

## ANEXO X

### 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2005 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (6)	% (7=6/2) (7)	Acumulado 2005 (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10) (11)
	<b>Total</b>		<b>1,153,239.4</b>	<b>497,047.9</b>	<b>124,218.2</b>	<b>62,435.7</b>	<b>559,483.6</b>	<b>48.5</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>1,153,239.4</b>	<b>497,047.9</b>	<b>124,218.2</b>	<b>62,435.7</b>	<b>559,483.6</b>	<b>48.5</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>1,153,239.4</b>	<b>497,047.9</b>	<b>124,218.2</b>	<b>62,435.7</b>	<b>559,483.6</b>	<b>48.5</b>				
	<b>Aprobados en 1997</b>		<b>597,903.6</b>	<b>285,413.1</b>	<b>37,909.1</b>	<b>20,092.3</b>	<b>305,505.4</b>	<b>51.1</b>				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	265,926.3	83,681.4	13,200.9	7,765.8	91,447.2	34.4	68.2	3.8	9.8	78.0
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	331,977.3	201,731.6	24,708.2	12,326.5	214,058.1	64.5	67.4	5.9	7.5	74.9
	<b>Aprobados en 1998</b>		<b>39,982.5</b>	<b>12,838.1</b>	<b>10,191.5</b>	<b>4,116.5</b>	<b>16,954.6</b>	<b>42.4</b>				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	12,805.8	9,825.7	1,624.8	702.9	10,528.6	82.2	90.5	9.5	7.3	97.8
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en construcción)	27,176.7	3,012.4	8,566.7	3,413.6	6,426.0	23.6	14.2	27.0	14.7	28.9
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>145,552.7</b>	<b>75,845.2</b>	<b>23,117.1</b>	<b>11,930.3</b>	<b>87,775.5</b>	<b>60.3</b>				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	145,552.7	75,845.2	23,117.1	11,930.3	87,775.5	60.3	62.0	10.7	5.2	67.2
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>367,170.8</b>	<b>122,951.6</b>	<b>52,702.9</b>	<b>26,296.6</b>	<b>149,248.1</b>	<b>40.6</b>				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,324.7	3,051.2	207.7	197.6	3,248.8	97.7	88.1	2.5	1.5	89.6
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,767.7	5,723.2	27.6	25.5	5,748.8	99.7	74.3	1.0	0.2	74.5
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	4,848.1	195.2	23.4	10.9	206.1	4.3	4.9	18.7	0.8	5.7
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	9,112.7	4,553.6	1,906.0	1,240.9	5,794.5	63.6	55.7	14.4	4.2	59.9
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	40,191.9	6,113.5	1,690.8	1,076.5	7,190.0	17.9	15.7	1.8	6.1	21.8
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	12,510.7	1,448.5	123.1	47.3	1,495.7	12.0	1.6	0.1	0.3	1.9
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	13,303.0	6,039.7	2,444.2	1,111.6	7,151.2	53.8	73.4	9.5	5.5	78.9
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,337.3	1,075.7	93.2	16.1	1,091.8	81.6	61.9	4.0	0.0	61.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	11,219.4	5,339.5	2,048.3	1,056.0	6,395.5	57.0	55.7	8.4	4.8	60.5

**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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2005 (3)	2006			Acumulado 2005 (8)	2006			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	6,831.2	2,885.7	1,091.8	465.1	3,350.8	49.1	50.9	11.8	2.7	53.6
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,718.1	660.7	413.1	66.5	727.2	42.3	42.7	9.8	1.1	43.8
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	4,345.4	1,784.0	342.4	164.1	1,948.1	44.8	51.1	7.8	0.1	51.2
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	46,810.8	17,865.4	6,692.5	3,270.4	21,135.8	45.2	58.8	13.0	7.5	66.3
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	19,170.7	8,649.6	2,471.8	1,225.1	9,874.7	51.5	49.9	11.9	0.6	50.5
26	PEP Integral Ek-Balam	Varias (cierre parcial y otras)	4,803.0	2,215.9	581.3	244.4	2,460.3	51.2	51.0	22.5	2.9	53.9
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	11,280.6	6,339.9	1,630.9	907.4	7,247.3	64.2	82.7	9.6	4.1	86.8
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán	Varias (cierre parcial y otras)	10,718.2	6,183.2	2,282.5	1,643.0	7,826.1	73.0	68.4	18.2	4.1	72.5
29	PEP Integral Kaanab	Varias (cierre parcial y otras)	662.8	618.1	53.6	29.9	648.0	97.8	98.6	1.4	0.7	99.3
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	135,885.5	31,376.0	23,958.8	11,704.0	43,079.9	31.7	37.8	17.4	8.4	46.2
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	3,245.9	2,155.2	450.4	250.9	2,406.1	74.1	74.1	6.9	4.2	78.3
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	6,785.6	2,637.1	1,097.7	652.5	3,289.6	48.5	40.6	15.5	1.4	42.0
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	4,061.7	2,373.1	437.7	330.9	2,704.0	66.6	68.1	8.7	5.0	73.1
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,159.0	574.7	196.1	128.6	703.3	32.6	27.3	4.4	3.8	31.1
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	7,076.7	3,093.2	2,437.9	431.3	3,524.5	49.8	44.0	35.0	6.0	50.0
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>2,629.9</b>	<b>0.0</b>	<b>297.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	2,629.9	0.0	297.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	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 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2006. Para el PEF2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero-abril de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto			Flujo neto (4=1-2-3)	Ejercido			Flujo neto (8=5-6-7)	Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto			Ingresos (5)	Gasto			
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
<b>Total</b>	<b>179,283.2</b>	<b>21,641.2</b>	<b>17,638.2</b>	<b>140,003.8</b>	<b>282,631.4</b>	<b>20,476.7</b>	<b>15,397.3</b>	<b>246,757.4</b>	<b>76.3</b>
Burgos	8,397.5	1,762.2	1,623.2	5,012.1	12,079.7	1,792.3	1,106.0	9,181.4	83.2
Cantarell	80,461.9	9,582.5	3,219.8	67,659.7	126,661.3	8,892.2	2,322.2	115,446.9	70.6
Cadereyta	1,656.8	103.1	0.0	1,553.7	930.8	60.5	0.0	870.3	-44.0
Delta del Grijalva	3,177.2	440.2	175.2	2,561.8	5,221.8	437.1	100.3	4,684.4	82.9
Madero	1,142.9	80.7	124.8	937.4	2,841.4	110.4	173.1	2,557.9	172.9
Salamanca	390.7	312.5	41.9	36.3	1,548.3	335.5	39.6	1,173.2	3,129.7
Tula <sup>1/</sup>	245.5	250.0	34.0	-38.5	143.0	227.3	32.3	-116.6	202.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	5,102.3	106.6	4,173.6	822.1	7,436.8	50.7	5,458.8	1,927.3	134.4
Programa Estratégico de Gas	18,240.3	2,209.7	1,517.6	14,512.9	20,723.0	2,471.1	827.6	17,424.2	20.1
Explotación Integral del Campo Pol	595.1	285.6	91.0	218.5	1,185.3	289.5	42.0	853.8	290.8
Integral Abkatún	1,441.1	392.3	162.4	886.4	2,953.5	507.6	110.1	2,335.8	163.5
Integral Caan	4,824.5	121.9	159.0	4,543.6	9,150.0	126.4	33.2	8,990.4	97.9
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,194.6	123.6	186.2	884.8	1,750.4	130.6	103.2	1,516.6	71.4
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	87.5	13.6	36.8	37.2	121.6	13.1	9.8	98.7	165.3
Integral Arenque	511.1	32.6	167.9	310.5	1,106.8	126.0	56.4	924.3	197.7
Integral Batab	155.0	32.9	54.8	67.3	287.4	4.9	3.4	279.1	314.8
Integral Bellota-Chinchorro	2,951.2	260.4	77.6	2,613.2	4,361.6	293.1	34.1	4,034.4	54.4
Integral Cactus Sitio-Grande	733.0	169.9	42.4	520.6	1,392.2	182.3	29.3	1,180.5	126.7
Integral Cárdenas	886.0	111.4	18.5	756.1	1,881.5	118.8	29.9	1,732.8	129.2
Integral Carmito-Artesa	855.0	99.8	34.0	721.2	1,522.9	103.4	19.7	1,399.8	94.1
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	10,633.9	1,360.1	525.7	8,748.0	16,677.2	1,396.2	252.8	15,028.3	71.8
Integral Chuc	4,557.6	674.4	224.6	3,658.6	9,801.9	154.8	78.7	9,568.4	161.5
Integral Ek-Balam	406.3	120.0	28.1	258.2	780.7	111.4	16.8	652.5	152.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	4,585.6	90.4	74.8	4,420.4	5,447.6	91.0	59.4	5,297.1	19.8
Integral Jujo-Tecominoacán	4,278.9	750.2	86.4	3,442.3	7,478.5	575.9	54.7	6,847.9	98.9
Integral Kanaab	147.5	5.6	11.4	130.5	689.3	5.6	0.4	683.3	423.5
Integral Ku-Maloob-Zaap	12,626.6	1,598.7	443.4	10,584.5	26,362.9	1,362.3	50.7	24,950.0	135.7
Integral Och-Uech-Kax	2,124.3	115.9	66.8	1,941.6	3,221.9	115.6	41.5	3,064.8	57.9
Integral Poza Rica	1,015.2	237.8	58.0	719.4	1,404.8	239.6	20.7	1,144.5	59.1
Integral Taratunich	1,246.9	53.1	101.1	1,092.6	2,586.0	51.7	10.2	2,524.0	131.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	4,611.2	143.4	4,077.1	390.7	4,881.4	99.7	4,280.5	501.2	28.3

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El valor negativo al segundo trimestre se debe al pago programado de amortizaciones e intereses, así como al paro de la planta isomerizadora de butanos en el mes de marzo.

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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero-mayo de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto			Flujo neto (4=1-2-3)	Ejercido			Flujo neto (8=5-6-7)	Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto			Ingresos (5)	Gasto			
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
<b>Total</b>	<b>226,705.8</b>	<b>27,514.8</b>	<b>21,258.3</b>	<b>177,932.8</b>	<b>368,135.5</b>	<b>26,316.1</b>	<b>19,393.5</b>	<b>322,425.9</b>	<b>81.2</b>
Burgos	10,561.4	2,371.7	1,935.8	6,253.9	15,186.3	2,427.0	1,362.6	11,396.7	82.2
Cantarell	101,406.6	13,093.9	4,026.6	84,286.1	166,525.9	12,253.0	3,042.1	151,230.8	79.4
Cadereyta	2,084.8	127.1	0.0	1,957.7	864.7	77.6	0.0	787.1	-59.8
Delta del Grijalva	4,002.1	554.0	248.8	3,199.2	6,786.8	546.3	151.9	6,088.6	90.3
Madero	1,303.1	87.2	124.8	1,091.1	3,854.0	125.9	183.1	3,545.0	224.9
Salamanca	491.6	316.1	41.9	133.6	2,006.5	337.1	39.6	1,629.8	1,119.9
Tula <sup>1/</sup>	309.0	255.4	34.0	19.5	186.5	228.9	32.3	-74.7	n.a.
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	6,420.4	151.4	5,257.8	1,011.2	9,247.2	75.5	6,846.8	2,324.8	129.9
Programa Estratégico de Gas	23,813.2	2,590.8	1,627.4	19,594.9	26,046.3	2,883.6	917.0	22,245.7	13.5
Explotación Integral del Campo Pol	733.6	292.6	96.4	344.6	1,517.4	307.0	47.4	1,162.9	237.4
Integral Abkatún	1,763.0	408.2	171.4	1,183.4	3,861.3	532.5	115.6	3,213.2	171.5
Integral Caan	6,001.3	150.3	175.5	5,675.5	12,024.4	154.6	36.0	11,833.8	108.5
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,535.6	148.0	200.3	1,187.3	2,208.9	155.0	111.7	1,942.2	63.6
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	109.4	15.1	40.3	53.9	159.5	14.7	11.4	133.4	147.4
Integral Arenque	663.5	35.9	176.5	451.0	1,461.1	129.3	61.8	1,270.0	181.6
Integral Batab	190.8	33.4	57.5	99.9	389.4	5.4	4.1	380.0	280.3
Integral Bellota-Chinchorro	3,721.8	295.7	84.6	3,341.5	5,641.3	362.9	38.6	5,239.8	56.8
Integral Cactus Sitio-Grande	917.4	208.0	45.4	664.0	1,783.8	221.8	31.4	1,530.6	130.5
Integral Cárdenas	1,099.0	131.5	20.5	946.9	2,443.9	139.0	31.6	2,273.4	140.1
Integral Carmito-Artesa	1,065.1	114.5	37.4	913.1	1,921.6	118.1	22.1	1,781.3	95.1
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	13,421.7	1,726.1	555.7	11,139.9	21,726.8	1,793.1	264.3	19,669.4	76.6
Integral Chuc	5,748.7	707.2	237.1	4,804.5	12,903.6	187.6	87.6	12,628.4	162.8
Integral Ek-Balam	532.9	142.9	33.4	356.6	1,073.6	134.3	19.6	919.7	157.9
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	5,745.1	112.2	76.4	5,556.6	6,949.9	112.9	59.7	6,777.3	22.0
Integral Jujo-Tecominoacán	5,362.0	871.5	94.1	4,396.4	9,706.7	697.2	58.4	8,951.2	103.6
Integral Kanaab	195.4	7.3	12.4	175.7	935.1	7.3	0.4	927.5	427.9
Integral Ku-Maloob-Zaap	16,186.9	1,901.3	485.0	13,800.6	34,920.3	1,684.2	52.1	33,184.1	140.5
Integral Och-Uech-Kax	2,635.5	141.7	69.5	2,424.3	3,968.1	141.5	44.7	3,781.9	56.0
Integral Poza Rica	1,294.1	299.1	62.9	932.2	1,818.4	301.5	22.3	1,494.5	60.3
Integral Taratunich	1,588.4	62.2	108.3	1,417.9	3,525.5	60.8	11.5	3,453.2	143.5
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	5,802.4	162.4	5,120.2	519.8	6,490.7	100.5	5,685.9	704.4	35.5

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

n.a.: No aplicable.

p./ Cifras preliminares.

1\_/ El valor negativo al segundo trimestre se debe al pago programado de amortizaciones e intereses, así como al paro de la planta isomerizadora de butanos en el mes de marzo.

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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto			Flujo neto (4=1-2-3)	Ejercido			Flujo neto (8=5-6-7)	Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto			Ingresos (5)	Gasto			
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
<b>Total</b>	<b>272,535.2</b>	<b>34,572.5</b>	<b>25,923.8</b>	<b>212,038.9</b>	<b>446,348.0</b>	<b>33,109.1</b>	<b>24,482.8</b>	<b>388,756.1</b>	<b>83.3</b>
Burgos	12,655.2	3,177.2	2,221.9	7,256.1	17,862.2	3,072.1	1,659.2	13,130.9	81.0
Cantarell	121,632.3	15,728.2	4,990.7	100,913.4	201,534.8	14,873.0	4,089.4	182,572.4	80.9
Cadereyta <sup>1./</sup>	2,319.5	1,117.1	427.6	774.8	1,120.6	1,041.6	428.8	-349.8	n.a.
Delta del Grijalva	4,830.7	599.6	277.2	3,953.9	8,172.4	592.0	200.0	7,380.4	86.7
Madero	1,623.6	444.5	420.2	758.9	4,378.5	484.4	432.8	3,461.3	356.1
Salamanca	589.3	357.2	54.6	177.5	2,562.0	376.0	53.1	2,132.9	1,101.3
Tula <sup>2./</sup>	329.4	263.0	34.0	32.4	231.0	230.1	32.3	-31.5	n.a.
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	7,696.0	172.2	6,315.9	1,207.9	10,927.3	78.0	8,073.4	2,775.9	129.8
Programa Estratégico de Gas	29,200.0	2,997.8	1,806.7	24,395.5	30,897.8	3,407.3	1,122.6	26,367.9	8.1
Explotación Integral del Campo Pol	862.9	299.0	101.1	462.8	1,915.3	317.0	53.4	1,544.9	233.8
Integral Abkatún	2,067.8	434.9	187.1	1,445.7	4,726.9	571.3	132.6	4,023.0	178.3
Integral Caan	7,112.5	183.5	180.6	6,748.4	14,724.5	183.9	39.2	14,501.4	114.9
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,875.5	187.1	227.4	1,461.0	2,674.9	186.7	137.7	2,350.5	60.9
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	130.2	25.0	42.5	62.7	193.8	20.3	13.5	160.0	155.2
Integral Arenque	816.7	51.0	188.1	577.7	1,798.7	138.3	70.3	1,590.0	175.3
Integral Batab	224.3	34.1	58.2	132.0	485.1	6.1	4.8	474.3	259.3
Integral Bellota-Chinchorro	4,490.0	394.8	91.6	4,003.6	6,908.4	457.1	44.2	6,407.1	60.0
Integral Cactus Sitio-Grande	1,094.0	250.6	48.0	795.4	2,165.0	259.3	33.4	1,872.4	135.4
Integral Cárdenas	1,299.2	151.8	22.7	1,124.8	2,981.4	158.9	33.4	2,789.1	148.0
Integral Carmito-Artesa	1,264.4	171.0	41.8	1,051.6	2,274.8	151.6	26.7	2,096.5	99.4
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	16,087.2	2,123.1	628.1	13,336.0	26,373.7	2,187.6	340.5	23,845.6	78.8
Integral Chuc	6,880.1	756.4	268.1	5,855.5	15,967.1	228.3	115.9	15,622.9	166.8
Integral Ek-Balam	670.3	172.6	42.8	455.0	1,317.7	160.6	28.4	1,128.7	148.1
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	6,833.7	144.6	96.1	6,593.0	8,320.1	141.5	80.4	8,098.2	22.8
Integral Jujo-Tecominoacán	6,403.0	1,059.7	117.7	5,225.5	11,908.8	870.0	80.8	10,957.9	109.7
Integral Kanaab	249.2	8.9	12.6	227.6	1,209.2	8.9	0.4	1,199.9	427.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	19,784.6	2,483.5	639.8	16,661.3	43,310.3	2,187.3	202.5	40,920.5	145.6
Integral Och-Uech-Kax	3,088.5	166.2	73.9	2,848.5	4,630.4	166.0	52.2	4,412.3	54.9
Integral Poza Rica	1,569.8	364.2	67.6	1,137.9	2,224.7	365.0	26.9	1,832.8	61.1
Integral Taratunich	1,900.1	73.0	109.4	1,717.7	4,731.9	70.6	12.4	4,648.9	170.6
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	6,955.2	180.8	6,129.7	644.7	7,818.9	118.4	6,861.8	838.7	30.1

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

n.a.: No aplicable.

p./ Cifras preliminares.

1./ El valor negativo se debe al pago programado de amortizaciones e intereses.

2./ El valor negativo al segundo trimestre se debe al pago programado de amortizaciones e intereses, así como al paro de la planta isomerizadora de butanos 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 49, párrafo noveno, 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2005 (2)	en 2006 (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>391,546.1</b>	<b>108,194.9</b>	<b>11,724.1</b>	<b>119,919.0</b>	<b>14,369.9</b>	<b>38,426.6</b>	<b>52,796.6</b>	<b>218,830.5</b>	<b>271,627.1</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>45,563.7</b>	<b>15,504.1</b>	<b>1,946.4</b>	<b>17,450.6</b>	<b>1,485.8</b>	<b>4,433.8</b>	<b>5,919.6</b>	<b>22,193.5</b>	<b>28,113.1</b>
Cadereyta	18,988.5	8,176.3	943.4	9,119.8	983.0	2,962.8	3,945.9	5,922.8	9,868.7
Madero	20,100.1	4,617.1	393.8	5,010.8	393.8	787.5	1,181.3	13,908.0	15,089.3
Salamanca	2,886.7	1,134.7	331.1	1,465.8	47.1	378.2	425.3	995.6	1,420.9
Tula	1,805.4	744.7	232.3	977.0	16.0	248.3	264.3	564.0	828.4
Planta Criogénica II en Cd. PEMEX	1,783.0	831.3	45.8	877.1	45.8	56.9	102.8	803.1	905.9
<b>Cierres parciales</b>	<b>345,982.4</b>	<b>92,690.7</b>	<b>9,777.7</b>	<b>102,468.4</b>	<b>12,884.2</b>	<b>33,992.8</b>	<b>46,877.0</b>	<b>196,637.0</b>	<b>243,514.0</b>
Burgos	69,867.7	22,465.3	2,103.6	24,568.9	2,718.8	7,917.2	10,635.9	34,662.8	45,298.8
Cantarell	169,790.2	50,534.0	4,049.1	54,583.0	4,168.8	17,711.8	21,880.5	93,326.6	115,207.2
Delta del Grijalva	8,631.3	3,019.4	483.4	3,502.9	618.2	438.5	1,056.7	4,071.7	5,128.4
Programa Estratégico de Gas	40,122.2	8,451.8	1,610.8	10,062.6	781.0	2,217.4	2,998.5	27,061.1	30,059.6
Explotación Integral del Campo Pol	2,538.2	935.6	260.2	1,195.9	396.5	190.9	587.4	754.9	1,342.4
Integral Abkatún	4,939.2	916.1	327.8	1,244.0	478.3	918.0	1,396.3	2,299.0	3,695.3
Integral Caan	1,729.6	533.3	23.1	556.4	226.0	46.2	272.2	901.0	1,173.2
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	3,594.0	77.3	38.6	115.9	183.4	254.2	437.6	3,040.5	3,478.2
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	584.6	74.0	11.5	85.5	118.6	66.2	184.7	314.5	499.2
Integral Arenque	2,293.0	246.2	25.6	271.7	302.1	431.2	733.3	1,288.0	2,021.2
Integral Batab	273.0	121.8	0.0	121.8	56.4	0.0	56.4	94.8	151.2
Integral Bellota-Chinchorro	2,230.9	956.2	180.8	1,137.0	112.5	473.9	586.3	507.6	1,093.9
Integral Cactus Sitio-Grande	1,440.0	380.5	21.4	401.9	134.1	334.9	469.0	569.1	1,038.1
Integral Cárdenas	595.5	65.5	28.7	94.2	228.1	29.0	257.1	244.2	501.2
Integral Carmito-Artesa	1,248.5	268.4	57.2	325.6	56.9	147.4	204.2	718.7	922.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	9,798.8	313.9	49.6	363.5	421.8	1,238.5	1,660.3	7,774.9	9,435.2
Integral Chuc	4,143.3	833.7	34.3	868.0	605.0	303.4	908.4	2,366.9	3,275.3
Integral Ek-Balam	1,143.5	235.2	31.1	266.3	158.6	61.3	219.9	657.2	877.2
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	2,882.6	502.2	10.0	512.2	10.0	254.1	264.1	2,106.3	2,370.4
Integral Jujo-Tecominoacán	2,998.3	456.4	78.1	534.6	389.8	331.0	720.7	1,743.0	2,463.7
Integral Kanaab	14.8	4.5	0.1	4.6	0.2	0.3	0.5	9.7	10.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	8,312.7	287.2	244.7	531.9	526.6	489.6	1,016.2	6,764.6	7,780.8
Integral Och-Uech-Kax	1,676.9	272.8	10.0	282.8	3.2	13.2	16.5	1,377.7	1,394.1
Integral Poza Rica	1,263.2	296.4	9.0	305.4	121.8	18.1	139.8	817.9	957.7
Integral Taratunich	725.0	317.9	17.7	335.6	40.9	30.4	71.2	318.2	389.4
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,145.4	125.1	71.0	196.1	26.9	76.3	103.1	2,846.1	2,949.2

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 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2006. Para el PEF 2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno, 70, fracción XII del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06) y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Proyecto <sup>1/</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>2/</sup>	Inicio de operaciones <sup>4/</sup>	Término de obligaciones <sup>5/</sup>	Plazo del pago	
				años	meses
<b>Autorizados en 1997</b>					
PEP Burgos	210,358.4	Feb-97	Dic-25	25	10
PEP Cantarell	2,404,778.4	Feb-97	Dic-25	27	1
PR Cadereyta <sup>3/</sup>	-0-	Dic-00	Jun-10	9	6
<b>Autorizados en 1998</b>					
PEP Delta del Grijalva	133,127.6	Ene-98	Dic-20	20	6
PR Madero <sup>3/</sup>	-0-	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	8,097.4	Abr-08	Oct-25	17	0
PR Salamanca <sup>3/</sup>	-0-	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula <sup>3/</sup>	-0-	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex <sup>6/</sup>	24,759.9	Abr-99	Nov-18	18	6
<b>Autorizados en 2001</b>					
PEP Programa Estratégico de Gas	404,659.3	Ago-01	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	4,800.6	Ene-11	Dic-30	19	8
<b>Autorizados en 2002</b>					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	16,381.8	Oct-02	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	36,013.1	Jul-02	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	10,554.1	Oct-05	Dic-18	9	6
PEP Integral Caan – Pidiregas	105,301.2	Jun-02	Dic-20	16	3
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajin - Pidiregas	61,298.5	Ago-02	Dic-20	16	2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	45,037.3	Oct-02	Dic-24	20	3
PEP Integral Arenque – Pidiregas	22,800.7	Sep-02	Dic-20	16	7
PEP Integral Batab- Pidiregas	1,999.5	Jul-02	Dic-13	9	2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	46,726.1	Ago-02	Dic-20	16	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	20,649.4	Jun-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	15,024.5	Ago-02	Dic-22	18	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	20,725.5	Jul-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	205,242.0	May-02	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc – Pidiregas	94,507.1	Jun-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	15,121.4	Jul-02	Dic-21	17	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	77,784.9	Jun-02	Dic-17	13	3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	89,611.7	Jun-02	Dic-21	17	6
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	4,972.0	Ene-03	Dic-19	14	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	365,170.7	Jul-02	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	31,440.5	Jul-02	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	21,713.6	Jun-02	Dic-18	14	6
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	29,752.6	Jun-02	Dic-17	13	6
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	11,603.2	Abr-06	Dic-21	15	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	9,879.7	Mar-04	Jun-27	23	0
<b>Autorizados en 2005</b>					
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	3,635.7	Jul-08	Ago-18	10	0

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.

2/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, y después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos, durante el horizonte de evaluación del proyecto.

3/ En etapa de reevaluación, derivada de la recomendación No. 04-1-18T4I-2-361-01-001, emitida por la Auditoría Superior de la Federación.

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

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

6/ Incluye datos revisados por la entidad del trimestre anterior.

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 49, párrafo noveno, 70, fracción XII del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06) y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Petróleos Mexicanos

Enero-junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>1,151,713.5</b>	<b>1,207,113.9</b>	<b>4.8</b>	<b>603,649.1</b>	<b>568,699.6</b>	<b>47.1</b>	<b>293,622.4</b>	<b>275,077.2</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>1,140,772.8</b>	<b>1,196,173.3</b>	<b>4.9</b>	<b>592,708.4</b>	<b>565,249.7</b>	<b>47.3</b>	<b>293,622.4</b>	<b>271,627.3</b>
PEP Burgos	220,343.2	265,926.3	20.7	127,727.1	125,665.1	47.3	80,366.0	45,299.1
PEP Cantarell	338,659.1	331,977.3	-2.0	165,536.3	161,613.9	48.7	46,406.7	115,207.2
PR Cadereyta	18,988.5	18,988.5	0.0	18,988.5	9,868.7	52.0	0.0	9,868.7
PEP Delta del Grijalva	10,832.1	12,805.8	18.2	7,796.8	7,331.7	57.3	2,203.3	5,128.4
PR Madero	20,112.7	20,100.1	-0.1	20,100.1	15,089.3	75.1	0.0	15,089.3
PR Minatitlán	24,223.9	27,176.7	12.2	23,015.8	23,015.8	84.7	23,015.8	0.0
PR Salamanca	2,886.7	2,886.7	0.0	2,886.7	1,420.9	49.2	0.0	1,420.9
PR Tula	1,805.4	1,805.4	0.0	1,805.4	828.4	45.9	0.0	828.4
PGPB Planta Criogénica II en Cd. PEMEX	1,783.0	1,783.0	0.0	1,783.0	905.9	50.8	0.0	905.9
PEP Programa Estratégico de Gas	127,129.4	145,552.7	14.5	79,994.2	78,457.8	53.9	48,398.2	30,059.6
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,255.9	3,324.7	2.1	2,538.7	2,284.1	68.7	941.7	1,342.4
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	5,751.6	5,767.7	0.3	5,172.1	4,850.4	84.1	1,155.2	3,695.3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	6,008.8	4,848.1	-19.3	187.7	187.7	3.9	187.7	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	7,900.8	9,112.7	15.3	5,062.1	5,040.0	55.3	3,866.8	1,173.2
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajin - Pidiregas	32,449.1	40,191.9	23.9	7,572.0	7,534.1	18.7	4,056.0	3,478.2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	114,384.6	12,510.7	-89.1	1,483.1	1,472.0	11.8	972.8	499.2
PEP Integral Arenque - Pidiregas	7,880.6	13,303.0	68.8	6,558.8	6,534.2	49.1	4,513.0	2,021.2
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,664.5	1,337.3	-19.7	906.3	906.3	67.8	755.2	151.2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	9,337.8	11,219.4	20.1	5,112.8	4,933.0	44.0	3,839.1	1,093.9
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	6,162.3	6,831.2	10.9	2,657.6	2,637.3	38.6	1,599.2	1,038.1
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,419.1	1,718.1	21.1	744.5	716.3	41.7	215.1	501.2
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	4,145.9	4,345.4	4.8	1,716.2	1,660.5	38.2	737.6	922.9
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	28,881.7	46,810.8	62.1	21,319.7	21,271.7	45.4	11,836.4	9,435.2
PEP Integral Chuc - Pidiregas	14,316.6	19,170.7	33.9	8,869.3	8,836.1	46.1	5,560.8	3,275.3
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,564.8	4,803.0	5.2	1,588.2	1,558.0	32.4	681.0	877.0
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	8,316.1	11,280.6	35.6	6,817.1	6,807.3	60.3	4,436.9	2,370.4
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	9,234.9	10,718.2	16.1	7,593.2	7,515.7	70.1	5,052.0	2,463.7
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	616.2	662.8	7.6	562.3	562.2	84.8	551.9	10.2
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	92,129.8	135,885.5	47.5	44,984.4	44,742.3	32.9	36,961.5	7,780.8
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	2,435.5	3,245.9	33.3	2,202.9	2,193.2	67.6	799.1	1,394.1
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	4,033.3	6,785.6	68.2	2,966.1	2,957.4	43.6	1,999.7	957.7
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,936.6	4,061.7	38.3	2,223.4	2,206.4	54.3	1,817.0	389.4
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,588.8	2,159.0	-16.6	696.9	696.9	32.3	696.9	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	3,593.6	7,076.7	96.9	3,539.1	2,949.2	41.7	0.0	2,949.2
<b>Inversión condicionada</b> <sup>2./</sup>	<b>10,940.7</b>	<b>10,940.7</b>	<b>0.0</b>	<b>10,940.7</b>	<b>3,450.0</b>	<b>31.5</b>	<b>0.0</b>	<b>3,450.0</b>
PEP Planta de Nitrógeno	10,940.7	10,940.7	0.0	10,940.7	3,450.0	31.5	0.0	3,450.0

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 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2006. Para el PEF2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2006 <sup>P./1./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2005 <sup>3./</sup>	2006		Acumulada	%	Acumulado 2005 <sup>3./</sup>	2006		Acumulada
					Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>				Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Total</b>		<b>103,406.3</b>	<b>34,311.9</b>	<b>22,348.6</b>	<b>12,268.2</b>	<b>46,580.1</b>	<b>45.0</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>86,212.6</b>	<b>34,311.9</b>	<b>20,854.5</b>	<b>12,268.2</b>	<b>46,580.1</b>	<b>54.0</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>83,447.2</b>	<b>20,694.9</b>	<b>16,311.6</b>	<b>8,585.5</b>	<b>29,280.5</b>	<b>35.1</b>				
	<b>Aprobados en 2000</b>		<b>2,006.2</b>	<b>1,367.3</b>	<b>374.8</b>	<b>550.1</b>	<b>1,917.4</b>	<b>95.6</b>				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	2,006.2	1,367.3	374.8	550.1	1,917.4	95.6	68.2	20.0	27.4	95.6
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>5,349.8</b>	<b>3,374.9</b>	<b>1,666.7</b>	<b>645.9</b>	<b>4,020.8</b>	<b>75.2</b>				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,887.3	1,774.3	47.7		1,774.3	94.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	330.1	232.2	99.0	58.6	290.8	88.1	38.2	35.1	48.1	86.3
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (construcción y por licitar)	473.8	260.4	295.2	200.6	461.0	97.3	66.1	33.9	30.3	96.4
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Fallo y adjudicación	373.7		134.9					36.1		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (Construcción y otras)	493.6	80.0	329.5	148.8	228.8	46.4	40.3	59.7	5.7	46.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (Construcción y otras)	1,791.2	1,028.0	760.3	237.8	1,265.9	70.7	86.9	13.1	2.0	88.9
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>31,496.1</b>	<b>10,963.6</b>	<b>4,882.5</b>	<b>3,621.2</b>	<b>14,584.8</b>	<b>46.3</b>				
62	CCC Pacífico	Fallo y adjudicación	10,719.2		156.9	237.8	237.8	2.2		1.4	2.2	2.2
63	CH El Cajón	Construcción	10,986.1	6,684.5	2,224.0	1,429.3	8,113.8	73.9	74.5	23.0	13.0	87.5
64	LT Líneas Centro	Terminado Totalmente	132.4	66.5	79.4	65.9	132.4	100.0	70.3	5.6	29.7	100.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Construcción	964.2	379.9	433.9	481.3	861.2	89.3	39.4	45.0	49.9	89.3
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,147.1	1,599.5	429.4	341.6	1,941.1	90.4	74.5	20.0	15.9	90.4
73	RM Altamira	Construcción	479.4	106.0	226.3	193.9	299.8	62.5	25.6	74.4	37.2	62.8
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Construcción	213.2	196.1	135.3	14.7	210.8	98.9	92.9	7.1	7.0	99.9
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,450.3	391.1	340.1	313.4	704.5	48.6	30.9	68.1	19.8	50.7
80	RM Gómez Palacio	Construcción	332.4	331.4	2.3		331.4	99.7	99.8	0.2		99.8
82	RM Huinalá	Terminado Totalmente	7.0	5.6	1.1		5.6	81.0	92.4	7.6	7.6	100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Construcción	219.2	87.9	80.7	46.2	134.1	61.2	57.7	42.3	30.3	88.0
91	RM Punta Prieta	Construcción	131.0	93.6	10.9	36.1	129.6	98.9	72.3	27.7	27.7	100.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (Construcción y otras)	866.9	27.1	348.3	72.1	99.2	11.4	3.2	50.0	8.3	11.5
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (Construcción y otras)	398.7	61.0	62.7	34.9	95.9	24.1	15.3	15.0	8.7	24.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	Construcción	404.9	53.0	64.5	307.7	360.7	89.1	24.5	15.9	64.6	89.1
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,044.1	880.4	286.7	46.2	926.6	45.3	43.0	14.0	2.2	45.2
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>12,787.8</b>	<b>4,545.0</b>	<b>4,067.1</b>	<b>2,450.6</b>	<b>6,995.6</b>	<b>54.7</b>				
106	CC Conversión EI Encino de TG a CC	Construcción	839.7	694.4	13.4	121.7	816.1	97.2	82.6	1.6	14.4	97.0
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	736.6	402.4	470.7	153.3	555.7	75.4	54.7	45.3	20.8	75.5
108	LT 807 Durango I	Terminado Totalmente	864.7	1,051.7	2.6	175.8	1,227.6	142.0	97.4	0.3	2.6	100.0
110	RM Tula	Construcción	59.3	51.9	7.4	4.5	56.4	95.1	87.1	12.9	8.5	95.6
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	357.6	12.4	136.2		12.4	3.5		57.1		
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4	Construcción	252.0	136.4	116.1	18.0	154.4	61.3	88.6	11.4	0.2	88.8

**CUADRO 2 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2006 <sup>p./1./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2005 <sup>3./</sup>	2006			Acumulada 2005 <sup>3./</sup>	2006			
					Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>	Acumulada		%	Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	404.2	316.8	175.7	14.7	331.4	82.0	78.4	21.6	3.7	82.1
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Terminado Totalmente	353.1	341.6	11.3	11.3	352.8	99.9	99.3	0.7	0.7	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	784.3		269.1					34.3		
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Construcción	526.3	21.4	218.5	133.0	154.4	29.3	4.3	18.9	26.6	30.9
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Construcción	247.1		44.8	18.0	18.0	7.3		81.8	7.6	7.6
121	SE 804 Baja - Sonora	Por licitar con cambio de alcance	183.4		14.6					8.0		
122	SE 811 Noroeste	Construcción	121.9	102.6	69.9	19.2	121.7	99.9	81.4	18.6	18.6	100.0
123	SE 812 Golfo Norte	Construcción	71.4	13.5	42.8	55.2	68.8	96.3		74.8	96.5	96.5
124	SE 813 División Bajío	Varias (Construcción y otras )	765.6	31.6	344.5	236.7	268.3	35.0	31.3	10.0	3.8	35.1
126	SLT 801 Altiplano	Varias (construcción y otras )	1,311.3	483.6	354.7	475.7	959.3	73.2	34.3	27.1	36.4	70.7
127	SLT 802 Tamaulipas	Construcción	836.4		519.6	197.3	197.3	23.6		62.1	23.5	23.5
128	SLT 803 NOINE	Varias (Construcción y otras)	1,284.5	249.1	252.1	501.6	750.7	58.4	19.5	19.6	39.0	58.5
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar con cambio de alcance	1,019.3		365.9					35.9		
130	SLT 806 Bajío	Varias ( cierre parcial y otras )	1,769.1	635.8	637.1	314.5	950.3	53.7	35.9	63.4	17.8	53.7
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>4,650.7</b>	<b>366.3</b>	<b>1,504.5</b>	<b>1,130.6</b>	<b>1,497.0</b>	<b>32.2</b>				
132	CE La Venta II	Construcción	1,230.6	192.8	388.7	578.3	771.0	62.7	15.4	82.9	47.0	62.4
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Construcción	93.4		58.1	54.1	54.1	57.9		62.2	58.7	58.7
138	SE 911 Noroeste	Fallo y adjudicación	122.1		18.3					15.0		
139	SE 912 División Oriente	Fallo y adjudicación	121.2		18.5					15.0		
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar con cambio	322.6		48.4					15.0		
141	SE 915 Occidental	Por licitar con cambio	184.2		27.6					15.0		
142	SLT 901 Pacífico	Fallo y adjudicación	822.5		266.0					32.3		
143	SLT 902 Istmo	Fallo y adjudicación	770.5		385.3	38.3	38.3	5.0		50.0	5.0	5.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	Construcción	983.6	173.6	293.5	459.9	633.5	64.4	17.7	29.8	46.8	64.5
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>9,962.9</b>	<b>77.8</b>	<b>2,321.8</b>	<b>187.1</b>	<b>264.9</b>	<b>2.7</b>				
147	CCC Baja California	Fallo y adjudicación	1,965.7		195.7					21.9		
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Fallo y adjudicación	430.6		301.4					70.0		
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Construcción	608.8		426.2					70.0		
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Construcción	601.6		421.1					70.0		
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio	56.1		39.6					70.6		
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio	103.9		69.3					66.7		
156	RM Infiernillo	Por licitar sin cambio	190.9		45.2					23.7		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Por licitar sin cambio	1,340.5		0.1					0.0		
158	RM CT Puerto Libertad U4	Construcción	149.1	77.8	83.4	50.7	128.5	86.2	52.5	47.5	34.4	86.9

**CUADRO 3 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2006 <sup>p./1./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico				
				Acumulada		2006			Acumulado		2006		Acumulada
				2005 <sup>3./</sup>	Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>	Acumulada	%	2005 <sup>3./</sup>	Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)			
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Por licitar sin cambio de alcance	51.4		25.7						50.0		
160	CCC Samalayuca II	Por licitar sin cambio de alcance	12.3		6.8						55.6		
161	RM CCC El Sauz	Por licitar sin cambio de alcance	58.5		29.3						50.0		
162	RM CCC Huinalá II	Por licitar sin cambio de alcance	21.6		9.6						44.4		
163	1004 SE Compensación Dinámica Área Central	Construcción	274.4		189.1	112.7	112.7	41.1			68.9	41.0	41.0
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio	354.3		45.9						13.0		
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	737.2		224.7						30.5		
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Fallo y adjudicación	1,624.9		20.7						10.2		
168	SLT 1001 de Transmisión Baja- Nogales	Construcción	283.5		172.7	23.7	23.7	8.4			60.9	8.4	8.4
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	Por licitar sin cambio	1,097.7		15.3						10.2		
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>17,193.7</b>		<b>1,494.2</b>								
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio	776.9		108.1								
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar sin cambio	576.3		230.5								
181	RM CN Laguna Verde	Por licitar sin cambio	7,931.4		196.4								
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Por licitar sin cambio	360.8		115.9								
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Por licitar sin cambio	64.9		16.2								
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio	24.7		8.3								
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato- Laguna Verde	Por licitar sin cambio	1,211.7		1.6								
187	SE 1115 Compensación del Peninsular	Por licitar sin cambio	117.0		34.6								
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Por licitar sin cambio	1,759.7		278.1								
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio	174.6		10.3								
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio	109.3		1.5								
195	SE 1125 Distribución	Por licitar sin cambio	828.5		331.4								
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio	424.4		1.8								
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio	506.5		13.5								
199	SE 1129 Compensación Redes	Por licitar sin cambio	200.9		80.3								
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio	520.5		30.6								
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Por licitar sin cambio	1,282.3		26.8								
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Por licitar sin cambio	323.4		8.3								

**CUADRO 4 DE 4**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio 2006 <sup>p./1./</sup>  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada		2006		Acumulado		2006		
				2005 <sup>3./</sup>	Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>	Acumulada	%	2005 <sup>3./</sup>	Estim. <sup>4./</sup>	Realiz. <sup>5./</sup>	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>19,959.2</b>	<b>13,616.9</b>	<b>6,037.0</b>	<b>3,682.7</b>	<b>17,299.6</b>	<b>86.7</b>				
	<b>Aprobados en 2000</b>		<b>13,673.2</b>	<b>7,852.3</b>	<b>5,486.3</b>	<b>3,214.9</b>	<b>11,067.1</b>	<b>80.9</b>				
20	CC Altamira V	Construcción	6,442.6	4,608.1	1,249.9	1,375.2	5,983.3	92.9	72.0	19.4	21.4	93.4
21	CC Tamazunchale	Construcción	7,230.6	3,244.2	4,236.4	1,839.6	5,083.8	70.3	44.9	55.1	25.4	70.3
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>3,290.5</b>	<b>2,928.5</b>	<b>315.9</b>	<b>308.9</b>	<b>3,237.4</b>	<b>98.4</b>				
25	CC Tuxpan V	Construcción	3,290.5	2,928.5	315.9	308.9	3,237.4	98.4	89.4	9.6	9.4	98.8
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>2,995.5</b>	<b>2,836.1</b>	<b>234.8</b>	<b>158.9</b>	<b>2,995.1</b>	<b>100.0</b>				
26	CC Valladolid III	Construcción	2,995.5	2,836.1	234.8	158.9	2,995.1	100.0	94.3	5.7	5.7	100.0

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

p./ Cifras preliminares.

1./ Incluye proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 06.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

3./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2005.

4./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 06.

5./ Cifras revisadas por la entidad con respecto al trimestre anterior.

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./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero – abril de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>	
	(1)	Programable (2)	No Programable (3)	(4=1-2-3)	(5)	Programable (6)	No Programable (7)	(8=5-6-7)	
<b>Total</b>	<b>19,249.5</b>	<b>5,236.0</b>	<b>1,560.3</b>	<b>12,453.2</b>	<b>12,681.8</b>	<b>5,726.0</b>	<b>1,414.3</b>	<b>5,541.5</b>	<b>-55.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	293.1	51.7	18.4	223.0	278.6	32.1	16.8	229.7	3.0
2 CC Chihuahua	1,002.8	547.8	0.0	455.0	879.0	678.8	0.3	199.9	-56.1
3 CCI Guerrero Negro II	58.0	8.5	0.0	49.5	27.6	10.1	0.0	17.5	-64.6
4 CC Monterrey II	994.2	461.6	0.0	532.6	944.4	184.7	0.3	759.4	42.6
5 CD Puerto San Carlos II	214.8	36.6	0.3	177.9	143.1	40.5	0.3	102.3	-42.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,071.8	629.1	0.3	442.4	815.4	442.7	0.0	372.7	-15.8
7 CT Samalayuca II	1,171.0	716.7	290.2	164.1	1,341.1	982.8	207.2	151.1	-7.9
8 CG Tres Vírgenes	32.1	27.2	5.8	-0.9	21.4	21.8	5.5	-5.9	-0-
9 LT 211 Cable Submarino	295.9	75.9	19.7	200.3	20.6	71.2	18.7	-69.3	-134.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	398.2	34.9	70.6	292.7	137.0	36.0	67.0	34.0	-88.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	259.1	30.6	48.1	180.4	116.2	34.8	44.4	37.0	-79.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	388.3	52.7	72.6	263.0	123.1	52.3	69.4	1.4	-99.5
13 SE 218 Noroeste	211.9	27.4	15.3	169.2	97.1	28.4	14.8	53.9	-68.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	129.3	23.6	7.4	98.3	55.9	21.7	7.2	27.0	-72.5
15 SE 220 Oriental - Centro	171.4	31.7	23.8	115.9	49.7	39.4	22.6	-12.3	-110.6
16 SE 221 Occidental	187.0	37.4	22.7	126.9	59.0	38.0	21.6	-0.6	-100.5
17 LT 301 Centro	132.8	32.2	11.8	88.8	56.2	30.1	11.3	14.8	-83.3
18 LT 302 Sureste	129.4	13.3	4.4	111.7	22.3	13.8	4.4	4.1	-96.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	161.4	17.8	7.6	136.0	43.6	17.3	7.2	19.1	-86.0
20 LT 304 Noroeste	103.4	20.1	8.6	74.7	31.7	19.8	8.3	3.6	-95.2
21 SE 305 Centro - Oriente	162.0	26.6	11.1	124.3	66.3	23.5	10.2	32.6	-73.8
22 SE 306 Sureste	184.4	31.1	12.3	141.0	58.2	28.7	11.9	17.6	-87.5
23 SE 307 Noreste	89.4	17.8	7.4	64.2	27.3	17.3	7.1	2.9	-95.5
24 SE 308 Noroeste	153.7	29.3	11.0	113.4	36.5	27.9	10.6	-2.0	-101.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	331.0	155.3	48.7	127.0	317.2	210.2	48.2	58.8	-53.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	103.4	41.3	16.0	46.1	649.0	35.0	16.0	598.0	-0-
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	404.8	70.2	29.9	304.7	192.4	65.3	27.9	99.2	-67.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,161.7	154.2	77.9	929.6	149.1	155.8	72.8	-79.5	-108.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	195.4	27.1	11.9	156.4	81.3	26.7	11.5	43.1	-72.4
30 LT 411 Sistema Nacional	471.3	80.7	45.3	345.3	140.7	79.0	41.3	20.4	-94.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	671.2	109.5	66.5	495.2	246.7	113.9	59.9	72.9	-85.3
32 SE 401 Occidental - Central	101.2	39.2	17.1	44.9	12.0	40.2	16.1	-44.3	-198.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	137.6	15.1	5.7	116.8	2.1	19.4	5.4	-22.7	-119.4
34 SE 403 Noreste	162.7	39.3	16.5	106.9	10.8	41.3	15.7	-46.2	-143.2
35 SE 404 Noroeste - Norte	101.1	28.0	11.2	61.9	7.4	29.4	10.7	-32.7	-152.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	15.5	3.2	0.8	11.5	2.3	5.9	0.8	-4.4	-138.3
37 SE 410 Sistema Nacional	593.8	118.8	49.9	425.1	266.3	113.2	46.6	106.5	-74.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	865.1	458.6	28.0	378.5	909.1	209.2	24.9	675.0	78.3
39 LT 414 Norte - Occidental	207.8	39.1	15.8	152.9	97.5	36.0	14.6	46.9	-69.3

**CUADRO 2 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – abril de 2006**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto <sub>2./</sub> (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto <sub>2./</sub> (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
40 LT 502 Oriental - Norte	64.8	7.7	5.5	51.6	7.6	8.4	5.5	-6.3	-112.2
41 LT 506 Saltillo-Cañada	1,224.4	148.1	106.7	969.6	541.7	145.4	95.2	301.1	-68.9
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	42.5	20.1	16.2	6.2	75.2	23.0	14.7	37.5	-0-
44 SE 412 Compensación Norte	64.4	1.8	0.0	62.6	0.0	1.8	0.0	-1.8	-102.9
45 SE 413 Noroeste - Occidental	93.6	33.4	22.5	37.7	84.5	35.8	22.2	26.5	-29.7
46 SE 503 Oriental	41.6	5.0	1.5	35.1	1.8	6.1	1.5	-5.8	-116.5
47 SE 504 Norte - Occidental	76.0	20.0	10.9	45.1	5.7	22.7	9.9	-26.9	-159.6
48 CCI 48 CCI Baja California Sur I	92.0	52.1	7.2	32.7	65.6	25.5	6.7	33.4	2.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental	261.6	77.9	32.7	151.0	132.2	76.6	29.5	26.1	-82.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte	156.0	65.6	48.8	41.6	143.4	65.6	48.8	29.0	-30.3
51 LT 612 Subtransmisión Norte _ Noreste	140.4	5.1	3.1	132.2	6.0	4.6	3.1	-1.7	-101.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	52.8	11.6	9.5	31.7	4.7	11.4	9.5	-16.2	-151.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	16.0	3.4	1.4	11.2	0.8	4.2	1.2	-4.6	-141.1
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	50.0	14.4	7.6	28.0	17.6	13.4	7.2	-3.0	-110.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	69.0	12.5	5.0	51.5	21.9	12.2	4.6	5.1	-90.1
58 SE 607 Sistema Bajío – Oriental	167.6	41.5	32.5	93.6	150.7	48.3	29.0	73.4	-21.6
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	52.0	5.4	1.9	44.7	3.0	4.6	1.7	-3.3	-107.4
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	114.0	53.6	19.4	41.0	262.9	37.5	14.4	211.0	414.6
61 CC Hermosillo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	378.9	317.4	10.1	51.4	n.a.
64 LT Líneas Centro	9.9	2.4	0.8	6.7	0.5	2.4	0.9	-2.8	-141.8
66 LT 710 Red de transmisión asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.1	0.1	-3.9	n.a.
67 LT 711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	55.6	14.6	9.8	31.2	4.8	12.3	9.8	-17.3	-155.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	142.4	5.6	0.0	136.8	0.0	5.6	0.0	-5.6	-104.1
70 LT Rivera Maya	112.4	22.7	17.8	71.9	52.2	24.0	17.8	10.4	-85.5
71 PR Presa reguladora Amata	29.6	8.9	3.4	17.3	374.8	7.2	3.1	364.5	-0-
72 RM Adolfo López Mateos	55.0	16.9	8.0	30.1	266.1	94.6	7.2	164.3	445.8
74 RM Botello	4.8	0.0	0.0	4.8	11.3	2.8	0.0	8.5	77.1
75 RM Carbón II	1,284.0	2.1	1.8	1,280.1	156.5	20.1	1.8	134.6	-89.5
77 RM Dos Bocas	28.5	0.0	0.0	28.5	140.6	55.4	0.0	85.2	198.9
78 RM CT Emilio Portes Gil	8.0	0.1	0.0	7.9	24.4	15.1	0.0	9.3	17.7
80 RM Gómez Palacio	19.6	0.0	0.0	19.6	177.2	119.2	0.0	58.0	195.9
82 RM Huinalá	2.3	0.3	0.0	2.0	35.0	16.2	0.4	18.4	-0-
83 RM Ixtaczoquitlán	2.4	0.0	0.0	2.4	3.5	1.6	0.0	1.9	-20.8
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	48.8	13.9	6.6	28.3	297.9	113.9	10.2	173.8	-0-
90 RM CT Puerto Libertad	12.9	7.1	3.4	2.4	44.0	26.8	3.0	14.2	491.7

**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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero – abril de 2006  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Gasto			Flujo neto <sup>2_/</sup> (4=1-2-3)	Gasto			Flujo neto <sup>2_/</sup> (8=5-6-7)	
	Ingresos (1)	Programable (2)	No Programable (3)		Ingresos (5)	Programable (6)	No Programable (7)		
92 RM Salamanca	52.0	8.7	4.1	39.2	203.0	50.1	6.7	146.2	273.0
93 RM Tuxpango	33.0	8.8	4.1	20.1	82.5	14.7	3.7	64.1	218.9
94 RM CT Valle de México	232.9	0.0	0.0	232.9	44.0	9.3	0.0	34.7	-85.1
95 SE Norte	56.4	50.5	2.1	3.8	4.5	4.9	1.9	-2.3	-160.5
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	52.0	2.1	0.9	49.0	2.2	2.7	0.8	-1.3	-102.7
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	116.0	26.8	11.4	77.8	46.3	29.8	10.3	6.2	-92.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	12.9	4.3	1.8	6.8	1.2	4.3	1.6	-4.7	-169.1
104 SLT 706 Sistema Norte	112.0	44.7	19.9	47.4	71.1	51.9	18.0	1.2	-97.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	388.4	51.0	21.2	316.2	52.6	69.9	21.8	-39.1	-112.4
108 LT 807 Durango 1	47.6	4.1	0.2	43.3	3.1	2.1	0.7	0.3	-99.3
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	32.4	0.0	0.0	32.4	139.8	23.3	0.2	116.3	259.0

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

p\_/ Cifras preliminares. n.a.: no aplicable, -o-: mayor de 500 por ciento.

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

2\_/ Los valores pueden ser negativos en virtud de que, a una fecha determinada, los pagos por concepto de amortización e intereses pueden ser mayores a los ingresos previstos en la misma fecha. Estos valores se compensan a lo largo del ejercicio fiscal cuando, de acuerdo con la programación de pagos, no hay egresos por los conceptos mencionados.

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./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero - mayo de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup> (8=5-6-7)	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
<b>Total</b>	<b>24,072.2</b>	<b>6,439.5</b>	<b>2,162.4</b>	<b>15,470.3</b>	<b>16,164.8</b>	<b>6,893.1</b>	<b>1,958.0</b>	<b>7,313.7</b>	<b>-52.7</b>
1 CG Cerro Prieto IV	366.4	110.7	36.7	219.0	350.5	82.4	34.8	233.3	6.5
2 CC Chihuahua	1,253.6	684.8	0.0	568.8	1,268.1	767.1	0.3	500.7	-12.0
3 CCI Guerrero Negro II	72.4	26.1	12.9	33.4	35.2	25.6	12.9	-3.3	-109.9
4 CC Monterrey II	1,242.8	577.0	201.1	464.7	1,220.7	271.3	166.5	782.9	68.5
5 CD Puerto San Carlos II	268.6	45.7	0.3	222.6	157.3	42.9	0.3	114.1	-48.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,339.8	859.9	165.2	314.7	1,105.9	608.1	161.1	336.7	7.0
7 CT Samalayuca II	1,463.7	1,011.0	404.4	48.3	1,652.1	1,316.5	308.7	26.9	-44.3
8 CG Tres Vírgenes	40.1	30.7	5.9	3.5	26.5	24.3	5.5	-3.3	-194.3
9 LT 211 Cable Submarino	369.9	75.9	19.7	274.3	90.6	71.2	18.7	0.7	-99.7
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	497.8	35.9	70.9	391.0	137.0	38.0	67.3	31.7	-91.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	323.9	31.6	48.1	244.2	116.2	37.4	44.4	34.4	-85.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	485.3	54.7	72.6	358.0	125.1	55.3	69.4	0.4	-99.9
13 SE 218 Noroeste	264.9	28.6	15.3	221.0	97.1	30.4	14.8	51.9	-76.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	161.6	24.5	7.4	129.7	55.9	22.4	7.2	26.3	-79.7
15 SE 220 Oriental - Centro	214.2	33.5	23.8	156.9	64.7	39.4	22.6	2.7	-98.3
16 SE 221 Occidental	233.7	39.0	23.0	171.7	63.0	40.6	21.6	0.8	-99.5
17 LT 301 Centro	166.1	33.5	11.9	120.7	56.2	31.3	11.3	13.6	-88.7
18 LT 302 Sureste	161.8	14.1	4.4	143.3	22.3	15.0	4.4	2.9	-98.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	201.8	18.3	7.6	175.9	43.6	18.0	7.2	18.4	-89.5
20 LT 304 Noroeste	129.3	21.1	8.6	99.6	31.7	20.9	8.3	2.5	-97.5
21 SE 305 Centro - Oriente	202.5	28.1	11.1	163.3	66.3	24.8	10.2	31.3	-80.8
22 SE 306 Sureste	230.5	32.5	12.3	185.7	58.2	30.2	11.9	16.1	-91.3
23 SE 307 Noreste	111.7	18.8	7.4	85.5	27.3	18.6	7.1	1.6	-98.1
24 SE 308 Noroeste	192.1	31.4	11.0	149.7	41.5	30.4	10.6	0.5	-99.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	413.8	181.0	50.5	182.3	403.9	250.9	50.0	103.0	-43.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	129.2	49.6	18.4	61.2	885.1	39.2	18.4	827.5	-0-
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	506.0	71.3	29.8	404.9	192.4	66.5	27.9	98.0	-75.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,452.1	156.0	77.9	1,218.2	235.1	160.5	72.8	1.8	-99.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	244.2	27.4	11.9	204.9	81.3	27.2	11.5	42.6	-79.2
30 LT 411 Sistema Nacional	589.1	81.7	45.4	462.0	140.8	80.6	41.3	18.9	-95.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	839.0	160.0	111.5	567.5	267.7	167.0	99.8	0.9	-99.8
32 SE 401 Occidental - Central	126.5	39.9	17.1	69.5	57.0	40.2	16.1	0.7	-99.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	172.0	21.7	7.8	142.5	34.1	25.1	7.4	1.6	-98.9
34 SE 403 Noreste	203.4	46.8	19.7	136.9	67.8	47.7	18.7	1.4	-99.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	126.3	28.8	11.3	86.2	42.4	29.4	10.7	2.3	-97.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	19.4	3.5	0.8	15.1	11.8	5.9	0.8	5.1	-66.2
37 SE 410 Sistema Nacional	742.2	123.5	49.9	568.8	266.3	119.5	46.6	100.2	-82.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,081.3	565.3	28.0	488.0	1,174.9	212.6	24.9	937.4	92.1
39 LT 414 Norte - Occidental	259.8	40.0	15.8	204.0	97.5	36.9	14.6	46.0	-77.5

**CUADRO 2 DE 3**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**<sup>P/J 1/J</sup>  
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero - mayo de 2006**  
**(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)**

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]		
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto 2/J (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto 2/J (8=5-6-7)			
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)				
40	LT	502 Oriental - Norte	81.0	8.0	5.5	67.5	15.5	9.0	5.5	1.0	-98.5
41	LT	506 Saltillo-Cañada	1,530.5	150.4	106.7	1,273.4	541.7	148.0	95.2	298.5	-76.6
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	53.1	27.2	21.7	4.2	75.2	31.2	20.2	23.8	466.7
44	SE	412 Compensación Norte	80.5	14.8	4.4	61.3	19.5	14.6	4.3	0.6	-99.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	117.0	35.5	23.8	57.7	84.5	39.1	23.5	21.9	-62.0
46	SE	503 Oriental	52.0	13.5	4.4	34.1	19.8	14.1	4.3	1.4	-95.9
47	SE	504 Norte - Occidental	95.0	23.8	12.1	59.1	37.7	25.9	11.1	0.7	-98.8
48	CCI	48 CCI Baja California Sur I	115.5	62.0	7.2	46.3	89.3	30.7	6.7	51.9	12.1
49	LT	609 Transmisión Noroeste Occidental	327.0	80.2	32.7	214.1	132.2	78.7	29.5	24.0	-88.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste Norte	195.0	67.5	48.8	78.7	143.4	67.7	48.8	26.9	-65.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte _ Noreste	175.5	5.5	3.1	166.9	9.0	4.8	3.1	1.1	-99.3
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	66.0	11.6	9.5	44.9	22.7	11.4	9.5	1.8	-96.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	20.0	3.7	1.4	14.9	8.8	4.7	1.2	2.9	-80.5
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	62.5	14.8	7.6	40.1	22.6	13.6	7.2	1.8	-95.5
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	86.2	12.5	5.0	68.7	21.9	12.5	4.6	4.8	-93.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	209.5	46.8	36.7	126.0	150.6	55.9	32.7	62.0	-50.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	65.0	5.8	1.9	57.3	8.0	4.8	1.7	1.5	-97.4
60	CG	SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	142.5	58.9	19.4	64.2	329.3	38.1	14.4	276.8	331.2
61	CC	Hermosillo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	504.6	389.3	10.1	105.2	n.a.
64	LT	Líneas Centro	9.9	2.4	0.8	6.7	4.5	2.4	0.9	1.2	-82.1
66	LT	710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	8.4	0.1	1.8	n.a.
67	LT	711 Red Asoc. De Transmisión de la Laguna II	69.5	15.3	9.8	44.4	23.8	12.4	9.8	1.6	-96.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	178.0	25.9	15.7	136.4	42.8	26.0	15.7	1.1	-99.2
70	LT	Rivera Maya	140.5	23.1	17.8	99.6	52.2	24.8	17.8	9.6	-90.4
71	PR	Presa Reguladora Amata	37.0	9.3	3.4	24.3	377.2	7.2	3.1	366.9	-0-
72	RM	Adolfo López Mateos	68.7	16.9	8.0	43.8	398.3	114.3	7.2	276.8	-0-
74	RM	Botello	6.0	0.0	0.0	6.0	14.8	3.4	0.0	11.4	90.0
75	RM	Carbón II	1,605.0	2.1	1.8	1,601.1	260.5	25.7	1.8	233.0	-85.4
77	RM	Dos Bocas	35.6	0.0	0.0	35.6	199.5	83.0	0.0	116.5	227.2
78	RM	CT Emilio Portes Gil	10.0	0.2	0.1	9.7	43.8	17.3	0.1	26.4	172.2
80	RM	Gómez Palacio	24.5	0.0	0.0	24.5	215.8	124.5	0.0	91.3	272.7
82	RM	Huinalá	3.4	0.3	0.0	3.1	35.0	16.2	0.4	18.4	493.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.0	0.0	0.0	3.0	4.3	1.8	0.0	2.5	-16.7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	61.0	13.9	6.6	40.5	433.7	138.6	10.2	284.9	-0-
90	RM	CT Puerto Libertad	16.1	7.1	3.4	5.6	69.8	32.6	3.0	34.2	-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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero - mayo de 2006  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto <sup>2_/</sup> (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto <sup>2_/</sup> (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
92 RM Salamanca	65.0	8.7	4.1	52.2	312.4	60.1	6.7	245.6	370.5
93 RM Tuxpango	41.2	8.8	4.1	28.3	107.8	16.1	3.7	88.0	211.0
94 RM CT Valle de México	291.1	0.0	0.0	291.1	69.1	15.0	0.0	54.1	-81.4
95 SE Norte	70.5	62.0	2.1	6.4	8.5	4.9	1.9	1.7	-73.4
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	65.0	2.2	0.9	61.9	5.2	2.9	0.8	1.5	-97.6
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	145.0	27.5	11.4	106.1	46.3	31.6	10.3	4.4	-95.9
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	16.2	4.3	1.8	10.1	7.2	4.4	1.6	1.2	-88.1
104 SLT 706 Sistema Norte	140.0	45.4	19.9	74.7	74.1	54.8	18.0	1.3	-98.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	485.5	52.6	21.2	411.7	97.6	73.9	21.8	1.9	-99.5
108 LT 807 Durango 1	71.4	5.1	0.2	66.1	3.1	2.1	0.7	0.3	-99.5
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	40.5	0.0	0.0	40.5	139.8	23.3	0.2	116.3	187.2

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

p\_/ Cifras preliminares. n.a.: no aplicable, -o-: mayor de 500 por ciento.

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

2\_/ Los valores pueden ser negativos en virtud de que, a una fecha determinada, los pagos por concepto de amortización e intereses pueden ser mayores a los ingresos previstos en la misma fecha. Estos valores se compensan a lo largo del ejercicio fiscal cuando, de acuerdo con la programación de pagos, no hay egresos por los conceptos mencionados.

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./</sup>**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
<b>Total</b>	<b>28,884.3</b>	<b>7,651.2</b>	<b>2,579.0</b>	<b>18,654.1</b>	<b>19,494.6</b>	<b>8,115.4</b>	<b>2,396.2</b>	<b>8,983.0</b>	<b>-51.8</b>
1 CG Cerro Prieto IV	439.6	123.6	37.0	279.0	422.6	90.6	35.1	296.9	6.4
2 CC Chihuahua	1,504.3	945.1	90.5	468.7	1,580.9	1,051.9	89.8	439.2	-6.3
3 CCI Guerrero Negro II	86.9	28.3	12.9	45.7	43.3	27.3	12.9	3.1	-93.2
4 CC Monterrey II	1,491.3	692.3	201.1	597.9	1,489.8	341.4	166.5	981.9	64.2
5 CD Puerto San Carlos II	322.3	87.8	21.8	212.7	195.0	77.3	21.5	96.2	-54.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,607.7	1,017.2	165.2	425.3	1,419.2	659.3	161.1	598.8	40.8
7 CT Samalayuca II	1,756.4	1,151.4	441.4	163.6	2,007.2	1,468.6	356.1	182.5	11.6
8 CG Tres Virgenes	48.1	34.1	5.9	8.1	32.1	27.0	5.5	-0.4	-104.9
9 LT 211 Cable Submarino	443.8	75.9	19.7	348.2	90.6	71.2	18.7	0.7	-99.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	597.3	36.9	71.2	489.2	137.0	41.0	67.6	28.4	-94.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	388.7	32.6	48.1	308.0	116.2	41.3	44.4	30.5	-90.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	582.4	56.6	72.6	453.2	129.1	58.5	69.4	1.2	-99.7
13 SE 218 Noroeste	317.9	29.7	15.5	272.7	97.1	32.5	15.1	49.5	-81.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	193.9	25.4	7.4	161.1	55.9	23.2	7.2	25.5	-84.2
15 SE 220 Oriental - Centro	257.0	35.2	23.8	198.0	64.7	39.4	22.6	2.7	-98.6
16 SE 221 Occidental	280.5	40.7	23.0	216.8	67.0	43.4	21.9	1.7	-99.2
17 LT 301 Centro	199.3	34.8	11.9	152.6	56.2	33.3	11.3	11.6	-92.4
18 LT 302 Sureste	194.1	29.4	12.2	152.5	47.3	31.4	12.2	3.7	-97.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	242.2	18.9	7.6	215.7	43.6	19.1	7.2	17.3	-92.0
20 LT 304 Noroeste	155.1	22.1	8.6	124.4	31.7	22.6	8.3	0.8	-99.4
21 SE 305 Centro - Oriente	243.0	29.5	11.1	202.4	66.3	26.2	10.2	29.9	-85.2
22 SE 306 Sureste	276.6	33.8	12.3	230.5	58.2	31.8	11.9	14.5	-93.7
23 SE 307 Noreste	134.0	19.8	7.4	106.8	27.3	20.0	7.1	0.2	-99.8
24 SE 308 Noroeste	230.5	37.9	13.4	179.2	51.5	37.4	12.9	1.2	-99.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	496.4	205.4	51.4	239.6	481.7	273.3	50.8	157.6	-34.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	155.0	95.2	43.9	15.9	1,135.0	80.3	43.1	1,011.6	-0.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	607.2	77.1	32.0	498.1	192.4	73.0	30.1	89.3	-82.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,742.5	205.1	103.3	1,434.1	314.1	213.9	98.2	2.0	-99.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	293.1	27.6	11.9	253.6	81.3	27.9	11.5	41.9	-83.5
30 LT 411 Sistema Nacional	706.9	82.7	45.4	578.8	140.7	83.0	41.3	16.4	-97.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,006.8	160.9	111.5	734.4	272.7	171.6	99.8	1.3	-99.8
32 SE 401 Occidental - Central	151.8	42.6	18.0	91.2	60.0	42.1	16.9	1.0	-98.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular	206.4	48.2	17.2	141.0	69.9	51.0	16.6	2.3	-98.4
34 SE 403 Noreste	244.1	47.7	19.7	176.7	67.8	47.7	18.7	1.4	-99.2
35 SE 404 Noroeste - Norte	151.6	29.5	11.3	110.8	42.4	29.4	10.7	2.3	-97.9
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	23.3	6.6	1.8	14.9	11.8	8.7	1.7	1.4	-90.6
37 SE 410 Sistema Nacional	890.6	128.2	49.9	712.5	266.3	126.2	46.6	93.5	-86.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,297.6	698.9	39.8	558.9	1,448.5	318.4	36.8	1,093.3	95.6
39 LT 414 Norte - Occidental	311.7	43.0	16.5	252.2	97.5	40.5	15.3	41.7	-83.5

**CUADRO 2 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la

Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]		
	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>	Ingresos	Gasto		Flujo neto <sup>2./</sup>			
		Programable	No Programable			Programable	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)				
40	LT	502 Oriental - Norte	97.2	10.5	6.6	80.1	20.6	12.1	6.6	1.9	-97.6
41	LT	506 Saltillo-Cañada	1,836.6	152.8	106.7	1,577.1	541.7	151.5	95.2	295.0	-81.3
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	63.8	27.6	21.7	14.5	75.2	32.9	20.2	22.1	52.4
44	SE	412 Compensación Norte	96.6	15.3	4.4	76.9	23.3	15.2	4.3	3.8	-95.1
45	SE	413 Noroeste - Occidental	140.4	36.1	23.8	80.5	84.5	41.1	23.5	19.9	-75.3
46	SE	503 Oriental	62.4	13.8	4.4	44.2	19.8	14.1	4.3	1.4	-96.8
47	SE	504 Norte - Occidental	114.0	27.7	13.3	73.0	42.7	29.6	12.3	0.8	-98.9
48	CCI	48 CCI Baja California Sur I	138.5	89.1	16.1	33.3	113.1	50.3	15.6	47.2	41.7
49	LT	609 Transmisión Noroeste Occidental	392.4	82.5	63.6	246.3	162.2	81.8	55.2	25.2	-89.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste Norte	234.0	83.5	56.1	94.4	143.4	84.9	56.2	2.3	-97.6
51	LT	612 Subtransmisión Norte _ Noreste	210.6	8.7	4.6	197.3	14.0	8.1	4.6	1.3	-99.3
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	79.2	15.9	11.8	51.5	29.7	15.6	11.8	2.3	-95.5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	24.0	10.8	5.8	7.4	24.0	12.4	5.5	6.1	-17.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	75.0	15.2	11.3	48.5	26.6	13.9	10.3	2.4	-95.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	103.5	12.6	5.0	85.9	21.9	12.9	4.6	4.4	-94.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	251.4	47.5	36.7	167.2	150.7	59.3	32.7	58.7	-64.9
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	78.0	6.2	3.7	68.1	10.0	5.0	3.2	1.8	-97.4
60	CG	SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	171.0	71.5	33.7	65.8	400.2	46.8	29.0	324.4	393.0
61	CC	Hermosillo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	624.0	431.3	26.1	166.6	n.a.
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	2.4	1.8	0.3	n.a.
66	LT	710 Red de transmisión asociada a Altamira V	0.0	8.2	4.3	-12.5	25.9	18.5	5.3	2.1	-116.8
67	LT	711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	83.4	16.1	9.8	57.5	23.8	12.6	9.8	1.4	-97.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	213.6	27.4	15.7	170.5	50.8	28.1	15.7	7.0	-95.9
70	LT	Rivera Maya	168.6	23.4	17.8	127.4	52.2	26.0	17.8	8.4	-93.4
71	PR	Presa reguladora Amata	44.4	9.8	6.7	27.9	379.7	7.2	5.8	366.7	-0-
72	RM	Adolfo López Mateos	82.5	16.9	15.6	50.0	533.7	133.8	13.5	386.4	-0-
74	RM	Botello	7.2	3.6	1.9	1.7	18.3	7.5	1.9	8.9	423.5
75	RM	Carbón II	1,926.0	6.5	4.1	1,915.4	367.8	35.6	4.1	328.1	-82.9
77	RM	Dos Bocas	42.8	8.2	4.3	30.3	259.7	121.2	4.3	134.2	342.9
78	RM	CT Emilio Portes Gil	12.0	0.2	0.1	11.7	63.9	19.4	0.1	44.4	279.5
80	RM	Gómez Palacio	29.4	5.4	2.8	21.2	255.4	135.3	2.8	117.3	453.3
82	RM	Huinalá	4.5	0.0	0.0	4.5	56.7	18.1	0.5	38.1	-0-
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.6	0.5	0.3	2.8	5.2	2.6	0.3	2.3	-17.9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	73.2	13.9	12.8	46.5	570.1	160.9	20.2	389.0	-0-
90	RM	CT Puerto Libertad	19.4	7.1	6.6	5.7	96.4	37.7	5.7	53.0	-0-

**CUADRO 2 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Gasto				Gasto				
	Ingresos	Programable	No Programable	Flujo neto <sup>2_/</sup>	Ingresos	Programable	No Programable	Flujo neto <sup>2_/</sup>	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
92 RM SALAMANCA	78.0	8.7	8.0	61.3	423.6	68.9	12.6	342.1	458.1
93 RM Tuxpango	49.4	9.9	8.7	30.8	133.3	18.5	7.6	107.2	248.1
94 RM CT Valle de México	349.4	3.3	1.7	344.4	94.9	24.0	1.7	69.2	-79.9
95 SE Norte	84.6	73.5	4.0	7.1	8.5	4.9	3.5	0.1	-98.6
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	78.0	2.2	1.7	74.1	5.2	3.1	1.5	0.6	-99.2
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	174.0	28.2	22.3	123.5	54.3	33.5	19.3	1.5	-98.8
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	19.4	4.4	3.6	11.4	7.7	4.5	3.0	0.2	-98.2
104 SLT 706 Sistema Norte	168.0	46.0	38.8	83.2	94.1	58.3	33.7	2.1	-97.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	582.6	54.1	41.3	487.2	122.6	78.6	42.9	1.1	-99.8
108 LT 807 Durango 1	95.2	6.1	0.2	88.9	4.1	2.1	1.5	0.5	-99.4
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	48.6	2.6	1.4	44.6	242.7	30.6	3.5	208.6	367.7

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

p\_/ Cifras preliminares. n.a.: no aplicable, -o-: mayor de 500 por ciento.

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

2\_/ Los valores pueden ser negativos en virtud de que, a una fecha determinada, los pagos por concepto de amortización e intereses pueden ser mayores a los ingresos previstos en la misma fecha. Estos valores se compensan a lo largo del ejercicio fiscal cuando, de acuerdo con la programación de pagos, no hay egresos por los conceptos mencionados.

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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)<sup>1/J</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		hasta 2005 (2)	en 2006 (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>72,350.5</b>	<b>16,766.7</b>	<b>2,982.7</b>	<b>19,749.4</b>	<b>2,974.0</b>	<b>6,171.8</b>	<b>9,145.8</b>	<b>43,455.3</b>	<b>52,601.0</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>67,102.1</b>	<b>16,472.7</b>	<b>2,771.2</b>	<b>19,244.0</b>	<b>2,733.7</b>	<b>5,638.1</b>	<b>8,371.9</b>	<b>39,486.2</b>	<b>47,858.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,164.8	500.9	45.5	546.5	45.5	91.1	136.6	481.7	618.4
2 CC Chihuahua	3,126.6	1,098.5	122.1	1,220.6	122.1	244.1	366.2	1,539.8	1,906.0
3 CCI Guerrero Negro II	307.0	46.1	15.4	61.4	0.0	0.0	0.0	245.6	245.6
4 CC Monterrey II	3,732.1	0.0	0.0	0.0	33.9	72.2	106.1	3,626.0	3,732.1
5 CD Puerto San Carlos II	690.7	193.8	32.5	226.3	75.7	160.5	236.2	228.2	464.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,470.2	542.4	72.8	615.2	306.7	621.1	927.7	1,927.3	2,855.1
7 CT Samalayuca II	7,904.4	3,958.6	305.3	4,263.9	13.3	26.6	39.8	3,600.6	3,640.4
8 CG Tres Virgenes	205.1	39.8	13.3	53.1	74.8	87.9	162.8	-10.8	152.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,127.4	712.8	74.8	787.7	32.0	66.0	98.0	241.8	339.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,501.3	242.2	29.7	272.0	27.0	56.5	83.5	1,145.8	1,229.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,242.0	276.2	26.3	302.6	44.4	88.8	133.2	806.2	939.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,974.7	528.6	44.4	573.0	23.4	49.6	73.0	1,328.6	1,401.6
13 SE 218 Noroeste	571.0	208.7	22.5	231.2	20.3	41.8	62.1	277.7	339.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	380.9	226.2	19.9	246.1	25.4	53.9	79.3	55.6	134.9
15 SE 220 Oriental - Centro	708.4	220.4	24.4	244.8	26.9	57.2	84.1	379.6	463.6
16 SE 221 Occidental	817.4	204.5	30.6	235.0	15.4	30.7	46.1	536.3	582.3
17 LT 301 Centro	502.1	184.8	26.4	211.2	26.4	52.9	79.3	211.5	290.9
18 LT 302 Sureste	463.9	173.7	24.2	197.9	9.9	62.7	72.5	193.5	266.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	312.0	124.8	15.6	140.4	15.6	31.2	46.8	124.8	171.6
20 LT 304 Noroeste	318.1	127.2	15.9	143.1	15.9	31.8	47.7	127.2	175.0
21 SE 305 Centro - Oriente	411.2	164.5	20.6	185.0	20.6	41.1	61.7	164.5	226.2
22 SE 306 Sureste	507.1	202.9	25.4	228.2	25.4	50.7	76.1	202.9	278.9
23 SE 307 Noreste	274.4	109.7	13.7	123.5	13.7	27.4	41.2	109.7	150.9
24 SE 308 Noroeste	497.5	199.0	24.9	223.9	20.6	54.0	74.6	199.0	273.6
25 Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/J</sup>	1,468.5	293.6	73.5	367.1	73.5	147.0	220.5	881.0	1,101.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a fase) <sup>2/J</sup>	1,296.1	121.7	61.2	182.9	61.2	122.4	183.6	929.5	1,113.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,374.5	389.1	69.7	458.9	69.7	139.5	209.2	706.4	915.6
28 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/J</sup>	3,756.2	1,140.7	192.2	1,332.8	145.4	431.1	576.5	1,846.8	2,423.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	503.0	150.0	25.8	175.9	25.8	51.6	77.4	249.8	327.2
30 411 Sistema Nacional <sup>2/J</sup>	1,474.8	354.3	75.9	430.2	75.9	151.8	227.7	816.8	1,044.5
31 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/J</sup>	3,085.5	510.5	154.3	664.8	154.3	308.5	462.8	1,957.9	2,420.7
32 SE 401 Occidental - Central	724.8	206.4	37.8	244.2	37.8	75.6	113.4	367.2	480.6
33 SE 402 Oriental-Peninsular	871.1	208.4	43.6	252.0	43.6	87.1	130.7	488.5	619.1
34 SE 403 Noreste	817.2	291.0	42.2	333.2	42.2	84.4	126.6	357.4	484.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	456.5	159.9	24.7	184.6	24.7	49.4	74.1	197.7	271.9
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	96.8	24.0	4.8	28.8	4.8	9.7	14.5	53.5	68.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,952.1	522.5	98.7	621.2	98.7	197.5	296.2	1,034.7	1,330.9
38 El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/J</sup>	1,271.6	233.0	58.2	291.2	58.2	116.5	174.7	805.7	980.4
39 LT 414 Norte - Occidental	740.3	125.1	37.0	162.1	37.0	74.0	111.0	467.2	578.2
40 LT 502 Oriental - Norte	167.3	14.6	8.4	23.0	8.4	16.7	25.1	119.3	144.4
41 506 Saltillo - Cañada <sup>2/J</sup>	2,746.0	516.6	137.3	653.9	137.3	274.6	411.9	1,680.2	2,092.1
43 Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2/J</sup>	492.0	84.9	24.6	109.5	24.6	49.2	73.8	308.7	382.5
44 SE 412 Compensación Norte	248.0	62.0	12.4	74.4	12.4	24.8	37.2	136.4	173.6
45 413 Noroeste - Occidental <sup>2/J</sup>	647.5	79.3	32.4	111.7	32.4	64.7	97.1	438.7	535.8
46 SE 503 Oriental	241.2	60.3	12.1	72.4	12.1	24.1	36.2	132.7	168.9



**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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-junio de 2006  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)<sup>1/</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Real (5)	Pasivo Directo		Pasivo	
			hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)		Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
47	504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	503.0	101.5	25.2	126.6	25.2	50.3	75.5	300.9	376.4
48	CCI Baja California Sur I	631.3	17.0	29.1	46.1	29.1	58.3	87.4	497.8	585.2
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,363.5	68.2	68.2	136.4	68.2	136.4	204.5	1,022.6	1,227.2
52	613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	308.6	26.1	15.4	41.5	15.4	30.9	46.3	220.7	267.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	184.6	9.7	9.2	18.9	9.2	18.5	27.7	137.9	165.6
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	238.7	35.8	11.9	47.7	11.9	23.9	35.8	155.2	191.0
58	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2/</sup>	853.3	163.3	42.7	206.0	42.7	85.3	128.0	519.3	647.3
61	CC Hermostillo Conversión TG a CC	805.0	0.0	42.4	42.4	42.4	84.7	127.1	635.6	762.7
64	LT Líneas Centro	70.2	0.0	2.3	2.3	3.6	7.2	10.9	56.9	67.8
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II <sup>2/</sup>	411.1	41.8	11.5	53.3	11.5	23.1	34.6	323.2	357.8
69	707 Enlace Norte-Sur <sup>2/</sup>	374.4	37.4	18.7	56.2	18.7	37.4	56.2	262.1	318.3
70	Riviera Maya <sup>2/</sup>	417.5	41.8	20.9	62.6	20.9	41.8	62.6	292.3	354.9
71	PR Presa Reguladora Amata	142.8	7.1	10.5	17.7	7.1	14.3	21.4	103.7	125.2
72	RM Adolfo López Mateos	325.6	8.3	16.7	25.0	16.7	33.4	50.1	250.5	300.5
74	RM Botello	71.6	3.6	3.6	7.2	3.6	7.2	10.7	53.7	64.4
75	RM Carbón II <sup>2/</sup>	129.3	8.5	6.5	15.0	6.5	12.9	19.4	94.9	114.3
77	RM Dos Bocas	162.4	8.1	8.1	16.2	8.1	16.2	24.4	121.8	146.1
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	0.3	0.1	0.4	0.1	0.3	0.4	1.9	2.4
82	RM Huinalá	6.2	0.0	0.3	0.3	0.3	0.7	1.0	4.9	5.9
83	RM Ixtaczoquitlán	10.3	0.5	0.5	1.0	0.5	1.0	1.5	7.7	9.3
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	519.7	13.8	26.6	40.4	26.6	53.3	79.9	399.4	479.3
90	RM CT Puerto Libertad	140.8	7.0	7.0	14.1	7.0	14.1	21.1	105.6	126.8
91	RM Punta Prieta	130.2	0.0	0.0	0.0	6.5	13.0	19.5	110.7	130.2
92	RM Salamanca	308.2	8.6	15.8	24.4	15.8	31.5	47.3	236.5	283.8
93	RM Tuxpango	186.3	1.1	9.7	10.8	9.7	19.5	29.2	146.2	175.5
94	RM CT Valle de México	65.3	3.3	3.3	6.5	3.3	6.5	9.8	48.9	58.7
95	SE Norte	82.4	0.0	4.3	4.3	4.3	8.7	13.0	65.1	78.1
98	SE Capacitores	36.7	1.8	1.8	3.7	1.8	3.7	5.5	27.5	33.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	476.9	23.8	23.8	47.7	23.8	47.7	71.5	357.7	429.2
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	72.4	0.0	3.8	3.8	3.8	7.6	11.4	57.2	68.6
105	SLT 705 Sistemas Sur	1,063.1	0.0	56.0	56.0	56.0	111.9	167.9	839.3	1,007.2
108	LT 807 Durango	366.5	0.0	2.1	2.1	18.4	36.9	55.3	309.2	364.5

**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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Cierres parciales</b>	<b>5,248.4</b>	<b>294.0</b>	<b>211.5</b>	<b>505.4</b>	<b>240.2</b>	<b>533.7</b>	<b>773.9</b>	<b>3,969.1</b>	<b>4,743.0</b>
50 LT 610 Transmisión - Norte (primer fase)	1,423.8	128.5	71.2	199.7	71.2	142.4	213.6	1,010.5	1,224.1
51 <sup>2/</sup> 612 Subtransmisión Norte - Noreste	126.3	9.8	6.3	16.1	6.3	12.6	19.0	91.3	110.2
54 615 Subtransmisión Peninsular <sup>2/</sup>	244.5	11.5	12.5	24.0	12.5	25.0	37.5	183.0	220.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	75.3	0.0	4.0	4.0	4.0	7.9	11.9	59.4	71.3
60 SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2/</sup>	1,012.8	42.0	45.0	87.0	51.3	102.5	153.8	772.0	925.8
66 LT Red de Transmisión Asociada Altamira V	216.7	8.1	10.5	18.7	11.0	21.9	32.9	165.2	198.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	91.6	5.4	5.4	10.8	5.4	10.8	16.2	64.7	80.9
80 RM Gómez Palacio	107.7	41.5	41.5	83.0	41.5	83.0	124.6	-99.9	24.7
104 SLT 706 Sistemas Norte	830.5	12.5	7.5	20.1	7.5	15.1	22.6	787.8	810.4
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	145.7	12.5	7.5	20.1	7.5	15.1	22.6	103.0	125.6
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	341.4	17.1	0.0	17.1	17.1	34.1	51.2	273.1	324.3
122 SE 811 Noroeste	100.1	5.0	0.0	5.0	5.0	10.0	15.0	80.1	95.1
130 SLT 806 Bajío	532.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	53.2	478.8	532.0

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 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyecto <sup>2./</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>3./</sup>	Inicio de operaciones <sup>4./</sup>	Término de obligaciones <sup>5./</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
<b>Autorizados en 1997</b>						
1	CG Cerro Prieto IV	123.6	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	504.8	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	505.3	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	737.9	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	85.9	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	246.4	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT Samalayuca II	581.9	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
8	CG Tres Vírgenes	20.3	01-Jul-01	01-Abr-11	9	6
9	LT 211 Cable Submarino	62.0	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	43.2	19-Nov-99	15-Oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	35.2	03-Jun-99	15-Oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	25.8	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	36.2	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	30.6	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	20.0	14-May-99	15-Oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	24.4	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>						
17	LT 301 Centro	19.6	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	19.7	03-Ago-01	30-Dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.7	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	6.4	11-May-01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	39.2	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	32.5	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	27.4	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	69.8	11-May-01	15-Jul-11	9	9
<b>Autorizados en 1999</b>						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	113.1	21-Nov-02	23-Jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,974.2	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	14,398.0	21-Jul-01	02-Dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,920.2	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,463.4	27-Sep-02	01-Abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,619.7	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,974.2	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,211.0	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,543.8	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE 403 Noreste	3,237.5	20-Feb-02	12-Nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,942.9	10-May-02	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8,025.5	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	11,403.0	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2
<b>Autorizados en 2000</b>						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,219.5	03-Dic-03	01-Oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	855.8	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,988.8	07-Jun-04	30-Jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,775.8	17-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,614.5	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,328.9	27-Oct-03	30-Dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	1,357.2	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	4,092.1	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	1,518.3	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,792.4	05-Mar-03	31-Ene-14	10	3

**CUADRO 2 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

Proyecto <sup>2./</sup>		Valor presente neto (VPN) <sup>3./</sup>	Inicio de operaciones <sup>4./</sup>	Término de obligaciones <sup>5./</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
<b>Autorizados en 2001</b>						
48	CCI Baja California Sur I	771.6	28-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,547.7	12-May-05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,006.1	18-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,795.2	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,181.4	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,491.6	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,600.6	20-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	771.6	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,670.9	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,400.2	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,693.6	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,510.7	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,849.2	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
<b>Autorizados en 2002</b>						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,480.5	31-Dic-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,889.9	01-Feb-10	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,877.8	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT Líneas Centro	720.1	23-Feb-06	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	8,104.4	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,280.0	17-Jun-05	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,793.8	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,889.8	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	5,139.7	03-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	6,032.0	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,077.7	22-Jul-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	270.2	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	335.6	24-Sep-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	42.1	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	328.3	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	59.3	15-Ago-05	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	260.1	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.7	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	189.5	01-Dic-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	123.6	15-Ago-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	33.1	03-Nov-05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	34.4	09-Sep-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.8	28-May-06	01-May-18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	171.8	16-May-05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	171.4	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	52.9	14-Jul-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	61.6	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	328.5	07-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	578.0	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	16.0	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	262.9	18-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE 705 Capacitores	1,710.6	21-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE 708 Compensación Dinámica Oriental -Norte	3,998.2	09-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,591.6	21-Sep-06	01-Dic-17	11	0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,117.5	30-Abr-06	01-Dic-16	10	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	965.1	01-Ago-06	01-Oct-16	10	0

**CUADRO 3 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyecto <sup>2./</sup>	Valor presente neto (VPN) <sup>3./</sup>	Inicio de operaciones <sup>4./</sup>	Término de obligaciones <sup>5./</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	319.7	05-Oct-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,971.9	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0
105	SLT 709 Sistemas Sur	13,861.1	16-Nov-05	01-May-15	9	0
<b>Autorizados en 2003</b>						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,794.3	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0
107	CCI Baja California Sur II	740.2	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT 807 Durango I	4,221.7	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,614.5	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6
110	RM CCC Tula	80.6	16-Dic-05	08-Abr-15	10	1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	186.0	13-Sep-06	28-Jun-16	10	0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	103.5	26-Sep-05	15-Dic-15	10	5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	556.6	21-Jul-06	01-Nov-16	10	0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	175.9	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	85.5	08-Feb-08	30-Abr-17	10	6
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	206.6	01-Oct-08	01-Jun-19	10	8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	200.1	16-Nov-06	01-May-18	11	1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	345.0	03-May-07	01-May-16	10	3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	454.4	01-May-08	01-Oct-18	10	5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	177.5	01-Feb-08	01-Feb-18	10	0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,122.7	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0
122	SE 811 Noroeste	202.2	25-Abr-06	30-Dic-15	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	173.2	07-Jul-06	30-Dic-15	9	6
124	SE 813 División Bajío	1,180.6	24-Jul-06	30-Dic-16	10	5
125	SE 814 División Jalisco	77.1	01-Dic-09	30-Dic-16	10	2
126	SLT 801 Altiplano	5,034.8	08-Sep-06	01-Dic-17	11	0
127	SLT 802 Tamaulipas	4,141.1	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0
128	SLT 803 NOINE	3,537.4	25-Abr-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT 805 El Occidente	4,707.2	03-Sep-07	01-Sep-18	12	0
130	SLT 806 Bajío	13,369.3	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0
<b>Autorizados en 2004</b>						
131	CCE Pacífico II y III	14,974.8	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6
132	CE La Venta II	445.8	01-Nov-06	01-Jun-17	10	6
133	CH La Parota	2,908.8	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,974.8	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,908.8	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	445.8	10-Oct-06	01-Jun-16	10	0
138	SE 911 Noreste	250.9	02-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE 912 División Oriente	1,185.8	17-Ago-07	30-Dic-17	9	9
140	SE 914 División Centro Sur	344.9	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE 915 Occidental	648.1	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT 901 Pacífico	5,808.6	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	6,986.7	01-May-07	01-Nov-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,476.4	25-Ago-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,974.8	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
<b>Autorizados en 2005</b>						
146	CH La Yesca	3,917.1	02-May-11	01-Nov-41	30	0
147	CCC Baja California	2,991.7	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	357.3	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	305.5	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	215.3	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10

**CUADRO 4 DE 4**
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1/</sup>

Proyecto <sup>2/</sup>			Valor presente neto (VPN) <sup>3/</sup>	Inicio de operaciones <sup>4/</sup>	Término de obligaciones <sup>5/</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
151	SE	1006 Central - Sur	824.0	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE	1005 Noroeste	990.8	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM	Micos- Electroquímica	19.2	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0
154	RM	Portezuelo I Y II	49.6	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0
155	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,495.7	01-Nov-07	29-Dic-17	9	11
156	RM	Infiernillo	155.6	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	612.1	01-Nov-07	31-Dic-17	10	1
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	39.5	25-Ago-06	01-Ago-17	10	0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	12.2	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	77.8	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
161	RM	CCC El Sauz	46.2	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
162	RM	CCC Huinalá II	11.9	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	2,503.6	20-Dic-06	01-Dic-16	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,919.2	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5,042.1	01-Dic-07	27-Ago-18	10	0
166	SLT	1002 Red de Transmisión del Sureste	354.0	02-May-07	01-Nov-17	10	0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	5,042.1	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	1,084.4	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0
169	CC	Tuxpan Conversión de TG a CC	2,319.8	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,917.1	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6
<b>Autorizados en 2006</b>							
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	5,648.5	03-Mar-09	03-Jun-19	10	0
173	CC	Repotenciación Valle de México U-2	4,892.2	01-Mar-09	01-Sep-19	10	0
174	CC	Repotenciación Valle de México U-3	5,098.5	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
175	LT	Red de Transmisión Asociada a baja California II	7,647.1	01-Ene-19	01-Jul-19	9	1
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	5,648.5	02-Ene-09	02-Ene-18	9	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta IIII	457.7	01-Jul-08	01-Ene-19	10	0
178	LT	Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	4,892.2	01-Ene-09	29-Jun-19	10	0
179	LT	Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	5,098.5	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	7,824.1	01-May-08	01-May-18	10	0
186	SE	1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	10,429.1	02-Feb-09	01-Feb-19	10	0
187	SE	1115 Compensación Peninsular	10,429.1	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	20.3	01-May-08	01-May-18	10	0
189	SE	1117 Transformación De Guaymas	915.3	04-Ago-08	01-Ago-18	10	0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,368.2	01-Oct-08	01-Oct-18	10	0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	8,583.9	03-Nov-08	02-Nov-18	10	0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Norte	14,624.7	01-May-09	01-May-19	10	0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	847.7	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,516.4	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0

1/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2006.

2/\_ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pídregas.

3/\_ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

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

5/\_ 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 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1/</sup>

Proyecto <sup>2/</sup>		Valor presente neto (VPN) <sup>3/</sup>	Inicio de operaciones <sup>4/</sup>	Término de obligaciones <sup>5/</sup>	Plazo del pago (años y meses)	
<b>Autorizados en 1997</b>						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	296.6	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>						
2	CC Altamira II	2,570.1	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,570.1	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,465.4	27-Jun-03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,172.3	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT Mérida III	202.2	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,709.3	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,611.9	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	3,043.5	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,776.2	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,217.4	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	3,102.6	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	140.0	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	2.0	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
<b>Autorizados en 1999</b>						
15	CC Altamira III y IV	13,920.2	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,160.0	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,487.8	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,328.9	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	14,398.0	23-May-03	23-Jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>						
20	CC Altamira V	7,280.0	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	8,069.6	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>						
22	CC Agua Prieta II	1,670.9	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,825.3	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC Tuxpan V	4,090.3	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>						
26	CC Valladolid III	3,333.4	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
<b>Autorizados en 2003</b>						
27	CCC Tamazunchale II	6,614.5	01-Abr-09	01-May-34	25	1
<b>Autorizados en 2005</b>						
28	CCC Norte II	3,741.3	01-Abr-09	01-May-34	25	0
29	CCC Norte	2,495.7	01-Abr-08	01-May-33	25	0
30	CCC Central	2,075.2	01-Abr-09	01-May-34	25	0
<b>Autorizados en 2006</b>						
31	CE La Venta III	457.7	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3
32	CT TG Baja California II	7,647.1	01-Abr-10	01-May-35	25	0

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2006..

2/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pidregas.

3/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos después de cubrir sus gastos asociados, costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**CUADRO 1 DE 3  
 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 49, párrafo noveno, 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	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>182,809.0</b>	<b>175,856.6</b>	<b>-3.8</b>	<b>179,169.4</b>	<b>147,584.9</b>	<b>83.9</b>	<b>36,591.0</b>	<b>110,993.9</b>
	<b>Inversión directa</b>	<b>103,844.7</b>	<b>100,418.7</b>	<b>-3.3</b>	<b>101,142.2</b>	<b>79,473.6</b>	<b>79.1</b>	<b>26,872.6</b>	<b>52,601.0</b>
1	CG Cerro Prieto IV	1,164.8	1,164.8	0.0	1,164.8	618.4	53.1		618.4
2	CC Chihuahua	3,126.6	3,126.6	0.0	3,126.6	1,906.0	61.0		1,906.0
3	CCI Guerrero Negro II	309.6	307.0	-0.8	300.4	245.6	80.0		245.6
4	CC Monterrey II	3,732.1	3,732.1	0.0	3,732.1	3,732.1	100.0		3,732.1
5	CD Puerto San Carlos II	690.7	690.7	0.0	690.7	464.4	67.2		464.4
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,470.2	3,470.2	0.0	3,470.2	2,855.1	82.3		2,855.1
7	CT Samalayuca II	7,904.4	7,904.4	0.0	7,904.4	3,640.4	46.1		3,640.4
8	CG Tres Vírgenes	205.1	205.1	0.0	205.1	152.0	74.1		152.0
9	LT 211 Cable Submarino	1,127.4	1,127.4	0.0	1,127.4	339.8	30.1		339.8
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,505.2	1,501.3	-0.3	1,505.2	1,229.3	81.9		1,229.3
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,242.0	1,242.0	0.0	1,242.0	939.4	75.6		939.4
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,974.7	1,974.7	0.0	1,974.7	1,401.6	71.0		1,401.6
13	SE 218 Noroeste	571.0	571.0	0.0	571.0	339.8	59.5		339.8
14	SE 219 Sureste-Peninsular	380.9	380.9	0.0	380.9	134.9	35.4		134.9
15	SE 220 Oriental-Centro	708.5	708.4	0.0	708.5	463.6	65.4		463.6
16	SE 221 Occidental	817.4	817.4	0.0	817.4	582.3	71.2		582.3
17	LT 301 Centro	502.1	502.1	0.0	502.1	290.9	57.9		290.9
18	LT 302 Sureste	463.9	463.9	0.0	463.9	266.0	57.3		266.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	312.0	312.0	0.0	312.0	171.6	55.0		171.6
20	LT 304 Noroeste	318.1	318.1	0.0	318.1	175.0	55.0		175.0
21	SE 305 Centro-Oriente	411.2	411.2	0.0	411.2	226.2	55.0		226.2
22	SE 306 Sureste	507.1	507.1	0.0	507.1	278.9	55.0		278.9
23	SE 307 Noreste	274.3	274.4	0.0	274.3	150.9	55.0		150.9
24	SE 308 Noroeste	497.5	497.5	0.0	497.5	273.6	55.0		273.6
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,504.5	1,468.5	-2.4	1,449.8	1,101.4	75.0		1,101.4
26	CH CH Manuel Moreno Torres (2a FASE)	1,294.2	1,296.1	0.1	1,294.3	1,113.1	85.9		1,113.1
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,374.5	1,374.5	0.0	1,374.5	915.6	66.6		915.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,475.6	3,756.2	-16.1	3,747.5	2,423.3	64.5		2,423.3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	503.0	503.0	0.0	503.0	327.2	65.0		327.2
30	LT 411 Sistema Nacional	1,528.3	1,474.8	-3.5	1,528.3	1,044.5	70.8		1,044.5
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,572.5	3,085.5	-13.6	3,572.5	2,420.7	78.5		2,420.7
32	SE 401 Occidental - Central	724.8	724.8	0.0	724.8	480.6	66.3		480.6
33	SE 402 Oriental - Peninsular	980.3	871.1	-11.1	980.3	619.1	71.1		619.1
34	SE 403 Noreste	817.2	817.2	0.0	817.2	484.0	59.2		484.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	456.5	456.5	0.0	456.5	271.9	59.6		271.9
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	96.8	96.8	0.0	96.8	68.0	70.3		68.0
37	SE 410 Sistema Nacional	1,952.1	1,952.1	0.0	1,952.1	1,330.9	68.2	0.0	1,330.9
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,283.0	1,283.0	0.0	1,283.0	980.4	76.4	0.0	980.4
39	LT 414 Norte-Occidental	740.3	740.3	0.0	740.3	578.2	78.1	0.0	578.2
40	LT 502 Oriental - Norte	224.7	224.7	0.0	224.7	144.4	64.2	0.0	144.4
41	LT 506 Saltillo - Cañada	3,000.6	2,700.6	-10.0	2,700.6	2,092.1	77.5	0.0	2,092.1
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	560.7	481.3	-14.1	481.3	382.5	79.5	0.0	382.5
44	SE 412 Compensación Norte	248.0	248.0	0.0	248.0	173.6	70.0	0.0	173.6

**CUADRO 2 DE 3  
 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 49, párrafo noveno, 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
45	SE 413 Noroeste - Occidental	735.9	735.9	0.0	735.9	535.8	72.8	0.0	535.8
46	SE 503 Oriental	366.4	366.4	0.0	366.4	168.9	46.1	0.0	168.9
47	SE 504 Norte - Occidental	505.0	499.8	-1.0	499.8	376.4	75.3	0.0	376.4
48	CCI Baja California Sur I	631.3	631.3	0.0	631.3	585.2	92.7	0.0	585.2
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,441.3	1,952.9	-20.0	1,952.9	1,227.2	62.8	0.0	1,227.2
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I)	1,887.3	1,887.3	0.0	1,887.3	1,952.9	103.5	728.8	1,224.1
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	513.8	513.8	0.0	513.8	513.8	100.0	403.6	110.2
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	401.8	401.8	0.0	401.8	267.0	66.5	0.0	267.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	225.4	225.4	0.0	225.4	165.6	73.5	0.0	165.6
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	549.3	439.4	-20.0	439.4	220.5	50.2	0.0	220.5
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	277.1	238.7	-13.8	238.7	191.0	80.0	0.0	191.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	915.6	836.0	-8.7	836.0	647.3	77.4	0.0	647.3
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	493.6	493.6	0.0	493.6	1,490.8	302.0	1,419.5	71.3
60	SUV SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,791.2	1,791.2	0.0	1,791.2	1,791.2	100.0	865.4	925.8
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	867.8	867.9	0.0	867.9	762.7	87.9	0.0	762.7
63	CH El Cajón	9,155.1	9,155.1	0.0	9,155.1	9,155.1	100.0	9,155.1	0.0
64	LT Líneas Centro	164.1	180.4	10.0	180.4	67.8	37.6	0.0	67.8
65	LT Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	964.2	964.2	0.0	964.2	964.2	100.0	964.2	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,147.1	2,147.1	0.0	2,147.1	2,147.1	100.0	1,949.1	198.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	846.9	846.9	0.0	846.9	357.8	42.2	0.0	357.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	434.1	366.3	-15.6	366.3	318.3	86.9	0.0	318.3
70	LT Riviera Maya	617.0	493.5	-20.0	493.5	354.9	71.9	0.0	354.9
71	PR Presa Reguladora Amata	255.8	255.8	0.0	255.8	125.2	48.9	0.0	125.2
72	RM Adolfo López Mateos	359.8	351.6	-2.3	351.6	300.5	85.5	0.0	300.5
73	RM Altamira	498.5	479.4	-3.8	479.4	479.4	100.0	479.4	0.0
74	RM Botello	71.6	71.6	0.0	71.6	64.4	90.0	0.0	64.4
75	RM Carbón II	137.3	130.3	-5.1	130.3	114.3	87.8	0.0	114.3
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	221.7	213.2	-3.8	213.2	202.6	95.0	121.7	80.9
77	RM Dos Bocas	165.8	162.4	-2.1	162.4	146.1	90.0	0.0	146.1
78	RM Emilio Portes Gil	2.7	2.7	0.0	2.7	2.4	88.7	0.0	2.4
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,508.0	1,450.3	-3.8	1,450.3	1,450.3	100.0	1,450.3	0.0
80	RM Gómez Palacio	333.6	333.6	0.0	333.6	261.4	78.3	236.7	24.7
82	RM Huinalá	6.5	6.5	0.0	6.5	5.9	91.4	0.0	5.9
83	RM Ixtaczoquitlán	11.9	10.3	-13.1	10.3	9.3	90.0	0.0	9.3
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	554.6	554.6	0.0	554.6	479.3	86.4	0.0	479.3
90	RM CT Puerto Libertad	151.5	151.5	0.0	151.5	126.8	83.7	0.0	126.8
91	RM Punta Prieta	136.2	131.0	-3.8	131.0	130.2	99.4	0.0	130.2
92	RM Salamanca	330.6	330.6	0.0	330.6	283.8	85.8	0.0	283.8
93	RM Tuxpango	210.8	195.8	-7.1	195.8	175.5	89.6	0.0	175.5
94	RM CT Valle de México	65.3	65.3	0.0	65.3	58.7	90.0	0.0	58.7
95	SE Norte	112.9	108.6	-3.8	108.6	78.1	71.9	0.0	78.1
98	SE 705 Capacitores	68.7	68.7	0.0	68.7	33.0	48.0	0.0	33.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	950.9	760.7	-20.0	760.7	429.2	56.4	0.0	429.2
102	SLT 703 Noreste-Norte	404.9	404.9	0.0	404.9	404.9	100.0	404.9	0.0
103	SLT 704 Baja California-Noroeste	198.6	198.6	0.0	198.6	68.6	34.6	0.0	68.6

**CUADRO 3 DE 3  
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 49, párrafo noveno, 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <sup>1./</sup>

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
		PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)			(6=5/2)	(7)
104	SLT	706	Sistemas Norte	2,555.1	2,044.1	-20.0	2,044.1	2,107.1	103.1	1,296.7	810.4
105	SLT	709	Sistemas Sur	1,108.3	1,108.3	0.0	1,108.3	1,007.2	90.9	0.0	1,007.2
106	CC		Conversión El Encino de TG a CC	875.9	839.7	-4.1	839.7	839.7	100.0	839.7	0.0
107	CCI		Baja California Sur II	765.8	736.6	-3.8	736.6	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT		807 Durango	1,080.9	1,080.9	0.0	1,080.9	1,319.7	122.1	955.2	364.5
110	RM		CCC Tula	59.7	59.3	-0.8	59.3	59.3	100.0	59.3	0.0
111	RM		CGT Cerro Prieto (U5)	312.2	357.6	14.5	357.6	357.6	100.0	357.6	0.0
112	RM		CT Carbón II Unidades 2 y 4	252.0	252.0	0.0	357.6	388.1	154.0	262.5	125.6
113	RM		CT Emilio Portes Gil Unidad 4	351.7	404.2	14.9	404.2	404.2	100.0	404.2	0.0
114	RM		CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	352.8	353.1	0.1	353.1	677.4	191.9	353.1	324.3
118	RM		CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	178.1	247.1	38.7	247.1	247.1	100.0	247.1	0.0
122	SE		811 Noroeste	178.1	247.1	38.7	247.1	95.1	38.5	0.0	95.1
124	SE		813 División Bajío	748.9	720.3	-3.8	720.3	720.3	100.0	720.3	0.0
126	SLT		801 Altiplano	1,410.1	1,410.1	0.0	1,410.1	1,410.1	100.0	1,410.1	0.0
128	SLT		803 None	1,335.6	1,284.5	-3.8	1,284.5	1,284.5	100.0	1,284.5	0.0
129	SLT		805 El Occidente	503.8	503.8	0.0	503.8	503.8	100.0	503.8	0.0
130	SLT		806 Bajío	532.0	532.0	0.0	532.0	532.0	100.0	0.0	532.0
	<b>Inversión condicionada <sup>2./</sup></b>			<b>78,964.3</b>	<b>75,438.0</b>	<b>-4.5</b>	<b>78,027.2</b>	<b>68,111.3</b>	<b>90.3</b>	<b>9,718.4</b>	<b>58,392.9</b>
1	TRN		Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,063.9	4,063.9	0.0	4,063.9	1,573.9	38.7	0.0	1,573.9
2	CC		Altamira II	2,906.4	2,906.4	0.0	2,906.4	2,609.0	89.8	0.0	2,609.0
3	CC		Bajío	4,139.1	4,139.1	0.0	4,139.1	3,966.0	95.8	0.0	3,966.0
4	CC		Campeche	1,791.4	1,791.4	0.0	1,791.4	1,493.4	83.4	0.0	1,493.4
5	CC		Hermosillo	1,960.0	1,960.0	0.0	1,960.0	1,606.7	82.0	0.0	1,606.7
6	CT		Mérida III	2,302.1	2,302.1	0.0	2,302.1	1,692.9	73.5	0.0	1,692.9
7	CC		Monterrey III	2,916.8	2,916.8	0.0	2,916.8	2,511.1	86.1	0.0	2,511.1
8	CC		Naco-Nogales	1,820.7	1,820.7	0.0	1,820.7	1,657.7	91.0	0.0	1,657.7
9	CC		Río Bravo II	2,682.2	2,682.2	0.0	2,682.2	2,682.2	100.0	0.0	2,682.2
10	CC		Mexicali	4,003.4	4,003.4	0.0	4,003.4	3,266.4	81.6	0.0	3,266.4
11	CC		Saltillo	1,928.2	1,928.2	0.0	1,928.2	1,918.0	99.5	0.0	1,918.0
12	CC		Tuxpan II	3,424.0	3,424.0	0.0	3,424.0	3,235.0	94.5	0.0	3,235.0
13	TRN		Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,416.1	3,416.1	0.0	3,416.1	3,170.2	92.8	0.0	3,170.2
14	TRN		Gasoducto Samalayuca	428.6	428.6	0.0	428.6	68.4	16.0	0.0	68.4
15	CC		Altamira III y IV	6,896.2	6,080.8	-11.8	6,080.8	6,076.1	99.9	0.0	6,076.1
16	CC		Chihuahua III	2,059.7	1,915.5	-7.0	1,915.5	1,792.5	93.6	0.0	1,792.5
17	CC		La Laguna II	4,137.3	4,137.3	0.0	4,137.3	4,118.2	99.5	0.0	4,118.2
18	CC		Río Bravo III	2,986.1	3,008.6	0.8	3,008.6	2,935.8	97.6	0.0	2,935.8
19	CC		Tuxpan III y IV	6,798.4	6,542.5	-3.8	6,798.4	5,791.5	88.5	0.0	5,791.5
20	CC		Altamira V	7,222.0	6,442.6	-10.8	7,222.0	6,427.9	99.8	6,427.9	0.0
24	CC		Río Bravo IV	3,241.8	3,241.8	0.0	3,241.8	3,232.2	99.7	0.0	3,232.2
25	CC		Tuxpan V	4,228.8	3,290.5	-22.2	4,228.8	3,290.5	100.0	3,290.5	0.0
26	CC		Valladolid III	3,611.0	2,995.5	-17.0	3,611.0	2,995.5	100.0	0.0	2,995.5

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 11.2723 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio 2006. Para el PEF 06 se utilizó un tipo de cambio de 11.40 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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06) y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006

Enero-junio de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) <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>320,495.0</b>	<b>324,228.3</b>	<b>644,723.3</b>	<b>49.7</b>	<b>50.3</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	293,622.4	271,627.3	565,249.7	45.6	42.1	87.7
CFE	26,872.6	52,601.0	79,473.6	4.2	8.2	12.3
<b>Condicionada <sup>2_/</sup></b>	<b>9,718.4</b>	<b>61,842.9</b>	<b>71,561.3</b>	<b>13.6</b>	<b>86.4</b>	<b>100.0</b>
PEMEX	0.0	3,450.0	3,450.0	0.0	4.8	4.8
CFE	9,718.4	58,392.9	68,111.3	13.6	81.6	95.2

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 11.2723 pesos por dólar, al 30 de junio de 2006.

Para el PEF 2006, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 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.