

## ANEXO VI

### PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

**CUADRO 1 DE 2**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN<sup>P./J</sup>**  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Petróleos Mexicanos  
Enero-marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)<sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 <sup>2./</sup> (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (6)	% (7=6/2) (7)	Acumulado 2006 <sup>3./</sup> (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10) (11)
<b>TOTAL</b>			<b>1,208,185.8</b>	<b>618,269.9</b>	<b>44,758.4</b>	<b>35,180.1</b>	<b>653,450.0</b>	<b>54.1</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>1,208,185.8</b>	<b>618,269.9</b>	<b>44,758.4</b>	<b>35,180.1</b>	<b>653,450.0</b>	<b>54.1</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>1,208,185.8</b>	<b>618,269.9</b>	<b>44,758.4</b>	<b>35,180.1</b>	<b>653,450.0</b>	<b>54.1</b>				
<b>Aprobados en 1997</b>			<b>594,325.1</b>	<b>321,514.7</b>	<b>10,753.2</b>	<b>10,189.6</b>	<b>331,704.3</b>	<b>55.8</b>				
1	PEP Burgos	Varias(Cierre y otras)	257,884.5	97,788.3	3,700.6	3,095.4	100,883.7	39.1	81.6	8.0	3.0	84.6
2	PEP Cantarell	Varias(Cierre y otras)	336,440.6	223,726.4	7,052.6	7,094.2	230,820.6	68.6	80.5	4.8	1.2	81.7
<b>Aprobados en 1998</b>			<b>43,691.7</b>	<b>22,180.2</b>	<b>12,109.0</b>	<b>2,733.4</b>	<b>24,913.7</b>	<b>57.0</b>				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias(Cierre y otras)	15,914.4	11,297.0	421.8	403.2	11,700.2	73.5	65.8	19.3	1.2	67.1
6	PR Minatitlán	Varias (Licitación y construcción)	27,777.2	10,883.3	11,687.2	2,330.2	13,213.5	47.6	46.1	36.0	7.8	53.9
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>179,739.0</b>	<b>97,964.8</b>	<b>5,937.9</b>	<b>5,368.8</b>	<b>103,333.7</b>	<b>57.5</b>				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias(Cierre y otras)	179,739.0	97,964.8	5,937.9	5,368.8	103,333.7	57.5	71.9	10.0	1.5	73.4
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>387,128.6</b>	<b>176,610.1</b>	<b>15,332.5</b>	<b>16,757.2</b>	<b>193,367.3</b>	<b>49.9</b>				
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias(Licitación y construcción)	4,340.7	228.4	10.0	34.9	263.2	6.1	5.2	4.0	0.0	5.2
15	PEP Integral Caan – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	21,277.2	15,751.8	699.5	601.6	16,353.4	76.9	70.2	14.9	0.0	70.2
17	PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	Varias(Cierre y otras)	48,747.9	9,746.9	1,013.7	596.2	10,343.2	21.2	17.8	12.0	0.8	18.6
18	PEP Integral Arenque – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	19,986.1	8,166.0	564.3	460.2	8,626.2	43.2	79.5	4.0	1.4	80.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	13,146.7	7,239.3	601.5	516.4	7,755.8	59.0	64.0	15.7	2.8	66.8
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	7,973.3	4,055.4	263.9	256.1	4,311.5	54.1	56.6	17.7	0.8	57.5
22	PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	2,223.1	895.8	152.3	164.9	1,060.7	47.7	41.5	28.8	2.9	44.4
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	3,824.9	2,075.2	127.3	99.1	2,174.3	56.8	58.5	7.5	1.3	59.7
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	46,609.6	24,489.3	1,566.8	2,162.2	26,651.4	57.2	70.4	12.7	2.7	73.1
25	PEP Integral Chuc – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	24,177.8	15,910.6	719.9	715.2	16,625.8	68.8	60.2	16.5	0.3	60.4

**CUADRO 2 DE 2**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN** <sup>P./</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero-marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006 <sup>2./</sup> (3)	2007			Acumulada 2006 <sup>3./</sup> (8)	2007			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
26	PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	5,061.9	2,780.1	136.0	403.7	3,183.8	62.9	53.0	4.0	0.9	53.9
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	15,747.5	7,860.4	575.6	418.3	8,278.8	52.6	50.9	19.2	1.2	52.1
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	12,970.7	9,040.9	661.4	849.4	9,890.3	76.3	76.8	14.0	2.1	78.9
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	139,833.7	57,717.2	6,631.9	8,831.1	66,548.3	47.6	55.3	16.3	5.8	61.1
31	PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	4,214.3	2,381.9	32.2	74.4	2,456.3	58.3	54.9	4.0	0.0	54.9
32	PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	7,292.7	3,916.4	236.9	291.3	4,207.7	57.7	43.3	4.0	0.8	44.1
35	PEP Integral Yaxche – Pidiregas	Varias(Licitación y construcción)	3,154.1	839.6	62.1	117.5	957.1	30.3	29.5	8.0	0.8	30.3
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	6,546.5	3,514.9	1,277.2	164.6	3,679.4	56.2	53.0	18.0	3.0	56.0
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>3,301.4</b>	<b>0.0</b>	<b>625.8</b>	<b>131.1</b>	<b>131.1</b>	<b>4.0</b>				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	En construcción	3,301.4	0.0	625.8	131.1	131.1	4.0	0.0	19.1	0.0	0.0

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

P./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, correspondiente al 30 de marzo de 2007. Para el PEF2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

2./ Cifras actualizadas por la entidad respecto al cierre del ejercicio fiscal 2006.

3./ El avance porcentual físico se modificó con relación al cierre de 2006, en virtud de que el alcance de las obras sufrieron variaciones, así como la integración de los proyectos Caan, PATG y Chuc.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Flujo neto	Ejercido				Flujo neto	Variación %
	Ingresos	Gasto		No Programable		Ingresos	Gasto		No Programable		
		Programable	No Programable				Programable	No Programable			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	(9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>62,769.9</b>	<b>4,947.5</b>	<b>11.2</b>	<b>4,028.0</b>	<b>53,783.2</b>	<b>61,808.8</b>	<b>4,897.6</b>	<b>413.6</b>	<b>3,169.9</b>	<b>53,327.6</b>	<b>-0.8</b>
Burgos	3,389.9	288.9	0.0	273.9	2,827.0	2,461.5	293.2	0.7	250.8	1,916.8	-32.2
Cantarell	21,874.4	2,042.8	0.0	267.4	19,564.2	22,651.1	2,015.9	51.3	211.9	20,372.0	4.1
Cadereyta	394.5	9.1	0.0	0.0	385.4	1,234.9	17.2	0.6	0.0	1,217.1	215.8
Delta del Grijalva	1,447.4	34.4	0.0	1.0	1,412.0	1,146.4	34.4	0.0	0.9	1,111.1	-21.3
Madero	329.6	6.1	1.1	34.6	287.8	915.4	14.5	0.0	0.0	900.9	213.0
Salamanca	90.6	3.5	0.0	0.0	87.2	498.9	1.7	0.0	0.0	497.2	470.4
Tula	57.0	4.1	0.0	0.0	52.8	30.1	1.1	0.4	0.0	28.7	-45.8
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,596.0	18.8	0.0	1,255.9	321.3	1,494.1	3.1	0.0	816.5	674.5	109.9
Programa Estratégico de Gas	9,546.8	520.4	0.0	143.2	8,883.2	6,129.5	516.7	3.8	138.4	5,470.6	-38.4
Integral Caan	2,484.0	118.7	0.0	63.5	2,301.8	4,016.8	118.4	18.2	56.2	3,824.1	66.1
Aceite Terciario del Golfo	799.5	44.1	0.1	24.3	731.0	368.6	44.1	0.1	22.2	302.3	-58.6
Integral Arenque	403.5	22.7	0.0	13.4	367.4	261.2	22.7	0.0	12.1	226.4	-38.4
Integral Bellota-Chinchorro	1,230.1	86.2	0.0	21.8	1,122.2	1,119.8	86.2	0.0	18.5	1,015.2	-9.5
Integral Cactus Sitio-Grande	389.2	70.1	0.0	8.0	311.1	317.5	70.1	4.4	7.1	235.9	-24.2
Integral Cárdenas	457.5	21.5	0.0	0.3	435.7	333.9	21.5	0.0	0.3	312.1	-28.4
Integral Carmito-Artesa	288.5	33.6	0.0	3.5	251.4	322.4	33.6	1.0	2.5	285.3	13.5
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	3,648.4	510.7	0.0	41.6	3,096.1	3,844.3	510.7	7.3	39.0	3,287.2	6.2
Integral Chuc	1,750.9	63.8	9.5	20.4	1,657.2	2,947.2	63.6	3.3	16.1	2,864.2	72.8
Integral Ek-Balam	387.3	2.1	0.0	5.1	380.1	226.4	2.1	0.0	3.9	220.5	-42.0
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	891.7	113.9	0.0	23.1	754.7	898.4	113.9	0.1	20.7	763.7	1.2
Integral Jujo-Tecominoacán	1,862.3	203.0	0.0	7.9	1,651.4	1,591.4	203.0	0.5	6.1	1,381.8	-16.3
Integral Ku-Maloob-Zaap	6,628.9	526.3	0.0	54.0	6,048.6	6,379.8	526.3	318.3	38.0	5,497.1	-9.1
Integral Och-Uech-Kax	392.9	19.3	0.0	2.0	371.5	511.6	19.2	0.0	2.0	490.4	32.0
Integral Poza Rica	375.8	163.5	0.0	1.2	211.1	396.9	163.5	2.8	1.2	229.4	8.6
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	2,053.0	19.6	0.6	1,761.9	270.9	1,710.7	0.8	0.9	1,505.6	203.5	-24.9

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.  
p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero- febrero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Flujo neto	Ejercido				Flujo neto	Variación %
	Ingresos	Gasto		No Programable		Ingresos	Gasto		No Programable		
		Programable	No Programable				Programable	No Programable			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupues-taria Asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupues-taria Asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>119,465.2</b>	<b>11,165.7</b>	<b>21.9</b>	<b>9,193.8</b>	<b>99,083.8</b>	<b>122,338.9</b>	<b>11,052.6</b>	<b>540.4</b>	<b>8,289.3</b>	<b>102,456.6</b>	<b>3.4</b>
Burgos	6,451.8	910.9	0.0	727.0	4,813.8	4,939.3	906.0	0.7	689.1	3,343.5	-30.5
Cantarell	41,632.0	4,693.5	0.0	1,180.4	35,758.1	46,168.9	4,649.7	52.6	1,098.4	40,368.2	12.9
Cadereyta	750.8	17.2	0.0	0.0	733.6	1,677.4	29.9	0.6	0.0	1,646.9	124.5
Delta del Grijalva	2,754.7	155.0	0.0	73.9	2,525.9	2,176.8	153.3	0.0	71.6	1,952.0	-22.7
Madero	627.4	10.6	2.1	139.8	474.8	1,241.5	24.5	0.0	103.8	1,113.2	134.5
Salamanca	172.5	6.7	0.0	23.4	142.4	965.6	2.8	0.0	23.1	939.7	-o-
Tula	108.4	23.8	0.0	23.3	61.3	68.0	17.5	0.4	22.9	27.3	-55.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	3,037.6	58.6	0.0	2,397.2	581.8	3,082.0	27.9	0.0	1,973.0	1,081.0	85.8
Programa Estratégico de Gas	18,169.7	1,459.2	0.0	599.6	16,110.9	12,266.2	1,447.2	116.0	578.3	10,124.7	-37.2
Integral Caan	4,727.7	216.8	0.0	111.4	4,399.5	7,648.6	216.3	19.8	99.8	7,312.6	66.2
Aceite Terciario del Golfo	1,521.6	85.4	7.4	63.0	1,365.8	742.8	85.4	0.1	57.9	599.4	-56.1
Integral Arenque	768.0	43.5	0.0	19.9	704.5	521.3	43.5	0.0	18.7	459.0	-34.8
Integral Bellota-Chinchorro	2,341.2	163.5	0.0	37.3	2,140.4	2,077.8	163.5	0.0	31.5	1,882.7	-12.0
Integral Cactus Sitio-Grande	740.8	133.1	0.0	16.4	591.3	614.5	133.1	4.4	15.4	461.6	-21.9
Integral Cárdenas	870.7	40.4	0.0	0.6	829.6	624.3	40.4	0.0	0.6	583.3	-29.7
Integral Carmito-Artesa	549.1	63.3	0.0	5.3	480.4	613.9	63.3	1.2	3.8	545.6	13.6
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	6,943.7	969.7	0.0	78.5	5,895.5	7,278.1	969.7	10.3	75.8	6,222.4	5.5
Integral Chuc	3,332.3	115.7	11.3	63.1	3,142.1	5,599.2	115.4	6.0	51.1	5,426.7	72.7
Integral Ek-Balam	737.2	5.4	0.0	14.4	717.4	472.4	4.4	0.0	6.9	461.2	-35.7
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,697.1	213.0	0.0	38.7	1,445.4	1,690.9	213.0	0.1	34.5	1,443.3	-0.1
Integral Jujo-Tecominoacán	3,544.3	387.0	0.0	40.7	3,116.6	3,051.6	387.0	0.5	36.9	2,627.2	-15.7
Integral Ku-Maloob-Zaap	12,616.3	1,011.0	0.0	135.9	11,469.4	13,514.1	1,012.1	319.2	116.9	12,066.0	5.2
Integral Och-Uech-Kax	747.7	33.5	0.0	9.6	704.6	960.1	33.4	0.0	9.2	917.5	30.2
Integral Poza Rica	715.3	311.6	0.0	20.1	383.7	790.5	311.6	4.9	18.7	455.2	18.7
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,907.3	37.3	1.1	3,374.3	494.7	3,553.0	1.7	3.6	3,151.4	396.3	-19.9

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

-o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero-marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	No Programable				Programable	No Programable			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>182,235.0</b>	<b>18,092.8</b>	<b>32.9</b>	<b>15,462.0</b>	<b>148,647.3</b>	<b>194,879.6</b>	<b>18,011.0</b>	<b>648.4</b>	<b>13,362.6</b>	<b>162,857.5</b>	<b>9.6</b>
Burgos	9,841.7	1,442.6	0.0	1,074.8	7,324.4	8,136.4	1,531.7	0.7	905.3	5,698.7	-22.2
Cantarell	63,506.4	6,981.6	0.0	2,374.6	54,150.2	74,319.2	6,942.9	62.5	1,865.7	65,448.1	20.9
Cadereyta	1,145.3	27.0	0.0	0.0	1,118.4	2,117.5	44.1	0.6	0.0	2,072.7	85.3
Delta del Grijalva	4,202.1	223.6	0.0	94.8	3,883.7	3,478.3	221.9	0.0	92.1	3,164.3	-18.5
Madero	957.0	16.3	3.2	175.2	762.3	2,128.7	47.7	0.0	103.8	1,977.1	159.4
Salamanca <sup>2./</sup>	263.2	292.7	0.0	32.6	-62.1	1,315.2	284.9	0.0	32.4	997.9	-0-
Tula <sup>1./</sup>	165.4	244.2	0.0	30.4	-109.1	103.8	232.0	0.4	30.0	-158.6	-45.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	4,633.7	77.4	0.0	3,653.1	903.1	4,937.7	30.7	0.0	3,316.9	1,590.1	76.1
Programa Estratégico de Gas	27,716.4	1,991.9	0.0	1,261.5	24,463.1	19,454.7	1,782.0	154.0	879.6	16,639.1	-32.0
Integral Caan	7,211.7	367.0	0.0	149.3	6,695.4	11,838.5	345.5	52.9	137.9	11,302.2	68.8
Aceite Terciario del Golfo	2,321.1	149.5	14.7	116.3	2,040.6	1,153.0	149.5	0.1	110.3	893.1	-56.2
Integral Arenque	1,171.5	98.7	0.0	89.2	983.5	798.9	86.9	0.0	53.3	658.7	-33.0
Integral Bellota-Chinchorro	3,571.4	269.7	0.0	78.8	3,222.9	3,206.7	370.0	1.0	45.6	2,790.1	-13.4
Integral Cactus Sitio-Grande	1,130.0	230.5	0.0	35.1	864.4	968.7	227.8	9.5	32.5	699.0	-19.1
Integral Cárdenas	1,328.2	65.9	0.0	5.5	1,256.9	983.7	64.7	0.0	4.0	915.0	-27.2
Integral Carmito-Artesa	837.6	138.2	0.0	25.4	674.0	959.3	197.1	1.4	19.2	741.7	10.0
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	10,592.0	1,556.1	0.0	299.3	8,736.6	11,595.2	1,515.8	19.5	213.8	9,846.1	12.7
Integral Chuc	5,083.1	210.6	13.4	141.1	4,718.1	8,739.3	190.1	13.7	129.3	8,406.3	78.2
Integral Ek-Balam	1,124.5	60.7	0.0	49.9	1,013.9	865.6	44.9	0.0	12.4	808.3	-20.3
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	2,588.8	335.1	0.0	95.1	2,158.6	2,604.9	324.2	0.1	90.1	2,190.5	1.5
Integral Jujo-Tecominoacán	5,406.6	631.5	0.0	104.6	4,670.5	4,746.7	746.2	0.5	67.7	3,932.4	-15.8
Integral Ku-Maloob-Zaap	19,245.2	2,059.7	0.0	348.3	16,837.2	22,337.9	2,066.5	321.7	193.6	19,756.1	17.3
Integral Och-Uech-Kax	1,140.6	51.4	0.0	27.7	1,061.4	1,473.9	48.7	0.0	26.7	1,398.6	31.8
Integral Poza Rica	1,091.1	487.3	0.0	45.2	558.6	1,225.9	483.1	5.4	34.7	702.7	25.8
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	5,960.3	83.6	1.6	5,154.3	720.7	5,389.7	32.1	4.5	4,965.6	387.5	-46.2

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

-o-: Mayor de 500 por ciento.

1./El valor negativo se debe al pago programado de amortizaciones, en el mes de marzo.

2./ El valor negativo se debe al pago programado de amortizaciones, en el mes de marzo.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Petróleos Mexicanos  
Enero- marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>482,056.8</b>	<b>135,332.4</b>	<b>5,141.3</b>	<b>140,473.8</b>	<b>42,474.0</b>	<b>45,405.7</b>	<b>87,879.7</b>	<b>253,703.3</b>	<b>341,583.0</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>44,593.2</b>	<b>18,533.0</b>	<b>527.8</b>	<b>19,060.8</b>	<b>3,811.6</b>	<b>4,503.6</b>	<b>8,315.2</b>	<b>17,217.2</b>	<b>25,532.4</b>
Cadereyta	18,584.0	9,887.6	0.0	9,887.6	2,899.7	2,222.7	5,122.4	3,574.0	8,696.4
Madero	19,672.0	5,289.5	0.0	5,289.5	770.8	2,138.8	2,909.5	11,473.0	14,382.5
Salamanca	2,825.2	1,480.7	278.0	1,758.7	92.2	92.2	184.3	882.2	1,066.5
Tula	1,766.9	971.9	227.3	1,199.2	15.7	31.4	47.1	520.6	567.7
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,745.0	903.3	22.4	925.8	33.3	18.6	51.9	767.4	819.3
<b>Cierres parciales</b>	<b>437,463.6</b>	<b>116,799.4</b>	<b>4,613.6</b>	<b>121,413.0</b>	<b>38,662.4</b>	<b>40,902.1</b>	<b>79,564.5</b>	<b>236,486.1</b>	<b>316,050.6</b>
Burgos	82,510.6	27,108.0	946.8	28,054.8	8,187.9	6,851.2	15,039.2	39,416.6	54,455.8
Cantarell	186,792.0	57,991.5	1,580.9	59,572.4	18,898.5	18,561.5	37,460.0	89,759.6	127,219.6
Delta del Grijalva	9,320.5	4,040.8	123.1	4,163.9	337.8	803.9	1,141.7	4,014.9	5,156.6
Programa Estratégico de Gas	61,200.7	10,679.3	816.2	11,495.5	3,149.2	2,117.1	5,266.2	44,438.9	49,705.2
Integral Caan	11,780.9	3,091.9	52.4	3,144.2	1,823.9	751.1	2,575.0	6,061.7	8,636.7
Aceite Terciario del Golfo	6,907.9	522.3	16.6	538.8	328.1	444.3	772.4	5,596.7	6,369.1
Integral Arenque	4,339.8	579.6	19.3	598.9	552.3	707.9	1,260.2	2,480.7	3,740.9
Integral Bellota-Chinchorro	3,930.1	1,509.9	120.2	1,630.1	366.4	374.4	740.8	1,559.2	2,300.0
Integral Cactus Sitio-Grande	2,334.6	705.0	24.0	729.0	413.5	454.0	867.5	738.1	1,605.6
Integral Cárdenas	723.6	320.0	2.8	322.7	26.4	84.3	110.7	290.2	400.9
Integral Carmito-Artesa	1,728.1	442.3	100.6	542.9	84.3	132.9	217.1	968.0	1,185.2
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	16,403.3	813.0	30.4	843.5	1,243.1	1,154.0	2,397.1	13,162.8	15,559.8
Integral Chuc	11,266.7	3,330.9	24.6	3,355.6	526.6	1,320.5	1,847.0	6,064.1	7,911.2
Integral Ek-Balam	1,416.3	487.3	38.5	525.8	47.1	85.7	132.8	757.7	890.5
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	5,380.1	522.1	4.4	526.5	837.1	471.8	1,308.9	3,544.7	4,853.6
Integral Jujo-Tecominoacán	5,614.7	962.7	152.3	1,115.0	274.8	1,137.4	1,412.2	3,087.5	4,499.7
Integral Ku-Maloob-Zaap	17,972.2	2,772.1	523.7	3,295.8	1,492.3	4,898.4	6,390.7	8,285.7	14,676.4
Integral Och-Uech-Kax	1,983.1	280.8	3.2	283.9	10.4	345.3	355.7	1,343.4	1,699.1
Integral Poza Rica	2,360.3	422.2	7.3	429.5	14.3	21.6	35.9	1,894.9	1,930.8
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,498.0	217.8	26.3	244.1	48.4	185.0	233.3	3,020.6	3,253.9

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
**En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Petróleos Mexicanos**  
**Enero- marzo de 2007**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)**

Proyecto <sup>1./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>2./</sup>	Término de obligaciones <sup>3./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
<b>Autorizados en 1997</b>									
PEP Burgos	277,002.6	323,635.6	277,002.6	26,446.5	Feb-97	Dic-27	27	10	334,826.0
PEP Cantarell	2,953,696.3	3,053,432.5	2,953,696.3	786,328.6	Feb-97	Dic-26	28	1	1,926,972.9
PR Cadereyta <sup>4./</sup>					Dic-00	Jun-10	9	6	10,462.9
<b>Autorizados en 1998</b>									
PEP Delta del Grijalva	191,986.2	196,451.6	191,986.2	53,348.2	Ene-98	Dic-21	21	6	123,077.7
PR Madero	4,018.7	284.9	4,018.7	6,839.8	Mar-03	Feb-22	18	8	12,243.6
PR Minatitlán <sup>5./</sup>	1,754.7	7,644.8	1,754.7	4,878.3	Abr-08	Oct-23	15	0	1,023.6
PR Salamanca	6,962.0	7,758.8	6,962.0	5,152.0	Ene-03	Feb-22	18	10	7,058.7
PR Tula	589.0	1,074.2	589.0	563.1	Ago-02	Feb-22	19	0	2,192.7
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	57,319.9	53,769.2	57,319.9	38,178.4	Abr-99	Nov-18	18	6	15,250.7
<b>Autorizados en 2001</b>									
PEP Programa Estratégico de Gas	524,194.5	573,729.9	524,194.5	90,206.1	Ago-01	Dic-23	20	8	817,530.2
PR Salina Cruz <sup>6./</sup>	-1,022.2	4,379.2	-1,022.2	2,001.1	Ene-12	Dic-31	19	8	9,073.2
<b>Autorizados en 2002</b>									
PEP Integral Caan – Pidiregas	246,992.0	252,423.1	246,992.0	70,887.0	Jun-02	Dic-19	15	3	160,671.6
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	250,019.9	258,288.0	250,019.9	-18,928.9	Oct-02	Dic-21	17	3	610,775.1
PEP Integral Arenque – Pidiregas	26,959.4	31,457.9	26,959.4	-2,824.7	Sep-02	Dic-21	17	7	53,959.9
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	70,382.9	73,460.8	70,382.9	14,000.6	Ago-02	Dic-20	16	3	66,794.3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	28,620.0	30,386.1	28,620.0	119.7	Jun-02	Dic-21	17	3	41,902.7
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	29,701.1	30,204.4	29,701.1	7,996.7	Ago-02	Dic-18	14	3	23,784.7
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	28,309.4	29,178.9	28,309.4	6,397.1	Jul-02	Dic-21	17	3	23,217.4
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	292,243.3	304,285.2	292,243.3	45,388.9	May-02	Dic-22	18	3	348,176.0
PEP Integral Chuc – Pidiregas	160,708.7	167,168.6	160,708.7	40,300.3	Jun-02	Dic-22	18	3	124,449.7
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	27,602.7	28,397.1	27,602.7	5,810.5	Jul-02	Dic-21	17	3	35,269.8
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	85,334.7	88,639.1	85,334.7	17,432.2	Jun-02	Dic-18	14	3	73,543.0
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	135,669.7	138,883.4	135,669.7	27,019.1	Jun-02	Dic-21	17	6	141,682.6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	543,246.7	574,560.7	543,246.7	117,151.6	Jul-02	Dic-25	2	6	701,162.3
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	47,961.5	48,943.7	47,961.5	13,785.1	Jul-02	Dic-17	13	2	29,922.4
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	24,561.3	26,264.3	24,561.3	-7,216.4	Jun-02	Dic-18	14	6	49,897.3
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	20,150.5	20,773.5	20,150.5	4,088.6	Abr-06	Dic-21	14	6	30,523.1
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	11,132.1	11,633.0	11,132.1	-642.1	Oct-05	Dic-17	9	6	26,589.8
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	20,583.8	22,516.0	20,583.8	15,755.3	Mar-04	Feb-25	20	8	13,732.1
<b>Autorizados en 2005</b>									
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	4,994.8	5,593.8	4,994.8	3,741.0	Ene-10	Dic-20	10	0	
<b>Autorizados en 2006</b>									
PR Calidad de los Combustibles <sup>7./</sup>	1,054.9	4,504.8	1,054.9	-954.5	Jul-09	Abr-19	9	8	14,087.1
<b>Autorizados en 2007</b>									
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Tula	13,852.3	17,527.3	13,852.3	13,435.5	Ene-11	Ago-20	9	4	10,972.7
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	2,960.2	5,668.0	2,960.2	4,067.8	Ene-11	Ago-20	9	4	4,807.6

1./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas. El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$11.03220 pesos por dólar, correspondiente al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.2000 pesos por dólar.

2./ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

3./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

4./ En etapa de reevaluación, derivada de la recomendación, emitida por la Auditoría Superior de la Federación.

5./ Los impuestos se pagan a partir del primer año en que el flujo neto acumulado sea positivo.

6./ Cifras con base en estimados originales de precios de 1997; en proceso de actualización con base en los estudios de simulación rigurosa contratados por PR.

7./ Esto considera precios vigentes a la formulación del PEF 2007, no refleja incrementos de precios otorgados a finales del 2006.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Petróleos Mexicanos  
Enero- marzo de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>1,586,740.5</b>	<b>1,817,024.4</b>	<b>14.5</b>	<b>679,452.0</b>	<b>648,236.9</b>	<b>35.7</b>	<b>303,700.4</b>	<b>344,536.4</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>1,576,032.8</b>	<b>1,806,316.7</b>	<b>14.6</b>	<b>668,744.3</b>	<b>645,283.4</b>	<b>35.7</b>	<b>303,700.4</b>	<b>341,583.0</b>
PEP Burgos	290,377.1	301,055.5	3.7	133,261.2	132,618.5	44.1	78,162.7	54,455.8
PEP Cantarell	340,634.8	402,353.8	18.1	175,284.9	173,728.9	43.2	46,509.3	127,219.6
PR Cadereyta	25,064.5	25,439.7	1.5	18,584.0	8,696.4	34.2	0.0	8,696.4
PEP Delta del Grijalva	14,391.2	21,361.0	48.4	7,932.2	7,809.0	36.6	2,652.3	5,156.6
PR Madero	21,391.9	21,502.0	0.5	19,672.0	14,382.5	66.9		14,382.5
PR Minatitlán	28,769.6	30,970.3	7.6	22,570.8	22,570.8	72.9	22,570.8	
PR Salamanca	3,515.9	3,556.0	1.1	2,825.2	1,066.5	30.0		1,066.5
PR Tula	2,372.0	2,407.3	1.5	1,766.9	567.7	23.6		567.7
PGPB Planta Criogenica II en Cd. Pemex	2,177.5	2,177.5	0.0	1,745.0	819.3	37.6	0.0	819.3
PEP Programa Estratégico de Gas	358,242.0	363,194.0	1.4	94,114.8	93,298.1	25.7	43,592.9	49,705.2
PEP Integral Ayin	12,083.6	13,625.2	12.8	14,052.8	14,000.2	102.8	4,559.4	9,440.8
PEP Integral Caan	13,431.5	30,013.6	123.5	10,276.0	10,259.2	34.2	3,890.1	6,369.1
PEP Proyecto de Aceite Terciario del Golfo	115,508.1	191,432.3	65.7	7,773.1	7,753.6	4.1	4,012.7	3,740.9
PEP Integral Arenque	22,153.6	26,342.0	18.9	6,054.6	5,933.3	22.5	3,633.3	2,300.0
PEP Integral Bellota-Chinchorro	14,808.1	15,585.1	5.2	3,296.3	3,272.0	21.0	1,666.4	1,605.6
PEP Integral Cactus Sitio-Grande	8,217.9	9,949.6	21.1	852.9	850.1	8.5	449.2	400.9
PEP Integral Cárdenas	2,696.7	2,746.4	1.8	1,786.6	1,685.1	61.4	499.9	1,185.2
PEP Integral Carmito-Artesa	5,126.2	5,615.6	9.5	26,500.7	26,469.9	471.4	10,910.0	15,559.8
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	50,582.2	58,848.9	16.3	12,854.1	12,829.3	21.8	5,385.0	7,444.3
PEP Integral Chuc	23,457.9	31,971.1	36.3	17,847.7	17,809.0	55.7	9,590.3	8,218.7
PEP Integral Ek-Balam	7,962.8	7,283.7	-8.5	7,944.8	7,940.3	109.0	3,086.7	4,853.6
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	13,896.0	21,849.3	57.2	9,094.6	8,940.8	40.9	4,441.2	4,499.7
PEP Integral Jujo-Tecominoacán	15,260.4	18,279.2	19.8	58,749.7	58,222.8	318.5	51,211.8	7,011.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	155,349.3	166,782.2	7.4	2,247.8	2,244.7	1.3	545.5	1,699.1
PEP Integral Och-Uech-Kax	3,419.3	4,631.3	35.4	3,801.2	3,793.9	81.9	1,863.1	1,930.8
PEP Integral Poza Rica	10,938.3	10,941.8	0.0	972.3	972.3	8.9	972.3	0.0
PEP Integral Yaxche	3,990.4	5,952.9	49.2	245.2	245.2	4.1	245.2	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	7,419.5	7,010.5	-5.5	6,382.4	6,293.4	89.8	3,039.5	3,253.9
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	2,794.5	3,438.7	23.1	254.5	210.9	6.1	210.9	0.0
<b>Inversión condicionada <sup>2./</sup></b>	<b>10,707.6</b>	<b>10,707.6</b>	<b>100.0</b>	<b>10,707.6</b>	<b>2,953.5</b>	<b>27.6</b>	<b>0.0</b>	<b>2,953.5</b>
PEP Planta de Nitrógeno	10,707.6	10,707.6	0.0	10,707.6	2,953.5	27.6	0.0	2,953.5

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos.



**CUADRO 1 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo 2007 <sup>1./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006 <sup>2./</sup> (3)	2007			Acumulada 2006 <sup>2./</sup> (8)	2007			
					Estimada <sup>3./</sup> (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada <sup>3./</sup> (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
	<b>Total</b>		<b>119,060.1</b>	<b>34,312.3</b>	<b>26,983.0</b>	<b>4,705.2</b>	<b>39,017.6</b>	<b>32.8</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>109,235.6</b>	<b>34,312.3</b>	<b>25,562.9</b>	<b>4,705.2</b>	<b>39,017.6</b>	<b>35.7</b>				
	<b>Inversión Directa Aprobados en 2000</b>		<b>1,963.4</b>	<b>1,184.9</b>	<b>2.0</b>		<b>1,184.9</b>	<b>60.3</b>				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Terminado Totalmente	1,963.4	1,184.9	2.0		1,184.9	60.3	100.0	20.0		100.0
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>4,791.2</b>	<b>3,135.4</b>	<b>409.9</b>	<b>33.1</b>	<b>3,168.4</b>	<b>66.1</b>				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,846.8	1,403.3	105.1	18.8	1,422.1	77.0	94.0	5.7	1.0	95.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	342.5	314.4	19.4		314.4	91.8	99.9	35.1		99.9
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	En licitación	365.8		31.1					8.5		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Terminada Totalmente	483.1	286.8	102.0	14.3	301.2	62.3	93.2	8.4	6.8	100.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	1,753.0	1,130.8	152.3		1,130.8	64.5	99.9	13.1		99.9
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>28,615.8</b>	<b>15,290.6</b>	<b>4,890.2</b>	<b>2,678.6</b>	<b>17,969.2</b>	<b>62.8</b>				
62	CCC Pacífico	Construcción	10,490.9	1,654.8	3,236.7	1,176.0	2,830.9	27.0	15.8	1.4	11.2	27.0
63	CH El Cajón	Construcción	10,012.8	8,867.7	405.5	959.8	9,827.5	98.1	96.2	3.0	2.0	98.2
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Terminado Totalmente	2,101.4	772.3	21.0	54.1	826.3	39.3	99.3	1.0	0.7	100.0
73	RM Altamira	Construcción	469.2	438.0	0.0	5.5	443.5	94.5	93.5	74.4	1.1	94.6
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,419.4	1,394.5	505.0	8.8	1,403.3	98.9	98.3	68.1		98.3
80	RM Gómez Palacio	Terminado Totalmente	325.3	325.4	0.0		325.4	100.0	100.0	0.2		100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Terminado Totalmente	214.6	147.8	0.0	1.1	148.9	69.4	99.4	42.3	0.6	100.0
100	SLT 701 Occidente Centro	Varias (cierre parcial y otras)	848.4	578.1		111.4	689.5	81.3	68.2		12.0	80.2
101	SLT 702 Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	390.5	216.2		19.9	236.1	60.5	55.3			55.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,343.4	895.8	721.9	342.0	1,237.8	52.8	44.8	27.8	8.1	52.9
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>10,655.5</b>	<b>5,490.7</b>	<b>2,587.1</b>	<b>709.4</b>	<b>6,200.1</b>	<b>58.2</b>				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Terminado Totalmente	821.9	821.9	3.9		821.9	100.0	100.0	1.6		100.0
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	720.9	674.1	20.0	30.9	705.0	97.8	93.5	2.8	4.2	97.7
110	RM CC Tula	Construcción	58.0	57.4	0.0		57.4	98.9	98.2	12.9	0.1	98.3
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	350.0	43.0	183.3	28.7	71.7	20.5	10.2	57.1	13.3	23.5
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4	Varias (cierre parcial y otras)	246.7	151.1	38.6		151.1	61.3	88.8	11.4		88.8
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	395.6	390.5	0.0	4.4	395.0	99.8	98.7		1.0	99.7
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	767.6		369.1					34.3		
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos	Construcción	515.1	282.4	204.1		282.4	54.8	57.9	18.9		57.9
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Construcción	241.8	141.2	79.9	27.6	168.8	69.8	62.2	81.8	12.2	74.4
124	SE 813 División Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	749.3	317.7	337.2	231.7	549.4	73.3	42.3	10.0	20.0	62.3
126	SLT 801 Altiplano	Varias (cierre parcial y otras)	1,283.4	654.2	548.5	51.9	706.1	55.0	80.6	42.8	4.1	84.7
127	SLT 802 Tamaulipas	Construcción	818.6	310.0	368.4	313.3	623.3	76.1	42.3	45.0	38.3	80.6
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras)	1,257.2	937.7	12.4	21.0	958.7	76.3	76.8	1.0		76.8

**CUADRO 2 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo 2007 <sup>p./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006 <sup>2./</sup> (3)	2007			Acumulado 2006 <sup>2./</sup> (8)	2007			
					Estimada <sup>3./</sup> (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7=6/2)		Estimada <sup>3./</sup> (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
129	SLT 805 El Occidente	En licitación con cambio de alcance	1,097.0		421.9					38.5		
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,332.7	709.4			709.4	53.2	54.7			54.7
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>4,779.8</b>	<b>2,523.1</b>	<b>1,163.0</b>	<b>450.1</b>	<b>2,973.2</b>	<b>62.2</b>				
132	CE La Venta II	Terminada Totalmente	1,204.4	1,204.7	12.0		1,204.7	100.0	99.9	1.0	0.1	100.0
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Terminada Totalmente	91.4	75.0	0.9		75.0	82.0	100.0	62.2		100.0
138	SE 911 Noroeste	Construcción	119.5	40.8	101.6	46.3	87.2	72.9	34.0	15.0	39.0	73.0
139	SE 912 División Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	118.6		100.5					15.0		
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	315.7		268.3					15.0		
141	SE 915 Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	180.3		153.2					15.0		
142	SLT 901 Pacífico	Fallo y adjudicación	805.0		150.9					18.7		
143	SLT 902 Istmo	Construcción	982.3	285.7	365.9	363.0	648.7	66.0	37.9	55.0	28.1	66.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	Construcción	962.7	916.8	9.6	40.8	957.6	99.5	95.2	1.0	4.3	99.5
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>19,504.0</b>	<b>1,697.9</b>	<b>5,555.9</b>	<b>406.0</b>	<b>2,103.8</b>	<b>10.8</b>				
146	CH La Yesca	Por licitar con cambio de alcance	9,197.7		2,142.4					11.2		
147	CCC Baja California	Construcción	1,923.9		669.5	121.4	121.4	6.3		34.8	6.3	6.3
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Construcción	421.4	120.3	126.4	97.1	217.3	51.6	40.8	70.0	33.3	74.1
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Terminada Totalmente	595.7	458.9			458.9	77.0	92.8		7.2	100.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Construcción	588.8	407.1	58.9		407.1	69.1	81.1	70.0		81.1
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	173.2		76.2							
152	SE 1005 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	619.0		266.2							
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio de alcance	54.9		38.7					70.6		
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio de alcance	101.7		62.2					66.7		
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	Por licitar sin cambio de alcance	199.7		49.7					24.9		
156	RM Infiernillo	Construcción	186.8	19.9	63.9	7.7	27.6	14.8	10.7	23.7	4.0	14.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Fallo y adjudicación	1,678.7		960.4					0.0		
158	RM CT Puerto Libertad U4	Terminado Totalmente	145.9	221.7	0.0		221.7	152.0	100.0	47.5		100.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Construcción	50.3	30.9	25.2	7.7	38.6	76.7	63.2	50.0	15.3	78.5
160	RM CCC Samalayuca II	Construcción	12.0	11.0	6.7		11.0	91.9	75.6	55.6	23.2	98.8
161	RM CCC El Sauz	Construcción	57.3	35.3	28.6	6.6	41.9	73.2	50.4	50.0	40.2	90.6
162	RM CCC Huinalá II	Construcción	21.1	9.9	9.4		9.9	46.9	50.4	44.4		50.4
163	1004 SE	Terminado Totalmente	268.5	162.2	2.7	9.9	172.1	64.1	60.2	1.0	39.8	100.0
164	Dinámica Área Central 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio de alcance	426.5		251.2					58.9		
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Construcción	74.1	6.6	51.1	6.6	13.2	17.9	9.1	69.0	8.4	17.5
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Varias (cierre parcial y otras)	721.5	113.6	412.9		113.6	15.7	15.8	57.2	7.4	23.2
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Fallo y adjudicación	1,590.3		162.4					14.4		
168	SLT 1001 de Transmisión Baja-Nogales	Construcción	395.0	100.4	91.4	148.9	249.3	63.1	36.3	60.9	26.7	63.0

**CUADRO 3 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2007 <sup>P-J</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1-J</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006 <sup>2-J</sup> (3)	2007			Acumulado 2006 <sup>2-J</sup> (8)	2007			
					Estimada <sup>3-J</sup> (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7=6/2)		Estimada <sup>3-J</sup> (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>26,686.8</b>	<b>205.2</b>	<b>8,728.2</b>	<b>32.0</b>	<b>237.2</b>	<b>0.9</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Por licitar sin cambio de alcance	3,601.7		2,353.4					21.9		
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	En licitación	2,462.3		1,276.4					32.0		
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	150.0		47.7					31.8		
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	760.3		326.9					43.0		
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	59.9		27.6					45.0		
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	525.4		146.7					27.9		
180	RM CCC Huinálá Unidad 6	Fallo y adjudicación	681.9		451.2					66.2		
181	RM CN Laguna Verde	Fallo y adjudicación	7,762.5		783.7					10.0		
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Construcción	353.1	198.6	214.7	29.8	228.4	64.7	56.3	60.8	8.1	64.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Construcción	63.5	6.6	47.6	2.2	8.8	13.9	10.9	75.0	3.7	14.6
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio de alcance	24.2		19.4					80.4		
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	148.1		53.0					35.8		
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Por licitar sin cambio de alcance	1,722.2		183.8					10.7		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio de alcance	170.8		94.2					55.2		
190	SE 1120 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	501.6		9.7							
192	SE 1122 Golfo Norte	Por licitar sin cambio de alcance	441.9		16.7							
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	107.0		43.5					40.7		
194	SE 1124 Bajo Centro	Por licitar sin cambio de alcance	531.2		4.9							
195	SE 1125 Distribución	Por licitar sin cambio de alcance	810.8		486.5					60.0		
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	415.4		167.0					40.2		
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	131.1		1.6							
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	495.7		204.9					41.3		
199	SE 1129 Compensación Redes	Por licitar sin cambio de alcance	196.6		117.9					60.0		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	509.4		155.5					30.5		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noreste	Por licitar sin cambio de alcance	1,255.0		775.1					61.8		
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar sin cambio de alcance	1,351.7		320.8					23.7		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	316.6		170.6					53.9		
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,137.0		227.1					20.0		

**CUADRO 4 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo 2007 <sup>p./</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006 <sup>2./</sup>	Estimada <sup>3./</sup>	Realizada	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2006 <sup>2./</sup>	Estimada <sup>3./</sup>	Realizada	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)		(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - la Higuera	Por licitar sin cambio de alcance	428.6		122.9							
207	SE 1213 Compensación de Redes	Por licitar sin cambio de alcance	431.3		172.5							
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	1,553.3		141.2							
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,347.4		215.2							
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Por licitar sin cambio de alcance	305.1		56.5							
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Por licitar sin cambio de alcance	453.7		71.0							
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	976.9		102.8							
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,321.1		229.8							
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III, IV	Por licitar sin cambio de alcance	2,753.8		288.0							
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	27.6		6.7							
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	225.7		13.5							
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>12,239.0</b>	<b>4,784.7</b>	<b>2,226.6</b>	<b>396.1</b>	<b>5,180.7</b>	<b>42.3</b>				
	<b>Aprobados en 2000</b>		<b>5,329.0</b>	<b>4,784.7</b>	<b>66.6</b>	<b>396.1</b>	<b>5,180.7</b>	<b>97.2</b>				
21	CC Tamazunchale	Construcción	5,329.0	4,784.7	66.6	396.1	5,180.7	97.2	89.8	15.4	7.4	97.2
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>5,313.0</b>		<b>1,224.1</b>							
29	CCC Norte	Por licitar sin cambio de alcance	5,313.0		1,224.1					18.0		
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>1,597.1</b>		<b>935.9</b>							
31	CE La Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	1,597.1		935.9					58.6		

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, correspondiente al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2006.

3./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 2007.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p.1.1</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	No Programable	Inversión Presupuestaria asociada			Programable	No Programable	Inversión Presupuestaria asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>TOTAL</b>	<b>4,820.8</b>	<b>1,538.8</b>	<b>0.0</b>	<b>407.0</b>	<b>2,875.0</b>	<b>3,744.0</b>	<b>1,474.4</b>	<b>0.0</b>	<b>398.4</b>	<b>1,871.2</b>	<b>-34.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	75.9	9.5	0.0	0.0	66.4	74.5	13.2	0.0	0.0	61.3	-7.7
2 CC Chihuahua	297.7	139.9	0.0	0.3	157.5	323.3	162.0	0.0	0.3	161.0	2.2
3 CCI Guerrero Negro II	9.5	2.0	0.0	0.0	7.5	6.6	2.4	0.0	0.0	4.2	-44.0
4 CC Monterrey II	251.5	85.3	0.0	0.0	166.2	208.9	74.1	0.0	0.0	134.8	-18.9
5 CD Puerto San Carlos II	37.9	8.3	0.0	0.0	29.6	34.5	5.3	0.0	0.0	29.2	-1.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	295.2	131.9	0.0	0.0	163.3	297.1	48.8	0.0	0.0	248.3	52.1
7 CT Samalayuca II	376.8	138.7	0.0	13.6	224.5	309.6	1.9	0.0	13.4	294.3	31.1
8 CG Tres Vírgenes	9.8	6.6	0.0	2.7	0.5	11.8	9.0	0.0	2.5	0.3	-40.0
9 LT 211 Cable Submarino	25.5	4.1	0.0	7.3	14.1	49.9	42.8	0.0	6.9	0.2	-98.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	52.8	18.3	0.0	34.4	0.1	51.3	18.5	0.0	32.5	0.3	200.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	27.9	21.9	0.0	5.9	0.1	28.1	22.3	0.0	5.7	0.1	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	33.9	4.3	0.0	29.3	0.3	50.3	21.5	0.0	27.8	1.0	233.3
13 SE 218 Noroeste	14.8	1.9	0.0	0.9	12.0	17.3	3.1	0.0	0.9	13.3	10.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	9.2	5.9	0.0	2.0	1.3	7.9	6.2	0.0	1.2	0.5	-61.5
15 SE 220 Oriental - Centro	36.2	24.3	0.0	11.8	0.1	26.6	15.3	0.0	11.1	0.2	100.0
16 SE 221 Occidental	27.1	16.0	0.0	10.8	0.3	27.5	17.4	0.0	10.0	0.1	-66.7
17 LT 301 Centro	11.9	3.7	0.0	4.9	3.3	30.9	26.1	0.0	4.7	0.1	-97.0
18 LT 302 Sureste	34.8	25.4	0.0	9.3	0.1	34.1	25.1	0.0	8.8	0.2	100.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	19.9	16.3	0.0	3.4	0.2	19.5	16.2	0.0	3.2	0.1	-50.0
20 LT 304 Noroeste	7.8	1.3	0.0	0.0	6.5	8.9	1.6	0.0	0.0	7.3	12.3
21 SE 305 Centro - Oriente	10.7	1.2	0.0	0.0	9.5	11.9	2.1	0.0	0.0	9.8	3.2
22 SE 306 Sureste	32.3	26.7	0.0	5.5	0.1	32.4	27.1	0.0	5.2	0.1	0.0
23 SE 307 Noreste	4.8	1.1	0.0	0.0	3.7	11.3	2.0	0.0	0.0	9.3	151.4
24 SE 308 Noroeste	10.6	8.0	0.0	2.5	0.1	22.2	9.4	0.0	2.4	10.4	-0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	85.7	51.0	0.0	7.1	27.6	94.7	30.4	0.0	6.8	57.5	108.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	211.1	3.5	0.0	0.0	207.6	172.0	5.2	0.0	0.0	166.8	-19.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	84.9	66.0	0.0	18.7	0.2	83.2	65.2	0.0	17.9	0.1	-50.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	127.4	94.6	0.0	32.7	0.1	125.5	94.4	0.0	30.9	0.2	100.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	12.4	7.1	0.0	1.2	4.1	8.6	7.2	0.0	1.2	0.2	-95.1
30 LT 411 Sistema Nacional	53.5	41.2	0.0	12.2	0.1	52.6	40.9	0.0	11.6	0.1	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	54.5	3.5	0.0	0.0	51.0	28.6	5.1	0.0	0.0	23.5	-53.9
32 SE 401 Occidental - Central	19.2	6.8	0.0	12.2	0.2	46.7	35.0	0.0	11.6	0.1	-50.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	21.4	4.6	0.0	1.8	15.0	5.9	4.0	0.0	1.8	0.1	-99.3
34 SE 403 Noreste	16.7	7.5	0.0	7.8	1.4	42.3	34.6	0.0	7.5	0.2	-85.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	11.2	5.6	0.0	5.0	0.6	29.0	24.1	0.0	4.8	0.1	-83.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	5.5	2.2	0.0	0.0	3.3	2.5	0.0	0.0	0.0	2.5	-24.2
37 SE 410 Sistema Nacional	120.5	86.6	0.0	33.8	0.1	121.4	89.1	0.0	32.2	0.1	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	224.7	41.1	0.0	0.0	183.6	195.7	53.8	0.0	0.0	141.9	-22.7
39 LT 414 Norte - Occidental	43.4	30.8	0.0	12.5	0.1	43.0	30.8	0.0	12.0	0.2	100.0
40 LT 502 Oriental - Norte	4.9	2.7	0.0	1.4	0.8	4.8	2.8	0.0	1.4	0.6	-25.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	106.5	2.7	0.0	0.0	103.8	20.9	3.7	0.0	0.0	17.2	-83.4
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	43.2	1.5	0.0	4.6	37.1	13.1	2.3	0.0	10.5	0.3	-99.2
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	11.4	4.9	0.0	2.4	4.1	11.4	5.5	0.0	2.4	3.5	-14.6
44 SE 412 Compensación Norte	5.3	0.5	0.0	0.0	4.8	4.6	0.8	0.0	0.0	3.8	-20.8
45 SE 413 Noroeste - Occidental	18.1	3.3	0.0	12.5	2.3	33.4	20.8	0.0	12.5	0.1	-95.7

**CUADRO 2 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p.11</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
46 SE 503 Oriental	7.3	1.2	0.0	0.0	6.1	1.4	0.0	0.0	0.0	1.4	-77.0
47 SE 504 Norte - Occidental	11.0	3.5	0.0	3.1	4.4	11.6	8.4	0.0	3.0	0.2	-95.5
48 CCI Baja California Sur I	20.9	4.4	0.0	0.0	16.5	33.3	4.3	0.0	0.0	29.0	75.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	36.1	2.3	0.0	0.0	33.8	16.2	2.9	0.0	0.0	13.3	-60.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	47.6	2.3	0.0	0.0	45.3	16.2	2.9	0.0	0.0	13.3	-70.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	36.8	0.5	0.0	1.9	34.4	3.8	1.6	0.0	2.0	0.2	-99.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	7.4	0.4	0.0	0.0	7.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4	-94.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	3.7	0.6	0.0	0.0	3.1	3.8	0.7	0.0	0.0	3.1	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	5.3	0.3	0.0	0.7	4.3	1.5	0.3	0.0	0.7	0.5	-88.4
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	5.4	0.4	0.0	0.0	5.0	2.7	0.5	0.0	0.0	2.2	-56.0
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	22.9	3.0	0.0	0.0	19.9	26.5	4.7	0.0	0.0	21.8	9.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	16.1	0.4	0.0	0.0	15.7	1.5	0.3	0.0	0.0	1.2	-92.4
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	75.2	12.5	0.0	8.0	54.7	92.2	13.3	0.0	8.0	70.9	29.6
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	161.7	70.7	0.0	0.0	91.0	134.2	51.8	0.0	0.0	82.4	-9.5
64 LT Líneas Centro	3.7	2.5	0.0	0.5	0.7	1.9	1.3	0.0	0.5	0.1	-85.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	22.0	4.4	0.0	12.8	4.8	17.9	5.0	0.0	12.8	0.1	-97.9
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	43.5	1.9	0.0	3.9	37.7	5.4	1.4	0.0	3.9	0.1	-99.7
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	5.3	0.2	0.0	0.0	5.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.9	-82.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	11.3	1.6	0.0	0.0	9.7	12.6	2.2	0.0	0.0	10.4	7.2
70 LT Riviera Maya	13.0	0.9	0.0	0.0	12.1	6.2	1.1	0.0	0.0	5.1	-57.9
71 PR Presa Reguladora Amata	7.5	0.4	0.0	0.0	7.1	2.7	0.0	0.0	0.0	2.7	-62.0
72 RM Adolfo López Mateos	144.0	22.2	0.0	0.0	121.8	41.0	22.0	0.0	0.0	19.0	-84.4
74 RM Botello	3.7	0.9	0.0	0.0	2.8	3.9	1.1	0.0	0.0	2.8	0.0
75 RM Carbón II	112.8	5.7	0.0	0.0	107.1	27.3	6.5	0.0	0.0	20.8	-80.6
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	44.9	16.2	0.0	4.0	24.7	19.6	15.4	0.0	4.0	0.2	-99.2
77 RM Dos Bocas	63.3	31.2	0.0	0.0	32.1	41.1	28.6	0.0	0.0	12.5	-61.1
78 RM Emilio Portes Gil	21.1	2.0	0.0	0.0	19.1	2.4	1.9	0.0	0.0	0.5	-97.4
80 RM Gómez Palacio	17.0	11.3	0.0	2.5	3.2	18.2	15.6	0.0	2.5	0.1	-96.9
82 RM Huinalá	22.7	1.9	0.0	0.0	20.8	2.9	1.7	0.0	0.0	1.2	-94.2
83 RM Ixtaczoquitlán	1.0	0.4	0.0	0.0	0.6	2.1	1.4	0.0	0.0	0.7	16.7
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	146.0	26.9	0.0	0.0	119.1	45.6	24.7	0.0	0.0	20.9	-82.5
90 RM CT Puerto Libertad	27.9	5.4	0.0	0.0	22.5	9.3	7.5	0.0	0.0	1.8	-92.0
91 RM Punta Prieta	13.0	3.3	0.0	2.4	7.3	7.6	5.0	0.0	2.4	0.2	-97.3
92 RM Salamanca	117.6	11.8	0.0	0.7	105.1	32.1	10.9	0.0	0.7	20.5	-80.5
93 RM Tuxpango	26.8	1.5	0.0	0.0	25.3	28.2	4.2	0.0	0.0	24.0	-5.1
94 RM CT Valle de México	27.1	6.7	0.0	0.0	20.4	9.6	6.8	0.0	0.0	2.8	-86.3
95 SE Norte	2.2	0.8	0.0	0.0	1.4	2.4	0.3	0.0	0.0	2.1	50.0
98 SE 705 Capacitores	0.9	0.3	0.0	0.0	0.6	2.1	0.4	0.0	0.0	1.7	183.3
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	13.8	1.7	0.0	0.0	12.1	15.6	2.8	0.0	0.0	12.8	5.8
100 SLT 701 Occidente - Centro	19.3	0.6	0.0	3.0	15.7	3.3	0.0	0.0	3.1	0.2	-98.7
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	12.7	0.8	0.0	1.7	10.2	7.0	5.1	0.0	1.7	0.2	-98.0

**CUADRO 3 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./1./</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada				Programable	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
102 SLT 703 Noreste - Norte	8.8	0.3	0.0	2.7	5.8	2.8	0.0	0.0	2.7	0.1	-98.3
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	2.0	0.2	0.0	0.0	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.8	-55.6
104 SLT 706 Sistemas Norte	31.6	1.5	0.0	2.0	28.1	25.4	9.9	0.0	2.0	13.5	-52.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	32.0	3.9	0.0	0.0	28.1	34.5	6.2	0.0	0.0	28.3	0.7
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	54.2	11.9	0.0	0.9	41.4	1.0	0.0	0.0	0.9	0.1	-99.8
108 LT 807 Durango 1	23.6	17.3	0.0	6.2	0.1	23.7	17.3	0.0	6.2	0.2	100.0
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	9.6	0.0	0.0	0.0	9.6	21.3	5.7	0.0	0.0	15.6	62.5
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	46.6	19.8	0.0	6.5	20.3	26.0	19.4	0.0	6.5	0.1	-99.5
122 SE 811 Noroeste	37.4	17.5	0.0	2.3	17.6	8.4	6.0	0.0	2.3	0.1	-99.4
123 SE 812 Golfo Norte	1.5	0.2	0.0	1.0	0.3	2.7	1.6	0.0	1.0	0.1	-66.7
124 SE 813 División Bajío	37.7	25.5	0.0	1.0	11.2	1.2	0.0	0.0	1.0	0.2	-98.2
126 SLT 801 Altiplano	30.7	1.2	0.0	11.5	18.0	15.8	2.8	0.0	11.6	1.4	-92.2
128 SLT 803 NOINE	19.0	0.9	0.0	0.6	17.5	0.8	0.1	0.0	0.6	0.1	-99.4
130 SLT 806 Bajío	48.3	1.6	0.0	12.9	33.8	23.7	10.6	0.0	12.9	0.2	-99.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	1.3	0.1	0.0	0.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.1	0.2	-81.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	36.4	0.6	0.0	3.3	32.5	4.1	0.6	0.0	3.3	0.2	-99.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	2.6	0.0	0.0	0.3	2.3	0.5	0.0	0.0	0.3	0.2	-91.3

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares. -o-: mayor de 500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

**CUADRO 1 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p.1.1</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-febrero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupues- taria asociada	No Programable			Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues- taria asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>TOTAL</b>	<b>9,281.2</b>	<b>2,897.3</b>	<b>0.0</b>	<b>577.6</b>	<b>5,806.3</b>	<b>7,983.7</b>	<b>2,268.7</b>	<b>0.0</b>	<b>521.0</b>	<b>5,194.0</b>	<b>-10.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	151.7	19.0	0.0	0.8	131.9	141.2	26.4	0.0	15.4	99.4	-24.6
2 CC Chihuahua	595.3	279.8	0.0	0.3	315.2	611.3	324.0	0.0	0.3	287.0	-8.9
3 CCI Guerrero Negro II	18.9	3.9	0.0	0.0	15.0	12.6	4.8	0.0	0.0	7.8	-48.0
4 CC Monterrey II	502.9	170.5	0.0	0.0	332.4	504.3	148.2	0.0	0.0	356.1	7.1
5 CD Puerto San Carlos II	75.7	16.5	0.0	0.0	59.2	67.3	10.6	0.0	0.0	56.7	-4.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	590.3	263.7	0.0	0.3	326.3	521.4	97.6	0.0	0.3	423.5	29.8
7 CT Samalayuca II	753.5	431.7	0.0	123.6	198.2	639.5	155.2	0.0	104.2	380.1	91.8
8 CG Tres Vírgenes	9.8	6.6	0.0	2.7	0.5	15.9	11.6	0.0	2.5	1.8	260.0
9 LT 211 Cable Submarino	51.5	44.0	0.0	7.3	0.2	165.3	42.8	0.0	6.9	115.6	-0-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	75.1	20.4	0.0	34.4	20.3	159.8	19.9	0.0	32.5	107.4	429.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	45.1	24.6	0.0	5.9	14.6	143.1	24.1	0.0	5.7	113.3	-0-
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	61.0	22.6	0.0	29.3	9.1	110.8	23.8	0.0	27.8	59.2	-0-
13 SE 218 Noroeste	29.5	3.7	0.0	0.9	24.9	22.8	4.6	0.0	0.9	17.3	-30.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	18.3	6.5	0.0	2.3	9.5	9.8	6.8	0.0	1.5	1.5	-84.2
15 SE 220 Oriental - Centro	51.4	32.9	0.0	11.8	6.7	95.9	15.3	0.0	11.1	69.5	-0-
16 SE 221 Occidental	40.7	18.4	0.0	10.8	11.5	86.2	19.4	0.0	10.0	56.8	393.9
17 LT 301 Centro	33.0	27.6	0.0	4.9	0.5	100.1	27.0	0.0	4.7	68.4	-0-
18 LT 302 Sureste	41.8	26.7	0.0	9.3	5.8	110.7	25.9	0.0	8.8	76.0	-0-
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	26.0	17.0	0.0	3.4	5.6	63.2	16.7	0.0	3.2	43.3	-0-
20 LT 304 Noroeste	15.5	2.5	0.0	0.0	13.0	10.7	2.4	0.0	0.0	8.3	-36.2
21 SE 305 Centro - Oriente	32.5	22.9	0.0	9.4	0.2	81.5	23.2	0.0	8.9	49.4	-0-
22 SE 306 Sureste	34.0	28.1	0.0	5.5	0.4	104.4	28.3	0.0	5.2	70.9	-0-
23 SE 307 Noreste	9.5	2.3	0.0	0.0	7.2	13.6	3.0	0.0	0.0	10.6	47.2
24 SE 308 Noroeste	19.5	10.3	0.0	2.5	6.7	44.7	11.3	0.0	2.4	31.0	362.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	171.3	83.9	0.0	7.1	80.3	166.4	43.1	0.0	6.8	116.5	45.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	422.1	6.9	0.0	0.0	415.2	335.7	10.4	0.0	0.0	325.3	-21.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	109.0	67.2	0.0	18.7	23.1	86.6	66.0	0.0	17.9	2.7	-88.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	196.7	99.3	0.0	32.7	64.7	133.6	97.8	0.0	30.9	4.9	-92.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	24.7	7.6	0.0	1.2	15.9	12.7	7.5	0.0	1.2	4.0	-74.8
30 LT 411 Sistema Nacional	97.8	42.9	0.0	54.8	0.1	122.6	42.0	0.0	11.6	69.0	-0-
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	108.9	7.0	0.0	0.0	101.9	30.6	7.6	0.0	0.0	23.0	-77.4
32 SE 401 Occidental - Central	55.3	42.8	0.0	12.2	0.3	237.6	35.0	0.0	11.6	191.0	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	42.7	13.6	0.0	2.3	26.8	288.3	5.3	0.0	2.3	280.7	-0-
34 SE 403 Noreste	51.8	43.8	0.0	7.8	0.2	60.4	34.6	0.0	7.5	18.3	-0-
35 SE 404 Noroeste - Norte	36.5	31.3	0.0	5.0	0.2	29.0	24.1	0.0	4.8	0.1	-50.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	10.9	4.3	0.0	0.0	6.6	14.1	0.0	0.0	0.0	14.1	113.6
37 SE 410 Sistema Nacional	162.4	92.4	0.0	33.9	36.1	136.9	94.0	0.0	32.3	10.6	-70.6
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	449.3	82.1	0.0	0.0	367.2	361.9	107.6	0.0	0.0	254.3	-30.7
39 LT 414 Norte - Occidental	56.0	31.8	0.0	12.5	11.7	43.9	31.4	0.0	12.0	0.5	-95.7
40 LT 502 Oriental - Norte	9.7	3.3	0.0	1.4	5.0	78.8	3.2	0.0	1.4	74.2	-0-
41 LT 506 Saltillo-Cañada	212.9	5.2	0.0	0.0	207.7	118.5	5.5	0.0	0.0	113.0	-45.6
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	86.4	2.9	0.0	4.6	78.9	40.1	3.5	0.0	10.5	26.1	-66.9
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	22.8	6.2	0.0	2.4	14.2	20.2	6.5	0.0	2.4	11.3	-20.4
44 SE 412 Compensación Norte	10.5	0.9	0.0	0.0	9.6	5.7	1.2	0.0	0.0	4.5	-53.1
45 SE 413 Noroeste - Occidental	36.1	21.3	0.0	12.5	2.3	62.4	22.2	0.0	12.5	27.7	-0-
46 SE 503 Oriental	14.5	2.3	0.0	0.0	12.2	5.7	0.0	0.0	0.0	5.7	-53.3
47 SE 504 Norte - Occidental	21.9	13.7	0.0	3.1	5.1	17.4	8.4	0.0	3.0	6.0	17.6



**CUADRO 2 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p.11/</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-febrero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable	Inversión Presupues- taria asociada	No Programable			Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupues- taria asociada			No Programable	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
48	CCI	Baja California Sur I	41.7	20.8	0.0	6.6	14.3	64.1	20.4	0.0	6.3	37.4	161.5
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	72.1	4.5	0.0	0.0	67.6	32.3	4.3	0.0	0.0	28.0	-58.6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	95.1	4.5	0.0	0.0	90.6	21.6	4.3	0.0	0.0	17.3	-80.9
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	73.5	2.0	0.0	1.9	69.6	7.1	1.8	0.0	2.0	3.3	-95.3
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	14.7	0.7	0.0	0.0	14.0	3.7	0.0	0.0	0.0	3.7	-73.6
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	7.3	1.1	0.0	0.0	6.2	4.1	1.0	0.0	0.0	3.1	-50.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	10.5	0.5	0.0	0.7	9.3	9.5	0.4	0.0	0.7	8.4	-9.7
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	10.7	0.7	0.0	0.0	10.0	2.7	0.7	0.0	0.0	2.0	-80.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	45.7	5.7	0.0	0.0	40.0	27.3	7.0	0.0	0.0	20.3	-49.3
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	32.1	0.7	0.0	0.0	31.4	3.5	0.4	0.0	0.0	3.1	-90.1
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	150.3	13.7	0.0	8.0	128.6	170.8	15.4	0.0	8.0	147.4	14.6
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	323.3	141.2	0.0	0.0	182.1	254.3	103.6	0.0	0.0	150.7	-17.2
64	LT	Líneas Centro	7.3	6.0	0.0	0.5	0.8	6.3	1.3	0.0	0.5	4.5	462.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	43.9	4.4	0.0	12.8	26.7	58.3	5.4	0.0	12.8	40.1	50.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	86.9	3.3	0.0	3.9	79.7	5.9	1.9	0.0	3.9	0.1	-99.9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	10.5	0.3	0.0	0.0	10.2	1.5	0.3	0.0	0.0	1.2	-88.2
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	22.5	3.2	0.0	0.0	19.3	35.1	3.3	0.0	0.0	31.8	64.8
70	LT	Riviera Maya	25.9	1.7	0.0	0.0	24.2	7.5	1.6	0.0	0.0	5.9	-75.6
71	PR	Presa Reguladora Amata	14.9	0.7	0.0	0.0	14.2	5.3	0.0	0.0	0.0	5.3	-62.7
72	RM	Adolfo López Mateos	287.9	44.4	0.0	0.0	243.5	77.1	42.4	0.0	0.0	34.7	-85.7
74	RM	Botello	7.3	1.7	0.0	0.0	5.6	7.3	1.5	0.0	0.0	5.8	3.6
75	RM	Carbón II	225.5	11.3	0.0	0.0	214.2	51.4	13.0	0.0	0.0	38.4	-82.1
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	89.7	21.8	0.0	4.0	63.9	28.3	19.9	0.0	4.0	4.4	-93.1
77	RM	Dos Bocas	126.5	62.3	0.0	0.0	64.2	77.3	50.5	0.0	0.0	26.8	-58.3
78	RM	Emilio Portes Gil	42.2	4.0	0.0	0.0	38.2	4.5	3.6	0.0	0.0	0.9	-97.6
80	RM	Gómez Palacio	33.9	11.3	0.0	2.5	20.1	30.1	19.2	0.0	2.5	8.4	-58.2
82	RM	Huinalá	45.3	3.7	0.0	0.0	41.6	5.5	3.1	0.0	0.0	2.4	-94.2
83	RM	Ixtaczoquitán	2.0	0.7	0.0	0.0	1.3	2.7	1.4	0.0	0.0	1.3	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	292.1	53.7	0.0	0.0	238.4	85.8	47.6	0.0	0.0	38.2	-84.0
90	RM	CT Puerto Libertad	55.8	10.7	0.0	0.0	45.1	17.5	13.1	0.0	0.0	4.4	-90.2
91	RM	Punta Prieta	26.0	3.3	0.0	2.4	20.3	10.3	6.6	0.0	2.4	1.3	-93.6
92	RM	Salamanca	235.2	21.8	0.0	0.7	212.7	60.4	19.3	0.0	0.7	40.4	-81.0
93	RM	Tuxpango	53.6	2.9	0.0	0.0	50.7	53.0	5.0	0.0	0.0	48.0	-5.3
94	RM	CT Valle de México	54.2	13.3	0.0	0.0	40.9	18.1	12.8	0.0	0.0	5.3	-87.0
95	SE	Norte	4.4	1.5	0.0	0.0	2.9	6.6	0.4	0.0	0.0	6.2	113.8
98	SE	705 Capacitores	1.8	0.5	0.0	0.0	1.3	4.7	0.6	0.0	0.0	4.1	215.4
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	27.6	3.3	0.0	0.0	24.3	22.6	4.2	0.0	0.0	18.4	-24.3
100	SLT	701 Occidente - Centro	38.6	1.1	0.0	3.0	34.5	11.3	0.0	0.0	3.1	8.2	-76.2
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	25.4	5.6	0.0	1.7	18.1	23.3	5.1	0.0	1.7	16.5	-8.8
102	SLT	703 Noreste - Norte	17.6	0.5	0.0	2.7	14.4	10.2	0.0	0.0	2.7	7.5	-47.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	4.0	0.3	0.0	0.0	3.7	12.2	0.3	0.0	0.0	11.9	221.6
104	SLT	706 Sistemas Norte	63.2	7.3	0.0	2.0	53.9	25.6	12.1	0.0	2.0	11.5	-78.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	64.0	7.7	0.0	0.0	56.3	35.1	9.2	0.0	0.0	25.9	-54.0

**CUADRO 3 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./1./</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-febrero de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto		
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada				Programable	Inversión Presupuestaria asociada				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	(8)	(9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
106 CC	Conversion El Encino de TG a CC	108.4	23.7	0.0	0.9	83.8	1.0	0.0	0.0	0.9	0.1	-99.9
108 LT	807 Durango 1	24.8	18.0	0.0	6.2	0.6	77.3	17.7	0.0	6.2	53.4	-0-
112 RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	19.2	0.0	0.0	0.0	19.2	40.0	11.4	0.0	0.0	28.6	49.0
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	93.2	22.2	0.0	6.5	64.5	38.9	21.4	0.0	6.5	11.0	-82.9
122 SE	811 Noroeste	74.9	39.9	0.0	2.3	32.7	28.4	6.0	0.0	2.3	20.1	-38.5
123 SE	812 Golfo Norte	3.1	1.8	0.0	1.0	0.3	9.2	1.6	0.0	1.0	6.6	-0-
124 SE	813 División Bajío	75.4	50.9	0.0	1.0	23.5	4.0	0.0	0.0	1.0	3.0	-87.2
126 SLT	801 Altiplano	61.5	2.3	0.0	11.5	47.7	45.8	4.2	0.0	11.6	30.0	-37.1
128 SLT	803 NOINE	38.0	1.7	0.0	0.6	35.7	2.2	0.1	0.0	0.6	1.5	-95.8
130 SLT	806 Bajío	96.6	10.3	0.0	12.9	73.4	76.2	11.5	0.0	12.9	51.8	-29.4
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	2.6	0.1	0.0	0.1	2.4	0.8	0.1	0.0	0.1	0.6	-75.0
144 SLT	903 Cabo - Norte	72.8	1.1	0.0	3.3	68.4	12.4	0.9	0.0	3.3	8.2	-88.0
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	5.3	0.0	0.0	0.3	5.0	0.5	0.0	0.0	0.3	0.2	-96.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares. -0-: mayor de 500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

**CUADRO 1 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p.1.1</sup>  
 En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2007  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión	No			Programable	Programable	Inversión		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Presupuestaria asociada (3)	Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Presupuestaria asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>TOTAL</b>	<b>13,707.8</b>	<b>4,706.2</b>	<b>0.0</b>	<b>1,112.2</b>	<b>7,889.4</b>	<b>13,308.2</b>	<b>3,296.1</b>	<b>0.0</b>	<b>977.2</b>	<b>9,034.9</b>	<b>14.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	227.6	28.5	0.0	0.8	198.3	211.8	32.2	0.0	15.4	164.2	-17.2
2 CC Chihuahua	892.9	419.7	0.0	0.3	472.9	932.5	0.0	0.0	0.3	932.2	97.1
3 CCI Guerrero Negro II	28.4	5.9	0.0	0.0	22.5	19.4	14.1	0.0	0.0	5.3	-76.4
4 CC Monterrey II	754.4	255.8	0.0	0.0	498.6	815.3	0.0	0.0	0.0	815.3	63.5
5 CD Puerto San Carlos II	113.6	24.7	0.0	0.3	88.6	104.0	28.5	0.0	0.3	75.2	-15.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	885.5	395.5	0.0	0.3	489.7	747.3	0.0	0.0	0.3	747.0	52.5
7 CT Samalayuca II	1,130.2	570.4	0.0	275.5	284.3	1,023.8	680.7	0.0	108.0	235.1	-17.3
8 CG Tres Vírgenes	9.8	6.6	0.0	2.7	0.5	20.2	6.4	0.0	2.5	11.3	-0-
9 LT 211 Cable Submarino	77.0	44.2	0.0	7.3	25.5	251.7	42.8	0.0	6.9	202.0	-0-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	97.4	22.6	0.0	34.4	40.4	247.5	15.7	0.0	32.5	199.3	393.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	62.3	27.4	0.0	6.2	28.7	157.2	27.0	0.0	6.0	124.2	332.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	88.0	25.4	0.0	29.6	33.0	118.1	16.8	0.0	28.4	72.9	120.9
13 SE 218 Noroeste	44.3	5.6	0.0	0.9	37.8	28.5	7.0	0.0	0.9	20.6	-45.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	27.5	7.2	0.0	2.3	18.0	11.8	5.1	0.0	1.5	5.2	-71.1
15 SE 220 Oriental - Centro	66.6	41.6	0.0	12.1	12.9	137.0	15.3	0.0	11.4	110.3	-0-
16 SE 221 Occidental	54.3	20.9	0.0	10.8	22.6	132.2	13.2	0.0	10.0	109.0	382.3
17 LT 301 Centro	44.9	29.1	0.0	4.9	10.9	139.1	30.0	0.0	5.4	103.7	-0-
18 LT 302 Sureste	48.8	28.1	0.0	9.3	11.4	169.0	23.4	0.0	8.8	136.8	-0-
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	32.0	17.7	0.0	3.4	10.9	96.5	17.5	0.0	3.2	75.8	-0-
20 LT 304 Noroeste	23.3	3.8	0.0	0.0	19.5	52.0	15.6	0.0	6.9	29.5	51.1
21 SE 305 Centro - Oriente	43.2	24.1	0.0	9.4	9.7	134.7	24.8	0.0	8.9	101.0	-0-
22 SE 306 Sureste	44.0	29.6	0.0	5.5	8.9	159.5	24.7	0.0	5.2	129.6	-0-
23 SE 307 Noreste	14.3	3.5	0.0	0.0	10.8	50.0	18.1	0.0	5.9	26.0	140.9
24 SE 308 Noroeste	28.4	12.7	0.0	2.5	13.2	97.3	24.3	0.0	10.7	62.3	371.8
25 CG Los Azules II y Campo Geotérmico	257.0	122.6	0.0	9.4	125.0	260.9	57.5	0.0	9.0	194.4	55.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	633.2	29.5	0.0	14.5	589.2	605.3	19.1	0.0	14.6	571.6	-3.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	133.1	68.5	0.0	18.7	45.9	230.5	67.3	0.0	17.9	145.3	216.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	265.9	180.3	0.0	66.4	19.2	327.7	161.9	0.0	62.9	102.9	436.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	37.1	8.2	0.0	1.2	27.7	26.7	8.1	0.0	1.2	17.4	-37.2
30 LT 411 Sistema Nacional	127.5	55.2	0.0	56.0	16.3	159.5	48.8	0.0	15.3	95.4	485.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	163.4	67.5	0.0	21.6	74.3	167.0	66.1	0.0	20.0	80.9	8.8
32 SE 401 Occidental - Central	69.2	46.3	0.0	12.2	10.7	241.7	35.0	0.0	11.6	195.1	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	64.1	24.6	0.0	4.8	34.7	309.1	12.1	0.0	4.7	292.3	-0-
34 SE 403 Noreste	68.5	48.1	0.0	7.8	12.6	65.3	34.6	0.0	7.5	23.2	84.1
35 SE 404 Noroeste - Norte	47.7	34.7	0.0	5.0	8.0	82.8	24.1	0.0	4.8	53.9	-0-
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	16.4	6.7	0.0	0.1	9.6	17.1	0.2	0.0	0.1	16.8	74.5
37 SE 410 Sistema Nacional	204.3	108.2	0.0	38.5	57.6	175.3	111.6	0.0	36.8	26.9	-53.3
38 CC El Saúz conversión de TG a CC	674.0	123.2	0.0	0.0	550.8	539.4	0.0	0.0	0.0	539.4	-2.1
39 LT 414 Norte - Occidental	68.6	32.8	0.0	12.5	23.3	117.7	32.4	0.0	12.0	73.3	214.6
40 LT 502 Oriental - Norte	14.6	8.3	0.0	4.7	1.6	93.1	6.3	0.0	4.7	82.1	-0-
41 LT 506 Saltillo-Cañada	319.4	40.3	0.0	12.2	266.9	197.1	39.4	0.0	11.4	146.3	-45.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	129.6	25.3	0.0	21.9	82.4	109.4	20.9	0.0	27.6	60.9	-26.1
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	34.2	7.6	0.0	2.4	24.2	33.3	8.1	0.0	2.4	22.8	-5.8
44 SE 412 Compensación Norte	15.8	1.4	0.0	0.0	14.4	6.8	1.8	0.0	0.0	5.0	-65.3
45 SE 413 Noroeste - Occidental	54.2	35.9	0.0	17.4	0.9	97.5	36.7	0.0	17.0	43.8	-0-
46 SE 503 Oriental	21.8	3.5	0.0	0.0	18.3	7.1	0.0	0.0	0.0	7.1	-61.2
47 SE 504 Norte - Occidental	32.9	16.4	0.0	3.1	13.4	40.2	8.4	0.0	3.0	28.8	114.9

**CUADRO 2 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p.11/</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupues- taria asociada				Programable	Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
48 CCI Baja California Sur I	62.5	25.2	0.0	6.6	30.7	96.8	52.0	0.0	6.3	38.5	25.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	108.2	75.6	0.0	23.6	9.0	196.7	75.5	0.0	23.5	97.7	-0-
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	142.7	64.7	0.0	44.1	33.9	203.2	64.5	0.0	44.3	94.4	178.3
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	110.3	6.9	0.0	4.4	99.0	19.9	6.6	0.0	4.6	8.7	-91.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	22.1	12.5	0.0	8.6	1.0	38.4	11.4	0.0	8.6	18.4	-0-
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	11.0	4.1	0.0	1.1	5.8	11.3	4.0	0.0	1.1	6.2	6.1
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	21.8	13.3	0.0	6.9	1.6	42.5	13.2	0.0	6.9	22.4	-0-
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI	19.2	13.0	0.0	4.5	1.7	30.3	12.4	0.0	4.2	13.7	-0-
58 SE Baía California Sur I 607 Sistema Bajo - Oriental	68.6	11.3	0.0	1.0	56.3	39.9	13.3	0.0	1.0	25.6	-54.6
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	48.2	5.1	0.0	1.4	41.7	13.5	4.6	0.0	1.5	7.4	-82.3
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	225.5	54.1	0.0	23.4	148.0	249.5	55.0	0.0	23.4	171.1	15.6
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	485.0	254.7	0.0	14.7	215.6	393.6	251.7	0.0	14.6	127.3	-41.0
64 LT Líneas Centro	13.0	10.8	0.0	1.3	0.9	12.1	3.7	0.0	1.3	7.1	-0-
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cañón	65.9	4.5	0.0	12.8	48.6	89.0	6.0	0.0	12.8	70.2	44.4
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	130.4	7.2	0.0	4.7	118.5	15.1	5.1	0.0	6.0	4.0	-96.7
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	21.8	12.2	0.0	8.9	0.7	37.5	12.2	0.0	8.9	16.4	-0-
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	33.8	4.8	0.0	0.0	29.0	38.2	5.1	0.0	0.0	33.1	14.1
70 LT Riviera Maya	40.8	23.7	0.0	16.1	1.0	73.7	23.6	0.0	16.2	33.9	-0-
71 PR Presa Reguladora Amata	22.4	8.3	0.0	2.5	11.6	10.1	7.2	0.0	2.5	0.4	-96.7
72 RM Adolfo López Mateos	431.9	83.5	0.0	5.8	342.6	116.4	78.8	0.0	5.7	31.9	-90.7
74 RM Botello	11.0	2.5	0.0	0.0	8.5	11.0	1.8	0.0	0.0	9.2	8.2
75 RM Carbón II	338.3	19.1	0.0	1.6	317.6	77.6	22.0	0.0	1.6	54.0	-83.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	134.6	27.5	0.0	4.0	103.1	37.8	24.2	0.0	4.0	9.6	-90.7
77 RM Dos Bocas	189.8	93.5	0.0	0.0	96.3	116.8	79.7	0.0	0.0	37.1	-61.5
78 RM Emilio Portes Gil	63.3	6.0	0.0	0.0	57.3	6.8	5.5	0.0	0.0	1.3	-97.7
80 RM Gómez Palacio	50.9	11.3	0.0	2.5	37.1	43.0	23.4	0.0	2.5	17.1	-53.9
82 RM Huinalá	68.0	5.9	0.0	0.1	62.0	8.3	5.1	0.0	0.1	3.1	-95.0
83 RM Ixtaczoquitlán	3.0	1.1	0.0	0.0	1.9	3.4	1.5	0.0	0.0	1.9	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	438.2	107.5	0.0	9.2	321.5	129.6	96.4	0.0	9.2	24.0	-92.5
90 RM CT Puerto Libertad	83.7	23.2	0.0	2.4	58.1	28.6	25.5	0.0	2.4	0.7	-98.8
91 RM Punta Prieta	39.0	3.3	0.0	2.4	33.3	15.3	8.1	0.0	2.4	4.8	-85.6
92 RM Salamanca	352.8	47.8	0.0	6.2	298.8	91.3	43.2	0.0	6.1	42.0	-86.0
93 RM Tuxpango	80.4	13.2	0.0	3.0	64.2	80.1	14.3	0.0	3.0	62.8	-2.1
94 RM CT Valle de México	81.3	20.0	0.0	0.0	61.3	27.3	18.8	0.0	0.0	8.5	-86.1
95 SE Norte	9.6	6.7	0.0	1.5	1.4	18.0	5.0	0.0	1.5	11.5	-0-
98 SE 705 Capacitores	3.7	2.7	0.0	0.6	0.4	9.5	2.8	0.0	0.6	6.1	-0-
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	41.4	29.1	0.0	8.2	4.1	82.4	30.4	0.0	8.2	43.8	-0-
100 SLT 701 Occidente - Centro	57.9	8.9	0.0	5.7	43.3	30.9	7.2	0.0	6.0	17.7	-59.0
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	38.1	5.9	0.0	1.7	30.5	35.6	5.1	0.0	1.7	28.8	-5.6
102 SLT 703 Noreste - Norte	26.4	2.5	0.0	3.7	20.2	17.9	1.7	0.0	3.7	12.5	-38.2
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	6.0	4.3	0.0	1.3	0.4	21.4	4.3	0.0	1.3	15.8	-0-
104 SLT 706 Sistemas Norte	94.8	50.3	0.0	16.4	28.1	129.4	57.6	0.0	16.2	55.6	97.9
105 SLT 709 Sistemas Sur	96.0	68.1	0.0	19.4	8.5	175.0	70.6	0.0	0.0	104.4	-0-
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	162.6	76.1	0.0	16.4	70.1	51.0	40.5	0.0	5.4	5.1	-92.7

**CUADRO 3 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./1./</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto	Ingresos	Gasto		No Programable	Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria asociada				Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
108 LT 807 Durango 1	31.5	20.9	0.0	6.9	3.7	83.2	20.4	0.0	6.2	56.6	-0-
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	28.8	5.1	0.0	1.7	22.0	60.4	22.6	0.0	0.0	37.8	72.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	139.8	24.7	0.0	6.5	108.6	52.7	23.3	0.0	6.5	22.9	-78.9
122 SE 811 Noroeste	112.4	56.9	0.0	2.3	53.2	43.7	6.0	0.0	25.8	11.9	-77.6
123 SE 812 Golfo Norte	4.1	1.9	0.0	1.0	1.2	54.2	1.6	0.0	45.3	7.3	-0-
124 SE 813 División Bajío	113.1	76.4	0.0	1.0	35.7	6.3	0.0	0.0	3.6	2.7	-92.4
126 SLT 801 Altiplano	92.3	3.5	0.0	11.5	77.3	69.7	6.4	0.0	20.2	43.1	-44.2
128 SLT 803 NOINE	57.0	9.5	0.0	3.4	44.1	19.1	7.1	0.0	1.7	10.3	-76.6
130 SLT 806 Bajío	144.9	11.1	0.0	12.9	120.9	116.5	13.0	0.0	19.1	84.4	-30.2
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	5.9	3.8	0.0	1.9	0.2	10.5	3.9	0.0	4.3	2.3	-0-
144 SLT 903 Cabo - Norte	109.2	7.6	0.0	7.4	94.2	30.8	7.2	0.0	4.3	19.3	-79.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	10.7	0.0	0.0	5.2	5.5	9.0	0.0	0.0	5.2	3.8	-30.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	11.0	7.1	0.0	2.9	1.0	9.5	0.0	0.0	1.8	7.7	-0-

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares. -0-: mayor de 500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

**CUADRO 1 DE 3  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>1/J</sup>**

En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1/J</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>85,721.4</b>	<b>22,424.5</b>	<b>1,867.1</b>	<b>24,291.7</b>	<b>5,108.8</b>	<b>7,108.3</b>	<b>12,217.2</b>	<b>49,212.6</b>	<b>61,429.7</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>72,325.0</b>	<b>21,729.9</b>	<b>1,663.3</b>	<b>23,393.2</b>	<b>4,379.8</b>	<b>6,145.9</b>	<b>10,525.7</b>	<b>38,406.1</b>	<b>48,931.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,140.0	579.4	0.0	579.4	89.1	89.1	178.3	382.3	560.6
2 CC Chihuahua	3,060.0	1,314.0	0.0	1,314.0	238.9	238.9	477.8	1,268.1	1,745.9
3 CCI Guerrero Negro II	309.1	77.3	0.0	77.3	30.9	30.9	61.8	170.0	231.8
4 CC Monterrey II	3,652.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,652.6	3,652.6
5 CD Puerto San Carlos II	676.0	254.7	0.0	254.7	70.7	76.8	147.5	273.8	421.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,396.3	676.1	0.0	676.1	157.1	169.7	326.8	2,393.4	2,720.2
7 CT Samalayuca II	7,736.0	4,473.2	152.0	4,625.2	455.9	617.2	1,073.1	2,037.7	3,110.8
8 CG Tres Vírgenes	200.8	65.0	6.5	71.5	19.5	26.0	45.5	83.8	129.3
9 LT 211 Cable Submarino	1,103.4	844.1	43.0	887.2	43.0	86.1	129.1	87.2	216.3
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,469.3	296.7	15.8	312.5	46.8	66.8	113.6	1,043.1	1,156.8
11 LT 216 v 217 Noroeste	1,215.6	322.5	18.8	341.3	35.8	50.5	86.4	787.9	874.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,932.6	604.3	16.9	621.2	70.1	86.9	157.0	1,154.4	1,311.4
13 SE 218 Noroeste	558.9	249.2	0.0	249.2	48.5	52.4	100.9	208.8	309.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	372.8	260.7	5.1	265.8	35.8	42.7	78.5	28.6	107.0
15 SE 220 Oriental - Centro	693.4	264.4	15.4	279.8	37.4	57.1	94.5	319.1	413.6
16 SE 221 Occidental	800.0	256.4	13.3	269.7	42.6	55.6	98.2	432.0	530.2
17 LT 301 Centro	491.4	232.6	25.9	258.5	25.9	51.8	77.6	155.3	232.9
18 LT 302 Sureste	454.0	203.4	23.7	227.0	23.7	47.3	71.0	156.0	227.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	305.4	152.7	15.3	168.0	15.3	30.5	45.8	91.6	137.4
20 LT 304 Noroeste	311.3	155.7	15.6	171.2	15.6	31.1	46.7	93.4	140.1
21 SE 305 Centro - Oriente	402.4	201.2	20.1	221.3	20.1	40.2	60.4	120.7	181.1
22 SE 306 Sureste	496.3	248.2	24.8	273.0	24.8	49.6	74.4	148.9	223.3
23 SE 307 Noreste	268.5	134.3	13.4	147.7	13.4	26.9	40.3	80.6	120.8
24 SE 308 Noroeste	486.9	239.2	24.3	263.6	24.3	48.7	73.0	150.3	223.3
25 Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/J</sup>	1,461.2	438.4	23.7	462.1	122.6	146.2	268.8	730.4	999.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a FASE) <sup>2/J</sup>	1,280.6	241.4	19.0	260.4	102.0	121.0	223.0	797.1	1,020.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III v IV	1,345.2	517.4	63.7	581.1	72.8	136.5	209.3	554.8	764.2
28 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/J</sup>	3,687.4	1,450.1	163.5	1,613.6	213.8	377.3	591.1	1,482.7	2,073.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	492.3	197.4	6.4	203.8	44.1	50.5	94.6	193.9	288.6
30 411 Sistema Nacional <sup>2/J</sup>	1,457.5	499.6	49.4	549.0	100.6	150.0	250.6	658.0	908.6
31 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/J</sup>	3,073.8	816.5	56.2	872.6	251.2	307.4	558.6	1,642.6	2,201.2
32 SE 401 Occidental - Central	709.4	276.0	35.1	311.1	38.8	74.0	112.8	285.4	398.2
33 SE 402 Oriental-Peninsular	853.9	289.4	12.0	301.4	73.4	85.4	158.8	393.7	552.4
34 SE 403 Noreste	799.8	367.4	34.8	402.2	47.8	82.6	130.4	267.2	397.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	446.8	204.9	24.2	229.1	24.2	48.4	72.6	145.1	217.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	94.7	32.9	0.2	33.2	9.2	9.5	18.7	42.9	61.6
37 SE 410 Sistema Nacional	1,910.5	704.6	89.3	793.9	104.0	193.3	297.3	819.4	1,116.6
38 El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/J</sup>	1,262.1	347.3	0.0	347.3	115.8	115.8	231.5	683.3	914.8
39 LT 414 Norte - Occidental	724.5	194.9	29.4	224.2	43.1	72.5	115.5	384.8	500.3
40 LT 502 Oriental - Norte	167.2	31.4	6.3	37.6	10.5	16.7	27.2	102.4	129.6
41 506 Saltillo - Cañada <sup>2/J</sup>	2,746.0	791.9	31.9	823.8	242.7	274.6	517.3	1,404.9	1,922.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,161.0	0.0	20.9	20.9	99.2	120.0	219.2	921.0	1,140.2
43 Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2/J</sup>	495.2	135.0	3.5	138.4	46.0	49.5	95.6	261.2	356.8
44 SE 412 Compensación Norte	242.7	84.9	0.0	84.9	24.3	24.3	48.5	109.2	157.7
45 413 Noroeste - Occidental <sup>2/J</sup>	644.5	143.2	30.7	173.9	33.8	64.4	98.2	372.4	470.6
46 SE 503 Oriental	236.1	82.6	0.0	82.6	23.6	23.6	47.2	106.2	153.5
47 504 Norte - Occidental <sup>2/J</sup>	496.4	149.8	8.3	158.1	41.3	49.6	90.9	247.3	338.3

**CUADRO 2 DE 3**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN**  
**OPERACIÓN <sup>1./</sup>**

En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
48	CCI Baja California Sur I	617.8	73.6	11.9	85.5	45.1	57.0	102.1	430.2	532.3
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,372.5	205.9	68.6	274.5	68.6	137.3	205.9	892.2	1,098.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste(Primera Fase)	315.5	24.0	5.8	29.7	26.4	32.1	58.5	227.3	285.8
52	613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>	308.3	57.0	11.4	68.4	19.5	30.9	50.4	189.5	239.9
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	182.8	27.8	2.4	30.2	15.9	18.3	34.2	118.4	152.6
54	LT615 Subtransmisión Peninsular (1a. Fase)	285.0	38.7	12.6	51.2	16.5	29.0	45.5	188.3	233.8
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	233.6	58.4	11.7	70.1	11.7	23.4	35.0	128.5	163.6
58	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2./</sup>	857.4	249.9	2.7	252.6	83.0	85.7	168.8	436.0	604.8
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	810.4	85.3	42.7	128.0	42.7	85.3	128.0	554.5	682.4
64	LT Líneas Centro	70.6	6.0	3.6	9.7	3.6	7.3	10.9	50.0	61.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	744.1	17.8	4.3	22.0	72.2	76.5	148.7	573.4	722.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II <sup>2./</sup>	232.1	46.4	11.6	58.0	11.6	23.2	34.8	139.3	174.1
69	707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	376.9	94.2	0.0	94.2	37.7	37.7	75.4	207.3	282.7
70	Riviera Maya <sup>2./</sup>	420.3	84.1	21.0	105.1	21.0	42.0	63.0	252.2	315.2
71	PR Presa Reguladora Amata	143.8	21.6	7.2	28.8	7.2	14.4	21.6	93.5	115.0
72	RM Adolfo López Mateos	327.7	42.0	16.8	58.8	16.8	33.6	50.4	218.5	268.9
74	RM Botello	70.0	10.5	0.0	10.5	7.0	7.0	14.0	45.5	59.5
75	RM Carbón II <sup>2./</sup>	127.7	21.3	2.1	23.3	10.7	12.8	23.5	80.9	104.4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	204.1	4.6	10.5	15.1	10.5	21.0	31.5	157.5	189.0
77	RM Dos Bocas	158.9	23.8	0.0	23.8	15.9	15.9	31.8	103.3	135.1
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	0.7	0.0	0.7	0.3	0.3	0.6	1.5	2.1
80	RM Gómez Palacio	324.2	15.8	11.3	27.1	22.3	33.6	55.9	241.3	297.1
82	RM Huinala	6.2	0.7	0.3	1.0	0.3	0.7	1.0	4.3	5.3
83	RM Ixtacoquiltán	10.1	1.5	0.0	1.5	1.0	1.0	2.0	6.6	8.6
84	RM José Aceves Pozos Mazatlán II	149.5	0.0	0.0	0.0	15.7	15.7	31.5	118.0	149.5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	523.2	67.5	26.8	94.3	26.8	53.6	80.4	348.5	428.9
90	RM CT Puerto Libertad	141.8	21.3	7.1	28.4	7.1	14.2	21.3	92.2	113.4
91	RM Punta Prieta	131.1	6.6	3.3	9.8	9.8	13.1	22.9	98.3	121.2
92	RM Salamanca	343.0	40.4	17.6	58.0	17.6	35.2	52.8	232.2	285.0
93	RM Tuxpango	186.9	20.6	8.7	29.3	10.8	19.6	30.4	127.2	157.6
94	RM CT Valle de México	63.9	9.6	0.0	9.6	6.4	6.4	12.8	41.5	54.3
95	SE Norte	83.0	8.7	4.4	13.1	4.4	8.7	13.1	56.8	69.9
98	SE Capacitores	36.9	5.5	1.8	7.4	1.8	3.7	5.5	24.0	29.5
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	480.1	72.0	24.0	96.0	24.0	48.0	72.0	312.0	384.1
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	72.9	7.7	3.8	11.5	3.8	7.7	11.5	49.9	61.4
105	SLT 705 Sistemas Sur	1,070.2	112.6	56.3	169.0	56.3	112.6	169.0	732.2	901.2
106	CC Conversión el Encino de TG a CC	806.3	0.0	40.3	40.3	40.3	80.6	120.9	645.0	765.9
108	LT 807 Durango	368.9	20.6	18.6	39.2	18.6	37.1	55.7	274.1	329.8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	343.7	17.2	17.2	34.4	17.2	34.4	51.5	257.7	309.3
122	SE 811 Noroeste	119.9	6.0	6.0	12.0	6.0	12.0	18.0	90.0	108.0

**CUADRO 3 DE 3**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./</sup>

En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Total (9=7+8)
			hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)		
132	C.E La Venta	1,173.0	0.0	0.0	0.0	39.1	78.2	117.3	1,055.7	1,173.0	
136	LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	74.5	0.0	3.7	3.7	3.7	7.4	11.2	59.6	70.7	
149	RFO Red de Transmisión Asociada a la Venta II	489.7	0.0	0.0	0.0	25.8	51.5	77.3	412.4	489.7	
158	RM CT Puerto Libertad 4	142.1	0.0	7.1	7.1	7.1	14.2	21.3	113.7	135.0	
	<b>Cierres parciales</b>	<b>13,396.3</b>	<b>694.6</b>	<b>203.8</b>	<b>898.5</b>	<b>729.0</b>	<b>962.4</b>	<b>1,691.4</b>	<b>10,806.4</b>	<b>12,497.9</b>	
50	LT 610 Transmisión - Norte (Primer Fase)	1,425.4	271.5	57.7	329.2	84.9	142.5	227.4	868.8	1,096.2	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	216.3	8.0	4.0	12.0	14.5	22.8	37.3	167.1	204.3	
60	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,231.3	143.0	50.0	193.0	74.4	124.4	198.8	839.5	1,038.3	
63	C.H El Cajón	5,791.5	0.0	0.0	0.0	193.1	193.1	386.1	5,405.4	5,791.5	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	816.7	39.4	2.9	42.3	60.2	84.0	144.2	630.2	774.4	
100	SLT 701 Occidente-Centro	461.8	7.2	7.1	14.3	35.5	47.0	82.6	365.0	447.5	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	97.2	0.0	5.1	5.1	5.1	10.2	15.4	76.8	92.1	
102	SLT 703 Noroeste-Norte	209.4	6.8	1.7	8.5	19.4	21.1	40.6	160.3	200.9	
104	SLT 706 Sistemas- Norte	938.7	125.4	47.2	172.6	47.2	94.4	141.6	624.5	766.1	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	145.3	17.5	5.0	22.5	10.0	15.0	25.0	97.7	122.7	
117	RM CT Pte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	120.8	0.0	0.0	0.0	12.7	12.7	25.4	95.4	120.8	
123	SE 812 Golfo Norte	57.1	0.0	1.6	1.6	4.4	6.0	10.4	45.0	55.4	
124	SE 813 División Bajío	53.4	2.7	0.0	2.7	5.3	5.3	10.7	40.1	50.8	
126	SLT 801 Altiplano	629.1	31.1	0.0	31.1	63.0	63.0	125.9	472.1	598.0	
128	SLT 803 Noine	144.6	0.4	6.9	7.2	7.6	14.5	22.1	115.3	137.4	
130	SLT 806 Bajío	698.7	34.9	8.8	43.7	61.1	69.9	131.0	524.0	655.0	
144	SLT 903 Cabo-Norte	358.9	6.8	5.9	12.7	30.5	36.4	67.0	279.2	346.2	

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

<sup>1./</sup> El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, correspondiente al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

<sup>2./</sup> Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**CUADRO 1 DE 6**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero - marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
<b>Autorizados en 1997</b>									
1 CG Cerro Prieto IV	2,560.3	2,560.3		2,560.3	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3	
2 CC Chihuahua	6,242.3	6,242.3		6,242.3	08-May-01	16-Nov-16	14	11	
3 CCI Guerrero Negro II	235.3	235.3		235.3	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0	
4 CC Monterrey II	4,261.1	4,261.1		4,261.1	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0	
5 CD Puerto San Carlos II	1,079.4	1,079.4		1,079.4	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,020.2	9,020.2		9,020.2	04-Jul-01	31-May-16	14	6	
7 CT Samalayuca II	1,667.7	1,667.7		1,667.7	09-Ene-99	01-Nov-19	16	11	
9 LT 211 Cable Submarino	2,865.2	2,865.2		2,865.2	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0	
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,478.6	2,478.6		2,478.6	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3	
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,742.5	1,742.5		1,742.5	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0	
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,438.1	1,438.1		1,438.1	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2	
13 SE 218 Noroeste	1,958.8	1,958.8		1,958.8	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9	
14 SE 219 Sureste-Peninsular	1,292.0	1,292.0		1,292.0	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0	
15 SE 220 Oriental-Centro	1,009.7	1,009.7		1,009.7	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0	
16 SE 221 Occidental	1,204.2	1,204.2		1,204.2	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0	
<b>Autorizados en 1998</b>									
17 LT 301 Centro	1,078.0	1,078.0		1,078.0	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2	
18 LT 302 Sureste	998.3	998.3		998.3	22-May-02	30-Dic-11	9	11	
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	910.2	910.2		910.2	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9	
20 LT 304 Noroeste	484.5	484.5		484.5	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2	
21 SE 305 Centro-Oriente	1,817.7	1,817.7		1,817.7	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1	
22 SE 306 Sureste	1,568.1	1,568.1		1,568.1	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11	
23 SE 307 Noreste	1,287.3	1,287.3		1,287.3	27-Feb-02	30-Sep-11	9	11	
24 SE 308 Noroeste	3,043.0	3,043.0		3,043.0	11-May-01	15-Jul-11	9	9	
<b>Autorizados en 1999</b>									
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,164.5	2,164.5		2,164.5	28-Oct-03	23-Jun-14	11	5	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,384.5	4,384.5		4,384.5	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,415.6	1,415.6		1,415.6	13-Sep-03	02-Dic-14	13	2	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,641.0	3,641.0		3,641.0	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	677.8	677.8		677.8	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6	
30 LT 411 Sistema Nacional	5,285.1	5,285.1		5,285.1	06-Feb-04	23-Sep-14	11	11	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	7,891.3	7,891.3		7,891.3	12-May-04	06-Nov-14	11	0	
32 SE 401 Occidental - Central	2,443.8	2,443.8		2,443.8	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,569.3	2,569.3		2,569.3	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0	
34 SE 403 Noreste	1,915.7	1,915.7		1,915.7	12-Nov-02	12-Nov-12	10	9	
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,555.9	1,555.9		1,555.9	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	7,866.8	7,866.8		7,866.8	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0	
37 SE 410 Sistema Nacional	9,420.5	9,420.5		9,420.5	13-Dic-02	31-Dic-12	10	2	
<b>Autorizados en 2000</b>									
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	9,104.4	9,104.4		9,104.4	03-Dic-03	01-Oct-15	11	11	
39 LT 414 Norte-Occidental	1,186.4	1,186.4		1,186.4	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0	
40 LT 502 Oriental - Norte	833.7	833.7		833.7	07-Jun-04	30-Jul-15	10	11	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,294.5	6,294.5		6,294.5	17-Dic-03	31-Ago-14	10	2	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,960.8	1,960.8		1,960.8	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	413.2	413.2		413.2	30-Jun-04	30-Dic-14	11	0	
44 SE 412 Compensación Norte	1,036.5	1,036.5		1,036.5	09-May-03	27-May-13	9	6	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,373.5	3,373.5		3,373.5	23-Jul-04	30-Dic-14	10	0	
46 SE 503 Oriental	1,099.8	1,099.8		1,099.8	11-Mar-03	01-May-15	12	1	
47 SE 504 Norte - Occidental	1,661.7	1,661.7		1,661.7	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3	

**CUADRO 2 DE 6**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero - marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
<b>Autorizados en 2001</b>									
48	CCI	Baja California Sur I	634.1	634.1	634.1	28-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,026.4	6,026.4	6,026.4	12-May-05	01-Ene-15	9	0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,070.7	3,070.7	3,070.7	18-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,343.0	3,343.0	3,343.0	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,990.1	1,990.1	1,990.1	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,250.0	1,250.0	1,250.0	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,572.8	1,572.8	1,572.8	20-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	230.7	230.7	230.7	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
57	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	60.5	60.5	60.5	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,260.7	5,260.7	5,260.7	30-Abr-04	20-Feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,347.2	1,347.2	1,347.2	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,830.4	4,830.4	4,830.4	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
<b>Autorizados en 2002</b>									
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	2,519.8	2,519.8	2,519.8	31-Dic-05	16-May-15	10	0
62	CCC	Pacífico	19,698.9	19,698.9	19,698.9	01-Feb-10	01-Feb-19	9	6
63	CH	El Cajón	4,035.7	4,035.7	4,035.7	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	673.1	673.1	673.1	23-Feb-06	30-Dic-16	10	9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	757.3	757.3	757.3	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	551.5	551.5	551.5	17-Jun-05	01-Ago-16	9	6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	988.0	988.0	988.0	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	400.9	400.9	400.9	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,290.4	3,290.4	3,290.4	03-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,287.7	5,287.7	5,287.7	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	294.1	294.1	294.1	22-Jul-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	2,533.9	2,533.9	2,533.9	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM	Altamira	678.4	678.4	678.4	24-Sep-06	18-Abr-17	10	7
74	RM	Botello	87.8	87.8	87.8	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	2,768.9	2,768.9	2,768.9	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	834.6	834.6	834.6	15-Ago-05	28-Dic-15	10	3
77	RM	Dos Bocas	1,030.3	1,030.3	1,030.3	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	338.6	338.6	338.6	26-May-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,385.6	3,385.6	3,385.6	01-Dic-06	11-Abr-17	10	5
80	RM	Gómez Palacio	958.8	958.8	958.8	15-Ago-05	05-Feb-15	10	0
82	RM	Huinalá	414.0	414.0	414.0	03-Nov-05	12-Jul-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	47.6	47.6	47.6	09-Sep-05	08-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	402.4	402.4	402.4	28-May-06	01-May-18	10	9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,322.6	2,322.6	2,322.6	16-May-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	447.8	447.8	447.8	14-Jul-05	21-Jun-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	312.3	312.3	312.3	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM	Salamanca	2,253.4	2,253.4	2,253.4	07-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM	Tuxpango	1,079.3	1,079.3	1,079.3	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	397.0	397.0	397.0	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0
95	SE	Norte	256.8	256.8	256.8	18-Sep-05	30-Dic-16	10	9

**CUADRO 3 DE 6**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
en términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero - marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,304.6	4,304.6	4,304.6	09-Jun-05	01-Ene-15	9	0		
100 SLT 701 Occidente-Centro	2,577.7	2,577.7	2,577.7	21-Sep-06	01-Dic-17	11	0		
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	1,869.3	1,869.3	1,869.3	30-Abr-06	01-Dic-16	10	0		
102 SLT 703 Noreste-Norte	932.7	932.7	932.7	01-Ago-06	01-Oct-16	10	0		
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	192.3	192.3	192.3	05-Oct-05	01-Mar-16	10	0		
104 SLT 706 Sistemas Norte	5,881.0	5,881.0	5,881.0	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0		
105 SLT 709 Sistemas Sur	16,168.9	16,168.9	16,168.9	16-Nov-05	01-May-15	9	0		
<b>Autorizados en 2003</b>									
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,862.5	1,862.5	1,862.5	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0		
107 CCI Baja California Sur II	736.4	736.4	736.4	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0		
108 LT 807 Durango I	8,019.7	8,019.7	8,019.7	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0		
109 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	170.4	170.4	170.4	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6		
110 RM CCC Tula	216.2	216.2	216.2	16-Dic-05	08-Abr-15	10	1		
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	359.7	359.7	359.7	13-Sep-06	28-Jun-16	10	0		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,061.9	1,061.9	1,061.9	26-Sep-05	15-Dic-15	10	5		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,812.4	1,812.4	1,812.4	21-Jul-06	01-Nov-16	10	0		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,120.6	1,120.6	1,120.6	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0		
115 RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,709.4	1,709.4	1,709.4	08-Feb-08	30-Abr-17	10	6		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,604.3	2,604.3	2,604.3	16-Nov-06	01-May-18	11	1		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,131.3	1,131.3	1,131.3	03-May-07	01-May-16	10	3		
121 SE 804 Baja-Sonora	2,704.4	2,704.4	2,704.4	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0		
122 SE 811 Noroeste	3,659.3	3,659.3	3,659.3	25-Abr-06	30-Dic-15	9	6		
123 SE 812 Golfo Norte	1,151.5	1,151.5	1,151.5	07-Jul-06	30-Dic-15	9	6		
124 SE 813 División Bajío	1,250.1	1,250.1	1,250.1	24-Jul-06	30-Dic-16	10	5		
125 SE 814 División Jalisco	134.0	134.0	134.0	01-Dic-09	30-Dic-16	10	2		
126 SLT 801 Altiplano	6,993.4	6,993.4	6,993.4	08-Sep-06	01-Dic-17	11	0		
127 SLT 802 Tamaulipas	6,143.3	6,143.3	6,143.3	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0		
128 SLT 803 NOINE	6,264.7	6,264.7	6,264.7	25-Abr-06	01-Dic-20	14	0		
129 SLT 805 El Occidente	14,673.6	14,673.6	14,673.6	03-Sep-07	01-Sep-18	12	0		
130 SLT 806 Bajío	22,970.9	22,970.9	22,970.9	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0		
<b>Autorizados en 2004</b>									
131 CCE Pacífico II y III	48,808.1	48,808.1	48,808.1	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6		
132 CE La Venta II	402.0	402.0	402.0	01-Nov-06	01-Jun-17	10	6		
133 CH La Parota	23,044.8	23,044.8	23,044.8	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0		
134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	1,123.6	1,123.6	1,123.6	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0		
135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	3,749.4	3,749.4	3,749.4	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	-4.6	-4.6	-4.6	10-Oct-06	01-Jun-16	10	0		
138 SE 911 Noreste	428.6	428.6	428.6	02-Dic-07	30-Dic-17	9	9		
139 SE 912 División Oriente	1,990.2	1,990.2	1,990.2	17-Ago-07	30-Dic-17	9	9		
140 SE 914 División Centro Sur	595.7	595.7	595.7	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9		
141 SE 915 Occidental	1,032.8	1,032.8	1,032.8	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9		
142 SLT 901 Pacífico	5,104.9	5,104.9	5,104.9	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0		
143 SLT 902 Istmo	15,984.8	15,984.8	15,984.8	01-May-07	01-Nov-17	10	0		
144 SLT 903 Cabo - Norte	6,384.8	6,384.8	6,384.8	25-Ago-06	01-Ene-16	9	0		

**CUADRO 4 DE 6**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero - marzo de 2007  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses		
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	2,407.3	2,407.3		2,407.3	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0		
<b>Autorizados en 2005</b>										
146 CH La Yesca	50,551.5	50,551.5		50,551.5	02-May-11	01-Nov-41	30	0		
147 CCC Baja California	2,983.1	2,983.1		2,983.1	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	199.1	199.1		199.1	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	183.4	183.4		183.4	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	221.7	221.7		221.7	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10		
151 SE 1006 Central - Sur	1,012.3	1,012.3		1,012.3	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0		
152 SE 1005 Noroeste	1,262.2	1,262.2		1,262.2	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0		
153 RM Micos- Electroquímica	94.2	94.2		94.2	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0		
154 RM Portezuelo I Y II	204.2	204.2		204.2	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0		
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	11.4	11.4		11.4	01-Nov-07	29-Dic-17	9	11		
156 RM Infiernillo	433.8	433.8		433.8	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,378.1	3,378.1		3,378.1	01-Nov-07	31-Dic-17	10	1		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	201.9	201.9		201.9	25-Ago-06	01-Ago-17	10	0		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	60.3	60.3		60.3	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0		
160 RM CCC Samalayuca II	26.8	26.8		26.8	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0		
161 RM CCC El Sauz	93.7	93.7		93.7	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0		
162 RM CCC Huinalá II	37.2	37.2		37.2	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,822.7	2,822.7		2,822.7	20-Dic-06	01-Dic-16	10	0		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,337.6	9,337.6		9,337.6	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	48.0	48.0		48.0	01-Dic-07	27-Ago-18	10	0		
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	3,194.8	3,194.8		3,194.8	02-May-07	01-Nov-17	10	0		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,666.3	8,666.3		8,666.3	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	3,451.3	3,451.3		3,451.3	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	4,069.1	4,069.1		4,069.1	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6		
<b>Autorizados en 2006</b>										
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,175.0	9,175.0		9,175.0	03-Mar-09	03-Jun-19	10	0		
173 CC Repotenciación Valle de México U-2	7,691.4	7,691.4		7,691.4	01-Mar-09	01-Sep-19	10	0		
174 CC Repotenciación Valle de México U-3	5,698.4	5,698.4		5,698.4	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0		
175 LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	132.2	132.2		132.2	01-Ene-19	01-Jul-19	9	1		
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	441.5	441.5		441.5	02-Ene-09	02-Ene-18	9	0		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.9	25.9		25.9	01-Jul-08	01-Ene-19	10	0		
178 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	22.4	22.4		22.4	01-Ene-09	29-Jun-19	10	0		
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	31.8	31.8		31.8	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0		
180 RM CC Huinalá Unidad 6	1,714.7	1,714.7		1,714.7	30-Sep-07	30-Sep-17	10	0		

**CUADRO 5 DE 6**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero - marzo de 2007  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses		
181	RM	CN Laguna Verde	9,249.9	9,249.9	9,249.9	01-Ago-09	06-Jun-20	10	10	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	320.6	320.6	320.6	01-Sep-07	01-Abr-18	10	7	
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	183.9	183.9	183.9	31-Dic-07	01-Ene-18	10	1	
184	RM	Sanalona	31.8	31.8	31.8	01-Dic-07	01-Dic-17	10	0	
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,670.3	8,670.3	8,670.3	01-May-08	01-May-18	10	0	
186	SE	1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	11,860.2	11,860.2	11,860.2	02-Feb-09	01-Feb-19	10	0	
187	SE	1115 Compensación Peninsular	1,023.6	1,023.6	1,023.6	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0	
188	SE	1116 Transformación del Noreste	20,930.4	20,930.4	20,930.4	01-May-08	01-May-18	10	0	
189	SE	1117 Transformación De Guaymas	1,120.9	1,120.9	1,120.9	04-Ago-08	01-Ago-18	10	0	
190	SE	1120 Noroeste	8,023.0	8,023.0	8,023.0	12-Ene-10	15-Dic-20	10	9	
191	SE	1121 Baja California	2,117.7	2,117.7	2,117.7	15-Ene-10	30-Dic-20	10	9	
192	SE	1122 Golfo Norte	15,633.8	15,633.8	15,633.8	15-Ene-10	15-Dic-20	10	9	
193	SE	1123 Norte	4,206.9	4,206.9	4,206.9	29-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
194	SE	1124 Bajío Centro	5,986.8	5,986.8	5,986.8	15-Ene-10	15-Dic-20	10	9	
195	SE	1125 Distribución	4,747.2	4,747.2	4,747.2	28-Dic-07	04-Dic-18	10	9	
196	SE	1126 Centro Oriente	4,017.8	4,017.8	4,017.8	30-Ene-09	16-Dic-19	10	9	
197	SE	1127 Sureste	1,308.8	1,308.8	1,308.8	28-Dic-09	09-Mar-20	10	0	
198	SE	1128 Centro Sur	5,127.5	5,127.5	5,127.5	29-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
199	SE	1129 Compensación Redes	1,404.5	1,404.5	1,404.5	28-Dic-07	17-Dic-18	10	9	
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,112.2	4,112.2	4,112.2	01-Oct-08	01-Oct-18	10	0	
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,242.2	10,242.2	10,242.2	03-Nov-08	02-Nov-18	10	0	
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Norte	15,593.0	15,593.0	15,593.0	01-May-09	01-May-19	10	0	
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	922.6	922.6	922.6	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0	
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,979.4	7,979.4	7,979.4	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0	
205	SUV	Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,129.0	3,129.0	3,129.0	01-Jun-07	10-Ago-18	11	2	
<b>Autorizados en 2007</b>										
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,199.0	6,199.0	6,199.0	05-Ene-09	07-Ene-19	10	0	
207	SE	1213 Compensación de Redes	2,206.0	2,206.0	2,206.0	12-Ene-09	10-Dic-18	9	9	
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,936.4	2,936.4	2,936.4	06-Jul-09	05-Jul-19	10	0	
209	SE	1212 Sur - Peninsular	8,927.1	8,927.1	8,927.1	11-Ene-10	23-Dic-19	9	9	
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	44,429.4	44,429.4	44,429.4	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0	
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,397.2	22,397.2	22,397.2	03-Dic-09	03-Dic-19	10	0	
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,419.9	4,419.9	4,419.9	04-May-09	04-May-19	10	0	
213	SE	1211 Noreste - Central	9,967.8	9,967.8	9,967.8	03-Ene-11	07-Dic-20	9	9	
214	SE	1210 Norte - Noroeste	10,125.0	10,125.0	10,125.0	18-Ene-10	30-Dic-19	9	9	
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,744.9	3,744.9	3,744.9	01-Jun-09	01-Jun-19	10	0	

**CUADRO 6 DE 6**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero - marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
216 RM CCC Poza Rica	4,280.1	4,280.1	4,280.1	4,280.1	01-Jun-09	01-Jun-19	10	0	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,058.0	1,058.0	1,058.0	1,058.0	01-Ago-09	01-Ago-19	10	0	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	162.2	162.2	162.2	162.2	05-Ene-10	03-Jun-19	9	0	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	674.8	674.8	674.8	674.8	05-Mar-12	01-Sep-22	10	0	
220 LT Red de transmisión asociada a la CE Oaxaca I	42.5	42.5	42.5	42.5	01-Sep-09	02-Sep-19	10	0	
221 CG Cerro Prieto V	5,529.9	5,529.9	5,529.9	5,529.9	05-Abr-10	01-Jun-20	10	0	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	33,038.5	33,038.5	33,038.5	33,038.5	01-Abr-11	03-Oct-22	11	0	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	214.8	214.8	214.8	214.8	05-Abr-10	03-Jun-19	9	0	
224 CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	3,320.3	3,320.3	3,320.3	3,320.3	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	7.5	7.5	7.5	7.5	01-Abr-09	01-Ene-18	9	0	
226 CCI CI Guerrero Negro III	381.4	381.4	381.4	381.4	03-Abr-09	01-Jul-19	10	0	
227 CG Los Humeros II	2,655.2	2,655.2	2,655.2	2,655.2	05-Abr-10	01-Jun-20	10	0	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	44.5	44.5	44.5	44.5	01-Abr-10	01-Ene-19	9	0	
229 CT TG Baja California II	7,635.4	7,635.4	7,635.4	7,635.4	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0	

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, correspondiente al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas.

3./ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

4./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA**  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Enero- marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
<b>Autorizados en 1997</b>									
1 TRN	Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	3,601.9	3,601.9	3,601.9	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6	
<b>Autorizados en 1998</b>									
2 CC	Altamira II	7,928.1	7,928.1	7,928.1	01-May-02	14-Jun-27	25	0	
3 CC	Bajo	9,942.3	9,942.3	9,942.3	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0	
4 CC	Campeche	3,542.1	3,542.1	3,542.1	28-May-03	28-Jun-28	25	0	
5 CC	Hermosillo	2,811.6	2,811.6	2,811.6	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0	
6 CT	Mérida III	6,545.5	6,545.5	6,545.5	14-Oct-00	01-Dic-25	25	0	
7 CC	Monterrey III	8,644.0	8,644.0	8,644.0	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0	
8 CC	Naco-Nogales	3,689.0	3,689.0	3,689.0	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0	
9 CC	Río Bravo II	6,748.9	6,748.9	6,748.9	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11	
10 CC	Mexicali	5,503.3	5,503.3	5,503.3	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11	
11 CC	Saltillo	3,681.1	3,681.1	3,681.1	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11	
12 CC	Tuxpan II	8,447.4	8,447.4	8,447.4	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0	
13 TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	662.4	662.4	662.4	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7	
14 TRN	Gasoducto Samalayuca	322.9	322.9	322.9	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1	
<b>Autorizados en 1999</b>									
15 CC	Altamira III y IV	16,414.3	16,414.3	16,414.3	01-Oct-03	29-Dic-28	24	11	
16 CC	Chihuahua III	2,797.6	2,797.6	2,797.6	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0	
17 CC	La Laguna II	4,792.3	4,792.3	4,792.3	22-Abr-05	22-May-30	25	0	
18 CC	Río Bravo III	6,384.7	6,384.7	6,384.7	01-Abr-04	01-May-29	25	0	
19 CC	Tuxpan III y IV	14,051.2	14,051.2	14,051.2	23-May-03	23-Jun-28	25	0	
<b>Autorizados en 2000</b>									
20 CC	Altamira V	16,715.8	16,715.8	16,715.8	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0	
21 CC	Tamazunchale	13,277.7	13,277.7	13,277.7	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0	
<b>Autorizados en 2001</b>									
24 CC	Río Bravo IV	6,980.6	6,980.6	6,980.6	01-Abr-05	01-May-30	25	0	
25 CC	Tuxpan V	7,710.4	7,710.4	7,710.4	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0	
<b>Autorizados en 2002</b>									
26 CC	Valladolid III	9,220.4	9,220.4	9,220.4	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1	
<b>Autorizados en 2003</b>									
27 CCC	Tamazunchale II	19,780.5	19,780.5	19,780.5	01-Abr-09	01-May-34	25	1	
<b>Autorizados en 2005</b>									
28 CCC	Norte II	10,706.3	10,706.3	10,706.3	01-Abr-09	01-May-34	25	0	
29 CCC	Norte	4,361.3	4,361.3	4,361.3	01-Abr-08	01-May-33	25	0	
<b>Autorizados en 2006</b>									
31 CE	La Venta III	1,245.1	1,245.1	1,245.1	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3	
<b>Autorizados en 2007</b>									
33 CE	Oaxaca I	1,170.3	1,170.3	1,170.3	01-Sep-09	01-Feb-30	20	4	

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, correspondiente al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas.

3./ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

4./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>P/J</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero - marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1/J</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
<b>Total</b>	<b>246,144.1</b>	<b>235,698.7</b>	<b>-4.2</b>	<b>235,698.7</b>	<b>199,528.3</b>	<b>84.7</b>	<b>69,301.3</b>	<b>130,227.0</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>154,513.6</b>	<b>150,210.5</b>	<b>-2.8</b>	<b>150,210.5</b>	<b>123,821.0</b>	<b>82.4</b>	<b>62,391.3</b>	<b>61,429.7</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,140.0	1,140.0	0.0	1,140.0	560.6	49.2		560.6
2 CC Chihuahua	3,060.0	3,060.0	0.0	3,060.0	1,745.9	57.1		1,745.9
3 CCI Guerrero Negro II	303.0	305.8	0.9	305.8	231.8	75.8		231.8
4 CC Monterrey II	3,652.6	3,652.6	0.0	3,652.6	3,652.6	100.0		3,652.6
5 CD Puerto San Carlos II	667.3	676.0	1.3	676.0	421.3	62.3		421.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,396.3	3,396.3	0.0	3,396.3	2,720.1	80.1		2,720.1
7 CT Samalayuca II	7,736.0	7,736.0	0.0	7,736.0	3,110.8	40.2		3,110.8
8 CG Tres Vírgenes	200.8	200.8	0.0	200.8	129.3	64.4		129.3
9 LT 211 Cable Submarino	1,103.4	1,103.4	0.0	1,103.4	216.3	19.6		216.3
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,473.2	1,473.2	0.0	1,473.2	1,156.8	78.5		1,156.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,215.6	1,215.6	0.0	1,215.6	874.3	71.9		874.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,932.6	1,932.6	0.0	1,932.6	1,311.4	67.9		1,311.4
13 SE 218 Noroeste	558.9	558.9	0.0	558.9	309.7	55.4		309.7
14 SE 219 Sureste-Peninsular	372.8	372.8	0.0	372.8	107.0	28.7		107.0
15 SE 220 Oriental-Centro	693.4	693.4	0.0	693.4	413.6	59.6		413.6
16 SE 221 Occidental	800.0	800.0	0.0	800.0	530.3	66.3		530.3
17 LT 301 Centro	491.4	491.4	0.0	491.4	232.9	47.4		232.9
18 LT 302 Sureste	454.1	454.0	0.0	454.0	227.0	50.0		227.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	305.4	305.4	0.0	305.4	137.4	45.0		137.4
20 LT 304 Noroeste	311.3	311.3	0.0	311.3	140.1	45.0		140.1
21 SE 305 Centro-Oriente	402.4	402.4	0.0	402.4	181.1	45.0		181.1
22 SE 306 Sureste	496.3	496.3	0.0	496.3	223.3	45.0		223.3
23 SE 307 Noreste	268.5	268.5	0.0	268.5	120.8	45.0		120.8
24 SE 308 Noroeste	486.9	486.6	-0.1	486.6	223.3	45.9		223.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,444.5	1,452.1	0.5	1,452.1	999.2	68.8		999.2
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a FASE)	1,266.7	1,275.9	0.7	1,275.9	1,020.1	80.0		1,020.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,345.2	1,345.2	0.0	1,345.2	764.2	56.8		764.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,667.6	3,683.1	0.4	3,683.1	2,073.8	56.3		2,073.8
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	492.3	492.3	0.0	492.3	288.6	58.6		288.6
30 LT 411 Sistema Nacional	1,495.8	1,452.1	-2.9	1,452.1	908.6	62.6		908.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,496.4	3,053.1	-12.7	3,053.1	2,201.2	72.1		2,201.2
32 SE 401 Occidental - Central	709.4	709.4	0.0	709.4	398.2	56.1		398.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	959.4	853.4	-11.1	853.4	552.4	64.7		552.4
34 SE 403 Noreste	799.8	799.8	0.0	799.8	397.6	49.7		397.6
35 SE 404 Noroeste-Norte	446.8	446.8	0.0	446.8	217.7	48.7		217.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	94.8	94.7	0.0	94.7	61.6	65.0		61.6
37 SE 410 Sistema Nacional	1,910.5	1,910.5	0.0	1,910.5	1,116.6	58.4		1,116.6
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,255.7	1,255.4	0.0	1,255.4	914.8	72.9		914.8
39 LT 414 Norte-Occidental	724.5	724.5	0.0	724.5	500.3	69.1		500.3
40 LT 502 Oriental - Norte	219.9	165.9	-24.6	165.9	129.6	78.1		129.6
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,936.7	2,723.7	-7.3	2,723.7	1,922.2	70.6		1,922.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,963.4	1,963.4	0.0	1,963.4	1,140.2	58.1		1,140.2
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	548.7	490.0	-10.7	490.0	356.8	72.8		356.8



**CUADRO 2 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>1/</sup>  
En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero - marzo de 2007  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1/</sup>

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
44	SE	412 Compensación Norte	242.7	242.7	0.0	242.7	157.7	65.0		157.7
45	SE	413 Noroeste - Occidental	720.2	640.3	-11.1	640.3	470.6	73.5		470.6
46	SE	503 Oriental	236.1	236.1	0.0	236.1	153.5	65.0		153.5
47	SE	504 Norte - Occidental	494.2	494.8	0.1	494.8	338.3	68.4		338.3
48	CCI	Baja California Sur I	617.8	617.8	0.0	617.8	532.3	86.2		532.3
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,911.3	1,358.0	-29.0	1,358.0	1,098.0	80.9		1,098.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I)	1,847.1	1,847.1	0.0	1,847.1	1,847.1	100.0	750.8	1,096.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	323.1	342.5	6.0	342.5	285.8	83.5		285.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	393.3	305.9	-22.2	305.9	239.9	78.4		239.9
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	220.6	182.3	-17.4	182.3	152.6	83.7		152.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	463.7	282.0	-39.2	282.0	233.8	82.9		233.8
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	233.6	233.6	0.0	233.6	163.6	70.0		163.6
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	365.8	365.8	0.0	365.8	365.8	100.0	365.8	0.0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	858.6	819.3	-4.6	819.3	604.8	73.8		604.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	483.1	483.1	0.0	483.1	483.1	100.0	278.8	204.3
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,753.0	1,753.0	0.0	1,753.0	1,753.0	100.0	714.7	1,038.3
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	849.4	801.8	-5.6	801.8	682.4	85.1		682.4
62	CCC	Pacífico	10,490.9	10,490.9	0.0	10,490.9	10,490.9	100.0	10,490.9	0.0
63	CH	El Cajón	10,752.1	10,012.8	-6.9	10,012.8	10,012.8	100.0	4,221.3	5,791.5
64	LT	Líneas Centro	129.6	129.6	0.0	129.6	61.0	47.0		61.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	943.6	943.6	0.0	943.6	722.0	76.5		722.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,101.4	2,101.4	0.0	2,101.4	2,101.4	100.0	1,326.9	774.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	828.9	229.6	-72.3	229.6	174.1	75.8		174.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	358.5	373.9	4.3	373.9	282.7	75.6		282.7
70	LT	Riviera Maya	483.0	415.8	-13.9	415.8	315.2	75.8		315.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	250.4	142.3	-43.2	142.3	115.0	80.9		115.0
72	RM	Adolfo López Mateos	344.1	324.3	-5.8	324.3	268.9	82.9		268.9
73	RM	Altamira	469.2	469.2	0.0	469.2	469.2	100.0	469.2	0.0
74	RM	Botello	78.1	70.0	-10.4	70.0	59.5	85.0		59.5
75	RM	Carbón II	127.5	127.3	-0.2	127.3	104.4	82.0		104.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	208.7	201.9	-3.2	201.9	189.0	93.6		189.0
77	RM	Dos Bocas	158.9	158.9	0.0	158.9	135.1	85.0		135.1
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.8	4.0	2.8	2.1	75.7		2.1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,419.4	1,419.4	0.0	1,419.4	1,419.4	100.0	1,419.4	0.0
80	RM	Gómez Palacio	325.3	325.3	0.0	325.3	297.1	91.3		297.1
82	RM	Huinalá	6.8	6.2	-9.4	6.2	5.4	86.7		5.4
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.4	10.1	-11.4	10.1	8.6	85.0		8.6
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	214.6	214.6	0.0	214.6	149.5	69.7		149.5
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	542.8	517.6	-4.6	517.6	428.9	82.9		428.9
90	RM	CT Puerto Libertad	151.0	140.3	-7.1	140.3	113.4	80.9		113.4
91	RM	Punta Prieta	128.2	129.7	1.1	129.7	121.2	93.5		121.2
92	RM	Salamanca	360.1	339.4	-5.7	339.4	285.0	84.0		285.0
93	RM	Tuxpango	217.5	185.2	-14.9	185.2	157.6	85.1		157.6
94	RM	CT Valle de México	70.6	63.9	-9.6	63.9	54.3	85.0		54.3
95	SE	Norte	106.2	82.1	-22.7	82.1	69.9	85.1		69.9

**CUADRO 3 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>1, J</sup>**  
**En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero - marzo de 2007**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1, J</sup>**

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
98	SE	705 Capacitores	67.3	36.5	-45.7	36.5	29.5	80.9		29.5
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	744.5	475.0	-36.2	475.0	384.1	80.9		384.1
100	SLT	701 Occidente-Centro	848.4	860.5	1.4	860.5	860.5	100.0	413.0	447.5
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	390.2	390.2	0.0	390.2	390.2	100.0	298.1	92.1
102	SLT	703 Noreste-Norte	396.3	396.3	0.0	396.3	396.3	100.0	195.4	200.9
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	155.5	72.1	-53.6	72.1	61.4	85.1		61.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,000.6	2,343.4	17.1	2,343.4	2,343.4	100.0	1,577.2	766.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,688.8	1,058.8	-37.3	1,058.8	901.2	85.1		901.2
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	821.9	821.9	0.0	821.9	765.9	93.2		765.9
107	CCI	Baja California Sur II	720.9	720.9	0.0	720.9	720.9	100.0	720.9	0.0
108	LT	807 Durango	846.3	365.0	-56.9	365.0	329.8	90.3		329.8
110	RM	CCC Tula	58.0	58.0	0.0	58.0	58.0	100.0	58.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	350.0	350.4	0.1	350.4	350.4	100.0	350.4	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	246.7	246.7	0.0	246.7	369.4	149.8	246.7	122.7
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	395.6	395.6	0.0	395.6	395.6	100.0	395.6	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	345.6	340.0	-1.6	340.0	309.3	91.0		309.3
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	515.1	515.1	0.0	515.1	515.1	100.0	394.3	120.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	241.8	242.2	0.1	242.2	242.2	100.0	242.2	0.0
122	SE	811 Noroeste	119.3	118.7	-0.5	118.7	108.0	91.0		108.0
123	SE	Golfo Norte	69.9	69.9	0.0	69.9	69.8	100.0	14.4	55.4
124	SE	813 División Bajo	749.3	749.3	0.0	749.3	749.3	100.0	698.5	50.8
126	SLT	801 Altiplano	1,283.4	1,283.4	0.0	1,283.4	598.0	46.6		598.0
127	SLT	802 Tamaulipas	818.6	818.6	0.0	818.6	818.6	100.0	818.6	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,257.2	1,257.2	0.0	1,257.2	1,257.1	100.0	1,119.7	137.4
129	SLT	805 El Occidente	997.6	1,097.0	10.0	1,097.0	0.0	0.0		0.0
130	SLT	806 Bajío	1,731.4	1,333.2	-23.0	1,333.2	1,333.2	100.0	678.2	655.0
132	CE	La Venta	1,204.4	1,204.4	0.0	1,204.4	1,173.0	97.4		1,173.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	91.4	91.4	0.0	91.4	70.7	77.4		70.7
138	SE	911 Noreste	119.5	119.5	0.0	119.5	119.5	100.0	119.5	0.0
139	SE	912 División Oriente	118.6	118.6	0.0	118.6	0.0	0.0		0.0
142	SLT	901 Pacífico	805.0	805.0	0.0	805.0	805.0	100.0	805.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	754.1	982.3	30.3	982.3	982.3	100.0	982.3	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	962.7	962.7	0.0	962.7	962.7	100.0	616.5	346.2
146	CH	La Yesca	9,231.5	9,197.7	-0.4	9,197.7	9,197.7	100.0	9,197.7	0.0
147	CCC	Baja California	1,923.9	1,923.9	0.0	1,923.9	1,923.9	100.0	1,923.9	0.0
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	421.4	421.4	0.0	421.4	421.4	100.0	421.4	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	595.8	595.8	0.0	595.8	489.7	82.2		489.7
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	588.8	588.8	0.0	588.8	588.8	100.0	588.8	0.0
154	RM	Portezuelo I y II	101.7	101.7	0.0	101.7	0.0	0.0		0.0
155	LT	Red de Transmisión a la CC Norte	199.7	199.7	0.0	199.7	199.7	100.0	199.7	0.0
156	RM	Infiernillo	186.8	186.8	0.0	186.8	186.8	100.0	186.8	0.0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,311.9	1,678.7	28.0	1,678.7	1,678.7	100.0	1,678.7	0.0

**CUADRO 4 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
**En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero - marzo de 2007**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)** <sup>1./</sup>

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
158	RM	CT Puerto Libertad 4	145.9	145.9	0.0	145.9	135.0	92.5		135.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	50.3	50.3	0.0	50.3	50.3	100.0	50.3	0.0
160	RM	CC C Samalayuca II	13.0	12.0	-7.5	12.0	12.0	100.0	12.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	57.3	57.3	0.0	57.3	57.3	100.0	57.3	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	268.5	268.5	0.0	268.5	268.5	100.0	268.5	0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	74.1	74.1	0.0	74.1	74.1	100.0	74.1	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	721.5	721.5	0.0	721.5	721.5	100.0	721.5	0.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,590.3	1,590.3	0.0	1,590.3	1,590.3	100.0	1,590.3	0.0
168	SLT	Red de Transmisión Baja- Nogales	277.3	395.0	42.4	395.0	395.0	100.0	395.0	0.0
171	CC	Agua Prieta	3,601.7	3,601.7	0.0	3,601.7	3,601.7	100.0	3,601.7	0.0
173	CC	Repotenciación Valle de México U-2	2,462.3	2,462.3	0.0	2,462.3	2,462.3	100.0	2,462.3	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	7,762.5	7,762.5	0.0	7,762.5	7,762.5	100.0	7,762.5	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	353.1	353.1	0.0	353.1	353.1	100.0	353.1	0.0
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	63.5	63.5	0.0	63.5	63.5	100.0	63.5	0.0
		<b>Inversión condicionada</b> <sup>2./</sup>	<b>91,630.5</b>	<b>85,488.3</b>	<b>-6.7</b>	<b>85,488.3</b>	<b>75,707.3</b>	<b>88.6</b>	<b>6,910.0</b>	<b>68,797.3</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,977.3	3,977.3	0.0	3,977.3	1,083.6	27.2		1,083.6
2	CC	Altamira II	2,844.5	2,844.5	0.0	2,844.5	2,207.5	77.6		2,207.5
3	CC	Bajío	4,050.9	4,050.9	0.0	4,050.9	3,542.4	87.4		3,542.4
4	CC	Campeche	1,753.2	1,651.7	-5.8	1,651.7	1,319.6	79.9		1,319.6
5	CC	Hermosillo	1,918.3	1,932.8	0.8	1,932.8	1,516.8	78.5		1,516.8
6	CT	Mérida III	2,253.1	2,253.1	0.0	2,253.1	1,539.5	68.3		1,539.5
7	CC	Monterrey III	2,854.7	2,854.7	0.0	2,854.7	2,332.4	81.7		2,332.4
8	CC	Naco-Nogales	1,781.9	1,781.9	0.0	1,781.9	1,570.0	88.1		1,570.0
9	CC	Río Bravo II	2,625.1	2,625.1	0.0	2,625.1	2,616.8	99.7		2,616.8
10	CC	Mexicali	3,918.1	3,918.1	0.0	3,918.1	2,865.6	73.1		2,865.6
11	CC	Saltillo	1,887.2	1,887.2	0.0	1,887.2	1,860.4	98.6		1,860.4
12	CC	Tuxpan II	3,351.0	3,351.0	0.0	3,351.0	3,166.1	94.5		3,166.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,343.3	3,343.3	0.0	3,343.3	2,975.5	89.0		2,975.5
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	419.4	419.4	0.0	419.4	0.0	0.0		0.0
15	CC	Altamira III y IV	6,749.3	5,951.2	-11.8	5,951.2	5,930.0	99.6		5,930.0
16	CC	Chihuahua III	2,015.8	1,874.7	-7.0	1,874.7	1,723.7	91.9		1,723.7
17	CC	La Laguna II	4,049.1	3,743.8	-7.5	3,743.8	3,886.7	103.8		3,886.7
18	CC	Río Bravo III	2,922.5	2,944.6	0.8	2,944.6	2,812.7	95.5		2,812.7
19	CC	Tuxpan III y IV	6,653.6	6,403.2	-3.8	6,403.2	5,462.7	85.3		5,462.7
20	CC	Altamira V	7,068.2	6,305.4	-10.8	6,305.4	6,184.0	98.1		6,184.0
21	CC	Tamazunchale	7,076.6	5,329.0	-24.7	5,329.0	5,321.7	99.9		5,321.7
24	CC	Río Bravo IV	3,172.8	2,949.5	-7.0	2,949.5	3,013.6	102.2	0.0	3,013.6
25	CC	Tuxpan V	3,220.4	3,254.0	1.0	3,254.0	3,087.0	94.9	0.0	3,087.0
26	CC	Valladolid III	3,534.1	2,931.7	-17.0	2,931.7	2,778.7	94.8	0.0	2,778.7
29	CC	Norte	6,592.9	5,313.0	-19.4	5,313.0	5,313.0	100.0	5,313.0	0.0
31	CC	La Venta III	1,597.1	1,597.1	0.0	1,597.1	1,597.1	100.0	1,597.1	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, correspondiente al 30 de marzo 2007. Para el PEF 2007 se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 107, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Enero- marzo de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) <sup>1./</sup>

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
<b>Directa</b>	<b>366,091.7</b>	<b>403,012.7</b>	<b>769,104.4</b>	<b>47.6</b>	<b>52.4</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	303,700.4	341,583.0	645,283.4	39.5	44.4	83.9
CFE	62,391.3	61,429.7	123,821.0	8.1	8.0	16.1
<b>Condicionada <sup>2./</sup></b>	<b>6,910.0</b>	<b>71,750.7</b>	<b>78,660.8</b>	<b>8.8</b>	<b>91.2</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	0.0	2,953.5	2,953.5	0.0	3.8	3.8
CFE	6,910.0	68,797.3	75,707.3	8.8	87.5	96.2

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.0322 pesos por dólar, al 30 de marzo de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.