SE	1322 Distribución Centro	19.4	6.8	4.3	3.0	5.3

	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Amorti- zación de capital</u>	<u>Operación y mante- nimiento</u>	<u>Financiero no pro- gramable</u>	<u>Remanente</u>
SE	1321 Distribución Noreste	76.5	32.2	12.4	14.2	17.7
SLT	701 Occidente - Centro	357.8	89.1	3.1	23.1	242.5
SLT	702 Sureste - Peninsular	146.9	32.6	2.9	12.0	99.4
SLT	703 Noreste - Norte	99.9	21.2	6.3	5.1	67.2
SLT	704 Baja California - Noroeste	285.6	7.7	15.3	1.2	261.4
SLT	706 Sistemas Norte	828.3	187.5	41.3	41.2	558.3
SLT	709 Sistemas Sur	1,024.0	113.2	68.9	17.9	824.1
SLT	801 Altiplano	447.4	95.0	31.2	20.5	300.8
SLT	803 NOINE	244.7	74.6	0.6	18.5	150.9
SLT	806 Bajío	204.8	121.6	18.6	34.5	30.1
SLT	901 Pacífico	106.4	44.6	16.8	12.9	32.0
SLT	902 Istmo	382.2	89.4	18.7	23.1	250.9
SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	202.4	84.8	23.0	27.4	67.2
SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	37.5	11.5	12.0	5.4	8.6
SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	315.4	45.9	17.3	16.6	235.6
SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	788.5	153.0	26.5	93.8	515.3
SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	485.3	192.9	62.4	85.2	144.9
SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	618.0	189.8	13.2	95.3	319.7
SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	235.9	40.6	8.5	27.5	159.3
SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	446.8	54.0	0.3	24.4	368.0
SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	30.1	16.2	5.9	6.3	1.7
SLT	1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	227.7	57.9	20.5	28.4	120.9
SLT	802 Tamaulipas	390.0	77.6	31.0	19.5	261.9
SLT	903 Cabo - Norte	291.1	64.7	14.2	16.0	196.2
SLT	1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	151.1	35.1	5.1	8.9	102.0
SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	134.3	37.8	12.6	15.5	68.4
SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	34.6	12.1	10.5	4.7	7.2
SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	164.9	42.7	19.1	29.4	73.7
SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	278.7	127.9	190.6	23.2	-63.1
SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	174.8	187.2	126.7	83.9	-223.1
<b>Suma Subestaciones</b>		<b>18,655.6</b>	<b>4,572.8</b>	<b>1,510.5</b>	<b>1,664.6</b>	<b>10,907.0</b>
<b>Total de Proyectos de Inversión Directa</b>		<b>108,255.8</b>	<b>12,438.5</b>	<b>11,767.1</b>	<b>4,964.6</b>	<b>79,085.5</b>

(Millones de pesos)					
Cargos					
	<u>Nombre del proyecto</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Fijos</u>		<u>Flujo neto</u>
			<u>Variables</u>		
CT	Mérida III	5,124.2	628.1	921.4	3,574.7
CC	Altamira II	5,498.8	395.7	846.7	4,256.4
CC	Bajío	7,728.4	905.5	1,629.4	5,193.5
CC	Campeche	2,358.2	518.3	440.4	1,399.4
CC	Hermosillo	4,474.5	455.9	684.5	3,334.2

		(Millones de pesos)			
		Cargos			
	Nombre del proyecto	Ingresos	Fijos	Variables	Flujo neto
CC	Monterrey III	6,374.8	748.9	917.8	4,708.1
CC	Naco-Nogales	3,907.5	413.2	586.4	2,907.9
CC	Rio Bravo II	5,860.4	508.4	984.5	4,367.6
CC	Mexicali	1,592.6	850.2	735.0	7.5
CC	Saltillo	3,169.5	387.9	475.0	2,306.5
CC	Tuxpan II	7,361.4	826.9	1,026.2	5,508.3
CC	Altamira III y IV	12,536.9	1,511.1	2,227.1	8,798.6
CC	Chihuahua III	3,497.3	440.0	602.6	2,454.6
CC	La Laguna II	7,742.9	1,152.7	1,226.2	5,364.0
CC	Rio Bravo III	6,025.0	875.8	1,012.4	4,136.9
CC	Tuxpan III y IV	12,626.3	1,070.4	2,016.6	9,539.3
CC	Altamira V	11,201.5	1,674.4	1,923.0	7,604.1
CC	Tamazunchale	13,002.3	1,720.5	2,077.5	9,204.3
CC	Río Bravo IV	6,138.9	716.2	923.2	4,499.5
CC	Tuxpan V	5,125.0	756.8	802.0	3,566.2
CC	Valladolid III	4,579.5	614.6	617.5	3,347.4
CE	La Venta III	220.4	0.0	203.6	16.8
CE	Oaxaca I	304.6	0.0	117.8	186.8
CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,964.8	0.0	1,200.6	764.2
CCC	Norte	6,843.9	933.7	1,097.6	4,812.6
SUBTOTAL CCC		145,259.6	18,105.2	25,295.0	101,859.4
TRN	Gasoducto Cd Pemex Valladolid	334.2	302.7	28.2	3.3
SUBTOTAL TRN		334.2	302.7	28.2	3.3
TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	472.7	378.8	89.2	4.7
SUBTOTAL TERMINAL		472.7	378.8	89.2	4.7
<b>TOTAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN CONDICIONADA</b>		<b>146,066.5</b>	<b>18,786.7</b>	<b>25,412.4</b>	<b>101,867.4</b>