

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^{1,2}**

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-septiembre de 2006 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)^{1,2}

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)
Total			1,124,716.1	484,754.3	121,146.3	92,454.0	577,208.3	51.3				
Inversión Directa			1,124,716.1	484,754.3	121,146.3	92,454.0	577,208.3	51.3				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,124,716.1	484,754.3	121,146.3	92,454.0	577,208.3	51.3				
Aprobados en 1997			583,115.6	278,353.9	37,483.1	29,460.7	307,814.6	52.8				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	259,349.1	81,611.7	13,386.0	10,561.8	92,173.5	35.5	68.2	3.8	12.4	80.6
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	323,766.5	196,742.2	24,097.1	18,898.9	215,641.0	66.6	67.4	5.9	11.6	79.0
Aprobados en 1998			38,993.6	12,520.6	9,939.5	6,700.3	19,220.8	49.3				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	12,489.1	9,582.6	1,584.6	1,157.1	10,739.7	86.0	90.5	9.5	8.2	98.7
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en construcción)	26,504.5	2,937.9	8,354.8	5,543.2	8,481.1	32.0	14.2	27.0	22.7	37.0
Aprobados en 2001			141,952.7	73,969.3	22,954.6	16,952.8	90,922.2	64.1				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	141,952.7	73,969.3	22,954.6	16,952.8	90,922.2	64.1	62.0	10.7	8.7	70.7
Aprobados en 2002			358,089.4	119,910.6	50,479.0	39,340.2	159,250.8	44.5				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,242.4	2,975.7	202.6	199.1	3,174.9	97.9	88.1	2.5	1.7	89.8
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,625.1	5,581.7	26.9	31.7	5,613.4	99.8	74.3	1.0	0.3	74.6
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	4,728.2	190.4	22.9	16.6	206.9	4.4	4.9	18.7	0.8	5.7
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	8,887.3	4,441.0	1,858.9	1,549.3	5,990.3	67.4	55.7	14.4	5.4	61.1
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	39,197.8	5,962.3	1,648.9	1,636.0	7,598.3	19.4	15.7	1.8	8.7	24.4
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	12,201.2	1,412.7	120.1	64.9	1,477.5	12.1	1.6	0.1	0.3	1.9
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	12,974.0	5,890.3	2,383.8	1,663.5	7,553.8	58.2	73.4	9.5	6.1	79.5
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,304.2	1,049.1	90.9	27.7	1,076.8	82.6	61.9	4.0	0.0	61.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	10,941.9	5,207.4	1,997.6	1,435.5	6,642.9	60.7	55.7	8.4	7.3	63.0

**CUADRO 2 DE 2
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
 CONSTRUCCIÓN ^{P./}**
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- septiembre de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)	6,662.2	2,814.3	1,064.8	812.1	3,626.4	54.4	50.9	11.8	5.5	56.4
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,675.6	644.3	402.9	103.4	747.7	44.6	42.7	9.8	2.0	44.7
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	4,237.9	1,739.8	334.0	255.1	1,994.9	47.1	51.1	7.8	0.7	51.9
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	45,653.0	17,423.5	6,662.9	4,848.8	22,272.3	48.8	58.8	13.0	10.6	69.4
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	18,696.6	8,435.7	2,410.7	1,950.6	10,386.2	55.6	49.9	11.9	1.8	51.7
26	PEP Integral Ek-Balam	Varias (cierre parcial y otras)	4,684.2	2,161.1	566.9	397.4	2,558.5	54.6	51.0	22.5	4.8	55.8
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	11,001.6	6,183.1	1,726.4	1,174.4	7,357.4	66.9	82.7	9.6	5.4	88.1
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán	Varias (cierre parcial y otras)	10,453.1	6,030.2	2,407.2	2,219.3	8,249.6	78.9	68.4	18.2	7.4	75.8
29	PEP Integral Kaanab	Varias (cierre parcial y otras)	646.4	602.8	52.3	38.7	641.5	99.2	98.6	1.4	0.8	99.4
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	132,524.6	30,599.9	23,366.2	18,634.7	49,234.6	37.2	37.8	17.4	15.6	53.4
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	3,165.6	2,101.9	439.3	308.7	2,410.6	76.1	74.1	6.9	5.5	79.6
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	6,617.8	2,571.8	1,582.1	937.5	3,509.3	53.0	40.6	15.5	2.5	43.1
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	3,961.2	2,314.4	426.8	395.6	2,710.0	68.4	68.1	8.7	5.7	73.8
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,105.6	560.5	191.2	154.1	714.5	33.9	27.3	4.4	4.5	31.8
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	6,901.7	3,016.7	492.7	485.6	3,502.4	50.7	44.0	7.1	7.1	51.1
	Aprobados en 2005		2,564.8	0.0	290.2	0.0	0.0	0.0				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	2,564.8	0.0	290.2	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 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 ^{p./}

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-julio 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 (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	319,395.2	39,698.0	29,180.0	250,517.2	529,239.0	38,962.6	29,492.1	460,784.4	83.9
Burgos	14,816.3	3,497.4	2,418.9	8,900.0	20,621.2	3,368.8	1,747.2	15,505.3	74.2
Cantarell	142,032.1	17,668.1	5,378.5	118,985.5	237,140.6	17,073.0	5,144.2	214,923.4	80.6
Cadereyta	2,595.7	1,144.8	427.6	1,023.3	1,651.0	1,054.3	428.8	167.9	-83.6
Delta del Grijalva	5,707.4	929.1	287.5	4,490.7	9,762.2	919.0	204.3	8,638.9	92.4
Madero	1,954.7	452.3	420.2	1,082.2	5,481.9	507.1	432.8	4,542.1	319.7
Salamanca	690.3	360.8	54.6	274.8	2,912.1	377.7	53.1	2,481.3	802.9
Tula	392.8	268.3	34.0	90.5	276.3	231.3	32.3	12.7	-86.0
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	9,014.1	193.8	7,391.8	1,428.5	12,663.1	82.5	9,349.4	3,231.1	126.2
Programa Estratégico de Gas	34,702.7	3,525.8	2,030.4	29,146.6	36,835.9	3,962.6	1,230.1	31,643.2	8.6
Explotación Integral del Campo Pol	991.9	555.6	112.2	324.1	2,318.3	592.2	58.5	1,667.5	414.4
Integral Abkatún	2,366.6	455.3	225.2	1,686.1	5,574.6	603.0	157.9	4,813.8	185.5
Integral Caan	8,202.4	215.6	196.0	7,790.8	17,500.2	215.0	41.6	17,243.5	121.3
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	2,236.0	212.2	255.6	1,768.2	3,186.4	211.9	157.1	2,817.4	59.3
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	151.5	26.5	45.2	79.7	230.5	21.8	13.8	194.9	144.4
Integral Arenque	973.0	54.8	201.6	716.5	2,174.0	142.2	78.7	1,953.1	172.6
Integral Batab	257.8	35.1	63.3	159.3	586.1	7.1	5.1	573.9	260.2
Integral Bellota-Chinchorro	5,280.3	529.7	105.7	4,644.8	8,440.8	600.9	124.2	7,715.7	66.1
Integral Cactus Sitio-Grande	1,274.8	288.4	56.0	930.3	2,659.1	455.5	70.7	2,133.0	129.3
Integral Cárdenas	1,500.4	171.2	25.0	1,304.1	3,599.5	178.7	38.4	3,382.4	159.4
Integral Carmito-Artesa	1,466.3	185.7	47.0	1,233.7	2,657.0	216.0	56.4	2,384.7	93.3
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	18,794.8	2,493.8	676.4	15,624.6	31,408.3	2,600.2	575.4	28,232.6	80.7
Integral Chuc	8,022.5	1,142.6	298.2	6,581.7	19,314.8	613.4	129.3	18,572.1	182.2
Integral Ek-Balam	862.2	199.4	46.0	616.8	1,564.0	191.7	56.1	1,316.3	113.4
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	7,923.9	165.9	111.0	7,647.1	9,901.8	168.6	201.4	9,531.8	24.6
Integral Jujo-Tecominoacán	7,500.0	1,185.1	128.6	6,186.4	14,506.5	1,027.9	180.0	13,298.7	115.0
Integral Kanaab	304.2	10.6	13.6	280.0	1,510.7	10.6	22.5	1,477.5	427.6
Integral Ku-Maloob-Zaap	23,622.7	2,822.7	677.6	20,122.4	51,053.3	2,675.8	393.3	47,984.3	138.5
Integral Och-Uech-Kax	3,535.0	193.7	87.0	3,254.3	5,390.6	193.3	53.4	5,143.9	58.1
Integral Poza Rica	1,860.9	428.7	72.6	1,359.6	2,698.0	429.1	28.5	2,240.4	64.8
Integral Taratunich	2,215.8	85.1	119.9	2,010.8	5,995.0	82.1	13.4	5,899.5	193.4
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	8,146.4	199.8	7,172.8	773.7	9,625.3	149.3	8,414.3	1,061.7	37.2

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
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-agosto 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 (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	366,875.7	46,145.2	36,012.1	284,718.4	617,234.1	46,239.7	38,938.8	532,055.7	86.9
Burgos	16,983.6	4,708.5	3,354.2	8,920.9	23,756.6	4,721.7	3,084.4	15,950.5	78.8
Cantarell	162,844.8	20,690.5	7,338.8	134,815.5	274,785.8	19,987.6	6,678.3	248,119.9	84.0
Cadereyta	3,023.7	1,181.2	508.2	1,334.3	2,302.4	1,070.6	506.0	725.8	-45.6
Delta del Grijalva	6,599.5	1,043.1	397.8	5,158.7	11,415.5	1,028.1	364.6	10,022.7	94.3
Madero	2,189.7	459.8	527.9	1,202.0	6,783.8	519.5	535.1	5,729.3	376.6
Salamanca	791.2	364.8	78.4	348.0	3,447.2	379.9	75.8	2,991.5	759.7
Tula	456.3	288.1	57.1	111.1	319.3	248.1	54.9	16.2	-85.4
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	10,332.2	238.5	8,475.6	1,618.1	14,560.1	109.3	10,797.5	3,653.3	125.8
Programa Estratégico de Gas	40,432.3	4,109.2	2,528.8	33,794.3	43,394.1	4,645.5	2,544.1	36,204.6	7.1
Explotación Integral del Campo Pol	1,118.5	562.8	139.5	416.2	2,706.2	617.5	122.0	1,966.7	372.5
Integral Abkatún	2,659.1	644.0	263.5	1,751.6	6,414.8	871.3	205.4	5,338.0	204.7
Integral Caan	9,311.4	244.1	268.0	8,799.3	20,309.3	251.7	152.0	19,905.5	126.2
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	2,593.8	237.8	315.4	2,040.6	3,661.2	248.5	373.2	3,039.5	49.0
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	172.4	27.9	64.4	80.1	265.4	27.5	63.3	174.6	117.9
Integral Arenque	1,139.2	59.3	201.6	878.3	2,528.7	152.9	217.3	2,158.5	145.8
Integral Batab	289.5	36.3	89.1	164.1	680.5	110.2	44.0	526.3	220.7
Integral Bellota-Chinchorro	6,066.7	564.5	130.1	5,372.2	10,034.6	635.7	140.0	9,258.9	72.3
Integral Cactus Sitio-Grande	1,465.8	326.0	69.2	1,070.6	3,211.6	493.8	88.7	2,629.1	145.6
Integral Cárdenas	1,695.8	190.3	28.6	1,476.9	4,206.7	197.8	39.8	3,969.0	168.7
Integral Carmito-Artesa	1,664.3	200.3	54.6	1,409.5	3,059.6	231.4	66.2	2,762.0	96.0
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	21,484.9	2,863.7	881.6	17,739.6	36,564.2	2,987.1	674.7	32,902.5	85.5
Integral Chuc	9,154.3	1,174.7	375.2	7,604.4	22,647.8	658.8	240.9	21,748.1	186.0
Integral Ek-Balam	1,092.4	228.1	62.8	801.5	1,863.1	244.8	80.0	1,538.3	91.9
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	8,981.3	187.0	121.5	8,672.8	11,494.9	189.9	218.1	11,086.9	27.8
Integral Jujo-Tecominoacán	8,601.4	1,319.4	164.5	7,117.5	17,273.5	1,162.8	212.9	15,897.7	123.4
Integral Kanaab	358.7	12.3	19.0	327.5	1,790.2	58.3	30.3	1,701.5	419.6
Integral Ku-Maloob-Zaap	27,362.0	3,157.4	901.8	23,302.8	59,386.6	3,380.0	716.3	55,290.3	137.3
Integral Och-Uech-Kax	3,969.4	217.0	105.3	3,647.1	6,109.4	217.2	80.6	5,811.6	59.3
Integral Poza Rica	2,157.5	494.6	93.2	1,569.7	3,173.2	497.4	92.2	2,583.7	64.6
Integral Taratunich	2,546.1	95.3	166.4	2,284.4	7,256.2	137.1	84.3	7,034.8	207.9
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	9,337.6	218.8	8,229.9	888.8	11,831.8	157.6	10,355.7	1,318.6	48.4

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
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- septiembre 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 (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	412,697.8	51,574.0	39,477.9	321,645.9	689,628.6	51,876.9	43,899.5	593,852.1	84.6
Burgos	19,091.8	5,030.6	3,499.7	10,561.4	26,627.0	5,131.2	3,259.5	18,236.4	72.7
Cantarell	182,639.3	22,813.5	7,983.9	151,841.9	304,652.3	22,170.5	7,445.7	275,036.1	81.1
Cadereyta	3,230.8	1,216.4	508.2	1,506.2	2,700.8	1,087.5	506.0	1,107.2	-26.5
Delta del Grijalva	7,466.2	1,109.8	417.9	5,938.5	12,675.3	1,092.6	385.5	11,197.1	88.6
Madero	2,510.1	471.0	527.9	1,511.2	7,645.7	531.4	569.8	6,544.5	333.1
Salamanca	823.8	375.1	86.4	362.2	4,335.6	382.0	84.4	3,869.2	968.2
Tula	517.6	292.1	63.2	162.3	351.2	249.2	61.5	40.6	-75.0
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	11,607.8	259.4	9,516.8	1,831.6	16,344.2	114.5	12,145.1	4,084.5	123.0
Programa Estratégico de Gas	46,340.5	4,406.3	2,632.5	39,301.7	49,718.8	4,966.8	2,753.1	41,999.0	6.9
Explotación Integral del Campo Pol	1,240.4	569.8	163.2	507.5	3,039.8	630.2	122.5	2,287.1	350.7
Integral Abkatún	2,936.2	670.5	281.5	1,984.2	7,149.3	914.7	226.3	6,008.3	202.8
Integral Caan	10,353.4	279.1	289.9	9,784.4	22,726.0	378.1	161.6	22,186.4	126.8
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	2,937.1	327.0	350.4	2,259.8	4,036.6	338.8	421.9	3,275.9	45.0
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	192.5	36.8	72.0	83.7	296.8	36.1	72.3	188.4	125.1
Integral Arenque	1,320.8	247.8	201.6	871.4	2,829.4	340.7	254.5	2,234.3	156.4
Integral Batab	342.3	37.6	101.3	203.4	755.5	111.6	67.8	576.1	183.2
Integral Bellota-Chinchorro	6,823.2	652.9	146.2	6,024.2	11,145.9	724.5	155.8	10,265.6	70.4
Integral Cactus Sitio-Grande	1,648.8	493.4	81.7	1,073.8	3,564.4	562.0	107.0	2,895.5	169.6
Integral Cárdenas	1,881.7	323.8	33.9	1,524.1	4,597.6	331.1	45.1	4,221.4	177.0
Integral Carmito-Artesa	1,852.3	255.5	68.6	1,528.2	3,374.4	268.7	81.2	3,024.5	97.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	24,078.8	3,459.1	974.8	19,644.9	40,651.8	3,598.4	814.6	36,238.9	84.5
Integral Chuc	10,239.7	1,224.1	423.4	8,592.2	25,391.4	707.6	310.9	24,372.9	183.7
Integral Ek-Balam	1,333.7	420.8	69.9	843.0	2,101.1	437.4	85.6	1,578.2	87.2
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	9,972.6	212.2	133.7	9,626.7	12,559.3	273.8	273.5	12,012.0	24.8
Integral Jujo-Tecominoacán	9,652.9	1,618.3	186.8	7,847.9	19,112.0	1,463.5	245.8	17,402.7	121.8
Integral Kanaab	410.9	35.9	20.5	354.6	1,983.7	65.0	37.6	1,881.2	430.6
Integral Ku-Maloob-Zaap	31,105.6	3,553.8	983.0	26,568.7	66,820.3	3,816.0	783.0	62,221.3	134.2
Integral Och-Uech-Kax	4,370.2	238.3	112.8	4,019.1	6,755.6	238.5	98.5	6,418.5	59.7
Integral Poza Rica	2,451.3	568.3	105.4	1,777.6	3,609.4	574.1	111.8	2,923.5	64.5
Integral Taratunich	2,835.0	110.7	183.9	2,540.4	8,399.7	152.2	90.1	8,157.4	221.1
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	10,490.4	264.2	9,256.8	969.3	13,677.6	188.4	12,121.7	1,367.5	41.1

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN** ^{p./}

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- septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)
Total	479,091.1	105,518.9	19,123.2	124,642.1	10,345.4	46,545.5	56,890.9	297,558.1	354,449.0
Cierres totales	44,436.7	15,120.7	1,936.3	17,057.0	1,411.0	4,324.2	5,735.2	21,644.6	27,379.8
Cadereyta	18,518.8	7,974.1	920.1	8,894.2	958.7	2,889.6	3,848.3	5,776.4	9,624.6
Madero	19,603.0	4,502.9	384.0	4,886.9	384.0	768.1	1,152.1	13,564.0	14,716.1
Salamanca	2,815.3	1,106.6	323.0	1,429.6	45.9	368.9	414.8	970.9	1,385.7
Tula	1,760.7	726.3	242.2	968.5	0.0	242.2	242.2	550.1	792.2
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,738.9	810.7	67.1	877.8	22.4	55.5	77.9	783.2	861.1
Cierres parciales	434,654.3	90,398.2	17,186.9	107,585.1	8,934.4	42,221.3	51,155.7	275,913.5	327,069.2
Burgos	80,763.2	21,909.7	3,526.4	25,436.1	1,682.8	8,181.7	9,864.5	45,462.5	55,327.0
Cantarell	186,184.5	49,284.1	5,820.2	55,104.3	2,705.3	20,407.5	23,112.8	107,967.4	131,080.2
Delta del Grijalva	9,289.0	2,944.7	916.8	3,861.6	165.1	459.3	624.4	4,803.0	5,427.4
Programa Estratégico de Gas	61,032.6	8,242.8	2,133.0	10,375.8	266.0	3,951.5	4,217.5	46,439.3	50,656.8
Explotación Integral del Campo Pol	3,188.8	912.5	517.2	1,429.7	142.9	224.2	367.1	1,392.1	1,759.2
Integral Abkatún	5,394.5	893.5	510.4	1,403.9	287.2	1,384.4	1,671.6	2,319.1	3,990.6
Integral Caan	3,859.1	520.1	137.1	657.2	208.2	131.5	339.8	2,862.1	3,201.9
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	5,459.3	75.4	113.3	188.7	124.3	271.3	395.6	4,875.0	5,270.6
Integral Amatlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	1,432.7	72.2	22.6	94.8	112.7	72.9	185.5	1,152.4	1,337.9
Integral Arenque	4,328.7	240.1	215.8	455.8	121.7	570.9	692.6	3,180.2	3,872.8
Integral Batab	848.1	118.8	102.9	221.7	55.1	1.1	56.2	570.3	626.4
Integral Bellota-Chinchorro	3,920.0	932.5	339.2	1,271.7	231.8	487.1	718.9	1,929.3	2,648.2
Integral Cactus Sitio-Grande	2,328.4	371.0	210.7	581.8	120.7	437.3	558.1	1,188.5	1,746.6
Integral Cárdenas	721.5	63.9	144.2	208.1	110.7	29.0	139.7	373.6	513.3
Integral Carmito-Artesa	1,723.1	261.7	129.5	391.2	49.1	175.8	225.0	1,106.9	1,331.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	16,364.0	306.1	302.5	608.7	201.5	1,273.1	1,474.6	14,280.7	15,755.3
Integral Chuc	7,196.9	813.1	418.9	1,231.9	238.0	325.2	563.2	5,401.8	5,965.0
Integral Ek-Balam	1,412.6	229.4	221.8	451.2	34.6	85.6	120.2	841.2	961.4
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	5,366.4	489.8	19.7	509.5	10.8	839.4	850.2	4,006.8	4,856.9
Integral Jujo-Tecominoacán	5,598.4	445.1	275.9	721.0	237.1	428.0	665.2	4,212.2	4,877.4
Integral Kanaab	522.3	4.4	51.6	56.0	55.0	17.9	72.9	393.3	466.3
Integral Ku-Maloob-Zaap	17,927.7	280.1	856.5	1,136.6	1,630.5	2,016.5	3,647.0	13,144.1	16,791.1
Integral Och-Uech-Kax	1,977.5	266.1	13.4	279.5	0.3	13.5	13.8	1,684.2	1,698.0
Integral Poza Rica	2,354.5	289.0	18.3	307.3	113.5	21.5	135.0	1,912.2	2,047.2
Integral Taratunich	1,975.0	310.1	74.0	384.0	29.4	340.6	370.0	1,221.0	1,591.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,485.7	122.0	95.0	217.0	0.0	74.4	74.4	3,194.3	3,268.7

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 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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- septiembre de 2006

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

Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
				años	meses
Autorizados en 1997					
PEP Burgos	205,155.6	Feb-97	Dic-25	25	10
PEP Cantarell	2,345,300.5	Feb-97	Dic-25	27	1
PR Cadereyta ^{5/}	-0-	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998					
PEP Delta del Grijalva	129,835.0	Ene-98	Dic-20	20	6
PR Madero ^{5/}	-0-	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	7,897.1	Abr-08	Oct-25	17	0
PR Salamanca ^{5/}	-0-	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula ^{5/}	-0-	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	24,147.5	Abr-99	Nov-18	18	6
Autorizados en 2001					
PEP Programa Estratégico de Gas	394,650.7	Ago-01	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	4,681.9	Ene-11	Dic-30	19	8
Autorizados en 2002					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	15,976.6	Oct-02	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	35,122.4	Jul-02	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	10,293.1	Oct-05	Dic-18	9	6
PEP Integral Caan – Pidiregas	102,696.8	Jun-02	Dic-20	16	3
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	59,782.4	Ago-02	Dic-20	16	2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	43,923.4	Oct-02	Dic-24	20	3
PEP Integral Arenque – Pidiregas	22,236.8	Sep-02	Dic-20	16	7
PEP Integral Batab- Pidiregas	1,950.0	Jul-02	Dic-13	9	2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	45,570.4	Ago-02	Dic-20	16	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	20,138.7	Jun-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	14,652.9	Ago-02	Dic-22	18	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	20,212.9	Jul-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	200,165.7	May-02	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc – Pidiregas	92,169.6	Jun-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	14,747.4	Jul-02	Dic-21	17	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	75,861.1	Jun-02	Dic-17	13	3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	87,395.3	Jun-02	Dic-21	17	6
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	4,849.0	Ene-03	Dic-19	14	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	356,138.8	Jul-02	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	30,662.9	Jul-02	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	21,176.6	Jun-02	Dic-18	14	6
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	29,016.8	Jun-02	Dic-17	13	6
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	11,316.2	Abr-06	Dic-21	15	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	9,635.3	Mar-04	Jun-27	23	0
Autorizados en 2005					
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	3,545.8	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_/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

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

5_/ En etapa de reevaluación, derivada de la recomendación No. 04-1-18T4I-2-361-01-001, emitida por la Auditoría Superior de la Federación.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
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- septiembre de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)
Total	1,123,228.0	1,177,258.1	4.8	97,329.5	579,728.9	49.2	221,915.3	357,813.6
Inversión directa	1,112,557.9	1,166,588.1	4.9	86,659.4	576,364.3	49.4	221,915.3	354,449.0
PEP Burgos	214,893.4	259,349.1	20.7	2,826.2	124,944.3	48.2	69,617.3	55,327.0
PEP Cantarell	330,283.0	323,766.5	-2.0	5,775.3	163,281.7	50.4	32,201.5	131,080.2
PR Cadereyta	18,518.8	18,518.8	0.0	18,518.8	9,624.6	52.0	0.0	9,624.6
PEP Delta del Grijalva	10,564.2	12,489.1	18.2	906.7	7,191.0	57.6	1,763.6	5,427.4
PR Madero	19,615.3	19,603.0	-0.1	19,603.0	14,716.1	75.1	0.0	14,716.1
PR Minatitlán	23,624.7	26,504.5	12.2	22,491.6	22,491.6	84.9	22,491.6	0.0
PR Salamanca	2,815.3	2,815.3	0.0	2,815.3	1,385.7	49.2	0.0	1,385.7
PR Tula	1,760.7	1,760.7	0.0	1,760.7	792.2	45.0	0.0	792.2
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,738.9	1,738.9	0.0	1,738.9	861.1	49.5	0.0	861.1
PEP Programa Estratégico de Gas	123,985.0	141,952.7	14.5	2,091.7	82,049.9	57.8	31,393.2	50,656.8
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,175.3	3,242.4	2.1	516.6	1,984.9	61.2	225.7	1,759.2
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	5,609.3	5,625.1	0.3	508.7	4,588.3	81.6	597.7	3,990.6
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	5,860.2	4,728.2	-19.3	0.0	189.0	4.0	189.0	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	7,705.4	8,887.3	15.3	135.8	5,124.7	57.7	1,922.8	3,201.9
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajin - Pidiregas	31,646.5	39,197.8	23.9	113.0	7,710.9	19.7	2,440.2	5,270.6
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	111,555.5	12,201.2	-89.1	22.5	1,453.5	11.9	115.6	1,337.9
PEP Integral Arenque - Pidiregas	7,685.7	12,974.0	68.8	213.8	6,716.6	51.8	2,843.7	3,872.8
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,623.3	1,304.2	-19.7	102.0	791.7	60.7	165.3	626.4
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	9,106.9	10,941.9	20.1	341.7	5,087.7	46.5	2,439.5	2,648.2
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	6,009.8	6,662.2	10.9	209.3	2,751.3	41.3	1,004.7	1,746.6
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,384.0	1,675.6	21.1	143.4	638.6	38.1	125.3	513.3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	4,043.4	4,237.9	4.8	129.1	1,657.0	39.1	325.1	1,331.9
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	28,167.3	45,653.0	62.1	300.3	22,315.6	48.9	6,560.2	15,755.3
PEP Integral Chuc - Pidiregas	13,962.5	18,696.6	33.9	416.6	8,986.1	48.1	3,021.1	5,965.0
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,451.9	4,684.2	5.2	219.8	1,506.5	32.2	545.1	961.4
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	8,110.4	11,001.6	35.6	19.7	6,995.9	63.6	2,139.0	4,856.9
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	9,006.5	10,453.1	16.1	275.7	7,645.8	73.1	2,768.5	4,877.4
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	600.9	646.4	7.6	51.2	505.7	78.2	39.5	466.3
PEP Integral Ku-Malooob-Zaap-Pidiregas	89,851.1	132,524.6	47.5	855.5	50,833.3	38.4	34,042.2	16,791.1
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	2,375.3	3,165.6	33.3	13.4	2,207.2	69.7	509.2	1,698.0
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	3,933.5	6,617.8	68.2	18.1	3,173.9	48.0	1,126.7	2,047.2
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,863.9	3,961.2	38.3	73.3	2,166.6	54.7	575.6	1,591.0
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,524.8	2,105.6	-16.6	0.0	726.3	34.5	726.3	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	3,504.7	6,901.7	96.9	3,451.5	3,268.7	47.4	0.0	3,268.7
Inversión condicionada ^{2./}	10,670.1	10,670.1	0.0	10,670.1	3,364.6	31.5	0.0	3,364.6
PEP Planta de Nitrógeno	10,670.1	10,670.1	0.0	10,670.1	3,364.6	31.5	0.0	3,364.6

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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-septiembre 2006 ^{p./}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada 2005 ^{2./}	2006		Acumulada	%	Acumulado 2005 ^{2./}	2006		Acumulada
					Estimada ^{3./}	Realizada ^{4./}				Estimada ^{3./}	Realizada ^{4./}	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	Total		100,848.7	32,682.7	21,795.9	17,524.8	50,207.4	49.8				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		84,080.2	32,682.7	20,338.7	17,395.0	50,077.7	59.6				
	Inversión Directa		81,383.1	19,402.5	15,908.2	13,130.7	32,533.2	40.0				
	Aprobados en 2000		1,956.6	1,333.5	365.6	611.2	1,944.8	99.4				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	1,956.6	1,333.5	365.6	611.2	1,944.8	99.4	68.2	20.0	31.2	99.4
	Aprobados en 2001		5,217.5	3,287.1	1,625.4	770.0	4,057.1	77.8				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,840.6	1,730.4	46.6		1,730.4	94.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	322.0	213.3	96.6	100.0	313.3	97.3	64.9	35.1	30.5	95.4
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Terminado Totalmente	462.1	428.7	287.9	33.4	462.2	100.0	92.9	7.1	7.1	100.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Fallo y adjudicación	364.5		131.5					36.1		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (Construcción y otras)	481.4	120.9	321.4	303.4	424.3	88.1	25.0	59.7	62.4	87.4
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (Construcción y otras)	1,746.9	793.7	741.5	333.1	1,126.8	64.5	66.9	13.1	9.1	76.0
	Aprobados en 2002		30,717.0	10,737.5	4,761.7	5,682.1	16,419.6	53.5				
62	CCC Pacífico	Construcción	10,454.1		153.0	754.2	754.2	7.2		1.4	7.2	7.2
63	CH El Cajón	Construcción	10,714.3	6,519.1	2,169.0	2,412.0	8,931.1	83.4	74.5	23.0	22.5	97.0
64	LT Líneas Centro	Terminado Totalmente	129.1	64.9	77.5	64.3	129.2	100.0	70.3	5.6	29.7	100.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	Construcción	940.3	370.5	423.1	562.9	933.3	99.3	39.4	45.0	59.9	99.3
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,094.0	1,560.0	418.8	468.3	2,028.3	96.9	74.5	20.0	22.4	96.9
73	RM Altamira	Construcción	467.6	103.3	220.7	280.3	383.7	82.1	25.6	74.4	56.8	82.4
76	RM Carlos Rodríguez Rívero	Terminado Totalmente	207.9	191.3	131.9	16.6	207.9	100.0	92.9	7.1	7.1	100.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,414.4	381.5	331.7	379.3	760.8	53.8	30.9	68.1	23.4	54.3
80	RM Gómez Palacio	Construcción	324.2	323.2	2.2		323.2	99.7	99.8	0.2	0.1	99.9
82	RM Huinalá	Terminado Totalmente	6.8	5.5	1.1	1.1	6.6	97.2	92.4	7.6	7.6	100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Construcción	213.8	85.7	78.7	57.2	142.9	66.8	57.7	42.3	38.2	95.9
91	RM Punta Prieta	Terminado Totalmente	127.8	91.2	10.6	35.2	126.4	98.9	72.3	27.7	27.7	100.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (Construcción y otras)	845.4	26.4	339.6	253.9	280.3	33.2	3.2	50.0	30.0	33.2
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (Construcción y otras)	388.9	59.5	61.1	58.3	117.7	30.3	15.3	15.0	15.0	30.3
102	SLT 703 Noreste-Norte	Construcción	394.9	96.7	62.9	293.5	390.3	98.8	24.5	15.9	74.5	99.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,993.6	858.6	279.6	45.1	903.7	45.3	43.0	14.0	2.2	45.2
	Aprobados para 2003		12,471.5	3,611.4	3,966.5	3,054.0	6,665.4	53.4				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Construcción	819.0	677.2	13.1	137.4	814.6	99.5	82.6	1.6	16.8	99.4
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	718.3	392.5	459.0	248.5	640.9	89.2	54.7	45.3	34.6	89.3
108	LT 807 Durango I	Terminado Totalmente	843.3		2.5	356.2	356.2	42.2	97.4	0.3	2.6	100.0
110	RM Tula	Construcción	57.8	50.6	7.2	5.5	56.1	97.0	87.1	12.9	10.2	97.3
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	348.8	12.1	132.9		12.1	3.5		57.1		
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4	Construcción	245.8	133.0	113.2	17.6	150.6	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-septiembre 2006 ^{P./J}

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulada 2005 ^{2./} (3)	2006			Acumulada 2005 ^{2./} (8)	2006			
					Estimada 3./ (4)	Realizada 4./ (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada 3./ (9)	Realizada 4./ (10)	Acumulada (11)=(8+10)
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	394.2	308.9	171.4	71.5	380.4	96.5	78.4	21.6	18.0	96.4
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Terminado Totalmente	344.3	333.1	11.0	11.0	344.1	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	764.9		262.5					34.3		
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Construcción	513.3	20.9	213.1	205.6	226.5	44.1	4.3	18.9	42.2	46.5
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Construcción	241.0		43.7	104.4	104.4	43.3		81.8	46.1	46.1
121	SE 804 Baja - Sonora	Por licitar con cambio de alcance	178.9		14.2					8.0		
122	SE 811 Noroeste	Terminado Totalmente	118.9	96.7	68.2	22.0	118.7	99.9	81.4	18.6	18.6	100.0
123	SE 812 Golfo Norte	Terminado Totalmente	69.6	17.6	41.8	51.7	69.3	99.5	25.2	74.8	74.8	100.0
124	SE 813 División Bajío	Varias (Construcción y otras)	746.6	234.2	336.0	74.8	308.9	41.4	31.3	10.0	10.0	41.3
126	SLT 801 Altiplano	Varias (Construcción y Licitación)	1,278.9	471.6	345.9	577.2	1,048.8	82.0	34.3	27.1	45.2	79.5
127	SLT 802 Tamaulipas	Construcción	815.7		506.7	258.3	258.3	31.7		62.1	31.6	31.6
128	SLT 803 NOINE	Varias (construcción y otras)	1,252.7	243.0	245.9	589.3	832.2	66.4	19.5	19.6	46.9	66.4
129	SLT 805 EI Occidente	Por licitar con cambio de alcance	994.1		356.9					35.9		
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,725.4	620.0	621.3	323.2	943.2	54.7	35.9	63.4	18.8	54.7
	Aprobados en 2004		4,535.6	357.3	1,467.3	1,801.8	2,159.1	47.6				
132	CE La Venta II	Construcción	1,200.1	188.0	379.1	859.7	1,047.7	87.3	15.4	82.9	71.7	87.1
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Construcción	91.1		56.7	83.6	83.6	91.7		62.2	92.2	92.2
138	SE 911 Noroeste	Fallo y adjudicación	119.1		17.9					15.0		
139	SE 912 División Oriente	Fallo y adjudicación	118.2		18.1					15.0		
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar con cambio	314.6		47.2					15.0		
141	SE 915 Occidental	Por licitar con cambio	179.7		26.9					15.0		
142	SLT 901 Pacífico	Fallo y adjudicación	802.1		259.4					32.3		
143	SLT 902 Istmo	Construcción	751.5		375.8	197.9	197.9	26.3		50.0	26.4	26.4
144	SLT 903 Cabo - Norte	Construcción	959.3	169.3	286.3	660.7	830.0	86.5	17.7	29.8	68.8	86.5
	Aprobados 2005		9,716.5	75.9	2,264.4	1,081.8	1,157.6	11.9				
147	CCC Baja California	Fallo y adjudicación	1,917.1		190.9					21.9		
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Construcción	419.9		294.0	67.1	67.1	16.0		70.0	23.0	23.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Construcción	593.8		415.6	402.4	402.4	67.8		70.0	81.7	81.7
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Construcción	586.7		410.7	317.7	317.7	54.1		70.0	63.5	63.5
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio	54.7		38.6					70.6		
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio	101.4		67.6					66.7		
156	RM Infiernillo	Por licitar sin cambio	186.2		44.1					23.7		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Por licitar sin cambio	1,307.3		0.1					0.0		
158	RM CT Puerto Libertad U4	Construcción	145.4	75.9	81.4	67.1	142.9	98.3	52.5	47.5	46.1	98.6
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Por licitar sin cambio de alcance	50.2		25.1					50.0		
160	CCC Samalayuca II	Por licitar sin cambio de alcance	12.0		6.7					55.6		

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-septiembre 2006 ^{2./}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada 2005 ^{2./}	Estimada ^{3./}	Realizada ^{4./}	Acumulada	%	Acumulado 2005 ^{2./}	Estimada ^{3./}	Realizada ^{4./}	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
161	RM CCC El Sauz	Por licitar sin cambio de alcance	57.1		28.5					50.0		
162	RM CCC Huinalá II	Por licitar sin cambio de alcance	21.1		9.4					44.4		
163	1004 SE Compensación Dinámica Área Central	Construcción	267.6		184.5	175.9	175.9	65.7		68.9	65.6	65.6
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio	345.5		44.8					13.0		
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	719.0		219.1					30.5		
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Fallo y adjudicación	1,584.7		20.2					10.2		
168	SLT 1001 de Transmisión Baja-Nogales	Construcción	276.4		168.4	51.7	51.7	18.7		60.9	18.7	18.7
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	Por licitar sin cambio	1,070.6		14.9					10.2		
	Aprobados 2006		16,768.5		1,457.2	129.7	129.7	0.8				
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio	757.7		105.4					13.9		
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar sin cambio	562.1		224.8					40.0		
181	RM CN Laguna Verde	Por licitar sin cambio	7,735.3		191.5					2.5		
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Por licitar sin cambio	351.8		113.0	129.7	129.7	36.9		32.1	36.9	36.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Por licitar sin cambio	63.3		15.8					25.0		
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio	24.1		8.1					33.5		
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	Por licitar sin cambio	1,181.8		1.5					0.1		
187	SE 1115 Compensación del Peninsular	Por licitar sin cambio	114.1		33.8					29.6		
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Por licitar sin cambio	1,716.1		271.2					15.8		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio	170.2		10.0					5.9		
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio	106.6		1.5					1.4		
195	SE 1125 Distribución	Por licitar sin cambio	808.0		323.2					40.0		
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio	413.9		1.8					0.4		
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio	494.0		13.2					2.7		
199	SE 1129 Compensación Redes	Por licitar sin cambio	195.9		78.4					40.0		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio	507.6		29.8					5.9		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Por licitar sin cambio	1,250.6		26.1					2.1		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Por licitar sin cambio	315.4		8.1					2.6		

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-septiembre 2006 ^{p./}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada 2005 ^{2./}	Estimada ^{3./}	Realizada ^{4./}	Acumulada	%	Acumulado 2005 ^{2./}	Estimada ^{3./}	Realizada ^{4./}	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Inversión Condicionada		19,465.5	13,280.1	5,887.7	4,394.1	17,674.2	90.8				
	Aprobados en 2000		13,335.0	7,658.1	5,350.6	3,886.2	11,544.3	86.6				
20	CC Altamira V	Construcción	6,283.3	4,494.1	1,219.0	1,750.2	6,244.3	99.4	72.0	19.4	27.8	99.8
21	CC Tamazunchale	Construcción	7,051.8	3,163.9	4,131.6	2,136.0	5,300.0	75.2	44.9	55.1	30.3	75.2
	Aprobados en 2001		3,209.1	2,856.1	308.1	352.9	3,209.0	100.0				
25	CC Tuxpan V	Terminado Totalmente	3,209.1	2,856.1	308.1	352.9	3,209.0	100.0	89.4	9.6	10.6	100.0
	Aprobados en 2002		2,921.4	2,766.0	229.0	155.0	2,921.0	100.0				
26	CC Valladolid III	Terminado Totalmente	2,921.4	2,766.0	229.0	155.0	2,921.0	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./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

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

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

4./ 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 ^{p./ 1./}**

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 – julio 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./ (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto 2./ (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	33,816.4	9,118.9	2,875.6	21,821.9	22,988.1	9,854.7	2,703.9	10,429.5	-52.2
1 CG Cerro Prieto IV	512.9	136.5	37.0	339.4	497.8	102.4	35.1	360.3	6.2
2 CC Chihuahua	1,755.0	1,082.1	90.5	582.4	1,903.1	1,209.6	89.8	603.7	3.7
3 CCI Guerrero Negro II	101.4	30.4	12.9	58.1	51.8	30.2	12.9	8.7	-85.0
4 CC Monterrey II	1,739.9	807.7	201.1	731.1	1,726.2	522.6	166.5	1,037.1	41.9
5 CD Puerto San Carlos II	376.0	96.9	21.8	257.3	237.6	97.9	21.5	118.2	-54.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,875.7	1,174.4	165.2	536.1	1,752.5	796.8	161.1	794.6	48.2
7 CT Samalayuca II	2,049.2	1,291.9	453.7	303.6	2,137.5	1,626.1	366.6	144.8	-52.3
8 CG Tres Vírgenes	56.1	44.2	9.8	2.1	38.0	34.8	9.4	-6.2	-395.2
9 LT 211 Cable Submarino	517.8	151.7	28.4	337.7	172.6	144.6	27.2	0.8	-99.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	696.9	53.9	105.7	537.3	160.0	58.0	101.1	0.9	-99.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	453.5	52.7	54.8	346.0	116.2	62.3	51.0	2.9	-99.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	679.4	76.0	102.3	501.1	176.6	78.2	98.1	0.3	-99.9
13 SE 218 Noroeste	370.9	30.9	16.5	323.5	97.1	34.3	16.0	46.8	-85.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	226.2	31.4	8.9	185.9	55.9	28.9	8.7	18.3	-90.2
15 SE 220 Oriental - Centro	299.9	52.2	36.0	211.7	88.7	54.2	34.3	0.2	-99.9
16 SE 221 Occidental	327.2	56.1	34.0	237.1	92.0	59.2	32.5	0.3	-99.9
17 LT 301 Centro	232.5	61.4	17.2	153.9	76.2	59.0	16.4	0.8	-99.5
18 LT 302 Sureste	226.5	40.2	14.3	172.0	57.3	42.3	14.2	0.8	-99.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	282.6	35.3	11.2	236.1	46.6	35.1	10.7	0.8	-99.7
20 LT 304 Noroeste	180.9	23.1	8.6	149.2	32.7	23.7	8.3	0.7	-99.5
21 SE 305 Centro - Oriente	283.5	31.0	11.1	241.4	66.3	27.5	10.2	28.6	-88.2
22 SE 306 Sureste	322.6	60.9	18.2	243.5	76.2	58.1	17.5	0.6	-99.8
23 SE 307 Noreste	156.4	20.7	7.4	128.3	28.8	21.2	7.1	0.5	-99.6
24 SE 308 Noroeste	269.0	41.3	13.7	214.0	54.5	41.1	13.2	0.2	-99.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	579.2	245.8	58.7	274.7	575.4	328.8	57.8	188.8	-31.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	180.9	100.7	43.9	36.3	1,363.9	82.9	43.7	1,237.3	-0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	708.4	144.0	51.8	512.6	192.4	137.5	49.0	5.9	-98.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,033.0	251.2	112.6	1,669.2	369.1	261.2	107.1	0.8	-100.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	341.9	34.5	13.2	294.2	81.3	34.8	12.7	33.8	-88.5
30 LT 411 Sistema Nacional	824.7	123.9	58.4	642.4	177.7	123.5	53.9	0.3	-100.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,174.6	161.7	111.5	901.4	275.2	174.9	99.8	0.5	-99.9
32 SE 401 Occidental - Central	177.1	79.6	31.0	66.5	107.0	77.3	29.5	0.2	-99.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	240.8	53.1	19.1	168.6	77.9	55.0	18.5	4.4	-97.4
34 SE 403 Noreste	284.8	84.4	28.1	172.3	109.8	82.6	26.8	0.4	-99.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	176.8	55.3	16.6	104.9	70.4	53.6	15.9	0.9	-99.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	27.2	6.9	1.8	18.5	11.8	8.7	1.7	1.4	-92.4
37 SE 410 Sistema Nacional	1,039.0	215.1	85.9	738.0	293.8	211.8	81.5	0.5	-99.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,513.9	805.6	39.8	668.5	1,707.2	371.7	36.8	1,298.7	94.3
39 LT 414 Norte - Occidental	363.7	74.4	29.4	259.9	98.5	70.4	27.7	0.4	-99.8

**CUADRO 2 DE 3
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
 EN OPERACIÓN ^{P.J. 1.J}**
**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 – julio de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006))

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto 2.J	Ingresos	Gasto		Flujo neto 2.J	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
40 LT 502 Oriental - Norte	113.4	12.9	8.4	92.1	23.6	14.7	8.1	0.8	-99.1
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,142.7	155.1	106.7	1,880.9	541.7	154.0	95.2	292.5	-84.4
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	74.4	31.6	24.9	17.9	75.2	37.7	22.8	14.7	-17.9
44 SE 412 Compensación Norte	112.7	15.7	4.4	92.6	23.3	15.7	4.3	3.3	-96.4
45 SE 413 Noroeste - Occidental	163.8	54.7	39.9	69.2	98.5	60.8	36.8	0.9	-98.7
46 SE 503 Oriental	72.8	14.0	4.4	54.4	19.8	14.1	4.3	1.4	-97.4
47 SE 504 Norte - Occidental	133.0	36.7	16.6	79.7	53.7	37.8	15.4	0.5	-99.4
48 CCI 48 CCI Baja California Sur I	161.5	99.1	16.1	46.3	138.7	61.0	15.6	62.1	34.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental	457.8	84.7	63.6	309.5	162.2	83.8	55.2	23.2	-92.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte	273.0	85.4	56.1	131.5	143.4	86.9	56.2	0.3	-99.8
51 LT 612 Subtransmisión Norte _ Noreste	245.7	10.4	5.7	229.6	15.5	9.6	5.5	0.4	-99.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	92.4	16.0	11.8	64.6	29.7	15.6	11.8	2.3	-96.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	28.0	11.1	5.8	11.1	24.0	12.9	5.5	5.6	-49.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	87.5	15.7	11.3	60.5	26.6	14.1	10.3	2.2	-96.4
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	120.7	12.7	5.0	103.0	21.9	13.2	4.6	4.1	-96.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	293.3	48.3	36.7	208.3	150.7	62.2	32.7	55.8	-73.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	91.0	6.5	3.7	80.8	10.0	5.2	3.2	1.6	-98.0
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	199.5	81.7	38.1	79.7	480.6	59.1	34.2	387.3	385.9
61 CC Hermosillo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	755.1	495.5	26.1	233.5	n.a.
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	3.7	2.3	0.5	n.a.
66 LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	8.2	4.3	-12.5	25.9	20.1	5.5	0.3	-102.4
67 LT 711 Red. Asoc. de Transmisión de la Laguna II	97.3	16.8	9.8	70.7	23.8	12.7	9.8	1.3	-98.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	249.2	28.8	15.7	204.7	50.8	29.6	15.7	5.5	-97.3
70 LT Rivera Maya	196.7	23.8	17.8	155.1	52.2	26.8	17.8	7.6	-95.1
71 PR Presa Reguladora Amata	51.8	10.2	6.7	34.9	382.3	7.2	5.8	369.3	-o-
72 RM Adolfo López Mateos	96.2	16.9	15.6	63.7	674.5	153.3	13.5	507.7	-o-
74 RM Botello	8.4	3.6	1.9	2.9	22.0	8.2	1.9	11.9	310.3
75 RM Carbón II	2,247.0	6.5	4.1	2,236.4	479.9	41.0	4.1	434.8	-80.6
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	11.6	0.0	0.0	11.6	12.4	3.6	1.9	6.9	-40.5
77 RM Dos Bocas	49.9	8.2	4.3	37.4	323.2	151.2	4.3	167.7	348.4
78 RM CT Emilio Portes Gil	14.0	0.2	0.1	13.7	84.8	21.5	0.1	63.2	361.3
80 RM Gómez Palacio	34.3	5.4	2.8	26.1	296.6	140.6	2.8	153.2	487.0
82 RM Huinalá	5.6	0.0	0.0	5.6	79.3	20.0	0.5	58.8	-o-
83 RM Ixtaczoquitlán	4.1	0.5	0.3	3.3	5.9	2.7	0.3	2.9	-12.1
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	85.4	13.9	12.8	58.7	712.2	183.2	20.2	508.8	-o-

CUADRO 3 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p./ 1./}

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 – julio de 2006

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./}	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./}	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
90 RM CT Puerto Libertad	22.6	7.1	6.6	8.9	124.2	42.8	5.7	75.7	-0-
91 RM Punta Prieta	0.9	1.6	0.0	-0.7	12.4	4.9	0.8	6.7	-1,057.1
92 RM Salamanca	91.0	8.7	8.0	74.3	539.6	77.7	12.6	449.3	-0-
93 RM Tuxpango	57.7	9.9	8.7	39.1	160.5	20.1	7.6	132.8	239.6
94 RM CT Valle de México	407.6	3.3	1.7	402.6	121.9	29.7	1.7	90.5	-77.5
95 SE Norte	98.7	85.1	4.0	9.6	8.5	4.9	3.5	0.1	-99.0
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	91.0	2.3	1.7	87.0	5.2	3.3	1.5	0.4	-99.5
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	203.0	28.9	22.3	151.8	54.8	35.2	19.3	0.3	-99.8
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	22.6	4.5	3.6	14.5	7.7	4.6	3.0	0.1	-99.3
104 SLT 706 Sistema Norte	196.0	46.7	38.8	110.5	95.1	61.1	33.7	0.3	-99.7
108 LT 807 Durango 1	119.0	5.1	0.0	113.9	32.3	18.6	8.0	5.7	-95.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	679.7	55.7	41.3	582.7	125.6	82.4	42.9	0.3	-99.9
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	56.7	2.6	1.4	52.7	350.0	35.2	3.5	311.3	490.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	12.8	0.0	0.0	12.8	36.8	17.3	3.6	15.9	24.2
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	6.0	1.2	2.3	n.a.
130 SLT 806 Bajío	84.4	3.0	0.0	81.4	23.9	8.8	9.2	5.9	-92.8

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

p./ Cifras preliminares. n.a.: no aplicable, -0-: 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 ^{p.1 1.1}**

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 - agosto 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 2 _J	Ingresos	Gasto		Flujo neto 2 _J	
	(1)	Programable (2)	No programable (3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	Programable (7)	(8=5-6-7)	
Total	38,700.2	10,098.3	3,022.2	25,579.7	26,295.3	11,050.7	2,847.2	12,397.4	-51.5
1 CG Cerro Prieto IV	586.2	149.4	54.2	382.6	574.9	111.5	51.5	411.9	7.7
2 CC Chihuahua	2,005.7	1,219.0	90.5	696.2	2,235.5	1,386.6	89.8	759.1	9.0
3 CCI Guerrero Negro II	115.8	32.5	12.9	70.4	60.7	32.0	12.9	15.8	-77.6
4 CC Monterrey II	1,988.5	923.1	201.1	864.3	1,928.4	656.7	166.5	1,105.2	27.9
5 CD Puerto San Carlos II	429.7	106.1	21.8	301.8	281.6	100.0	21.5	160.1	-47.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,143.6	1,331.7	165.5	646.4	2,077.6	901.0	161.4	1,015.2	57.1
7 CT Samalayuca II	2,341.9	1,586.8	564.6	190.5	2,505.8	1,962.1	476.0	67.7	-64.5
8 CG Tres Vírgenes	64.2	47.6	9.8	6.8	44.0	50.6	9.4	-16.0	-335.3
9 LT 211 Cable Submarino	591.8	151.7	28.4	411.7	172.6	144.6	27.2	0.8	-99.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	796.5	54.9	105.7	635.9	161.5	59.9	101.1	0.5	-99.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	518.3	53.7	54.8	409.8	116.2	64.8	51.0	0.4	-99.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	776.5	77.9	102.3	596.3	179.6	81.0	98.1	0.5	-99.9
13 SE 218 Noroeste	423.9	32.0	16.5	375.4	97.1	36.1	16.4	44.6	-88.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	258.6	32.3	9.2	217.1	55.9	29.6	9.0	17.3	-92.0
15 SE 220 Oriental - Centro	342.7	53.9	36.0	252.8	88.7	54.2	34.3	0.2	-99.9
16 SE 221 Occidental	373.9	57.7	34.0	282.2	95.0	61.7	32.5	0.8	-99.7
17 LT 301 Centro	265.7	62.7	17.2	185.8	76.8	60.3	16.4	0.1	-99.9
18 LT 302 Sureste	258.8	41.0	14.3	203.5	58.2	43.5	14.2	0.5	-99.8
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	322.9	35.8	11.2	275.9	46.6	35.8	10.7	0.1	-100.0
20 LT 304 Noroeste	206.8	24.1	8.6	174.1	33.2	24.8	8.3	0.1	-99.9
21 SE 305 Centro - Oriente	324.0	53.2	21.5	249.3	69.3	48.7	20.1	0.5	-99.8
22 SE 306 Sureste	368.6	62.3	18.2	288.1	77.1	59.5	17.5	0.1	-100.0
23 SE 307 Noreste	178.7	21.7	7.4	149.6	29.6	22.4	7.1	0.1	-99.9
24 SE 308 Noroeste	307.4	43.5	13.7	250.2	57.0	43.5	13.2	0.3	-99.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	662.0	267.6	58.8	335.6	668.7	358.1	57.8	252.8	-24.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	206.7	106.3	43.9	56.5	1,581.7	89.1	43.7	1,448.9	-0-
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	809.6	145.1	51.8	612.7	192.4	138.6	49.0	4.8	-99.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,323.4	253.0	112.6	1,957.8	373.1	265.7	107.1	0.3	-100.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	390.8	34.7	13.2	342.9	81.3	35.3	12.7	33.3	-90.3
30 LT 411 Sistema Nacional	942.5	124.8	58.4	759.3	179.7	125.0	53.9	0.8	-99.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,342.4	162.5	111.5	1,068.4	278.2	178.2	99.8	0.2	-100.0
32 SE 401 Occidental - Central	202.4	80.3	31.0	91.1	107.0	77.3	29.5	0.2	-99.8
33 SE 402 Oriental - Peninsular	275.2	55.1	19.7	200.4	82.0	56.3	19.0	6.7	-96.7
34 SE 403 Noreste	325.5	85.2	28.1	212.2	109.8	82.6	26.8	0.4	-99.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	202.1	56.0	16.6	129.5	71.2	53.6	15.9	1.7	-98.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	31.1	7.1	1.8	22.2	11.8	8.7	1.7	1.4	-93.7
37 SE 410 Sistema Nacional	1,187.5	219.8	85.9	881.8	299.8	217.8	81.5	0.5	-99.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,730.1	912.3	39.8	778.0	1,863.2	453.6	36.8	1,372.8	76.5
39 LT 414 Norte - Occidental	415.6	75.3	29.4	310.9	99.1	71.3	27.7	0.1	-100.0

**CUADRO 2 DE 3
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
 EN OPERACIÓN ^{p./ 1./}**
**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 - agosto 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 2./	Ingresos	Gasto		Flujo neto 2./	
		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	129.6	13.2	8.4	108.0	23.6	15.3	8.1	0.2	-99.8
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,448.8	157.5	106.7	2,184.6	702.0	156.5	95.2	450.3	-79.4
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	85.0	32.0	24.9	28.1	75.2	39.0	22.8	13.4	-52.3
44 SE 412 Compensación Norte	128.8	16.2	4.4	108.2	30.8	16.2	4.3	10.3	-90.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental	187.2	55.3	39.9	92.0	99.4	62.5	36.8	0.1	-99.9
46 SE 503 Oriental	83.2	14.3	4.4	64.5	19.8	14.1	4.3	1.4	-97.8
47 SE 504 Norte - Occidental	152.0	37.1	16.6	98.3	53.7	37.8	15.4	0.5	-99.5
48 CCI 48 CCI Baja California Sur I	184.5	121.3	22.9	40.3	162.9	75.6	22.1	65.2	61.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental	523.2	87.0	63.6	372.6	162.2	85.8	55.2	21.2	-94.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte	312.0	87.3	56.1	168.6	145.4	88.9	56.2	0.3	-99.8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	280.8	10.8	5.7	264.3	15.5	9.8	5.5	0.2	-99.9
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	105.6	16.0	11.8	77.8	29.7	15.6	11.8	2.3	-97.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	32.0	11.3	5.8	14.9	24.0	13.4	5.5	5.1	-65.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	100.0	16.1	11.3	72.6	26.6	14.3	10.3	2.0	-97.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	138.0	12.8	5.0	120.2	21.9	13.5	4.6	3.8	-96.8
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	335.2	49.0	36.7	249.5	150.7	65.1	32.7	52.9	-78.8
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	104.0	6.9	3.7	93.4	10.0	5.4	3.2	1.4	-98.5
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	228.0	87.0	38.1	102.9	563.0	60.4	34.2	468.4	355.2
61 CC Hermosillo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	893.4	570.1	26.1	297.2	n.a.
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	3.7	2.3	0.5	n.a.
66 LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	8.2	4.3	-12.5	26.9	21.3	5.5	0.1	-100.8
67 LT 711 Red. Asoc. de Transmisión de la Laguna II	111.2	17.5	9.8	83.9	23.8	12.8	9.8	1.2	-98.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	284.8	30.2	15.7	238.9	66.4	31.1	15.7	19.6	-91.8
70 LT Rivera Maya	224.8	24.2	17.8	182.8	52.2	27.6	17.8	6.8	-96.3
71 PR Presa Reguladora Amata	59.2	10.6	6.7	41.9	384.9	7.2	5.8	371.9	-o-
72 RM Adolfo López Mateos	109.9	16.9	15.6	77.4	817.2	172.8	13.5	630.9	-o-
74 RM Botello	9.6	3.6	1.9	4.1	25.8	8.7	1.9	15.2	270.7
75 RM Carbón II	2,568.0	6.5	4.1	2,557.4	593.7	46.4	4.1	543.2	-78.8
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	17.4	0.0	0.0	17.4	56.3	8.8	1.5	46.0	164.4
77 RM Dos Bocas	57.0	8.2	4.3	44.5	387.7	181.2	4.3	202.2	354.4
78 RM CT Emilio Portes Gil	16.0	0.2	0.1	15.7	106.0	23.6	0.1	82.3	424.2
80 RM Gómez Palacio	39.2	5.4	2.8	31.0	338.4	145.9	2.8	189.7	-o-
82 RM Huinalá	6.7	0.0	0.0	6.7	102.2	21.9	0.5	79.8	-o-
83 RM Ixtaczoquitlán	4.7	0.5	0.3	3.9	6.6	2.8	0.3	3.5	-10.3
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	97.6	13.9	12.8	70.9	856.1	205.5	20.2	630.4	-o-

**CUADRO 3 DE 3
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
 EN OPERACIÓN ^{p./ 1./}**
**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 - agosto de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto _{2./}	Ingresos	Gasto		Flujo neto _{2./}	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
90 RM CT Puerto Libertad	25.8	7.1	6.6	12.1	152.4	47.9	5.7	98.8	-0-
91 RM Punta Prieta	1.9	1.6	0.0	0.3	25.0	6.5	0.8	17.7	-0-
92 RM Salamanca	104.0	8.7	8.0	87.3	657.2	86.5	12.6	558.1	-0-
93 RM Tuxpango	65.9	9.9	8.7	47.3	188.2	21.1	7.6	159.5	237.2
94 RM CT Valle de México	465.8	3.3	1.7	460.8	149.3	35.4	1.7	112.2	-75.7
95 SE Norte	112.8	96.6	4.0	12.2	8.5	4.9	3.5	0.1	-99.2
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	104.0	2.3	1.7	100.0	5.2	3.5	1.5	0.2	-99.8
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	232.0	29.6	22.3	180.1	56.8	36.9	19.3	0.6	-99.7
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	25.8	4.6	3.6	17.6	8.2	4.7	3.0	0.5	-97.2
104 SLT 706 Sistema Norte	224.0	47.4	38.8	137.8	98.1	63.9	33.7	0.5	-99.6
108 LT 807 Durango 1	142.8	6.1	0.0	136.7	43.9	18.6	8.0	17.3	-87.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	776.8	57.3	41.3	678.2	129.6	86.2	42.9	0.5	-99.9
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	64.8	2.6	1.4	60.8	459.0	39.8	3.5	415.7	-0-
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	25.6	0.0	0.0	25.6	89.0	17.3	3.6	68.1	166.0
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	6.0	1.2	2.3	n.a.
130 SLT 806 Bajío	126.6	4.5	0.0	122.1	33.0	8.8	9.2	15.0	-87.7

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

p./ Cifras preliminares. n.a.: no aplicable, -0-: 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 ^{p./1.1}**

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 - septiembre 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 2/	Ingresos	Gasto		Flujo neto 2/	
	(1)	Programable (2)	No programable (3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	
Total	43,584.3	11,548.8	3,403.7	28,631.8	30,401.4	12,808.7	3,247.1	14,345.6	-49.9
1 CG Cerro Prieto IV	659.4	162.3	54.2	442.9	652.0	120.6	51.5	479.9	8.4
2 CC Chihuahua	2,256.4	1,356.0	90.5	809.9	2,567.9	1,563.6	89.8	914.5	12.9
3 CCI Guerrero Negro II	130.3	34.6	12.9	82.8	69.6	33.8	12.9	22.9	-72.3
4 CC Monterrey II	2,237.1	1,038.5	201.1	997.5	2,130.6	790.8	166.5	1,173.3	17.6
5 CD Puerto San Carlos II	483.4	115.2	22.1	346.1	325.6	102.1	21.8	201.7	-41.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,411.6	1,488.9	165.5	757.2	2,402.7	1,005.2	161.4	1,236.1	63.2
7 CT Samalayuca II	2,634.7	1,727.3	601.7	305.7	2,874.1	2,150.7	524.3	199.1	-34.9
8 CG Tres Vírgenes	72.2	51.0	9.8	11.4	50.0	66.4	9.4	-25.8	-326.3
9 LT 211 Cable Submarino	665.7	151.7	28.4	485.6	172.6	144.6	27.2	0.8	-99.8
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	896.1	55.9	105.7	734.5	163.0	61.8	101.1	0.1	-100.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	583.1	54.6	55.1	473.4	121.1	67.3	51.3	2.5	-99.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	873.5	79.9	102.9	690.7	182.6	83.8	98.1	0.7	-99.9
13 SE 218 Noroeste	476.9	33.2	16.5	427.2	97.1	37.9	16.4	42.8	-90.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	290.9	33.2	9.2	248.5	55.9	30.3	9.0	16.6	-93.3
15 SE 220 Oriental - Centro	385.6	55.7	36.3	293.6	89.8	54.2	34.6	1.0	-99.7
16 SE 221 Occidental	420.6	59.4	34.0	327.2	98.0	64.2	32.5	1.3	-99.6
17 LT 301 Centro	298.9	64.1	17.2	217.6	79.2	61.6	16.4	1.2	-99.4
18 LT 302 Sureste	291.1	41.9	14.3	234.9	59.1	44.7	14.2	0.2	-99.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	363.2	36.3	11.2	315.7	48.5	36.5	10.7	1.3	-99.6
20 LT 304 Noroeste	232.7	25.1	8.6	199.0	34.7	25.9	8.3	0.5	-99.7
21 SE 305 Centro - Oriente	364.5	54.7	21.5	288.3	72.3	50.0	20.1	2.2	-99.2
22 SE 306 Sureste	414.6	63.6	18.2	332.8	80.0	60.9	17.5	1.6	-99.5
23 SE 307 Noreste	201.0	22.7	7.4	170.9	32.1	23.6	7.1	1.4	-99.2
24 SE 308 Noroeste	345.8	45.6	13.7	286.5	59.5	45.9	13.2	0.4	-99.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	744.7	295.5	61.2	388.0	762.0	393.2	60.2	308.6	-20.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	232.6	130.8	59.6	42.2	1,799.5	114.4	59.4	1,625.7	-0-
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	910.8	146.2	51.8	712.8	192.4	139.7	49.0	3.7	-99.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,613.8	332.3	149.1	2,132.4	488.3	345.3	142.5	0.5	-100.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	439.7	35.0	13.2	391.5	81.3	35.8	12.7	32.8	-91.6
30 LT 411 Sistema Nacional	1,060.3	136.6	62.7	861.0	195.6	136.8	58.0	0.8	-99.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,510.2	221.4	134.5	1,154.3	359.9	237.0	121.8	1.1	-99.9
32 SE 401 Occidental - Central	227.7	81.1	31.0	115.6	107.0	77.3	29.5	0.2	-99.8
33 SE 402 Oriental - Peninsular	309.6	62.7	22.5	224.4	86.1	63.0	21.6	1.5	-99.3
34 SE 403 Noreste	366.2	86.1	28.1	252.0	109.8	82.6	26.8	0.4	-99.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	227.3	56.8	16.6	153.9	72.0	53.6	15.9	2.5	-98.4
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	34.9	7.6	1.9	25.4	11.8	8.9	1.8	1.1	-95.7
37 SE 410 Sistema Nacional	1,335.9	234.6	91.0	1,010.3	322.3	233.5	86.3	2.5	-99.8
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,946.4	1,018.9	39.8	887.7	2,019.2	535.5	36.8	1,446.9	63.0
39 LT 414 Norte - Occidental	467.6	76.2	29.4	362.0	101.9	72.2	27.7	2.0	-99.4

CUADRO 2 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./1.1}

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 - septiembre de 2006

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %		
	Ingresos	Gasto		Flujo neto 2./	Ingresos	Gasto		Flujo neto 2./			
		Programable	No programable			Programable	No programable				
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]			
40	LT	502 Oriental - Norte	145.8	17.8	12.0	116.0	33.2	20.2	11.6	1.4	-98.8
41	LT	506 Saltillo-Cañada	2,754.9	192.8	119.7	2,442.4	862.3	190.5	107.7	564.1	-76.9
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	95.6	32.4	24.9	38.3	75.2	40.3	22.8	12.1	-68.4
44	SE	412 Compensación Norte	144.9	16.7	4.4	123.8	38.3	16.7	4.3	17.3	-86.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	210.6	69.0	45.1	96.5	120.0	76.8	41.8	1.4	-98.5
46	SE	503 Oriental	93.6	14.6	4.4	74.6	19.8	14.1	4.3	1.4	-98.1
47	SE	504 Norte - Occidental	171.0	37.5	16.6	116.9	53.7	37.8	15.4	0.5	-99.6
48	CCI	48 CCI Baja California Sur I	208.0	131.2	22.9	53.9	187.1	78.5	22.1	86.5	60.5
49	LT	609 Transmisión Noroeste Occidental	588.6	158.3	94.6	335.7	240.1	156.6	80.8	2.7	-99.2
50	LT	610 Transmisión Noroeste Norte	351.0	147.1	103.8	100.1	255.4	148.8	103.8	2.8	-97.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte _ Noreste	315.9	13.4	7.6	294.9	21.2	12.3	7.3	1.6	-99.5
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	118.8	27.4	21.1	70.3	49.3	27.0	21.0	1.3	-98.2
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	36.0	14.0	7.1	14.9	24.0	16.3	6.7	1.0	-93.3
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	112.5	29.2	18.6	64.7	46.8	27.1	17.0	2.7	-95.8
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	155.3	24.8	9.8	120.7	38.3	25.3	9.2	3.8	-96.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	377.1	52.5	37.8	286.8	150.7	70.7	33.8	46.2	-83.9
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	117.0	11.3	5.5	100.2	18.8	9.6	4.7	4.5	-95.5
60	CG	SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	256.5	119.9	52.2	84.4	645.4	94.9	48.6	501.9	494.7
61	CC	Hermosillo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	1,031.7	687.5	41.8	302.4	n.a.
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	6.1	3.2	2.7	n.a.
66	LT	710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	8.2	4.3	-12.5	34.5	24.9	6.4	3.2	-125.6
67	LT	711 Red. Asoc. de Transmisión de la Laguna II	125.1	29.9	19.4	75.8	49.2	24.6	19.4	5.2	-93.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	320.4	31.6	15.7	273.1	82.0	32.6	15.7	33.7	-87.7
70	LT	Rivera Maya	252.9	45.7	35.1	172.1	91.0	49.5	35.2	6.3	-96.3
71	PR	Presa Reguladora Amata	66.6	18.3	9.9	38.4	387.5	14.4	8.5	364.6	-o-
72	RM	Adolfo López Mateos	123.6	33.8	23.2	66.6	959.9	209.2	19.8	730.9	-o-
74	RM	Botello	10.8	3.6	1.9	5.3	29.6	9.2	1.9	18.5	249.1
75	RM	Carbón II	2,889.0	8.6	5.8	2,874.6	707.5	53.9	5.8	647.8	-77.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	23.2	0.0	0.0	23.2	100.2	13.0	1.5	85.7	269.4
77	RM	Dos Bocas	64.2	8.2	4.3	51.7	452.2	211.2	4.3	236.7	357.8
78	RM	CT Emilio Portes Gil	18.0	0.2	0.1	17.7	127.2	25.7	0.1	101.4	472.9
80	RM	Gómez Palacio	44.1	5.4	2.8	35.9	380.2	151.2	2.8	226.2	-o-
82	RM	Huinalá	7.8	0.0	0.0	7.8	125.1	24.1	0.6	100.4	-o-
83	RM	Ixtaczoquitlán	5.3	0.5	0.3	4.5	7.3	2.9	0.3	4.1	-8.9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	109.8	27.8	19.1	62.9	1,000.0	254.7	30.2	715.1	-o-

CUADRO 3 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./ 1./}
 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 - septiembre 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./} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto _{2./} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
90 RM CT Puerto Libertad	29.0	14.2	9.8	5.0	180.6	60.1	8.3	112.2	-o-
91 RM Punta Prieta	2.9	1.6	0.0	1.3	37.6	8.1	0.8	28.7	-o-
92 RM Salamanca	117.0	17.4	11.9	87.7	774.8	111.2	18.5	645.1	-o-
93 RM Tuxpango	74.1	18.6	12.6	42.9	215.9	30.9	10.8	174.2	306.1
94 RM CT Valle de México	524.0	3.3	1.7	519.0	176.7	41.1	1.7	133.9	-74.2
95 SE Norte	126.9	112.5	6.0	8.4	21.5	9.3	5.1	7.1	-15.5
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	117.0	4.1	2.5	110.4	10.9	5.6	2.2	3.1	-97.2
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	261.0	54.3	33.1	173.6	95.4	62.7	28.2	4.5	-97.4
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	29.0	8.5	5.3	15.2	16.9	8.7	4.4	3.8	-75.0
104 SLT 706 Sistema Norte	252.0	90.0	57.6	104.4	159.4	108.7	49.3	1.4	-98.7
108 LT 807 Durango 1	166.6	7.2	0.0	159.4	55.5	20.7	8.8	26.0	-83.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	873.9	103.6	61.4	708.9	211.6	146.6	63.9	1.1	-99.8
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	72.9	2.6	1.4	68.9	568.0	49.5	5.4	513.1	-o-
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	38.3	0.0	0.0	38.3	141.2	17.3	3.6	120.3	214.1
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	6.0	1.2	2.3	n.a.
130 SLT 806 Bajío	168.8	6.0	0.0	162.8	42.1	8.8	9.2	24.1	-85.2

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
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
 OPERACIÓN ^{1/}**
**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-septiembre de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/}

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)
Total	73,484.5	16,374.5	4,565.7	20,940.2	1,392.9	6,304.2	7,697.1	44,847.1	52,544.3
Cierres totales	66,597.3	16,136.6	4,189.5	20,326.0	1,262.7	5,611.5	6,874.2	39,397.2	46,271.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,136.0	488.6	44.4	533.0	44.4	88.8	133.2	469.8	603.1
2 CC Chihuahua	3,049.2	1,071.3	119.0	1,190.4	119.0	238.1	357.1	1,501.7	1,858.9
3 CCI Guerrero Negro II	3,639.8	0.0	0.0	0.0	15.4	30.9	46.3	3,593.5	3,639.8
4 CC Monterrey II	673.6	189.0	31.7	220.7	0.0	0.0	0.0	452.9	452.9
5 CD Puerto San Carlos II	3,384.4	528.9	71.0	599.9	33.1	70.4	103.5	2,681.0	2,784.4
6 CC Rosario III (Unidades 8 y 9)	7,708.9	3,860.7	446.6	4,307.4	73.8	156.5	230.3	3,171.2	3,401.5
7 CT Samalayuca II	200.1	38.9	19.4	58.3	150.2	605.7	755.9	-614.1	141.8
8 CG Tres Vírgenes	1,099.6	695.2	146.0	841.2	6.5	25.9	32.4	226.0	258.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,464.1	236.2	44.0	280.3	0.0	85.8	85.8	1,098.1	1,183.9
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,211.3	269.4	44.1	313.5	15.8	64.3	80.1	817.7	897.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,925.8	515.6	60.1	575.7	7.9	55.1	63.0	1,287.1	1,350.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	556.9	203.5	22.0	225.5	26.5	86.6	113.1	218.3	331.4
13 SE 218 Noroeste	371.5	220.6	24.3	244.9	22.8	48.4	71.2	55.4	126.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	690.9	215.0	38.5	253.5	14.9	40.8	55.7	381.8	437.5
15 SE 220 Oriental - Centro	797.1	199.4	43.1	242.5	10.0	52.5	62.6	492.1	554.6
16 SE 221 Occidental	308.9	46.3	15.4	61.8	13.0	55.7	68.7	178.3	247.1
17 LT 301 Centro	489.7	180.2	50.1	230.3	1.5	51.6	53.1	206.3	259.4
18 LT 302 Sureste	452.5	169.5	33.2	202.6	0.0	61.1	61.1	188.7	249.8
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	304.3	121.7	30.4	152.1	0.0	30.4	30.4	121.7	152.1
20 LT 304 Noroeste	310.2	124.1	15.5	139.6	15.5	31.0	46.5	124.1	170.6
21 SE 305 Centro - Oriente	401.0	160.4	40.1	200.5	0.0	40.1	40.1	160.4	200.5
22 SE 306 Sureste	494.6	197.8	49.5	247.3	0.0	49.5	49.5	197.8	247.3
23 SE 307 Noreste	267.6	107.0	13.4	120.4	13.4	26.8	40.1	107.0	147.2
24 SE 308 Noroeste	485.1	194.1	25.5	219.6	18.8	52.7	71.5	194.1	265.5
25 Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,458.5	291.6	96.6	388.2	49.4	146.0	195.4	875.0	1,070.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a FASE) ^{2/}	1,277.3	120.1	79.3	199.4	41.4	120.7	162.1	915.7	1,077.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,340.5	379.5	131.5	511.0	4.5	136.0	140.6	688.9	829.5
28 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	3,675.6	1,114.9	305.3	1,420.2	25.1	421.7	446.8	1,808.5	2,255.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	490.6	146.3	31.5	177.9	18.8	50.3	69.1	243.6	312.7
30 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,453.9	348.7	124.0	472.7	25.6	149.6	175.2	806.0	981.2
31 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,068.5	508.2	209.4	717.7	97.4	306.8	404.3	1,946.5	2,350.8
32 SE 401 Occidental - Central	706.9	201.3	71.9	273.2	1.8	73.7	75.6	358.1	433.7
33 SE 402 Oriental-Peninsular	851.0	203.3	54.5	257.8	30.6	85.1	115.7	477.5	593.2
34 SE 403 Noreste	797.0	283.8	75.8	359.7	6.5	82.3	88.8	348.6	437.3
35 SE 404 Noroeste - Norte	445.2	156.0	48.2	204.2	0.0	48.2	48.2	192.8	241.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	94.4	23.4	5.0	28.3	4.5	9.4	13.9	52.2	66.1
37 SE 410 Sistema Nacional	1,903.8	509.6	185.2	694.8	7.3	192.6	199.9	1,009.1	1,209.0
38 El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,259.5	231.1	57.8	288.8	57.8	115.5	173.3	797.4	970.7
39 LT 414 Norte - Occidental	722.0	122.0	65.4	187.3	6.8	72.2	79.0	455.6	534.6
40 LT 502 Oriental - Norte	167.0	14.6	14.6	29.2	2.1	16.7	18.8	119.0	137.8
41 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	2,742.3	516.7	168.9	685.6	105.4	274.2	379.6	1,677.1	2,056.7
43 Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/}	494.9	85.4	28.2	113.6	21.3	49.5	70.7	310.6	381.3
44 SE 412 Compensación Norte	241.8	60.5	12.1	72.5	12.1	24.2	36.3	133.0	169.3
45 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	643.3	78.6	62.8	141.4	1.5	64.3	65.9	436.1	501.9
46 SE 503 Oriental	235.3	58.8	11.8	70.6	11.8	23.5	35.3	129.4	164.7

**CUADRO 2 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1/J}**

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-septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)^{1/J}

	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)
47	504 Norte - Occidental ^{2/J}	495.0	99.8	33.0	132.9	16.5	49.5	66.0	296.2	362.1
48	CCI Baja California Sur I	615.7	16.5	40.3	56.8	16.5	56.8	73.3	485.5	558.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,371.6	68.6	137.2	205.7	0.0	137.2	137.2	1,028.7	1,165.8
52	613 Subtransmisión Occidental ^{2/J}	307.8	26.1	26.8	52.9	4.1	30.8	34.9	220.1	255.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	181.5	9.5	11.5	21.0	6.7	18.2	24.9	135.6	160.4
54	LT615 Subtransmisión Peninsular (1a. fase)	284.8	11.6	25.1	36.7	1.9	29.0	31.0	217.1	248.1
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	232.8	34.9	23.3	58.2	0.0	23.3	23.3	151.3	174.6
58	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/J}	856.6	164.1	45.5	209.6	40.1	85.7	125.8	521.3	647.1
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	809.8	0.0	85.2	85.2	0.0	85.2	85.2	639.3	724.5
64	LT Líneas Centro	70.6	0.0	6.0	6.0	0.0	7.3	7.3	57.3	64.6
67	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II ^{2/J}	413.5	42.0	23.2	65.2	0.0	23.2	23.2	325.1	348.3
69	707 Enlace Norte-Sur ^{2/J}	376.6	37.7	18.8	56.5	18.8	37.7	56.5	263.7	320.2
70	Riviera Maya ^{2/J}	420.0	42.0	42.0	84.0	0.0	42.0	42.0	294.0	336.0
71	PR Presa Reguladora Amata	143.7	7.2	13.2	20.4	0.0	14.4	14.4	108.9	123.3
72	RM Adolfo López Mateos	327.5	8.4	33.6	42.0	0.0	33.6	33.6	251.9	285.5
74	RM Botello	69.8	3.5	3.5	7.0	3.5	7.0	10.5	52.3	62.8
75	RM Carbón II ^{2/J}	127.4	8.5	8.5	16.9	4.3	12.7	17.0	93.5	110.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	203.9	0.1	4.6	4.7	0.0	21.0	21.0	178.2	199.2
77	RM Dos Bocas	158.3	7.9	7.9	15.8	7.9	15.8	23.8	118.8	142.5
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	0.7	0.7	0.0	0.7	0.7	4.9	5.6
83	RM Ixtaczoquitlán	10.1	0.5	0.5	1.0	0.5	1.0	1.5	7.5	9.1
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	522.8	13.8	53.6	67.4	0.0	53.6	53.6	401.8	455.4
90	RM CT Puerto Libertad	141.7	7.1	14.2	21.3	0.0	14.2	14.2	106.3	120.4
91	RM Punta Prieta	131.0	0.0	3.3	3.3	3.3	13.1	16.4	111.3	127.7
92	RM Salamanca	342.8	8.7	31.7	40.4	0.0	35.2	35.2	267.2	302.4
93	RM Tuxpango	186.7	1.1	18.5	19.5	1.1	19.5	20.6	146.6	167.2
94	RM CT Valle de México	63.7	3.2	3.2	6.4	3.2	6.4	9.5	47.7	57.3
95	SE Norte	82.9	0.0	8.7	8.7	0.0	8.7	8.7	65.5	74.2
98	SE Capacitores	36.9	1.8	3.7	5.5	0.0	3.7	3.7	27.7	31.4
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	479.7	24.0	48.0	72.0	0.0	48.0	48.0	359.8	407.8
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	72.9	0.0	7.7	7.7	0.0	3.8	3.8	61.4	65.2
105	SLT 705 Sistemas Sur	1,069.4	0.0	112.6	112.6	0.0	112.6	112.6	844.3	956.8
108	LT 807 Durango	368.7	0.0	20.6	20.6	0.0	37.1	37.1	311.0	348.1
122	SE 811 Noroeste	119.9	0.0	6.0	6.0	0.0	12.0	12.0	101.9	113.9

**CUADRO 3 DE 3
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
 OPERACIÓN ^{p./}**
**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-septiembre de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)
Cierres parciales	6,887.1	238.0	376.2	614.2	130.2	692.8	823.0	5,450.0	6,272.9
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	363.6	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	36.4	327.2	363.6
50 LT 610 Transmisión - Norte (Primer Fase)	1,423.7	128.8	128.8	257.7	13.5	142.4	155.9	1,010.1	1,166.0
51 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2./}	133.2	9.8	9.8	19.5	3.1	13.3	16.5	97.2	113.7
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	75.7	0.0	8.0	8.0	0.0	8.0	8.0	59.8	67.7
60 SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,103.3	42.0	89.2	131.2	11.7	111.6	123.2	848.9	972.1
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	131.9	0.0	0.0	0.0	2.7	13.9	16.6	115.3	131.9
66 LT Red de Transmisión Asociada Altamira V	418.4	7.9	13.2	21.1	18.2	42.1	60.3	337.1	397.3
80 RM Gómez Palacio	105.1	5.3	5.3	10.5	5.3	10.5	15.8	78.8	94.6
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	35.9	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	3.8	32.1	35.9
102 SLT 703 Noroeste-Norte	130.4	0.0	0.0	0.0	6.5	13.0	19.6	110.8	130.4
104 SLT 706 Sistemas- Norte	938.1	41.8	83.5	125.3	0.0	94.3	94.3	718.4	812.8
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	145.0	2.5	12.5	15.0	2.5	15.0	17.5	112.5	130.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	343.4	0.0	17.2	17.2	0.0	34.3	34.3	291.9	326.2
123 SE 812 Golfo Norte	30.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	3.3	27.5	30.8
124 SE 813 División Bajío	53.4	0.0	0.0	0.0	2.7	5.3	8.0	45.4	53.4
126 SLT 801 Altiplano	621.2	0.0	0.0	0.0	31.1	62.1	93.2	528.0	621.2
130 SLT 806 Bajío	698.2	0.0	8.8	8.8	26.2	69.9	96.1	593.4	689.4
144 SLT 903 Cabo-Norte	136.1	0.0	0.0	0.0	6.8	13.6	20.4	115.7	136.1

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 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 - septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	CG Cerro Prieto IV	120.6	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	492.4	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	492.8	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	719.6	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	83.7	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	240.3	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT Samalayuca II	567.5	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
8	CG Tres Vírgenes	19.8	01-Jul-01	01-Abr-11	9	6
9	LT 211 Cable Submarino	60.5	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	42.2	19-Nov-99	15-Oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	34.3	03-Jun-99	15-Oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	25.2	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	35.3	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	29.9	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	19.5	14-May-99	15-Oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	23.8	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	19.1	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	19.3	03-Ago-01	30-Dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.2	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	6.3	11-May-01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	38.2	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	31.7	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	26.8	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	68.1	11-May-01	15-Jul-11	9	9
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	110.3	21-Nov-02	23-Jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,851.2	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	14,041.9	21-Jul-01	02-Dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,575.9	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,427.2	27-Sep-02	01-Abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,505.5	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,851.2	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,131.6	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,431.4	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE 403 Noreste	3,157.4	20-Feb-02	12-Nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,894.8	10-May-02	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,827.0	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	11,121.0	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,164.6	03-Dic-03	01-Oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	834.6	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,939.6	07-Jun-04	30-Jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,633.0	17-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,450.9	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,271.3	27-Oct-03	30-Dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	1,323.6	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,990.9	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	1,480.7	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,748.1	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 - septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 2001						
48	CCI Baja California Sur I	752.5	28-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,435.2	12-May-05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,931.7	18-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,726.1	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,127.5	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,454.7	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,561.0	20-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	752.5	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,629.6	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,340.8	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,577.5	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,473.3	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,778.7	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
Autorizados en 2002						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,443.9	31-Dic-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,744.2	01-Feb-10	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,806.6	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT Líneas Centro	702.3	23-Feb-06	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	7,904.0	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,099.9	17-Jun-05	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,724.7	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,744.2	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	5,012.6	03-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	5,882.8	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,051.1	22-Jul-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	263.5	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	327.3	24-Sep-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	41.1	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	320.2	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	57.8	15-Ago-05	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	253.7	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.4	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	184.8	01-Dic-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	120.5	15-Ago-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	32.3	03-Nov-05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	33.6	09-Sep-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.2	28-May-06	01-May-18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	167.6	16-May-05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	167.2	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	51.6	14-Jul-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	60.1	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	320.4	07-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	563.7	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	15.6	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	256.4	18-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE 705 Capacitores	1,668.3	21-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,899.3	09-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,527.5	21-Sep-06	01-Dic-17	11	0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,065.1	30-Abr-06	01-Dic-16	10	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	941.3	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 – septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago (años y meses)	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	311.8	05-Oct-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,774.7	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0
105	SLT 709 Sistemas Sur	13,518.3	16-Nov-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,749.9	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0
107	CCI Baja California Sur II	721.9	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT 807 Durango I	4,117.3	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,450.9	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6
110	RM CCC Tula	78.6	16-Dic-05	08-Abr-15	10	1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	181.4	13-Sep-06	28-Jun-16	10	0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	100.9	26-Sep-05	15-Dic-15	10	5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	542.9	21-Jul-06	01-Nov-16	10	0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	171.5	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	83.4	08-Feb-08	30-Abr-17	10	6
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	201.5	01-Oct-08	01-Jun-19	10	8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	195.2	16-Nov-06	01-May-18	11	1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	336.4	03-May-07	01-May-16	10	3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	443.2	01-May-08	01-Oct-18	10	5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	173.1	01-Feb-08	01-Feb-18	10	0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,070.2	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0
122	SE 811 Noroeste	197.2	25-Abr-06	30-Dic-15	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	169.0	07-Jul-06	30-Dic-15	9	6
124	SE 813 División Bajío	1,151.4	24-Jul-06	30-Dic-16	10	5
125	SE 814 División Jalisco	75.2	01-Dic-09	30-Dic-16	10	2
126	SLT 801 Altiplano	4,910.2	08-Sep-06	01-Dic-17	11	0
127	SLT 802 Tamaulipas	4,038.7	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0
128	SLT 803 NOINE	3,449.9	25-Abr-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT 805 El Occidente	4,590.8	03-Sep-07	01-Sep-18	12	0
130	SLT 806 Bajío	13,038.6	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004						
131	CCE Pacífico II y III	14,604.4	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6
132	CE La Venta II	434.7	01-Nov-06	01-Jun-17	10	6
133	CH La Parota	2,836.8	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,604.4	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,836.8	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	434.7	10-Oct-06	01-Jun-16	10	0
138	SE 911 Noreste	244.7	02-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE 912 División Oriente	1,156.5	17-Ago-07	30-Dic-17	9	9
140	SE 914 División Centro Sur	336.3	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE 915 Occidental	632.1	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT 901 Pacífico	5,665.0	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	6,813.9	01-May-07	01-Nov-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,291.4	25-Ago-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,604.4	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
Autorizados en 2005						
146	CH La Yesca	3,820.2	02-May-11	01-Nov-41	30	0
147	CCC Baja California	2,917.7	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	348.5	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	297.9	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	210.0	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 - septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

		Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./}	Término de obligaciones ^{5./}	Plazo del pago (años y meses)	
151	SE	1006 Central - Sur	803.6	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE	1005 Noroeste	966.3	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM	Micos- Electroquímica	18.7	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0
154	RM	Portezuelo I y II	48.4	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0
155	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,434.0	01-Nov-07	29-Dic-17	9	11
156	RM	Infiernillo	151.7	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	596.9	01-Nov-07	31-Dic-17	10	1
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	38.5	25-Ago-06	01-Ago-17	10	0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.9	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	75.9	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
161	RM	CCC El Sauz	45.1	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
162	RM	CCC Huinalá II	11.7	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	2,441.7	20-Dic-06	01-Dic-16	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,797.6	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	4,917.4	01-Dic-07	27-Ago-18	10	0
166	SLT	1002 Red de Transmisión del Sureste	345.2	02-May-07	01-Nov-17	10	0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,917.4	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	1,057.6	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0
169	CC	Tuxpan Conversión de TG a CC	2,262.5	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,820.2	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6
Autorizados en 2006							
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	5,508.8	03-Mar-09	03-Jun-19	10	0
173	CC	Repotenciación Valle de México U-2	4,771.2	01-Mar-09	01-Sep-19	10	0
174	CC	Repotenciación Valle de México U-3	4,972.4	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
175	LT	Red de Transmisión Asociada a baja California II	7,458.0	01-Ene-19	01-Jul-19	9	1
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	5,508.8	02-Ene-09	02-Ene-18	9	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	446.3	01-Jul-08	01-Ene-19	10	0
178	LT	Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	4,771.2	01-Ene-09	29-Jun-19	10	0
179	LT	Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	4,972.4	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	7,630.6	01-May-08	01-May-18	10	0
186	SE	1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	10,171.2	02-Feb-09	01-Feb-19	10	0
187	SE	1115 Compensación Peninsular	10,171.2	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	19.8	01-May-08	01-May-18	10	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	892.7	04-Ago-08	01-Ago-18	10	0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,284.9	01-Oct-08	01-Oct-18	10	0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	8,371.6	03-Nov-08	02-Nov-18	10	0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Norte	14,263.0	01-May-09	01-May-19	10	0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	826.7	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,330.5	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 Pidiregas.

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 - septiembre de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	289.2	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998						
2	CC Altamira II	2,506.5	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,506.5	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,429.2	27-Jun-03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,143.3	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT Mérida III	197.2	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,642.2	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,572.1	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	2,968.2	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,682.8	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,187.3	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	3,025.9	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	136.5	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	2.0	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999						
15	CC Altamira III y IV	13,575.9	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,131.3	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,426.3	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,271.3	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	14,041.9	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000						
20	CC Altamira V	7,099.9	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	7,870.0	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001						
22	CC Agua Prieta II	1,629.6	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,730.6	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC Tuxpan V	3,989.1	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002						
26	CC Valladolid III	3,251.0	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003						
27	CCC Tamazunchale II	6,450.9	01-Abr-09	01-May-34	25	1
Autorizados en 2005						
28	CCC Norte II	3,648.7	01-Abr-09	01-May-34	25	0
29	CCC Norte	2,434.0	01-Abr-08	01-May-33	25	0
30	CCC Central	2,023.9	01-Abr-09	01-May-34	25	0
Autorizados en 2006						
31	CE La Venta III	446.3	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3
32	CT TG Baja California II	7,458.0	01-Abr-10	01-May-35	25	0

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 Pidiregas.

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 4
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
 ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}**

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 - septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)	(8)
Total	211,057.6	205,029.7	-2.9	195,813.9	150,527.3	73.4	37,875.9	112,651.4
Inversión directa	134,046.4	131,457.5	-1.9	122,241.8	84,151.3	64.0	31,607.0	52,544.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,136.0	1,136.0	0.0	1,136.0	603.1	53.1		603.1
2 CC Chihuahua	3,049.2	3,049.2	0.0	3,049.2	1,858.9	61.0		1,858.9
3 CCI Guerrero Negro II	301.9	299.4	-0.8	293.0	247.1	82.5		247.1
4 CC Monterrey II	3,639.8	3,639.8	0.0	3,639.8	3,639.8	100.0		3,639.8
5 CD Puerto San Carlos II	673.6	673.6	0.0	673.6	452.9	67.2		452.9
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,384.4	3,384.4	0.0	3,384.4	2,784.4	82.3		2,784.4
7 CT Samalayuca II	7,708.9	7,708.9	0.0	7,708.9	3,401.5	44.1		3,401.5
8 CG Tres Vírgenes	200.1	200.1	0.0	200.1	141.8	70.9		141.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,099.6	1,099.6	0.0	1,099.6	258.4	23.5		258.4
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,468.0	1,464.1	-0.3	1,468.0	1,183.9	80.9		1,183.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,211.3	1,211.3	0.0	1,211.3	897.8	74.1		897.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,925.8	1,925.8	0.0	1,925.8	1,350.2	70.1		1,350.2
13 SE 218 Noroeste	556.9	556.9	0.0	556.9	331.4	59.5		331.4
14 SE 219 Sureste-Peninsular	371.5	371.5	0.0	371.5	126.6	34.1		126.6
15 SE 220 Oriental-Centro	690.9	690.9	0.0	690.9	437.5	63.3		437.5
16 SE 221 Occidental	797.1	797.1	0.0	797.1	554.6	69.6		554.6
17 LT 301 Centro	489.7	489.7	0.0	489.7	259.4	53.0		259.4
18 LT 302 Sureste	452.5	452.5	0.0	452.5	249.8	55.2		249.8
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	304.3	304.3	0.0	304.3	152.1	50.0		152.1
20 LT 304 Noroeste	310.2	310.2	0.0	310.2	170.6	55.0		170.6
21 SE 305 Centro-Oriente	401.0	401.0	0.0	401.0	200.5	50.0		200.5
22 SE 306 Sureste	494.6	494.6	0.0	494.6	247.3	50.0		247.3
23 SE 307 Noreste	267.6	267.6	0.0	267.6	147.2	55.0		147.2
24 SE 308 Noroeste	485.2	485.1	0.0	485.2	265.5	54.7		265.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,467.3	1,432.2	-2.4	1,414.0	1,070.4	74.7		1,070.4
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Fase)	1,262.2	1,264.0	0.1	1,262.3	1,077.8	85.3		1,077.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,340.5	1,340.5	0.0	1,340.5	829.5	61.9		829.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,364.9	3,663.3	-16.1	3,654.8	2,255.3	61.6		2,255.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	490.6	490.6	0.0	490.6	312.7	63.7		312.7
30 LT 411 Sistema Nacional	1,490.5	1,438.3	-3.5	1,490.5	981.2	68.2		981.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,484.2	3,009.1	-13.6	3,484.2	2,350.8	78.1		2,350.8
32 SE 401 Occidental - Central	706.9	706.9	0.0	706.9	433.7	61.4		433.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	956.0	849.6	-11.1	956.0	593.2	68.8		593.2
34 SE 403 Noreste	797.0	797.0	0.0	797.0	437.3	54.9		437.3
35 SE 404 Noroeste-Norte	445.2	445.2	0.0	445.2	241.0	54.1		241.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	94.4	94.4	0.0	94.4	66.1	70.0		66.1
37 SE 410 Sistema Nacional	1,903.8	1,903.8	0.0	1,903.8	1,209.0	63.5		1,209.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,251.3	1,251.3	0.0	1,251.3	970.7	77.6		970.7
39 LT 414 Norte-Occidental	722.0	722.0	0.0	722.0	534.6	74.1		534.6
40 LT 502 Oriental - Norte	219.2	219.2	0.0	219.2	137.8	62.9		137.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,926.4	2,633.8	-10.0	2,633.8	2,056.7	78.1		2,056.7
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,956.6	2,026.6	3.6	2,026.6	2,026.6	100.0	1,663.0	363.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	546.8	469.4	-14.1	469.4	381.3	81.2		381.3

**CUADRO 2 DE 4
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
 ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}**

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 - septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)	(8)	
44	SE	412 Compensación Norte	241.8	241.8	0.0	241.8	169.3	70.0		169.3
45	SE	413 Noroeste - Occidental	717.7	717.7	0.0	717.7	501.9	69.9		501.9
46	SE	503 Oriental	357.3	357.3	0.0	357.3	164.7	46.1		164.7
47	SE	504 Norte - Occidental	492.5	487.5	-1.0	487.5	362.1	74.3		362.1
48	CCI	Baja California Sur I	615.7	615.7	0.0	615.7	558.8	90.8		558.8
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,380.9	1,904.6	-20.0	1,904.6	1,165.8	61.2		1,165.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I)	1,840.6	1,840.6	0.0	1,840.6	1,904.6	103.5	738.6	1,166.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	501.1	501.1	0.0	501.1	501.1	100.0	387.4	113.7
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	391.9	391.9	0.0	391.9	255.0	65.1		255.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	219.8	219.8	0.0	219.8	160.4	73.0		160.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	535.7	428.6	-20.0	428.6	248.1	57.9		248.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	270.2	232.8	-13.8	232.8	174.6	75.0		174.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	892.9	815.3	-8.7	815.3	647.1	79.4		647.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	481.4	481.4	0.0	481.4	481.4	100.0	413.7	67.7
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,746.9	1,746.9	0.0	1,746.9	1,746.9	100.0	774.7	972.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	846.4	846.4	0.0	846.4	724.5	85.6		724.5
62	CCC	Pacífico	10,454.1	10,554.0	1.0	846.4	10,156.7	96.2	10,156.7	0.0
63	CH	El Cajón	8,928.7	8,928.7	0.0	8,928.7	8,834.1	98.9	8,834.1	0.0
64	LT	Líneas Centro	160.0	176.0	10.0	176.0	64.6	36.7		64.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	940.3	940.3	0.0	940.3	940.3	100.0	808.4	131.9
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,094.0	2,094.0	0.0	2,094.0	2,094.0	100.0	1,696.7	397.3
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	826.0	826.0	0.0	826.0	348.3	42.2		348.3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	423.3	357.3	-15.6	357.3	320.2	89.6		320.2
70	LT	Riviera Maya	601.8	481.3	-20.0	481.3	336.0	69.8		336.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	249.5	249.5	0.0	249.5	123.3	49.4		123.3
72	RM	Adolfo López Mateos	350.9	342.9	-2.3	342.9	285.5	83.3		285.5
73	RM	Altamira	486.1	467.6	-3.8	467.6	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	69.8	69.8	0.0	69.8	62.8	90.0		62.8
75	RM	Carbón II	133.9	127.0	-5.1	127.0	110.5	87.0		110.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	216.2	207.9	-3.8	207.9	199.2	95.8		199.2
77	RM	Dos Bocas	161.7	158.4	-2.1	158.4	142.5	90.0		142.5
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.6	0.0	2.6	2.4	90.6		2.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,470.7	1,414.4	-3.8	1,414.4	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	325.4	325.4	0.0	325.4	325.4	100.0	230.8	94.6
82	RM	Huinalá	6.3	6.3	0.0	6.3	5.6	88.5	0.0	5.6
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.6	10.1	-13.1	10.1	9.1	90.0	0.0	9.1
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	213.8	213.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	540.9	540.9	0.0	540.9	455.4	84.2	0.0	455.4
90	RM	CT Puerto Libertad	147.8	147.8	0.0	147.8	120.4	81.5	0.0	120.4
91	RM	Punta Prieta	132.9	127.8	-3.8	127.8	127.7	99.9		127.7
92	RM	Salamanca	322.4	322.4	0.0	322.4	302.4	93.8		302.4
93	RM	Tuxpango	205.6	190.9	-7.1	190.9	167.2	87.6		167.2
94	RM	CT Valle de México	63.7	63.7	0.0	63.7	57.3	90.0		57.3
95	SE	Norte	110.1	105.9	-3.8	105.9	74.2	70.1		74.2
98	SE	705 Capacitores	67.0	67.0	0.0	67.0	31.4	46.8		31.4

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P.J}

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 - septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)	(8)	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	927.3	741.8	-20.0	741.8	407.8	55.0		407.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	394.9	394.9	0.0	394.9	394.9	100.0	359.1	35.9
102	SLT	703 Noreste-Norte	394.9	394.9	0.0	394.9	394.9	100.0	264.6	130.4
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	193.7	193.7	0.0	193.7	65.2	33.7		65.2
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,491.9	1,993.6	-20.0	1,993.6	1,993.6	100.0	1,180.8	812.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,080.9	1,080.9	0.0	1,080.9	956.8	88.5		956.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	854.2	819.0	-4.1	819.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	746.9	718.3	-3.8	718.3	0.0	0.0		0.0
108	LT	807 Durango	1,054.1	1,054.1	0.0	1,054.1	589.4	55.9	241.4	348.1
110	RM	CCC Tula	58.3	57.8	-0.8	57.8	57.8	100.0	57.8	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	304.5	348.8	14.5	348.8	348.8	100.0	348.8	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	245.8	245.8	0.0	348.8	348.8	141.9	218.7	130.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	343.0	394.2	14.9	394.2	394.2	100.0	394.2	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	344.1	344.3	0.1	344.3	344.3	100.0	18.1	326.2
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	513.3	504.7	-1.7	504.7	0.0	0.0		0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	173.7	241.0	38.7	241.0	0.0	0.0		0.0
122	SE	811 Noroeste	173.7	241.0	38.7	241.0	113.9	47.3		113.9
123	SE	Golfo Norte	124.2	69.6	-44.0	69.6	394.9	567.4	364.2	30.8
124	SE	813 División Bajío	730.4	702.5	-3.8	702.5	702.5	100.0	649.1	53.4
126	SLT	801 Altiplano	1,375.2	1,375.2	0.0	1,375.2	1,375.2	100.0	754.0	621.2
127	SLT	802 Tamaulipas	967.4	815.7	-15.7	815.7	0.0	0.0		0.0
128	SLT	803 None	1,302.5	1,252.7	-3.8	1,252.7	0.0	0.0		0.0
129	SLT	805 El Occidente	491.3	491.3	0.0	491.3	0.0	0.0		0.0
130	SLT	806 Bajío	518.9	518.9	0.0	518.9	689.4	132.9		689.4
132	CE	La Venta	1,226.0	1,211.7	-1.2	1,211.7	0.0	0.0		0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	91.1	92.8	1.8	92.8	92.8	100.0	92.8	0.0
138	SE	911 Noreste	112.0	119.1	6.3	119.1	0.0	0.0		0.0
139	SE	912 División Oriente	111.2	118.2	6.3	118.2	0.0	0.0		0.0
143	SLT	902 Istmo	606.0	751.5	24.0	751.5	0.0	0.0		0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	959.3	959.3	0.0	959.3	1,095.4	114.2	959.3	136.1
146	CH	La Yesca	9,199.1	9,732.3	5.8	9,732.3	0.0	0.0		0.0
147	CCC	Baja California	1,917.1	1,957.3	2.1	1,957.3	0.0	0.0		0.0
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	419.9	419.9	0.0	419.9	0.0	0.0		0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	593.8	593.8	0.0	593.8	0.0	0.0		0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	586.7	586.7	0.0	586.7	0.0	0.0		0.0
154	RM	Portezuelo I y II	101.4	101.4	0.0	101.4	0.0	0.0		0.0
156	RM	Infiernillo	186.2	186.2	0.0	186.2	0.0	0.0		0.0
158	RM	CT Puerto Libertad 4	145.4	145.4	0.0	145.4	0.0	0.0		0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	230.5	267.6	16.1	267.6	0.0	0.0		0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75.4	75.4	-0.1	75.4	0.0	0.0		0.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,584.7	1,625.0	2.5	1,625.0	0.0	0.0		0.0

**CUADRO 4 DE 4
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
 ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}**

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 – septiembre de 2006

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

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)	(8)
Inversión condicionada ^{2./}	77,011.2	73,572.1	-4.5	73,572.1	66,376.0	90.2	6,268.9	60,107.1
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	3,963.4	3,963.4	0.0	3,963.4	1,535.0	38.7	0.0	1,535.0
2 CC Altamira II	2,834.6	2,834.6	0.0	2,834.6	2,544.4	89.8	0.0	2,544.4
3 CC Bajío	4,036.7	4,036.7	0.0	4,036.7	3,868.0	95.8	0.0	3,868.0
4 CC Campeche	1,747.1	1,747.1	0.0	1,747.1	1,456.5	83.4	0.0	1,456.5
5 CC Hermosillo	1,911.5	1,911.5	0.0	1,911.5	1,566.9	82.0	0.0	1,566.9
6 CT Mérida III	2,245.1	2,245.1	0.0	2,245.1	1,651.1	73.5	0.0	1,651.1
7 CC Monterrey III	2,844.7	2,844.7	0.0	2,844.7	2,449.0	86.1	0.0	2,449.0
8 CC Naco-Nogales	1,775.7	1,775.7	0.0	1,775.7	1,616.7	91.0	0.0	1,616.7
9 CC Río Bravo II	2,615.9	2,615.9	0.0	2,615.9	2,615.9	100.0	0.0	2,615.9
10 CC Mexicali	3,904.3	3,904.3	0.0	3,904.3	3,185.6	81.6	0.0	3,185.6
11 CC Saltillo	1,880.5	1,880.5	0.0	1,880.5	1,870.5	99.5	0.0	1,870.5
12 CC Tuxpan II	3,339.3	3,339.3	0.0	3,339.3	3,155.0	94.5	0.0	3,155.0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,331.6	3,331.6	0.0	3,331.6	3,091.7	92.8	0.0	3,091.7
14 TRN Gasoducto Samalayuca	418.0	418.0	0.0	418.0	66.7	16.0	0.0	66.7
15 CC Altamira III y IV	6,725.6	5,930.4	-11.8	5,930.4	5,925.8	99.9	0.0	5,925.8
16 CC Chihuahua III	2,008.8	1,868.1	-7.0	1,868.1	1,748.2	93.6	0.0	1,748.2
17 CC La Laguna II	4,034.9	4,034.9	0.0	4,034.9	4,016.4	99.5	0.0	4,016.4
18 CC Río Bravo III	2,912.3	2,934.2	0.8	2,934.2	2,863.2	97.6	0.0	2,863.2
19 CC Tuxpan III y IV	6,630.3	6,380.7	-3.8	6,380.7	5,648.3	88.5	0.0	5,648.3
20 CC Altamira V	7,043.4	6,283.3	-10.8	6,283.3	6,268.9	99.8	6,268.9	0.0
24 CC Río Bravo IV	3,161.6	3,161.6	0.0	3,161.6	3,152.3	99.7	0.0	3,152.3
25 CC Tuxpan V	4,124.2	3,209.1	-22.2	3,209.1	3,158.4	98.4	0.0	3,158.4
26 CC Valladolid III	3,521.7	2,921.4	-17.0	2,921.4	2,921.4	100.0	0.0	2,921.4

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 10.9935 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 ^{p./}

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- septiembre de 2006

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	253,522.3	406,993.3	660,515.6	38.4	61.6	100.0
PEMEX	221,915.3	354,449.0	576,364.3	33.6	53.7	87.3
CFE	31,607.0	52,544.3	84,151.3	4.8	8.0	12.7
Condicionada ^{2./}	6,268.9	63,471.7	69,740.6	9.0	91.0	100.0
PEMEX	0.0	3,364.6	3,364.6	0.0	4.8	4.8
CFE	6,268.9	60,107.1	66,376.0	9.0	86.2	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 10.9935 pesos por dólar, al 30 de septiembre 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.