

ANEXO VI

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

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

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 ^{2./} (3)	2007			Acumulado 2006 ^{3./} (8)	2007			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7)=6/2		Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
Total			1,182,165.1	604,951.9	145,565.3	68,631.8	673,583.6	57.0				
Inversión Directa			1,182,165.1	604,951.9	145,565.3	68,631.8	673,583.6	57.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,182,165.1	604,951.9	145,565.3	68,631.8	673,583.6	57.0				
Aprobados en 1997			581,525.2	314,591.2	44,177.5	20,417.2	335,008.3	57.6				
1	PEP Burgos	Varias(Cierre y otras)	252,330.5	95,682.5	18,498.1	6,615.8	102,298.2	40.5	81.6	8.0	6.4	88.0
2	PEP Cantarell	Varias(Cierre y otras)	329,194.7	218,908.7	25,679.5	13,801.4	232,710.1	70.7	80.5	4.8	2.4	82.9
Aprobados en 1998			42,750.7	21,702.3	13,511.1	5,539.9	27,242.1	63.7				0.0
4	PEP Delta del Grijalva	Varias(Cierre y otras)	15,571.7	11,053.0	2,075.5	816.1	11,869.1	76.2	65.8	19.3	3.9	69.7
6	PR Minatitlán	En construcción	27,179.0	10,649.3	11,435.5	4,723.8	15,373.0	56.6	46.1	36.0	16.4	62.5
Aprobados en 2001			175,867.9	95,855.0	19,916.2	10,260.7	106,115.6	60.3				0.0
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias(Cierre y otras)	175,867.9	95,855.0	19,916.2	10,260.7	106,115.6	60.3	71.9	10.0	2.7	74.6
Aprobados en 2002			378,791.1	172,803.4	67,357.3	32,277.4	205,080.9	54.1				0.0
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas ^{4./}	Varias(Licitación y construcción)	4,247.2	223.1	336.4	21.1	244.2	5.7	5.2	4.0	0.0	5.2
15	PEP Integral Caan – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	20,818.9	15,412.3	3,067.9	1,292.1	16,704.4	80.2	70.2	14.9	0.0	70.2
17	PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	Varias(Cierre y otras)	47,698.0	9,536.6	8,508.6	1,563.7	11,100.4	23.3	17.8	12.0	4.3	22.1
18	PEP Integral Arenque – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	19,555.6	7,990.5	1,766.9	1,229.4	9,219.8	47.1	79.5	4.0	3.4	82.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	12,863.6	7,083.5	2,552.2	1,226.1	8,309.6	64.6	64.0	15.7	5.7	69.7
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	7,801.6	3,967.8	1,361.0	426.9	4,394.7	56.3	56.6	17.7	0.8	57.5
22	PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	2,175.2	876.3	564.9	272.6	1,148.9	52.8	41.5	28.8	3.7	45.2
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	3,742.5	2,029.5	424.4	183.5	2,213.0	59.1	58.5	7.5	2.1	60.5
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	45,605.8	23,961.2	6,986.2	4,145.1	28,106.3	61.6	70.4	12.7	5.9	76.3
25	PEP Integral Chuc – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	23,657.1	15,568.4	3,693.6	1,635.8	17,204.2	72.7	60.2	16.5	0.3	60.4

CUADRO 2 DE 2

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN^{P/J}

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

Enero- junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{1/J}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada				%	Acumulado			
				2006 ^{2/J}	Est. anual	Realizada	Acumulada		2006 ^{3/J}	Est. anual	Realizada	Acumulada
(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)				
26	PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	4,952.8	2,720.3	266.0	717.1	3,437.5	69.4	53.0	4.0	1.8	54.8
27	PEP Integral El Golpe- Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	15,408.4	7,691.5	3,001.2	851.3	8,542.8	55.4	50.9	19.2	1.2	52.1
28	PEP Integral Jujo- Tecminoacán - Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	12,691.3	8,846.0	2,532.8	1,370.4	10,216.3	80.5	76.8	14.0	3.5	80.3
30	PEP Integral Ku-Maloob- Zaap-Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	136,822.1	56,473.2	29,007.1	15,946.3	72,419.5	52.9	55.3	16.3	10.5	65.8
31	PEP Integral Och-Uech- Kax – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	4,123.6	2,330.1	370.8	142.5	2,472.6	60.0	54.9	4.0	0.0	54.9
32	PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	Varias(Cierre y otras)	7,135.7	3,832.5	841.1	532.0	4,364.5	61.2	43.3	4.0	3.2	46.5
35	PEP Integral Yaxché– Pidiregas	Varias(Licitación y construcción)	3,086.1	821.2	826.5	299.3	1,120.5	36.3	29.5	8.0	0.8	30.3
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	6,405.5	3,439.5	1,249.7	422.2	3,861.7	60.3	53.0	18.0	7.0	60.0
	Aprobados en 2005		3,230.3	0.0	603.1	136.6	136.6	4.2				0.0
	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	En construcción	3,230.3	0.0	603.1	136.6	136.6	4.2	0.0	19.1	0.0	0.0

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

P_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7946 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2007. Para el PEF2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

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

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

4_/ Cifras actualizadas por la entidad respecto al trimestre anterior.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	242,735.8	24,390.2	39.8	21,519.5	196,786.4	268,622.1	24,254.3	695.2	18,937.6	224,735.0	14.2
Burgos	13,122.3	2,082.6	0.0	1,587.9	9,451.9	11,215.0	2,160.5	0.7	1,311.4	7,742.3	-18.1
Cantarell	84,675.2	9,189.8	0.0	3,403.5	72,082.0	102,801.1	9,136.3	62.5	2,722.2	90,880.1	26.1
Cadereyta	1,399.8	37.0	0.0	0.0	1,362.9	2,636.6	62.1	0.6	0.0	2,573.9	88.9
Delta del Grijalva	5,602.8	301.1	0.0	99.2	5,202.6	4,958.3	298.2		96.4	4,563.6	-12.3
Madero	1,159.0	74.9	4.2	194.1	885.8	2,580.9	131.2	0.0	155.8	2,293.8	159.0
Salamanca	350.9	306.7	0.0	36.1	8.1	1,891.7	296.7	0.0	36.0	1,559.1	-0-
Tula ^{1./}	220.5	248.1	0.0	30.4	-57.9	139.4	233.4	0.4	30.0	-124.5	114.9
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	6,178.2	95.6	0.0	4,868.6	1,214.1	6,684.0	31.6	0.0	4,624.1	2,028.2	67.1
Programa Estratégico de Gas	36,955.2	2,737.9	0.0	1,944.9	32,272.5	26,960.1	2,518.3	175.1	1,376.9	22,889.8	-29.1
Integral Caan	9,615.6	682.2	0.0	289.3	8,644.1	15,979.4	656.6	59.0	256.1	15,007.7	73.6
Aceite Terciario del Golfo	3,094.8	221.5	18.4	170.8	2,684.1	1,585.7	220.9	0.1	162.8	1,202.0	-55.2
Integral Arenque	1,561.9	122.9	0.0	133.6	1,305.4	1,092.8	111.1	0.0	88.2	893.4	-31.6
Integral Bellota- Chinchorro	4,761.8	463.7	0.0	116.0	4,182.1	4,410.2	561.3	1.0	62.4	3,785.5	-9.5
Integral Cactus Sitio- Grande	1,506.7	298.3	0.0	59.0	1,149.4	1,332.3	295.6	15.5	39.5	981.7	-14.6
Integral Cárdenas	1,770.9	109.8	0.0	11.6	1,649.6	1,312.1	108.1	0.0	9.0	1,195.0	-27.6
Integral Carmito- Artesa	1,116.8	168.9	0.0	38.5	909.4	1,291.2	227.8	1.9	29.5	1,031.9	13.5
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	14,122.7	2,053.5	0.0	537.0	11,532.1	15,992.5	2,013.2	24.4	421.7	13,533.2	17.4
Integral Chuc	6,777.5	376.8	15.0	189.6	6,196.1	12,012.2	354.5	16.4	170.5	11,470.8	85.1
Integral Ek-Balam	1,499.4	68.7	0.0	78.3	1,352.3	1,330.2	47.7	0.0	19.9	1,262.6	-6.6
Integral El Golpe- Puerto Ceiba	3,451.8	435.7	0.0	140.4	2,875.7	3,573.7	424.7	4.6	128.6	3,015.7	4.9
Integral Jujo- Tecominoacán	7,208.8	829.4	0.0	144.4	6,235.0	6,515.3	944.0	0.5	81.0	5,489.8	-12.0
Integral Ku-Maloob- Zaap	25,660.3	2,641.6	0.0	473.5	22,545.3	30,954.4	2,653.8	322.1	218.6	27,759.8	23.1
Integral Och-Uech- Kax	1,520.7	72.8	0.0	43.6	1,404.3	2,048.6	69.9	0.0	42.5	1,936.2	37.9
Integral Poza Rica	1,454.9	646.1	0.0	61.2	747.6	1,711.6	641.8	5.4	45.4	1,018.9	36.3
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	7,947.0	124.9	2.2	6,867.9	952.0	7,613.3	54.9	5.1	6,808.9	744.5	-21.8

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

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

1./ El valor negativo al segundo trimestre se debe al paro de la planta primaria de la refinería, así como a la baja disponibilidad de butano para la isomerización.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
(1)		Programable	Inversión	No			(5=1-2-3-4)	(6)	Programable		Inversión
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Presupuestaria Asociada (3)	Programable (4)			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Presupuestaria Asociada (8)	Programable (9)		
Total	305,132.1	31,182.3	48.3	26,050.3	247,851.3	346,524.8	30,804.3	789.5	23,491.0	291,440.0	17.6
Burgos	16,512.3	2,808.7	0.0	1,854.6	11,849.0	14,635.6	2,863.6	0.7	1,548.9	10,222.4	-13.7
Cantarell	106,549.6	12,441.3	0.0	4,045.1	90,063.2	132,875.3	12,228.3	73.6	3,337.7	117,235.6	30.2
Cadereyta	1,527.1	45.5	0.0	0.0	1,481.5	3,378.1	75.7	0.6	0.0	3,301.7	122.9
Delta del Grijalva	7,050.2	423.1	0.0	152.3	6,474.9	7,105.3	417.3	0.0	146.8	6,541.3	1.0
Madero	1,382.3	84.9	5.3	194.1	1,098.1	3,216.2	146.7	0.0	155.8	2,913.7	165.3
Salamanca	441.5	309.9	0.0	36.1	95.5	2,474.0	299.1	0.0	36.0	2,138.9	-0-
Tula ^{1./}	277.5	252.1	0.0	30.4	-5.0	169.6	234.6	0.4	30.0	-95.4	-0-
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	7,774.2	138.7	0.0	6,130.9	1,504.7	8,563.7	56.5	0.0	5,987.8	2,519.4	67.4
Programa Estratégico de Gas	46,502.0	3,258.8	0.0	2,167.2	41,076.0	34,800.9	3,030.4	176.2	1,510.4	30,083.9	-26.8
Integral Caan	12,099.7	782.4	0.0	309.0	11,008.3	19,181.7	752.3	59.8	271.7	18,097.9	64.4
Aceite Terciario del Golfo	3,894.3	276.7	25.3	196.5	3,395.9	2,044.8	276.0	0.1	185.4	1,583.3	-53.4
Integral Arenque	1,965.4	148.6	0.0	153.2	1,663.6	1,398.4	136.2	0.0	95.2	1,167.1	-29.8
Integral Bellota-Chinchorro	5,992.0	547.9	0.0	134.3	5,309.7	5,525.1	645.6	1.0	69.8	4,808.7	-9.4
Integral Cactus Sitio-Grande	1,896.0	369.8	0.0	66.4	1,459.8	1,668.4	367.0	19.4	42.8	1,239.2	-15.1
Integral Cárdenas	2,228.4	131.4	0.0	12.9	2,084.2	1,619.1	129.7	0.0	9.1	1,480.3	-29.0
Integral Carmito-Artesa	1,405.3	200.5	0.0	43.4	1,161.4	1,624.6	259.4	2.8	30.0	1,332.4	14.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	17,771.1	2,560.6	0.0	587.9	14,622.5	21,957.0	2,519.6	87.5	438.1	18,911.8	29.3
Integral Chuc	8,528.4	438.1	15.0	221.1	7,854.1	14,534.4	409.1	19.0	194.2	13,912.1	77.1
Integral Ek-Balam	1,886.7	71.1	0.0	99.6	1,716.0	1,869.2	50.1	0.0	20.7	1,798.4	4.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	4,343.5	536.7	0.0	152.4	3,654.4	4,398.6	525.7	13.5	138.9	3,720.5	1.8
Integral Jujo-Tecominoacán	9,071.1	1,035.3	0.0	175.8	7,860.0	8,080.3	1,149.9	1.5	85.8	6,843.1	-12.9
Integral Ku-Maloob-Zaap	32,289.2	3,276.9	0.0	541.3	28,471.0	40,423.9	3,286.2	322.6	237.9	36,577.1	28.5
Integral Och-Uech-Kax	1,913.6	89.7	0.0	45.8	1,778.1	2,825.1	84.4	0.0	44.4	2,696.3	51.6
Integral Poza Rica	1,830.7	809.1	0.0	74.7	946.9	2,224.9	804.8	5.4	51.5	1,363.2	44.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	10,000.0	144.5	2.7	8,625.3	1,227.5	9,930.8	56.2	5.4	8,822.2	1,047.0	-14.7

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

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

1./ El valor negativo al segundo trimestre se debe al paro de la planta primaria de la refinería, así como a la baja disponibilidad de butano para la isomerización.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
Total	365,855.9	41,853.7	49.9	33,618.9	290,333.4	427,704.3	39,313.0	827.6	30,401.3	357,162.4	23.0
Burgos	19,792.8	3,697.7	0.0	2,481.4	13,613.7	18,474.9	3,662.6	0.7	1,950.4	12,861.2	-5.5
Cantarell	127,718.4	16,592.4	0.0	5,610.0	105,515.9	163,626.4	15,493.1	74.7	4,640.7	143,417.9	35.9
Cadereyta	1,908.9	1,070.5	0.0	339.7	498.7	3,907.5	1,085.7	0.7	332.2	2,489.0	399.1
Delta del Grijalva	8,450.9	505.4	0.0	207.5	7,738.0	8,832.4	492.6		196.9	8,142.9	5.2
Madero	1,680.1	430.9	6.3	457.9	784.9	4,406.4	496.6	0.0	408.5	3,501.3	346.1
Salamanca	529.3	350.8	0.0	49.4	129.0	2,876.2	300.8	0.0	36.0	2,539.4	-0.
Tula ^{1./}	332.6	260.7	0.0	30.4	41.5	215.6	235.7	0.4	30.0	-50.5	-221.7
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	9,318.8	156.9	0.0	7,362.9	1,799.0	10,432.7	58.3	0.0	7,379.6	2,994.8	66.5
Programa Estratégico de Gas	55,740.8	3,768.0	0.0	2,781.8	49,191.1	43,045.3	3,477.4	188.6	1,868.3	37,511.0	-23.7
Integral Caan	14,503.6	1,174.5	0.0	355.6	12,973.5	23,179.3	1,017.4	60.2	315.8	21,786.0	67.9
Aceite Terciario del Golfo	4,668.0	358.5	25.3	259.3	4,024.9	2,552.5	356.9	0.1	246.4	1,949.1	-51.6
Integral Arenque	2,355.9	186.6	0.0	234.7	1,934.6	1,799.2	173.7	0.0	137.1	1,488.3	-23.1
Integral Bellota- Chinchorro	7,182.4	699.2	0.0	168.7	6,314.6	6,925.6	740.7	1.0	84.1	6,099.8	-3.4
Integral Cactus Sitio- Grande	2,272.6	456.9	0.0	87.9	1,727.8	2,101.0	453.7	19.8	61.2	1,566.3	-9.4
Integral Cárdenas	2,671.1	152.9	0.0	17.2	2,501.0	2,030.6	151.2	0.0	11.7	1,867.7	-25.3
Integral Carmito- Artesa	1,684.5	315.6	0.0	55.5	1,313.3	1,999.4	295.6	5.4	36.5	1,661.9	26.5
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	21,301.7	3,085.9	0.0	773.5	17,442.4	26,430.3	3,043.2	99.9	599.4	22,687.8	30.1
Integral Chuc	10,222.7	572.7	15.0	296.8	9,338.1	17,750.9	476.5	19.6	268.0	16,986.8	81.9
Integral Ek-Balam	2,261.5	581.8	0.0	224.3	1,455.4	2,473.4	56.0	0.0	29.6	2,387.8	64.1
Integral El Golpe- Puerto Ceiba	5,206.4	641.9	0.0	173.0	4,391.6	5,446.3	630.5	19.1	178.1	4,618.7	5.2
Integral Jujo- Tecominoacán	10,873.3	1,308.2	0.0	264.1	9,301.1	9,985.5	1,357.8	1.5	160.1	8,466.1	-9.0
Integral Ku-Maloob- Zaap	38,704.3	4,248.2	0.0	871.3	33,584.8	50,915.6	4,135.2	322.9	525.8	45,931.7	36.8
Integral Och-Uech- Kax	2,293.8	103.3	0.0	64.1	2,126.3	3,391.4	98.0	0.0	61.7	3,231.6	52.0
Integral Poza Rica	2,194.4	970.6	0.0	98.1	1,125.7	2,735.1	966.2	5.5	65.7	1,697.7	50.8
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	11,986.8	163.5	3.3	10,353.8	1,466.2	12,170.9	57.6	7.5	10,777.6	1,328.2	-9.4

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

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

1./ El valor negativo al segundo trimestre se debe al paro de la planta primaria de la refinería, así como a la baja disponibilidad de butano para la isomerización.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

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

Enero- junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2006 (2)	en 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	473,436.9	132,417.8	13,257.7	145,675.5	33,764.3	44,619.3	78,383.6	249,377.9	327,761.5
Cierres totales	43,632.8	18,133.9	1,908.1	20,042.0	2,337.8	4,406.6	6,744.4	16,846.4	23,590.8
Cadereyta	18,183.8	9,674.7	980.9	10,655.6	1,856.4	2,174.8	4,031.2	3,497.0	7,528.2
Madero	19,248.3	5,175.6	377.1	5,552.7	377.1	2,092.7	2,469.8	11,225.9	13,695.7
Salamanca	2,764.4	1,448.8	282.3	1,731.1	79.9	90.2	170.1	863.2	1,033.2
Tula	1,728.9	950.9	222.4	1,173.4	15.4	30.7	46.1	509.4	555.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,707.4	883.9	45.4	929.3	9.1	18.2	27.3	750.8	778.2
Cierres parciales	429,804.2	114,283.9	11,349.6	125,633.5	31,426.5	40,212.7	71,639.2	232,531.5	304,170.7
Burgos	81,477.9	26,524.2	2,427.7	28,951.9	6,704.0	6,861.8	13,565.8	38,960.2	52,526.0
Cantarell	183,019.0	56,742.6	5,010.3	61,752.9	15,147.0	18,132.5	33,279.5	87,986.6	121,266.1
Delta del Grijalva	9,126.9	3,953.8	289.8	4,243.6	161.2	786.6	947.8	3,935.5	4,883.2
Programa Estratégico de Gas	60,168.5	10,449.3	1,477.9	11,927.2	2,402.0	2,071.5	4,473.5	43,767.7	48,241.2
Integral Caan	11,596.9	3,025.3	448.5	3,473.8	1,416.2	734.9	2,151.1	5,972.0	8,123.1
Aceite Terciario del Golfo	6,810.0	511.0	59.9	571.0	281.7	434.7	716.4	5,522.7	6,239.1
Integral Arenque	4,271.6	567.1	30.5	597.5	537.0	698.7	1,235.7	2,438.4	3,674.1
Integral Bellota-Chinchorro	3,865.8	1,477.3	236.6	1,714.0	244.3	368.7	613.1	1,538.7	2,151.8
Integral Cactus Sitio-Grande	2,296.3	689.8	34.1	723.9	402.0	448.2	850.2	722.2	1,572.4
Integral Cárdenas	710.5	313.1	25.0	338.1	3.5	82.5	85.9	286.4	372.4
Integral Carmito-Artesa	1,694.1	432.8	103.7	536.4	78.4	131.7	210.1	947.6	1,157.6
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	16,162.0	795.5	65.7	861.3	1,204.9	1,141.6	2,346.5	12,954.3	15,300.8
Integral Chuc	11,065.3	3,259.2	149.1	3,408.3	398.0	1,292.0	1,690.0	5,967.0	7,657.0
Integral Ek-Balam	1,391.3	476.8	41.8	518.6	42.6	85.2	127.8	744.9	872.7
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	5,295.8	510.9	14.9	525.8	813.5	461.6	1,275.1	3,494.9	4,770.0
Integral Jujo-Tecominoacán	5,511.9	942.0	156.5	1,098.5	266.4	1,117.0	1,383.4	3,030.0	4,413.5
Integral Ku-Maloob-Zaap	17,644.8	2,712.4	709.6	3,422.0	1,284.3	4,823.5	6,107.7	8,115.1	14,222.8
Integral Och-Uech-Kax	1,948.6	274.7	9.9	284.6	3.4	337.9	341.3	1,322.7	1,664.0
Integral Poza Rica	2,324.5	413.1	10.6	423.7	10.6	21.1	31.7	1,869.2	1,900.8
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,422.6	213.1	47.3	260.4	25.7	181.0	206.7	2,955.5	3,162.2

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7946 pesos por dólar, al 30 de junio 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Proyecto ^{1./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{2./}	Término de obligaciones ^{3./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
Autorizados en 1997									
PEP Burgos	271,036.8	316,665.5	-19,751.8	25,876.9	Feb-97	Dic-27	27	10	327,614.9
PEP Cantarell	2,890,082.6	2,987,670.8	671,805.3	769,393.5	Feb-97	Dic-26	28	1	1,885,471.7
PR Cadereyta ^{4./}					Dic-00	Jun-10	9	6	10,237.6
Autorizados en 1998									
PEP Delta del Grijalva	187,851.4	192,220.6	47,830.0	52,199.2	Ene-98	Dic-21	21	6	120,427.0
PR Madero	3,932.2	278.7	10,345.9	6,692.5	Mar-03	Feb-22	18	8	11,980.0
PR Minatitlán ^{5./}	1,716.9	7,480.1	311.8	4,773.3	Abr-09	Oct-28	19	5	1,001.6
PR Salamanca	6,812.0	7,591.7	4,261.3	5,041.0	Ene-03	Feb-22	18	10	6,906.6
PR Tula	576.3	1,051.1	76.1	550.9	Ago-02	Feb-22	19	0	2,145.4
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	56,085.4	52,611.2	40,830.4	37,356.2	Abr-99	Nov-18	18	6	14,922.2
Autorizados en 2001									
PEP Programa Estratégico de Gas	512,905.0	561,373.5	39,794.8	88,263.3	Ago-01	Dic-23	20	8	799,923.1
PR Salina Cruz ^{6./}	-1,000.2	4,284.9	-3,327.1	1,958.0	Ene-12	Dic-31	19	8	8,877.8
Autorizados en 2002									
PEP Integral Caan – Pidiregas	241,672.6	246,986.7	64,046.2	69,360.3	Jun-02	Dic-19	15	3	157,211.2
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	244,635.2	252,725.2	-26,611.2	-18,521.2	Oct-02	Dic-21	17	3	597,620.9
PEP Integral Arenque – Pidiregas	26,378.8	30,780.4	-7,165.4	-2,763.8	Sep-02	Dic-21	17	7	52,797.7
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	68,867.0	71,878.6	10,687.4	13,699.0	Ago-02	Dic-20	16	3	65,355.8
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	28,003.6	29,731.7	-1,610.9	117.1	Jun-02	Dic-21	17	3	41,000.2
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	29,061.5	29,553.9	7,332.0	7,824.4	Ago-02	Dic-18	14	3	23,272.5
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	27,699.7	28,550.5	5,408.6	6,259.3	Jul-02	Dic-21	17	3	22,717.4
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	285,949.2	297,731.8	32,628.8	44,411.4	May-02	Dic-22	18	3	340,677.4
PEP Integral Chuc – Pidiregas	157,247.5	163,568.3	33,111.6	39,432.4	Jun-02	Dic-22	18	3	121,769.5
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	27,008.2	27,785.5	4,908.2	5,685.4	Jul-02	Dic-21	17	3	34,510.2
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	83,496.8	86,730.1	13,823.5	17,056.8	Jun-02	Dic-18	14	3	71,959.1
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	132,747.8	135,892.3	23,292.6	26,437.2	Jun-02	Dic-21	17	6	138,631.2
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	531,546.8	562,186.4	83,988.9	114,628.5	Jul-02	Dic-25	2	6	686,061.4
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	46,928.6	47,889.6	12,527.2	13,488.2	Jul-02	Dic-17	13	2	29,278.0
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	24,032.3	25,698.6	-8,727.3	-7,061.0	Jun-02	Dic-18	14	6	48,822.6

CUADRO 2 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Proyecto ^{1/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{2/}	Término de obligaciones ^{3/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
PEP Integral Yaxché – Pidiregas	19,716.5	20,326.1	3,391.0	4,000.6	Abr-06	Dic-21	14	6	29,865.7
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	10,892.3	11,382.5	-1,118.5	-628.3	Oct-05	Dic-17	9	6	26,017.1
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	20,140.5	22,031.1	12,926.1	15,416.0	Mar-04	Feb-25	20	8	13,436.3
Autorizados en 2005									
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	4,887.2	5,473.3	3,074.3	3,660.4	Ene-10	Dic-20	10	0	6,454.7
Autorizados en 2006									
PR Calidad de los Combustibles ^{7/}	1,032.2	4,407.8	-4,309.5	-933.9	Jul-09	Abr-19	9	8	13,783.7
Autorizados en 2007									
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Tula	13,554.0	17,149.8	9,550.4	13,146.2	Ene-11	Ago-20	9	4	10,736.3
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	2,896.5	5,545.9	1,330.8	3,980.2	Ene-11	Ago-20	9	4	4,704.0

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. El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de \$10.7946 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de \$11.2000 pesos por dólar.

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

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

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

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

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

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

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	1,613,452.5	1,777,891.2	10.2	664,824.1	658,061.8	37.0	327,671.0	330,390.8
Inversión directa	1,602,975.5	1,767,414.2	10.3	654,347.1	655,432.5	37.1	327,671.0	327,761.5
PEP Burgos	284,123.2	294,571.6	3.7	130,391.2	131,522.4	44.6	78,996.4	52,526.0
PEP Cantarell	333,298.6	393,688.4	18.1	171,509.8	173,608.9	44.1	52,342.8	121,266.1
PR Cadereyta	24,524.7	24,891.8	1.5	18,183.8	7,528.2	30.2		7,528.2
PEP Delta del Grijalva	14,081.3	20,901.0	48.4	7,761.4	7,928.3	37.9	3,045.0	4,883.2
PR Madero	20,931.2	21,038.9	0.5	19,248.3	13,695.7	65.1		13,695.7
PR Minatitlán	28,150.0	30,303.3	7.6	22,084.7	22,084.7	72.9	22,084.7	
PR Salamanca	3,440.1	3,479.4	1.1	2,764.4	1,033.2	29.7		1,033.2
PR Tula	2,320.9	2,355.5	1.5	1,728.9	555.5	23.6		555.5
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	2,130.6	2,130.6	0.0	1,707.4	778.2	36.5	0.0	778.2
PEP Programa Estratégico de Gas	350,526.6	355,371.9	1.4	92,087.8	96,512.0	27.2	48,270.7	48,241.2
PEP Integral Ayin	11,823.4	13,331.8	12.8	13,750.2	226.7	1.7	226.7	0.0
PEP Integral Caan	26,755.9	29,367.2	9.8	10,054.6	14,018.8	47.7	5,108.9	8,909.9
PEP Proyecto de Aceite Terciario del Golfo	155,048.1	187,309.5	20.8	7,605.7	11,014.5	5.9	4,775.5	6,239.1
PEP Integral Arenque	21,676.5	25,774.7	18.9	5,924.2	8,323.5	32.3	4,649.4	3,674.1
PEP Integral Bellota-Chinchorro	14,489.2	15,249.5	5.2	3,225.3	6,445.5	42.3	4,293.7	2,151.8
PEP Integral Cactus Sitio-Grande	8,040.9	9,735.3	21.1	834.5	3,378.2	34.7	1,805.8	1,572.4
PEP Integral Cárdenas	2,638.7	2,687.2	1.8	1,748.1	924.3	34.4	551.9	372.4
PEP Integral Carmito-Artesa	5,015.8	5,494.7	9.5	25,929.9	1,730.6	31.5	572.9	1,157.6
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	49,492.8	57,581.5	16.3	12,577.2	28,013.7	48.7	12,712.9	15,300.8
PEP Integral Chuc	28,197.0	31,282.5	10.9	17,463.3	13,533.1	43.3	6,332.9	7,200.2
PEP Integral Ek-Balam	7,791.3	7,126.9	-8.5	7,773.7	17,756.6	249.2	9,713.7	8,043.0
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	13,596.7	21,378.8	57.2	8,898.7	8,313.8	38.9	3,543.8	4,770.0
PEP Integral Jujo-Tecominoacán	14,931.7	17,885.5	19.8	57,484.4	9,386.6	52.5	4,973.2	4,413.5
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	152,003.6	163,190.2	7.4	2,199.4	63,383.0	38.8	56,660.5	6,722.5
PEP Integral Och-Uech-Kax	3,345.7	4,531.5	35.4	3,719.3	2,244.0	49.5	579.9	1,664.0
PEP Integral Poza Rica	10,702.7	10,706.2	0.0	951.3	4,009.7	37.5	2,108.9	1,900.8
PEP Integral Yaxché	3,904.4	5,824.7	49.2	239.9	1,137.2	19.5	1,137.2	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	7,259.7	6,859.5	-5.5	6,245.0	6,139.4	89.5	2,977.2	3,162.2
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	2,734.3	3,364.7	23.1	254.5	206.3	6.1	206.3	
Inversión condicionada ^{2./}	10,477.0	10,477.0	0.0	10,477.0	2,629.3	25.1	0.0	2,629.3
PEP Planta de Nitrógeno	10,477.0	10,477.0	0.0	10,477.0	2,629.3	25.1	0.0	2,629.3

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 10.7946 pesos por dólar, al 30 de junio de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2006 ^{3./}	Estimada ^{4./}	Realizada ^{5./}	Acumulada 2007	%	Acumulado 2006 ^{3./}	Estimada ^{4./}	Realizada ^{5./}	Acumulada 2007
				(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
Total			116,507.5	32,871.7	26,401.9	7,269.1	40,140.8	34.5				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			94,919.3	28,190.1	22,833.7	6,736.9	34,927.0	36.8				
Inversión Directa			104,532.1	28,190.1	24,223.2	6,736.9	34,927.0	33.4				
Aprobados en 2000			1,921.2	1,159.3	1.9		1,159.3	60.3				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Terminado Totalmente	1,921.2	1,159.3	1.9		1,159.3	60.3	100.0	20.0	-	100.0
Aprobados en 2001			4,688.0	3,067.8	401.1	228.8	3,296.7	70.3				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,807.0	1,373.1	102.8	54.0	1,427.0	79.0	94.0	5.7	3.0	97.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Terminado Totalmente	335.1	307.6	18.9	6.5	314.1	93.7	99.9	35.1	0.1	100.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	En licitación	357.9		30.5					8.5	-	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Terminado Totalmente	472.7	280.7	99.8	48.6	329.2	69.6	93.2	8.4	6.8	100.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	1,715.3	1,106.4	149.1	119.8	1,226.3	71.5	99.9	13.1	-	99.9
Aprobados en 2002			28,011.1	14,961.3	4,784.8	3,349.6	18,310.9	65.4				
62	CCC Pacífico	Construcción	10,264.9	1,619.2	3,167.0	1,672.1	3,291.3	32.1	15.8	1.4	16.3	32.1
63	CH El Cajón ^{6./}	Terminado Totalmente	9,797.2	8,676.7	396.7	939.1	9,615.8	98.1	96.2	3.0	3.8	100.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Terminado Totalmente	2,056.1	755.6	20.6	56.1	811.8	39.5	99.3	1.0	0.7	100.0
73	RM Altamira	Construcción	459.1	428.5	0.0	14.0	442.6	96.4	93.5	74.4	3.3	96.8
79	RM Francisco Pérez Ríos	Terminado Totalmente	1,388.9	1,364.4	494.1	10.8	1,375.2	99.0	98.3	68.1	1.7	100.0
80	RM Gómez Palacio	Terminado Totalmente	318.3	318.4	0.0		318.4	100.0	100.0	0.2	-	100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Terminado Totalmente	209.9	144.6	0.0	3.2	147.9	70.4	99.4	42.3	0.6	100.0
100	SLT 701 Occidente Centro	Varias (cierre parcial y otras)	842.0	565.6		109.0	674.7	80.1	68.2		12.0	80.2
101	SLT 702 Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	381.8	211.6		19.4	231.0	60.5	55.3		5.0	60.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,292.9	876.5	706.3	525.7	1,402.2	61.2	44.8	27.8	23.0	67.8
Aprobados para 2003			10,426.0	5,323.9	2,531.4	910.0	6,233.9	59.8				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Terminado Totalmente	804.2	804.2	3.8		804.2	100.0	100.0	1.6	-	100.0
107	CCI Baja California Sur II	Terminado Totalmente	705.3	611.0	19.5	42.1	653.1	92.6	93.5	2.8	6.5	100.0
110	RM CC Tula ^{6./}	Terminado Totalmente	56.8	56.1	0.0	0.0	56.1	98.9	98.2	12.9	1.8	100.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	342.4	42.1	179.4	33.5	75.6	22.1	10.2	57.1	13.3	23.5
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4	Varias (cierre parcial y otras)	241.4	147.9	37.8		147.9	61.3	88.8	11.4	-	88.8
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	387.0	382.1	0.0	4.3	386.4	99.8	98.7		0.1	98.8
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	751.1		361.1					34.3	-	
117	RM CT PDT. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Construcción	504.0	276.3	199.7	129.5	405.9	80.5	57.9	18.9	27.2	85.1
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Construcción	236.6	138.2	78.2	68.0	206.2	87.1	62.2	81.8	30.5	92.7
124	SE 813 División Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	733.1	310.9	329.9	226.7	537.6	73.3	42.3	10.0	20.0	62.3
126	SLT 801 Altiplano	Varias (cierre parcial y otras)	1,255.7	640.1	536.7	116.6	756.7	60.3	80.6	42.8	9.3	89.9
127	SLT 802 Tamaulipas ^{6./}	Terminado Totalmente	800.9	303.3	360.4	267.7	571.0	71.3	42.3	45.0	57.7	100.0
128	SLT 803 Noine	Varias (cierre parcial y otras)	1,230.1	917.5	12.1	21.6	939.1	76.3	74.7	1.0	1.8	76.5

CUADRO 2 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2007 ^{P./}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2006 ^{3./} (3)	2007		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2006 ^{3./} (8)	2007		Acumulada (11)=(8+10)
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada ^{5./} (5)				Estimada ^{4./} (9)	Realizada ^{5./} (10)	
129	SLT 805 El Occidente	En licitación con cambio de alcance	1,073.4		412.9					38.5	-	
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,304.0	694.1			694.1	53.2	54.7		-	54.7
	Aprobados en 2004		4,676.9	1,891.2	1,137.9	1,143.1	3,034.4	64.9				
132	CE La Venta II	Terminado Totalmente	1,178.4	1,178.8	11.7		1,178.8	100.0	99.9	1.0	0.1	100.0
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Terminado Totalmente	89.5	73.4	0.9		73.4	82.0	100.0	62.2		100.0
138	SE 911 Noroeste	Construcción	116.9	39.9	99.4	73.4	113.3	96.9	34.0	15.0	39.0	73.0
139	SE 912 División Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	116.1		98.3					15.0		
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	308.9		262.6					15.0		
141	SE 915 Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	176.4		149.9	27.0	27.0	15.3		15.0	5.3	5.3
142	SLT 901 Pacífico	Construcción	787.6		147.6	95.0	95.0	12.1		18.7	12.1	12.1
143	SLT 902 Istmo	Construcción	961.2	279.6	358.0	648.8	928.3	96.6	37.9	55.0	58.7	96.6
144	SLT 903 Cabo - Norte	Terminado Totalmente	941.9	319.5	9.4	299.0	618.5	65.7	95.2	1.0	4.8	100.0
	Aprobados 2005		19,084.1	1,585.7	5,436.3	1,009.3	2,595.0	852.3				
146	CH La Yesca	En Licitación	8,999.6		2,096.3					11.2	-	
147	CCC Baja California	Construcción	1,882.4		655.1	341.1	341.1	18.1		34.8	18.1	18.1
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Construcción	412.3	117.7	123.7	72.3	190.0	46.1	40.8	70.0	33.3	74.1
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Terminado Totalmente	583.0	449.1			449.1	77.0	92.8		7.2	100.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Construcción	576.1	398.3	57.6	39.9	438.3	76.1	81.1	70.0	-	81.1
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	169.4		74.6						-	
152	SE 1005 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	605.7		260.4						-	
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio de alcance	53.7		37.9					70.6	-	
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio de alcance	99.5		60.8					66.7	-	
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	Por licitar sin cambio de alcance	195.4		48.6					24.9	-	
156	RM Infiernillo	Construcción	182.8	19.4	62.5	20.5	39.9	21.9	10.7	23.7	11.2	21.9
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Fallo y adjudicación	1,642.6		939.7					0.0	-	
158	RM CT Puerto Libertad U4	Terminado Totalmente	142.7	141.4	0.0		141.4	99.1	100.0	47.5	-	100.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Construcción	49.3	30.2	24.6	8.6	38.9	78.9	63.2	50.0	16.9	80.1
160	RM CCC Samalayuca II	Terminado Totalmente	11.7	10.8	6.5	0.0	10.8	92.0	75.6	55.6	24.4	100.0
161	RM CCC El Sauz	Construcción	56.0	34.5	28.0	9.7	44.3	79.0	50.4	50.0	46.0	96.4
162	RM CCC Huinalá II	Construcción	20.7	9.7	9.2	9.7	19.4	93.9	50.4	44.4	47.2	97.6
163	1004 SE Compensación Dinámica Área Central	Terminado Totalmente	262.8	158.7	2.6	9.7	168.4	64.1	60.2	1.0	39.8	100.0
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio de alcance	417.3		245.8					58.9	-	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Construcción	72.5	6.5	50.0	34.5	41.0	56.6	9.1	69.0	48.1	57.2
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Varias (cierre parcial y otras)	706.0	111.2	404.0	99.3	210.5	29.8	15.8	57.2	14.4	30.2
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	1,556.1		158.9	116.6	116.6	7.5		14.4	7.5	7.5
168	SLT 1001 de Transmisión Baja- Nogales	Construcción	386.5	98.2	89.4	247.2	345.4	89.4	36.3	60.9	53.2	89.5

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

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				2006 ^{3/J}		2007			Acumulado 2006 ^{3/J}	2007		
				Acumulada	Realizada	Estimada ^{4/J}	Realizada ^{5/J}	Acumulada		%	Estimada ^{4/J}	Realizada ^{5/J}
(3)	(5)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
Aprobados 2006			26,112.0	200.8	8,540.2	96.1	296.9	1.1				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	En licitación	3,524.1		2,302.8				21.9	-		
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	En licitación	2,409.2		1,248.9				32.0	-		
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	146.8		46.7				31.8	-		
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	744.0		319.9				43.0	-		
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	58.6		27.0				45.0	-		
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	514.0		143.5				27.9	-		
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Fallo y adjudicación	667.2		441.5				66.2	-		
181	RM CN Laguna Verde	Fallo y adjudicación	7,595.3		766.8				10.0	-		
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Construcción	345.5	194.3	210.1	88.5	282.8	81.9	56.3	60.8	25.8	82.1
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Construcción	62.2	6.5	46.6	7.6	14.0	22.6	10.9	75.0	12.4	23.3
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio de alcance	23.6		19.0				80.4	-		
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	144.9		51.8				35.8	-		
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Por licitar sin cambio de alcance	1,685.1		179.9				10.7	-		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio de alcance	167.2		92.2				55.2	-		
190	SE 1120 Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	490.8		9.5					-		
192	SE 1122 Golfo Norte	Por licitar sin cambio de alcance	432.4		16.3					-		
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	104.7		42.6				40.7	-		
194	SE 1124 Bajío Centro	Por licitar sin cambio de alcance	519.7		4.8					-		
195	SE 1125 Distribución	Por licitar sin cambio de alcance	793.4		476.0				60.0	-		
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	406.4		163.5				40.2	-		
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	128.3		1.5					-		
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	485.0		200.5				41.3	-		
199	SE 1129 Compensación Redes	Por licitar sin cambio de alcance	192.3		115.4				60.0	-		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	498.5		152.1				30.5	-		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,227.9		758.4				61.8	-		
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar sin cambio de alcance	1,322.6		313.8				23.7	-		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	309.7		166.9				53.9	-		

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

Nº	Nombre del proyecto ^{2./}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				2006 ^{3./}		2007		2006 ^{3./}		2007		
				Acumulada	Realizada	Estimada	Realizada	Acumulada	%	Acumulada	Estimada	Realizada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,112.5		222.2					20.0		
	Aprobados en 2007		9,612.8		1,389.5							
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - la Higuera	Por licitar sin cambio de alcance	419.3		120.3							
207	SE 1213 Compensación de Redes	Por licitar sin cambio de alcance	422.0		168.8							
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	1,519.9		138.1							
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,318.3		210.6							
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Por licitar sin cambio de alcance	298.5		55.3							
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Por licitar sin cambio de alcance	444.0		69.5							
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	955.9		100.6							
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,292.6		224.8							
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Por licitar sin cambio de alcance	2,694.5		281.8							
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	27.0		6.5							
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	220.8		13.2							
	Inversión Condicionada		11,975.4	4,681.6	2,178.7	532.2	5,213.8	43.5				
	Aprobados en 2000		5,214.2	4,681.6	65.2	532.2	5,213.8	100.0				
21	CC Tamazunchale ^{7./}	Terminado Totalmente	5,214.2	4,681.6	65.2	532.2	5,213.8	100.0	89.8	15.4	10.2	100.0
	Aprobados en 2005		5,198.5		1,197.7							
29	CCC Norte	Fallo y adjudicación	5,198.5		1,197.7					18.0		
	Aprobados en 2002		1,562.7		915.7							
31	CE La Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	1,562.7		915.7					58.6		

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7946 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2007. Para el PEF 07, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2007.

3./ Cifras acumuladas a 2006 reportadas en la Cuenta Pública 2006.

4./ Se ajustó el costo total del proyecto por lo que varió el avance reportado en 2006.

5./ Se modificó el acumulado de avance financiero y físico con base en cifras revisadas del primer trimestre de 2007.

6./ La obra física se ha terminado totalmente, pero aún resta hacer pagos de algunas obras o unidades.

7./ Se ajustó el costo total del proyecto, por lo que varió el avance total de 2006.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto ²	Ingresos	Gasto			Flujo neto ²	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	18,551.9	6,437.3	0.0	1,664.9	10,449.7	19,502.9	6,276.6	0.0	1,473.4	11,752.9	12.5
1 CG Cerro Prieto IV	303.4	38.0	0.0	0.8	264.6	280.4	39.5	0.0	15.4	225.5	-14.8
2 CC Chihuahua	1,190.5	559.6	0.0	0.3	630.6	1,250.2	606.1	0.0	0.3	643.8	2.1
3 CCI Guerrero Negro II	37.8	7.8	0.0	0.0	30.0	26.5	15.6	0.0	0.0	10.9	-63.7
4 CC Monterrey II	1,005.8	341.0	0.0	0.0	664.8	1,001.2	468.0	0.0	0.0	533.2	-19.8
5 CD Puerto San Carlos II	151.4	32.9	0.0	0.3	118.2	132.3	52.8	0.0	0.3	79.2	-33.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,180.7	527.3	0.0	0.3	653.1	1,023.7	247.8	0.0	0.3	775.6	18.8
7 CT Samalayuca II	1,506.9	709.1	0.0	289.8	508.0	1,345.5	899.1	0.0	110.0	336.4	-33.8
8 CG Tres Vírgenes	9.8	13.2	0.0	5.0	-8.4	24.4	64.6	0.0	4.7	-44.9	434.9
9 LT 211 Cable Submarino	102.5	44.3	0.0	7.9	50.3	258.4	42.8	0.0	12.9	202.7	302.9
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	119.7	42.0	0.0	49.6	28.1	308.6	39.3	0.0	64.8	204.5	-0-
11 LT 216 y 217 Noroeste	89.8	38.4	0.0	48.0	3.4	236.3	37.0	0.0	42.1	157.2	-0-
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	127.4	55.1	0.0	71.2	1.1	220.1	56.3	0.0	66.7	97.1	-0-
13 SE 218 Noroeste	59.0	31.6	0.0	14.8	12.6	95.7	32.3	0.0	13.3	50.2	298.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	36.6	23.1	0.0	6.3	7.2	36.8	23.4	0.0	5.3	8.1	13.1
15 SE 220 Oriental - Centro	84.6	60.9	0.0	22.4	1.3	462.3	25.8	0.0	21.0	415.5	-0-
16 SE 221 Occidental	67.9	39.8	0.0	21.3	6.8	222.5	40.9	0.0	19.9	161.8	-0-
17 LT 301 Centro	55.8	32.0	0.0	9.9	13.9	180.4	30.9	0.0	9.5	139.9	-0-
18 LT 302 Sureste	55.8	29.4	0.0	11.0	15.4	206.6	28.1	0.0	10.4	168.1	-0-
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	38.0	18.4	0.0	6.4	13.2	117.9	18.0	0.0	6.0	93.9	-0-
20 LT 304 Noroeste	31.0	20.8	0.0	7.3	2.9	86.9	20.1	0.0	6.9	59.9	-0-
21 SE 305 Centro - Oriente	52.7	25.4	0.0	9.4	17.9	180.8	25.8	0.0	8.9	146.1	-0-
22 SE 306 Sureste	55.0	31.0	0.0	10.3	13.7	211.8	31.4	0.0	9.8	170.6	-0-
23 SE 307 Noreste	26.5	18.3	0.0	6.3	1.9	93.8	19.1	0.0	5.9	68.8	-0-
24 SE 308 Noroeste	47.0	34.1	0.0	11.6	1.3	183.3	35.2	0.0	10.9	137.1	-0-
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	342.6	198.9	0.0	35.3	108.4	353.4	111.9	0.0	34.5	207.0	91.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	844.2	32.9	0.0	14.5	796.8	841.4	46.8	0.0	14.6	780.0	-2.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	157.2	69.7	0.0	25.6	61.9	266.6	68.1	0.0	24.5	174.0	181.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	335.1	210.3	0.0	88.0	36.8	479.2	206.3	0.0	83.7	189.3	414.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	49.4	27.9	0.0	10.5	11.0	41.8	27.2	0.0	9.9	4.7	-57.4
30 LT 411 Sistema Nacional	152.9	82.6	0.0	56.0	14.3	208.3	80.8	0.0	33.7	93.9	-0-
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	217.8	119.2	0.0	50.2	48.4	278.6	116.9	0.0	48.2	113.5	134.6
32 SE 401 Occidental - Central	83.1	49.8	0.0	14.8	18.5	374.1	35.0	0.0	14.1	325.0	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	85.4	28.7	0.0	4.8	51.9	466.8	12.1	0.0	4.7	450.0	-0-
34 SE 403 Noreste	81.4	52.3	0.0	13.8	15.3	226.1	34.6	0.0	13.2	178.3	-0-
35 SE 404 Noroeste - Norte	57.1	38.0	0.0	9.4	9.7	208.6	24.1	0.0	9.0	175.5	-0-
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	21.8	10.6	0.0	0.8	10.4	97.7	2.0	0.0	0.7	95.0	-0-
37 SE 410 Sistema Nacional	246.2	121.6	0.0	43.6	81.0	391.8	123.8	0.0	41.7	226.3	179.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	898.6	196.1	0.0	18.9	683.6	688.8	229.8	0.0	18.6	440.4	-35.6
39 LT 414 Norte - Occidental	81.2	38.6	0.0	14.4	28.2	145.2	37.7	0.0	13.6	93.9	233.1
40 LT 502 Oriental - Norte	19.4	8.9	0.0	4.7	5.8	111.7	8.6	0.0	4.7	98.4	-0-
41 LT 506 Saltillo-Cañada	425.8	148.8	0.0	75.1	201.9	278.7	147.1	0.0	73.3	58.3	-71.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	172.8	66.0	0.0	36.3	70.5	160.4	66.8	0.0	42.1	51.6	-26.8
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	45.6	23.6	0.0	11.1	10.9	77.8	23.8	0.0	11.0	43.0	294.6
44 SE 412 Compensación Norte	21.0	1.8	0.0	0.0	19.2	24.5	2.2	0.0	0.0	22.3	16.1
45 SE 413 Noroeste - Occidental	72.2	37.5	0.0	17.4	17.3	157.6	38.0	0.0	17.0	102.6	493.3
46 SE 503 Oriental	29.0	8.5	0.0	1.5	19.0	51.8	3.8	0.0	1.3	46.7	145.7
47 SE 504 Norte - Occidental	43.8	28.8	0.0	8.4	6.6	141.9	18.1	0.0	8.1	115.6	-0-

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2J}	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2J}			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	144.2	77.8	0.0	23.6	42.8	260.0	76.9	0.0	23.5	159.6	272.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	190.2	66.9	0.0	44.1	79.2	266.7	65.9	0.0	44.3	156.5	97.6
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	147.0	9.5	0.0	5.2	132.3	27.5	14.4	0.0	7.4	5.7	-95.7
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	29.4	12.8	0.0	8.6	8.0	38.4	11.4	0.0	8.6	18.4	129.9
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	14.6	4.6	0.0	1.1	8.9	26.3	4.3	0.0	1.1	20.9	134.3
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	27.0	15.5	0.0	7.6	3.9	48.5	15.3	0.0	7.6	25.6	-0-
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	24.5	13.3	0.0	4.5	6.7	40.8	12.6	0.0	4.2	24.0	257.6
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	91.4	49.8	0.0	22.2	19.4	142.8	51.4	0.0	21.9	69.5	258.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	64.2	5.4	0.0	1.4	57.4	19.4	12.1	0.0	2.7	4.6	-92.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	300.6	60.3	0.0	27.5	212.8	335.9	60.9	0.0	27.5	247.5	16.3
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	646.6	325.3	0.0	14.7	306.6	542.4	346.5	0.0	14.6	181.3	-40.9
64	LT	Lineas Centro	15.6	13.1	0.0	1.8	0.7	23.0	3.7	0.0	1.8	17.6	-0-
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	87.8	38.6	0.0	26.8	22.4	104.7	40.4	0.0	26.9	37.4	67.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	173.8	18.9	0.0	8.6	146.3	36.2	16.0	0.0	10.0	10.3	-93.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	27.0	12.3	0.0	8.9	5.8	41.9	12.3	0.0	8.9	20.7	257.7
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	45.0	6.4	0.0	0.0	38.6	87.3	6.2	0.0	0.0	81.1	110.1
70	LT	Riviera Maya	53.7	24.5	0.0	16.1	13.1	98.1	24.1	0.0	16.2	57.8	341.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	29.8	8.7	0.0	2.5	18.6	12.7	7.2	0.0	2.5	3.0	-84.0
72	RM	Adolfo López Mateos	575.8	105.7	0.0	5.8	464.3	154.8	97.8	0.0	5.7	51.3	-88.9
74	RM	Botello	14.7	3.3	0.0	0.0	11.4	14.6	2.1	0.0	0.0	12.5	9.6
75	RM	Carbón II	451.0	24.7	0.0	1.6	424.7	103.2	29.0	0.0	1.6	72.6	-82.9
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	179.4	33.1	0.0	7.8	138.5	47.1	28.4	0.0	7.8	10.9	-92.1
77	RM	Dos Bocas	253.0	124.7	0.0	0.0	128.3	155.3	106.2	0.0	0.0	49.1	-61.7
78	RM	Emilio Portes Gil	84.4	8.0	0.0	0.0	76.4	9.1	7.4	0.0	0.0	1.7	-97.8
80	RM	Gómez Palacio	67.9	11.6	0.0	6.6	49.7	55.6	27.7	0.0	6.6	21.3	-57.1
82	RM	Huinalá	90.6	7.7	0.0	0.1	82.8	11.0	6.7	0.0	0.1	4.2	-95.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	4.0	1.4	0.0	0.0	2.6	4.1	1.6	0.0	0.0	2.5	-3.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	17.2	7.9	0.0	0.8	8.5	15.1	7.9	0.0	0.9	6.3	-25.9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	584.2	134.3	0.0	9.2	440.7	172.3	117.7	0.0	9.2	45.4	-89.7
90	RM	CT Puerto Libertad	111.6	28.5	0.0	2.4	80.7	37.3	30.7	0.0	2.4	4.2	-94.8
91	RM	Punta Prieta	52.0	6.6	0.0	4.8	40.6	18.0	12.9	0.0	4.8	0.3	-99.2
92	RM	Salamanca	470.4	57.8	0.0	6.8	405.8	121.4	51.0	0.0	6.7	63.6	-84.3
93	RM	Tuxpango	107.2	14.6	0.0	3.0	89.6	106.5	15.1	0.0	3.0	88.4	-1.3
94	RM	CT Valle de México	108.4	26.6	0.0	0.0	81.8	36.3	25.1	0.0	0.0	11.2	-86.3
95	SE	Norte	11.8	7.4	0.0	1.5	2.9	52.4	5.1	0.0	1.5	45.8	N.S.
98	SE	705 Capacitores	4.6	2.9	0.0	0.6	1.1	17.5	3.0	0.0	0.6	13.9	N.S.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	55.2	30.7	0.0	8.2	16.3	142.6	31.7	0.0	8.2	102.7	N.S.
100	SLT	701 Occidente - Centro	77.2	17.5	0.0	8.7	51.0	57.0	19.3	0.0	9.9	27.8	-45.5
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	50.8	6.1	0.0	3.5	41.2	45.9	5.1	0.0	3.5	37.3	-9.6
102	SLT	703 Noreste - Norte	35.2	10.3	0.0	6.5	18.4	52.5	10.6	0.0	7.0	34.9	89.7
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	8.0	4.4	0.0	1.3	2.3	25.4	4.4	0.0	1.3	19.7	N.S.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto _{2/}	Ingresos	Gasto			Flujo neto _{2/}	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
104 SLT 706 Sistemas Norte	126.4	51.2	0.0	18.3	56.9	228.0	59.8	0.0	18.2	150.1	163.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	128.0	71.9	0.0	19.4	36.7	309.0	73.6	0.0	19.3	216.1	488.9
106 CC TG a CC	216.8	87.9	0.0	16.4	112.5	57.0	40.5	0.0	16.3	0.2	-99.8
108 LT 807 Durango 1	38.2	21.6	0.0	12.8	3.8	99.8	20.8	0.0	12.8	66.2	-0-
110 RM CCC Tula	13.6	1.5	0.0	0.0	12.1	12.4	1.5	0.0	0.0	10.9	-10.2
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	38.4	5.1	0.0	1.7	31.6	80.3	28.8	0.0	1.7	49.8	57.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	186.4	27.1	0.0	12.7	146.6	66.1	25.1	0.0	12.7	28.3	-80.7
117 RM CT PDT. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	54.4	6.4	0.0	1.4	46.6	48.1	6.4	0.0	1.4	40.3	-13.4
122 SE 811 Noroeste	149.8	73.8	0.0	4.4	71.6	72.8	6.0	0.0	4.5	62.3	-13.0
123 SE 812 Golfo Norte	6.1	3.3	0.0	2.1	0.7	68.5	3.0	0.0	2.1	63.4	-0-
124 SE 813 División Bajío	150.8	104.5	0.0	2.0	44.3	25.3	2.7	0.0	2.0	20.6	-53.5
126 SLT 801 Altiplano	123.0	36.2	0.0	23.1	63.7	130.9	39.4	0.0	23.2	68.3	7.2
128 SLT 803 NOINE	76.0	10.7	0.0	3.5	61.8	20.6	9.9	0.0	3.6	7.1	-88.5
130 SLT 806 Bajío	193.2	38.1	0.0	25.7	129.4	156.9	40.2	0.0	25.7	91.0	-29.7
132 CE La Venta II	68.4	10.5	0.0	23.5	34.4	26.8	0.0	0.0	23.5	3.3	-90.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	7.2	3.8	0.0	1.9	1.5	11.9	3.9	0.0	1.9	6.1	304.0
143 SLT 902 Istmo	123.2	4.2	0.0	0.1	118.9	2.1	1.1	0.0	0.1	1.0	-99.2
144 SLT 903 Cabo - Norte	145.6	18.4	0.0	11.2	116.0	43.1	25.5	0.0	11.9	5.7	-95.1
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	42.9	0.0	0.0	5.2	37.7	9.0	0.0	0.0	5.2	3.8	-89.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	13.6	7.1	0.0	2.9	3.6	18.2	7.1	0.0	2.9	8.2	127.8
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	120.4	10.4	0.0	0.3	109.7	12.3	9.0	0.0	0.3	3.0	-97.3

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

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

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

2./ El flujo neto negativo se debió a menores ingresos por menor despacho de energía, así como a mayores gastos de operación a los programados por mantenimiento.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-mayo de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	23,560.6	7,873.3	0.0	2,061.4	13,625.9	28,869.9	7,540.3	0.0	1,996.8	19,332.8	41.9
1 CG Cerro Prieto IV	379.3	92.7	0.0	2.2	284.4	351.0	88.4	0.0	30.6	232.0	-18.4
2 CC Chihuahua	1,488.1	699.5	0.0	0.3	788.3	1,582.2	738.2	0.0	0.3	843.7	7.0
3 CCI Guerrero Negro II	47.3	25.3	0.0	11.3	10.7	34.4	32.0	0.0	11.3	-8.9	-183.2
4 CC Monterrey II	1,257.3	426.3	0.0	0.0	831.0	1,213.2	470.6	0.0	166.2	576.4	-30.6
5 CD Puerto San Carlos II	189.3	41.1	0.0	0.3	147.9	143.0	55.6	0.0	0.3	87.1	-41.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,475.9	737.3	0.0	164.4	574.2	1,308.2	378.0	0.0	150.1	780.1	35.9
7 CT Samalayuca II	1,883.6	1,001.2	0.0	395.8	486.6	1,695.6	1,227.5	0.0	198.9	269.2	-44.7
8 CG Tres Vírgenes	22.2	17.0	0.0	5.0	0.2	28.8	68.4	0.0	4.7	-44.3	-0-
9 LT 211 Cable Submarino	128.0	44.5	0.0	7.9	75.6	281.5	42.8	0.0	12.9	225.8	198.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	141.9	44.2	0.0	49.9	47.8	320.5	42.2	0.0	65.1	213.2	346.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	106.8	41.2	0.0	48.0	17.6	415.0	40.8	0.0	42.1	332.1	-0-
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	152.9	57.9	0.0	71.2	23.8	474.7	60.0	0.0	66.7	348.0	-0-
13 SE 218 Noroeste	73.8	33.5	0.0	14.8	25.5	238.9	34.7	0.0	13.3	191.0	-0-
14 SE 219 Sureste - Peninsular	45.8	23.8	0.0	6.3	15.7	110.2	24.3	0.0	5.3	80.6	413.6
15 SE 220 Oriental - Centro	99.8	69.6	0.0	22.4	7.8	570.6	25.8	0.0	21.0	523.8	-0-
16 SE 221 Occidental	81.5	42.3	0.0	21.6	17.6	306.5	44.1	0.0	20.2	242.3	-0-
17 LT 301 Centro	66.7	33.5	0.0	9.9	23.3	203.1	32.9	0.0	9.5	160.6	-0-
18 LT 302 Sureste	62.8	30.7	0.0	11.0	21.1	247.1	29.9	0.0	10.4	206.8	-0-
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	44.0	19.1	0.0	6.4	18.5	132.2	19.0	0.0	6.0	107.2	479.3
20 LT 304 Noroeste	38.8	22.0	0.0	7.3	9.5	176.7	21.8	0.0	6.9	148.0	-0-
21 SE 305 Centro - Oriente	62.2	26.6	0.0	9.4	26.2	294.6	27.5	0.0	8.9	258.2	-0-
22 SE 306 Sureste	66.0	32.5	0.0	10.3	23.2	235.8	33.3	0.0	9.8	192.7	-0-
23 SE 307 Noreste	29.4	19.5	0.0	6.3	3.6	171.8	20.7	0.0	5.9	145.2	-0-
24 SE 308 Noroeste	54.6	36.5	0.0	11.6	6.5	195.7	38.3	0.0	10.9	146.4	-0-
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	428.3	235.5	0.0	36.9	155.9	446.5	125.8	0.0	36.0	284.7	82.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,055.3	39.2	0.0	16.6	999.5	1,001.3	51.5	0.0	16.7	933.1	-6.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	181.3	71.0	0.0	25.6	84.7	297.5	69.8	0.0	24.5	203.2	139.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	404.3	215.1	0.0	88.0	101.2	673.6	212.7	0.0	83.7	377.3	272.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	61.8	28.5	0.0	10.5	22.8	146.6	27.9	0.0	9.9	108.8	377.1
30 LT 411 Sistema Nacional	178.3	84.3	0.0	56.0	38.0	380.7	83.1	0.0	33.7	264.0	-0-
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	272.3	172.4	0.0	80.5	19.4	592.6	171.3	0.0	78.3	343.0	-0-
32 SE 401 Occidental - Central	97.0	53.3	0.0	14.8	28.9	397.0	35.0	0.0	14.1	347.9	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	106.7	38.7	0.0	6.7	61.3	510.2	17.7	0.0	6.4	486.1	-0-
34 SE 403 Noreste	94.3	63.2	0.0	18.6	12.5	276.1	41.0	0.0	15.8	219.3	-0-
35 SE 404 Noroeste - Norte	66.6	41.4	0.0	9.4	15.8	237.3	24.1	0.0	9.0	204.2	-0-
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	27.2	12.8	0.0	0.8	13.6	114.9	2.0	0.0	0.7	112.2	-0-
37 SE 410 Sistema Nacional	288.1	127.5	0.0	43.6	117.0	466.2	131.6	0.0	41.7	292.9	150.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,123.3	237.2	0.0	18.9	867.2	841.7	245.1	0.0	18.6	578.0	-33.4
39 LT 414 Norte - Occidental	93.8	39.6	0.0	14.4	39.8	173.4	39.0	0.0	13.6	120.8	203.6
40 LT 502 Oriental - Norte	24.3	9.6	0.0	4.7	10.0	143.0	9.5	0.0	4.7	128.8	-0-
41 LT 506 Saltillo-Cañada	532.3	151.5	0.0	75.1	305.7	915.1	150.7	0.0	73.3	691.1	126.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	216.0	67.5	0.0	36.3	112.2	368.3	69.0	0.0	42.1	257.3	129.3
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	57.0	31.7	0.0	16.0	9.3	127.4	32.3	0.0	15.9	79.2	-0-
44 SE 412 Compensación Norte	26.3	14.6	0.0	3.9	7.8	84.3	14.7	0.0	3.6	66.0	-0-
45 SE 413 Noroeste - Occidental	90.3	40.7	0.0	18.5	31.1	238.5	41.7	0.0	18.1	178.7	474.7
46 SE 503 Oriental	36.2	17.8	0.0	4.0	14.4	94.0	11.6	0.0	3.7	78.7	446.5
47 SE 504 Norte - Occidental	54.8	34.8	0.0	9.7	10.3	168.0	21.3	0.0	9.1	137.5	-0-

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-mayo de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
48	CCI	Baja California Sur I	104.1	33.9	0.0	6.6	63.6	189.3	82.5	0.0	6.3	100.5	58.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	180.3	80.0	0.0	23.6	76.7	614.4	79.9	0.0	23.5	511.0	-0-
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	237.8	69.1	0.0	44.1	124.6	657.8	68.9	0.0	44.3	544.6	337.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	183.8	9.9	0.0	5.2	168.7	67.3	14.8	0.0	7.4	45.1	-73.3
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	36.8	13.2	0.0	8.6	15.0	112.7	11.4	0.0	8.6	92.7	-0-
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	18.3	5.2	0.0	1.1	12.0	42.2	5.0	0.0	1.1	36.1	200.5
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	31.3	15.7	0.0	7.6	8.0	100.6	15.6	0.0	7.6	77.4	-0-
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	29.8	13.6	0.0	4.5	11.7	100.0	13.0	0.0	4.2	82.8	-0-
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	114.3	57.3	0.0	25.0	32.0	226.5	59.8	0.0	24.6	142.1	344.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	80.2	5.8	0.0	1.4	73.0	52.2	12.3	0.0	2.7	37.2	-49.1
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	375.8	61.6	0.0	27.5	286.7	419.0	61.4	0.0	27.5	330.1	15.1
63	CH	El Cajón	808.3	396.0	0.0	14.7	397.6	671.8	433.5	0.0	14.6	223.7	-43.7
64	LT	Líneas Centro	516.5	54.2	0.0	42.0	420.3	368.4	24.0	0.0	23.8	320.6	-23.7
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	19.3	15.5	0.0	1.8	2.0	25.9	3.7	0.0	1.8	20.5	-0-
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	109.8	38.7	0.0	26.8	44.3	286.5	41.2	0.0	26.9	218.4	393.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	217.3	20.4	0.0	8.6	188.3	92.7	16.9	0.0	10.0	65.9	-65.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	32.3	12.5	0.0	8.9	10.9	119.1	12.5	0.0	8.9	97.7	-0-
70	LT	Riviera Maya	56.3	26.9	0.0	13.8	15.6	216.8	27.3	0.0	13.8	175.7	-0-
71	PR	Presa Reguladora Amata	66.6	25.4	0.0	16.1	25.1	240.8	25.3	0.0	16.2	199.3	-0-
72	RM	Adolfo López Mateos	37.3	9.1	0.0	2.5	25.7	15.3	7.2	0.0	2.5	5.6	-78.3
74	RM	Botello	719.8	127.9	0.0	5.8	586.1	194.6	119.6	0.0	5.7	69.3	-88.2
75	RM	Carbón II	18.4	4.1	0.0	0.0	14.3	18.4	2.8	0.0	0.0	15.6	9.1
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	563.8	30.3	0.0	1.6	531.9	129.7	35.7	0.0	1.6	92.4	-82.6
77	RM	Dos Bocas	224.3	38.7	0.0	7.8	177.8	56.7	33.3	0.0	7.8	15.6	-91.2
78	RM	Emilio Portes Gil	316.3	155.9	0.0	0.0	160.4	195.2	132.7	0.0	0.0	62.5	-61.0
80	RM	Gómez Palacio	105.5	10.1	0.0	0.1	95.3	11.4	9.4	0.0	0.1	1.9	-98.0
82	RM	Gómez Palacio	84.9	11.6	0.0	6.6	66.7	68.7	31.7	0.0	6.6	30.4	-54.4
83	RM	Huinalá	113.3	9.6	0.0	0.1	103.6	13.8	8.3	0.0	0.1	5.4	-94.8
84	RM	Ixtaczoquitlán	5.0	1.8	0.0	0.0	3.2	5.0	1.8	0.0	0.0	3.2	0.0
87	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	21.5	7.9	0.0	0.8	12.8	35.3	14.6	0.0	0.9	19.8	54.7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	730.3	161.2	0.0	9.2	559.9	216.6	142.7	0.0	9.2	64.7	-88.4
90	RM	CT Puerto Libertad	139.5	33.9	0.0	2.4	103.2	46.3	36.8	0.0	2.4	7.1	-93.1
91	RM	Punta Prieta	65.0	6.6	0.0	4.8	53.6	21.0	14.6	0.0	4.8	1.6	-97.0
92	RM	Salamanca	588.0	67.9	0.0	6.8	513.3	152.6	60.9	0.0	6.7	84.9	-83.5
93	RM	Tuxpango	134.0	16.1	0.0	3.0	114.9	133.9	17.6	0.0	3.0	113.3	-1.4
94	RM	CT Valle de México	135.5	33.2	0.0	0.0	102.3	45.6	31.4	0.0	0.0	14.2	-86.1
95	SE	Norte	14.0	8.2	0.0	1.5	4.3	78.0	5.3	0.0	1.5	71.2	-0-
98	SE	705 Capacitores	5.5	3.1	0.0	0.6	1.8	27.8	3.3	0.0	0.6	23.9	-0-
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	69.0	32.4	0.0	8.2	28.4	270.6	33.9	0.0	8.2	228.5	-0-
100	SLT	701 Occidente - Centro	96.5	18.1	0.0	8.7	69.7	119.3	19.3	0.0	9.9	90.1	29.3
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	63.5	6.4	0.0	3.5	53.6	53.8	5.1	0.0	3.5	45.2	-15.7
102	SLT	703 Noreste - Norte	44.0	10.6	0.0	6.5	26.9	101.4	10.6	0.0	7.0	83.8	211.6
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	10.0	4.5	0.0	1.3	4.2	45.1	4.5	0.0	1.3	39.3	-0-
104	SLT	706 Sistemas Norte	158.0	52.2	0.0	18.3	87.5	278.7	63.6	0.0	18.2	197.0	125.1

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-mayo de 2007
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			Flujo neto ^{2./}	Ingresos	Programable			Flujo neto ^{2./}	
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
105 SLT 709 Sistemas Sur	160.0	75.8	0.0	19.4	64.8	609.7	78.7	0.0	19.3	511.7	-0-
106 CC Conversión EI Encino de TG a CC	271.0	99.7	0.0	16.4	154.9	191.7	110.1	0.0	16.3	65.3	-57.8
108 LT 807 Durango 1	44.5	22.4	0.0	12.8	9.3	124.7	21.6	0.0	12.8	90.3	-0-
110 RM CCC Tula	17.0	1.5	0.0	0.0	15.5	32.7	1.5	0.0	0.0	31.2	101.1
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	48.0	5.1	0.0	1.7	41.2	101.0	34.7	0.0	1.7	64.6	56.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	233.0	29.6	0.0	12.7	190.7	80.5	27.5	0.0	12.7	40.3	-78.9
117 RM CT PDT. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	68.0	6.4	0.0	1.4	60.2	91.5	6.4	0.0	1.4	83.7	39.1
122 SE 811 Noroeste	187.3	90.8	0.0	4.4	92.1	83.8	6.0	0.0	4.5	73.3	-20.4
123 SE 812 Golfo Norte	7.1	3.4	0.0	2.1	1.6	79.3	3.0	0.0	2.1	74.2	-0-
124 SE 813 División Bajío	188.5	129.9	0.0	2.0	56.6	40.9	2.7	0.0	2.0	36.2	-36.0
126 SLT 801 Altiplano	153.8	37.4	0.0	23.1	93.3	300.1	41.7	0.0	23.2	235.2	152.1
128 SLT 803 NOINE	95.0	11.6	0.0	3.5	79.9	32.0	10.0	0.0	3.6	18.4	-77.0
130 SLT 806 Bajío	241.5	38.9	0.0	25.7	176.9	308.6	41.9	0.0	25.7	241.0	36.2
132 CE La Venta II	85.5	13.1	0.0	23.5	48.9	54.1	0.6	0.0	23.5	30.0	-38.7
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	8.5	3.8	0.0	1.9	2.8	32.7	4.0	0.0	1.9	26.8	-0-
143 SLT 902 Istmo	154.0	5.0	0.0	0.1	148.9	13.6	3.1	0.0	0.1	10.5	-93.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	182.0	19.0	0.0	11.2	151.8	128.4	26.0	0.0	11.9	90.5	-40.4
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	53.6	0.0	0.0	5.2	48.4	106.0	7.7	0.0	5.2	93.1	92.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	16.2	7.1	0.0	2.9	6.2	44.7	22.6	0.0	2.9	19.2	209.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	150.5	10.8	0.0	0.3	139.4	49.6	9.7	0.0	0.3	39.6	-71.6

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

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

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

2./ El flujo neto negativo se debió a menores ingresos por menor venta de energía, así como a mayores gastos de operación a los programados por mantenimiento.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	28,135.8	9,313.7	0.0	2,542.6	16,279.5	40,575.8	8,893.0	0.0	2,418.0	29,264.8	79.8
1 CG Cerro Prieto IV	455.2	102.2	0.0	2.2	350.8	420.0	97.0	0.0	30.9	292.1	-16.7
2 CC Chihuahua	1,785.7	960.7	0.0	2.9	822.1	1,893.8	1,047.8	0.0	75.8	770.2	-6.3
3 CCI Guerrero Negro II	56.8	27.2	0.0	11.3	18.3	42.1	32.9	0.0	11.3	-2.1	-111.5
4 CC Monterrey II	1,508.8	511.5	0.0	0.0	997.3	1,502.3	474.9	0.0	166.2	861.2	-13.6
5 CD Puerto San Carlos II	227.1	84.4	0.0	20.6	122.1	177.8	91.7	0.0	18.0	68.1	-44.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,771.1	869.1	0.0	164.4	737.6	1,594.0	401.5	0.0	150.1	1,042.4	41.3
7 CT Samalayuca II	2,260.3	1,139.9	0.0	434.8	685.6	2,079.7	1,431.2	0.0	238.6	409.9	-40.2
8 CG Tres Vírgenes	22.2	17.0	0.0	5.0	0.2	33.2	83.2	0.0	4.7	-54.7	-0-
9 LT 211 Cable Submarino	153.5	44.6	0.0	7.9	101.0	320.9	42.8	0.0	12.9	265.2	162.5
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	164.2	46.3	0.0	50.2	67.7	340.4	45.1	0.0	65.4	229.9	239.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	121.5	43.9	0.0	48.0	29.6	718.7	44.5	0.0	42.1	632.1	-0-
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	178.4	60.6	0.0	71.2	46.6	906.2	63.4	0.0	66.7	776.1	-0-
13 SE 218 Noroeste	88.5	35.3	0.0	15.1	38.1	266.1	36.9	0.0	13.6	215.7	466.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	54.9	24.4	0.0	6.3	24.2	234.6	25.1	0.0	5.3	204.2	-0-
15 SE 220 Oriental - Centro	114.9	78.2	0.0	22.4	14.3	754.9	25.8	0.0	21.0	708.1	-0-
16 SE 221 Occidental	95.0	44.7	0.0	21.6	28.7	447.9	47.1	0.0	20.2	380.7	-0-
17 LT 301 Centro	77.6	34.9	0.0	9.9	32.8	241.5	34.9	0.0	9.5	197.0	-0-
18 LT 302 Sureste	69.8	32.0	0.0	11.0	26.8	315.9	31.7	0.0	10.4	273.8	-0-
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	50.0	19.8	0.0	6.4	23.8	156.4	20.0	0.0	6.0	130.4	447.8
20 LT 304 Noroeste	46.5	23.2	0.0	7.3	16.0	329.4	23.4	0.0	6.9	299.1	-0-
21 SE 305 Centro - Oriente	71.6	27.9	0.0	9.4	34.3	487.5	29.0	0.0	8.9	449.6	-0-
22 SE 306 Sureste	77.0	33.9	0.0	10.3	32.8	275.8	35.0	0.0	9.8	231.0	-0-
23 SE 307 Noreste	32.3	20.7	0.0	6.3	5.3	303.7	22.2	0.0	5.9	275.6	-0-
24 SE 308 Noroeste	62.2	38.8	0.0	11.6	11.8	215.3	41.2	0.0	10.9	163.1	-0-
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	513.9	270.9	0.0	37.6	205.4	538.4	139.7	0.0	36.7	362.0	76.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,266.4	81.9	0.0	40.0	1,144.5	1,148.5	92.1	0.0	38.5	1,017.9	-11.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	205.4	76.8	0.0	27.5	101.1	347.6	75.9	0.0	26.3	245.4	142.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	473.5	219.8	0.0	88.0	165.7	1,002.7	218.8	0.0	83.7	700.3	322.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	74.1	29.0	0.0	10.5	34.6	324.9	28.6	0.0	9.9	286.4	-0-
30 LT 411 Sistema Nacional	203.7	86.0	0.0	56.0	61.7	673.8	85.4	0.0	33.7	554.8	-0-
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	326.7	175.9	0.0	80.5	70.3	1,125.8	175.8	0.0	78.3	871.7	-0-
32 SE 401 Occidental - Central	110.9	58.7	0.0	15.5	36.7	436.1	36.8	0.0	14.8	384.5	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	128.0	68.3	0.0	14.7	45.0	741.9	42.4	0.0	14.0	685.5	-0-
34 SE 403 Noreste	107.1	67.2	0.0	18.6	21.3	361.2	41.0	0.0	15.8	304.4	-0-
35 SE 404 Noroeste - Norte	76.1	44.7	0.0	9.4	22.0	286.1	24.1	0.0	9.0	253.0	-0-
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	32.6	17.6	0.0	1.6	13.4	150.6	4.6	0.0	1.5	144.5	-0-
37 SE 410 Sistema Nacional	330.0	133.4	0.0	43.6	153.0	589.1	138.8	0.0	41.7	408.6	167.1
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,347.9	304.7	0.0	29.7	1,013.5	1,001.6	274.1	0.0	28.8	698.7	-31.1
39 LT 414 Norte - Occidental	106.4	42.7	0.0	15.0	48.7	198.3	42.4	0.0	14.2	141.7	191.0
40 LT 502 Oriental - Norte	29.1	12.3	0.0	6.6	10.2	167.5	12.4	0.0	5.7	149.4	-0-
41 LT 506 Saltillo-Cañada	638.7	154.1	0.0	75.1	409.5	1,997.3	154.2	0.0	73.3	1,769.8	332.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	259.2	68.9	0.0	36.3	154.0	721.7	71.1	0.0	42.1	608.6	295.2
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	68.4	33.0	0.0	16.0	19.4	211.3	34.0	0.0	15.9	161.4	-0-
44 SE 412 Compensación Norte	31.5	15.1	0.0	3.9	12.5	185.8	15.3	0.0	3.6	166.9	-0-
45 SE 413 Noroeste - Occidental	108.3	42.3	0.0	18.5	47.5	375.2	43.8	0.0	18.1	313.3	-0-
46 SE 503 Oriental	43.4	19.0	0.0	4.0	20.4	165.9	11.6	0.0	3.7	150.6	-0-
47 SE 504 Norte - Occidental	65.7	41.1	0.0	10.7	13.9	214.4	24.8	0.0	10.1	179.4	-0-

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2/}			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
48	CCI	Baja California Sur I	124.9	55.1	0.0	14.7	55.1	242.5	148.2	0.0	13.9	80.4	45.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	216.3	82.2	0.0	45.8	88.3	774.6	82.9	0.0	45.9	645.8	-0-
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	285.3	85.1	0.0	50.7	149.5	800.8	85.3	0.0	50.6	664.9	344.7
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	220.5	13.1	0.0	6.6	200.8	94.8	17.9	0.0	8.7	68.2	-66.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	44.1	17.6	0.0	10.7	15.8	150.6	15.4	0.0	10.6	124.6	-0-
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	21.9	12.5	0.0	4.9	4.5	111.6	12.3	0.0	4.8	94.5	-0-
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	35.5	15.9	0.0	10.3	9.3	136.2	15.9	0.0	10.3	110.0	-0-
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	35.1	13.9	0.0	4.5	16.7	200.5	13.4	0.0	4.2	182.9	-0-
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	137.1	60.2	0.0	25.0	51.9	367.3	63.4	0.0	24.6	279.3	438.2
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	96.2	6.1	0.0	2.7	87.4	61.6	12.5	0.0	4.0	45.1	-48.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	450.9	70.1	0.0	40.3	340.5	502.9	69.8	0.0	40.1	393.0	15.4
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	970.0	466.6	0.0	28.5	474.9	812.6	518.1	0.0	28.4	266.1	-44.0
63	CH	El Cajón	619.8	185.6	0.0	240.1	194.1	414.7	96.9	0.0	100.1	217.7	12.2
64	LT	Líneas Centro	22.9	17.8	0.0	2.6	2.5	32.7	3.7	0.0	2.6	26.5	-0-
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	131.7	38.7	0.0	26.8	66.2	595.7	41.9	0.0	26.9	526.9	-0-
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	260.7	29.9	0.0	13.2	217.6	175.8	25.7	0.0	14.4	135.8	-37.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	37.5	12.6	0.0	8.9	16.0	250.4	12.7	0.0	8.9	228.8	-0-
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	67.5	28.5	0.0	13.8	25.2	436.8	29.4	0.0	13.8	393.6	-0-
70	LT	Riviera Maya	78.5	26.2	0.0	16.1	36.2	483.5	26.4	0.0	16.2	440.9	-0-
71	PR	Presa Reguladora Amata	44.7	9.5	0.0	4.8	30.4	17.9	7.2	0.0	4.8	5.9	-80.7
72	RM	Adolfo López Mateos	863.7	150.1	0.0	11.2	702.4	234.4	141.4	0.0	11.2	81.8	-88.4
74	RM	Botello	22.1	8.5	0.0	1.7	11.9	22.2	6.9	0.0	1.6	13.7	15.1
75	RM	Carbón II	676.5	40.3	0.0	3.7	632.5	156.2	46.7	0.0	3.6	105.9	-83.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	269.1	44.3	0.0	7.8	217.0	66.3	38.2	0.0	7.8	20.3	-90.6
77	RM	Dos Bocas	379.5	195.2	0.0	3.9	180.4	235.1	167.0	0.0	3.7	64.4	-64.3
78	RM	Emilio Portes Gil	126.6	12.1	0.0	0.1	114.4	13.7	11.3	0.0	0.1	2.3	-98.0
80	RM	Gómez Palacio	101.9	17.0	0.0	9.2	75.7	81.8	40.9	0.0	9.0	31.9	-57.8
82	RM	Huinalá	135.9	11.4	0.0	0.2	124.3	16.6	9.9	0.0	0.2	6.5	-94.8
83	RM	Ixtaczoquitlán	6.0	2.6	0.0	0.2	3.2	5.9	2.6	0.0	0.2	3.1	-3.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.7	7.9	0.0	0.8	17.0	55.5	21.3	0.0	0.9	33.3	95.9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	876.3	188.0	0.0	17.9	670.4	260.9	167.7	0.0	17.8	75.4	-88.8
90	RM	CT Puerto Libertad	167.4	39.2	0.0	4.7	123.5	55.3	42.9	0.0	4.7	7.7	-93.8
91	RM	Punta Prieta	78.0	6.6	0.0	4.8	66.6	24.0	16.3	0.0	4.8	2.9	-95.6
92	RM	Salamanca	705.6	77.9	0.0	11.9	615.8	183.8	70.8	0.0	11.9	101.0	-83.6
93	RM	Tuxpango	160.8	18.6	0.0	6.4	135.8	161.3	21.2	0.0	6.4	133.7	-1.5
94	RM	CT Valle de México	162.6	43.0	0.0	1.6	118.0	54.9	40.8	0.0	1.5	12.6	-89.3
98	SE	705 Capacitores	6.4	3.3	0.0	1.2	1.9	33.3	3.6	0.0	1.2	28.5	-0-
99	SE	708 compensación Dinámicas Oriental - Norte	82.8	34.0	0.0	16.0	32.8	332.7	35.9	0.0	16.0	280.8	-0-
100	SLT	701 Occidente - Centro	115.8	18.6	0.0	8.7	88.5	225.3	19.3	0.0	9.9	196.1	121.6
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	76.2	6.6	0.0	3.5	66.1	67.3	5.1	0.0	3.5	58.7	-11.3
102	SLT	703 Noreste - Norte	52.8	10.8	0.0	6.5	35.5	184.5	10.6	0.0	7.0	166.9	370.2
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	12.0	4.6	0.0	2.5	4.9	53.9	4.6	0.0	2.6	46.7	-0-
104	SLT	706 Sistemas Norte	189.6	53.1	0.0	31.8	104.7	387.4	67.2	0.0	31.8	288.5	175.5

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2./}	Ingresos	Gasto			Flujo neto ^{2./}	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)	(10=-6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
105 SLT 709 Sistemas Sur	192.0	79.6	0.0	37.6	74.8	756.2	83.5	0.0	37.7	635.0	-0-
106 CC Conversión EI Encino de TG a CC	325.2	111.5	0.0	16.4	197.3	324.4	189.0	0.0	16.3	119.1	-39.6
108 LT 807 Durango 1	50.2	23.1	0.0	13.5	13.6	133.9	22.4	0.0	13.5	98.0	-0-
110 RM CCC Tula	20.3	1.5	0.0	0.0	18.8	53.0	1.5	0.0	0.0	51.5	173.8
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	57.6	5.1	0.0	4.6	47.9	121.7	43.0	0.0	4.5	74.2	55.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	279.6	32.0	0.0	12.7	234.9	94.9	29.9	0.0	12.7	52.3	-77.7
117 RM CT PDT. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	81.7	6.4	0.0	1.4	73.9	134.9	6.4	0.0	1.7	126.8	71.6
122 SE 811 Noroeste	224.7	107.7	0.0	4.4	112.6	102.6	6.0	0.0	4.5	92.1	-18.2
123 SE 812 Golfo Norte	8.1	3.4	0.0	2.1	2.6	97.6	3.0	0.0	2.1	92.5	-0-
124 SE 813 División Bajío	226.2	155.3	0.0	2.0	68.9	67.5	2.7	0.0	2.0	62.8	-8.8
126 SLT 801 Altiplano	184.6	38.6	0.0	23.1	122.9	587.1	43.9	0.0	23.2	520.0	323.1
128 SLT 803 Noine	114.0	12.4	0.0	5.7	95.9	51.3	10.1	0.0	3.6	37.6	-60.8
130 SLT 806 Bajío	289.7	39.6	0.0	25.7	224.4	566.4	43.6	0.0	25.7	497.1	121.5
132 CE La Venta II	102.5	15.7	0.0	23.5	63.3	75.2	1.3	0.0	23.5	50.4	-20.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	9.8	3.8	0.0	1.9	4.1	68.0	4.1	0.0	1.9	62.0	-0-
143 SLT 902 Istmo	184.8	5.8	0.0	0.1	178.9	27.5	5.0	0.0	0.4	22.2	-87.6
144 SLT 903 Cabo - Norte	218.4	19.5	0.0	11.2	187.7	273.4	26.5	0.0	11.9	235.0	25.2
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	64.3	0.0	0.0	5.2	59.1	163.4	10.0	0.0	5.2	148.2	150.8
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	18.8	7.1	0.0	5.6	6.1	71.2	38.1	0.0	2.9	30.2	395.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	180.6	11.2	0.0	0.3	169.1	112.7	10.4	0.0	0.3	102.0	-39.7

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

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

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

2./ El flujo neto negativo se debió a menores ingresos por menor venta de energía, así como a mayores gastos de operación a los programados por mantenimiento.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2006 (2)	En 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	86,716.0	22,025.2	3,415.4	25,440.7	3,609.7	7,251.1	10,860.7	50,414.6	61,275.4
Cierres totales	72,991.9	21,348.7	2,986.9	24,335.6	3,108.5	6,248.8	9,357.3	39,299.0	48,656.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,115.5	566.9	43.6	610.5	43.6	87.2	130.8	374.1	504.9
2 CC Chihuahua	2,994.1	1,285.7	116.9	1,402.6	116.9	233.8	350.7	1,240.8	1,591.5
3 CCI Guerrero Negro II	308.4	77.1	15.4	92.5	15.4	30.8	46.3	169.6	215.9
4 CC Monterrey II	3,574.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,574.0	3,574.0
5 CD Puerto San Carlos II	661.4	249.2	33.8	283.0	35.3	75.1	110.4	267.9	378.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,323.2	661.6	75.3	736.9	78.3	166.1	244.4	2,341.8	2,586.2
7 CT Samalayuca II	7,569.4	4,376.9	296.6	4,673.5	298.2	603.9	902.1	1,993.8	2,895.9
8 CG Tres Vírgenes	196.4	63.6	12.7	76.3	12.7	25.4	38.2	82.0	120.1
9 LT 211 Cable Submarino	1,079.7	825.9	42.1	868.0	42.1	84.2	126.3	85.3	211.6
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,437.6	290.3	30.9	321.2	30.4	65.4	95.8	1,020.7	1,116.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,189.4	315.6	26.4	342.0	27.0	49.4	76.5	770.9	847.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,891.0	591.3	42.5	633.8	42.5	85.1	127.6	1,129.6	1,257.2
13 SE 218 Noroeste	546.8	243.8	23.3	267.1	24.2	51.2	75.4	204.3	279.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	364.8	255.0	19.8	274.9	20.2	41.8	62.0	28.0	89.9
15 SE 220 Oriental - Centro	678.4	258.7	25.3	284.0	26.3	55.9	82.2	312.2	394.4
16 SE 221 Occidental	782.7	250.9	29.0	279.8	25.8	54.4	80.2	422.7	502.9
17 LT 301 Centro	480.8	227.6	25.3	252.9	25.3	50.6	76.0	151.9	227.9
18 LT 302 Sureste	444.3	199.0	23.2	222.1	23.2	46.3	69.5	152.7	222.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.8	149.4	14.9	164.3	14.9	29.9	44.8	89.6	134.5
20 LT 304 Noroeste	304.6	152.3	15.2	167.5	15.2	30.5	45.7	91.4	137.1
21 SE 305 Centro - Oriente	393.8	196.9	19.7	216.6	19.7	39.4	59.1	118.1	177.2
22 SE 306 Sureste	485.6	242.8	24.3	267.1	24.3	48.6	72.8	145.7	218.5
23 SE 307 Noreste	262.7	131.4	13.1	144.5	13.1	26.3	39.4	78.8	118.2
24 SE 308 Noroeste	476.4	234.1	23.8	257.9	23.8	47.6	71.5	147.0	218.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2./}	1,446.6	434.0	72.4	506.4	72.4	144.8	217.2	723.0	940.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) ^{2./}	1,261.4	238.0	59.6	297.6	59.6	119.2	178.9	785.0	963.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,316.3	506.2	66.8	573.0	66.8	133.6	200.4	542.9	743.2
28 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2./}	3,615.8	1,421.2	185.0	1,606.2	185.0	369.9	554.9	1,454.7	2,009.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	481.7	193.1	24.7	217.8	24.7	49.4	74.1	189.8	263.9
30 411 Sistema Nacional ^{2./}	1,436.1	491.8	73.9	565.7	73.9	147.7	221.6	648.8	870.4
31 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2./}	3,045.4	809.3	152.3	961.5	152.3	304.5	456.8	1,627.1	2,083.9
32 SE 401 Occidental - Central	694.1	270.0	36.2	306.2	36.2	72.4	108.6	279.3	387.9
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2./}	836.4	283.3	41.8	325.2	41.8	83.6	125.5	385.8	511.2
34 SE 403 Noreste	782.6	359.5	40.4	399.9	40.4	80.8	121.2	261.5	382.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	437.2	200.5	23.7	224.1	23.7	47.3	71.0	142.0	213.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.7	32.2	4.6	36.8	4.6	9.3	13.9	42.0	55.9
37 SE 410 Sistema Nacional	1,869.4	689.4	94.5	784.0	94.5	189.1	283.6	801.7	1,085.4
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2./}	1,247.2	343.5	57.2	400.7	57.2	114.5	171.7	674.8	846.5
39 LT 414 Norte - Occidental	708.9	190.7	35.4	226.1	35.4	70.9	106.3	376.5	482.8
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2./}	166.1	31.2	8.3	39.5	8.3	16.6	24.9	101.7	126.6
41 506 Saltillo - Cañada ^{2./}	2,727.7	787.1	136.4	923.5	136.4	272.8	409.2	1,395.1	1,804.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,158.5	0.0	59.9	59.9	59.9	119.8	179.6	919.0	1,098.6
43 Red Asociada de la Central Río Bravo III	494.2	134.7	24.7	159.4	24.7	49.4	74.1	260.7	334.8
44 SE 412 Compensación Norte	237.4	83.1	11.9	95.0	11.9	23.7	35.6	106.9	142.5
45 413 Noroeste - Occidental ^{2./}	638.1	141.6	31.9	173.5	31.9	63.8	95.7	368.9	464.6
46 SE 503 Oriental	231.0	80.9	11.6	92.4	11.6	23.1	34.7	104.0	138.6
47 504 Norte - Occidental ^{2./}	488.5	147.4	24.4	171.8	24.4	48.9	73.3	243.4	316.7

CUADRO 2 DE 3

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2006 (2)	En 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
48	CCI Baja California Sur I	604.5	72.0	27.9	99.9	27.9	55.8	83.7	420.9	504.6
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,369.6	205.4	68.5	273.9	68.5	137.0	205.4	890.2	1,095.7
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste(Primera Fase) ^{2./}	313.8	23.8	16.0	39.8	16.0	32.0	48.0	226.1	274.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2./}	306.0	56.7	15.3	72.0	15.3	30.6	46.0	188.1	234.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2./}	179.8	27.3	9.0	36.3	9.0	18.0	27.0	116.5	143.5
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular (Ia Fase)	284.4	38.6	14.5	53.1	14.5	29.0	43.5	187.9	231.3
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	228.6	57.2	11.4	68.6	11.4	22.9	34.3	125.7	160.0
58	SE 607 Sistema Bajío – Oriental ^{2./}	854.5	249.1	42.7	291.9	42.7	85.4	128.2	434.5	562.6
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noreste	328.7	8.0	11.3	19.3	17.4	34.8	52.2	257.3	309.5
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	808.6	85.1	42.6	127.7	42.6	85.1	127.7	553.3	680.9
64	LT Líneas Centro	70.5	6.0	3.6	9.6	3.6	7.3	10.9	49.9	60.8
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	742.5	17.8	38.1	55.9	38.1	76.3	114.4	572.2	686.6
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	231.6	46.3	11.6	57.9	11.6	23.2	34.7	139.0	173.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	376.1	94.0	18.8	112.8	18.8	37.6	56.4	206.9	263.3
70	LT Riviera Maya	419.4	83.9	21.0	104.8	21.0	41.9	62.9	251.6	314.5
71	PRR Presa Reguladora Amata	143.5	21.5	7.2	28.7	7.2	14.3	21.5	93.3	114.8
72	RM Adolfo López Mateos	327.0	41.9	16.8	58.7	16.8	33.5	50.3	218.0	268.3
74	RM Botello	68.5	10.3	3.4	13.7	3.4	6.9	10.3	44.5	54.8
75	RM CARBÓN II ^{2./}	125.8	21.0	6.3	27.2	6.3	12.6	18.9	79.7	98.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	203.6	4.6	10.5	15.1	10.5	21.0	31.4	157.1	188.6
77	RM Dos Bocas	155.5	23.3	7.8	31.1	7.8	15.5	23.3	101.1	124.4
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	0.7	0.1	0.8	0.1	0.3	0.4	1.5	1.9
80	RM Gómez Palacio ^{2./}	321.5	15.5	16.6	32.1	16.6	33.3	49.9	239.4	289.4
82	RM Huinalá	6.2	0.7	0.3	1.0	0.3	0.7	1.0	4.3	5.2
83	RM Ixtaczoquitlán	9.9	1.5	0.5	2.0	0.5	1.0	1.5	6.4	7.9
84	RM José Aceves Pozos Mazatlán II	149.1	0.0	7.8	7.8	7.8	15.7	23.5	117.7	141.3
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	522.0	67.3	26.7	94.1	26.7	53.5	80.2	347.7	428.0
90	RM CT Puerto Libertad	141.5	21.2	7.1	28.3	7.1	14.1	21.2	92.0	113.2
91	RM Punta Prieta	130.8	6.5	6.5	13.1	6.5	13.1	19.6	98.1	117.7
92	RM Salamanca	342.3	40.3	17.6	57.9	17.6	35.1	52.7	231.7	284.4
93	RM Tuxpango	186.1	20.5	9.7	30.3	9.7	19.5	29.2	126.6	155.8
94	RM CT Valle de México	62.5	9.4	3.1	12.5	3.1	6.3	9.4	40.6	50.0
95	SE Norte	82.8	8.7	4.4	13.1	4.4	8.7	13.1	56.7	69.7
98	SE Capacitores	36.8	5.5	1.8	7.4	1.8	3.7	5.5	23.9	29.5
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	479.0	71.9	24.0	95.8	24.0	47.9	71.9	311.4	383.2
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	72.8	7.7	3.8	11.5	3.8	7.7	11.5	49.8	61.3
105	SLT 705 Sistemas Sur	1,067.9	112.4	56.2	168.6	56.2	112.4	168.6	730.6	899.2
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	804.5	0.0	40.2	40.2	40.2	80.5	120.7	643.6	764.3
107	CCI Baja California Sur II	654.4	0.0	0.0	0.0	36.4	72.7	109.1	545.4	654.4
108	LT 807 Durango	368.2	20.6	18.5	39.1	18.5	37.0	55.5	273.5	329.0

CUADRO 2 DE 3

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2006 (2)	En 2007 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	342.9	17.1	17.1	34.3	17.1	34.3	51.4	257.2	308.6
122	SE 811 Noroeste	119.7	6.0	6.0	12.0	6.0	12.0	18.0	89.8	107.7
132	C.E La Venta	1,170.5	0.0	0.0	0.0	39.0	78.0	117.0	1,053.4	1,170.5
136	LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	74.3	0.0	3.7	3.7	3.7	7.4	11.1	59.4	70.6
144	SLT 903 Cabo-Norte	615.4	6.8	23.8	30.6	32.2	64.3	96.5	488.3	584.8
149	RFO Red de Transmisión Asociada a la Venta II	488.6	0.0	0.0	0.0	25.7	51.4	77.2	411.5	488.6
158	RM CT Puerto Libertad 4	141.8	0.0	7.1	7.1	7.1	14.2	21.3	113.4	134.7
160	RM CCC Samalayuca II	11.6	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.9	9.7	11.6
163	SE 1004 Comprensación Dinámica Área Central	170.6	0.0	9.0	9.0	9.0	18.0	26.9	134.7	161.6
	Cierres parciales	13,724.1	676.6	428.5	1,105.0	501.2	1,002.3	1,503.5	11,115.6	12,619.1
50	LT 610 Transmisión - Norte (Primera Fase) ^{2./}	1,417.1	270.1	70.9	341.0	70.9	141.7	212.6	863.5	1,076.1
60	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,225.9	142.3	61.9	204.2	61.9	123.9	185.8	835.9	1,021.7
63	C.H El Cajón ^{2./}	5,693.5	0.0	94.9	94.9	94.9	189.8	284.7	5,313.9	5,598.6
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	811.9	38.9	20.9	59.7	41.8	83.5	125.3	626.9	752.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	518.2	7.2	19.2	26.3	26.5	53.0	79.6	412.3	491.9
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	97.0	0.0	5.1	5.1	5.1	10.2	15.3	76.6	91.9
102	SLT 703 Noroeste-Norte	208.9	6.8	10.6	17.3	10.6	21.1	31.7	160.0	191.6
104	SLT 706 Sistemas- Norte	936.7	125.1	47.1	172.2	47.1	94.2	141.3	623.2	764.5
110	RM CCC Tula	42.9	0.0	1.5	1.5	2.3	4.6	6.9	34.5	41.4
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	144.0	17.3	7.5	24.8	7.5	14.9	22.4	96.9	119.2
117	RM CT PDT. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	239.1	0.0	6.3	6.3	12.3	24.5	36.8	196.0	232.8
118	RM CT PDT. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	109.2	0.0	0.0	0.0	6.1	12.1	18.2	91.0	109.2
123	SE 812 Golfo Norte	56.9	0.0	3.0	3.0	3.0	6.0	9.0	44.9	53.9
124	SE 813 División Bajío	53.3	2.7	2.7	5.3	2.7	5.3	8.0	40.0	48.0
126	SLT 801 Altiplano	627.7	31.0	31.4	62.4	31.4	62.8	94.2	471.1	565.3
127	SLT 802 Tamaulipas	574.7	0.0	0.0	0.0	28.7	57.5	86.2	488.5	574.7
128	SLT 803 Noine	191.1	0.4	9.7	10.1	9.7	19.4	29.0	152.0	181.0
130	SLT 806 Bajío	697.2	34.9	34.9	69.7	34.9	69.7	104.6	522.9	627.4
143	SLT 902 Istmo	78.7	0.0	1.1	1.1	4.0	8.0	12.0	65.7	77.6

CUADRO 1 DE 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1/}

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

CUADRO 2 DE 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses		
Autorizados en 2001										
48	CCI	Baja California Sur I	634.1	634.1	634.1	634.1	29-Jul-05	01-Ago-17	10	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,026.4	6,026.4	6,026.4	6,026.4	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,070.7	3,070.7	3,070.7	3,070.7	15-Oct-04	16-Dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,343.0	3,343.0	3,343.0	3,343.0	20-Jul-04	18-Dic-17	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,990.1	1,990.1	1,990.1	1,990.1	01-Ago-04	30-Dic-15	10	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,250.0	1,250.0	1,250.0	1,250.0	01-Ene-05	31-Oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,572.8	1,572.8	1,572.8	1,572.8	19-Oct-04	01-Oct-16	11	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	230.7	230.7	230.7	230.7	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
57	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	60.5	60.5	60.5	60.5	02-Feb-09	03-Dic-18	10	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,260.7	5,260.7	5,260.7	5,260.7	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,347.2	1,347.2	1,347.2	1,347.2	25-Oct-05	30-Dic-15	10	0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,830.4	4,830.4	4,830.4	4,830.4	25-Jun-04	12-Ene-16	11	6
Autorizados en 2002										
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	2,519.8	2,519.8	2,519.8	2,519.8	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0
62	CCC	Pacífico	19,698.9	19,698.9	19,698.9	19,698.9	01-Feb-10	03-Ago-20	9	6
63	CH	El Cajón	4,035.7	4,035.7	4,035.7	4,035.7	28-Feb-07	31-Ago-37	30	0
64	LT	Lineas Centro	673.1	673.1	673.1	673.1	24-Jul-06	11-Dic-17	10	9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	757.3	757.3	757.3	757.3	07-Jul-06	03-Dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	551.5	551.5	551.5	551.5	11-Jul-05	01-Feb-16	9	6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	988.0	988.0	988.0	988.0	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	400.9	400.9	400.9	400.9	01-Feb-10	03-Feb-20	9	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,290.4	3,290.4	3,290.4	3,290.4	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,287.7	5,287.7	5,287.7	5,287.7	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	294.1	294.1	294.1	294.1	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	2,533.9	2,533.9	2,533.9	2,533.9	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM	Altamira	678.4	678.4	678.4	678.4	10-Feb-07	20-Mar-17	10	7
74	RM	Botello	87.8	87.8	87.8	87.8	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	2,768.9	2,768.9	2,768.9	2,768.9	30-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	834.6	834.6	834.6	834.6	01-Sep-05	28-Dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	1,030.3	1,030.3	1,030.3	1,030.3	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	338.6	338.6	338.6	338.6	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,385.6	3,385.6	3,385.6	3,385.6	05-Ene-07	05-Feb-07	10	5
80	RM	Gómez Palacio	958.8	958.8	958.8	958.8	15-Ago-05	09-Nov-16	10	0
82	RM	Huinalá	414.0	414.0	414.0	414.0	02-Oct-15	02-Oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	47.6	47.6	47.6	47.6	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	402.4	402.4	402.4	402.4	26-Jun-06	02-Ene-17	10	9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,322.6	2,322.6	2,322.6	2,322.6	16-May-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	447.8	447.8	447.8	447.8	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	312.3	312.3	312.3	312.3	08-Abr-06	08-May-16	10	4
92	RM	Salamanca	2,253.4	2,253.4	2,253.4	2,253.4	16-Jun-05	14-Dic-16	10	6
93	RM	Tuxpango	1,079.3	1,079.3	1,079.3	1,079.3	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	397.0	397.0	397.0	397.0	29-Dic-04	31-Dic-15	10	0
95	SE	Norte	256.8	256.8	256.8	256.8	30-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,315.4	1,315.4	1,315.4	1,315.4	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,304.6	4,304.6	4,304.6	4,304.6	14-May-05	01-Ene-15	9	0

CUADRO 3 DE 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses		
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,577.7	2,577.7	2,577.7	2,577.7	02-Feb-07	02-Nov-18	11	0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,869.3	1,869.3	1,869.3	1,869.3	01-Jun-06	17-Dic-18	10	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	932.7	932.7	932.7	932.7	31-Ene-07	18-Dic-17	10	0
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	192.3	192.3	192.3	192.3	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	5,881.0	5,881.0	5,881.0	5,881.0	04-Ago-05	01-Feb-16	12	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	16,168.9	16,168.9	16,168.9	16,168.9	19-Oct-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,862.5	1,862.5	1,862.5	1,862.5	31-Ene-07	01-Feb-17	10	0
107	CCI	Baja California Sur II	736.4	736.4	736.4	736.4	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT	807 Durango I	8,019.7	8,019.7	8,019.7	8,019.7	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	170.4	170.4	170.4	170.4	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6
110	RM	CCC Tula	216.2	216.2	216.2	216.2	02-Ene-07	02-Ene-17	10	1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	359.7	359.7	359.7	359.7	08-Ene-08	08-Ene-18	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,061.9	1,061.9	1,061.9	1,061.9	26-Sep-05	01-Nov-18	10	5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,812.4	1,812.4	1,812.4	1,812.4	31-Ene-07	31-Ene-17	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,120.6	1,120.6	1,120.6	1,120.6	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,709.4	1,709.4	1,709.4	1,709.4	30-Ene-09	13-Jun-19	10	6
117	RM	CT Páete. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,604.3	2,604.3	2,604.3	2,604.3	16-Dic-06	03-Ene-18	11	1
118	RM	CT Páete. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,131.3	1,131.3	1,131.3	1,131.3	03-May-07	24-Jul-17	10	3
121	SE	804 Baja-Sonora	2,704.4	2,704.4	2,704.4	2,704.4	01-Abr-10	01-Abr-22	10	0
122	SE	811 Noroeste	3,659.3	3,659.3	3,659.3	3,659.3	31-Jul-06	19-Dic-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	1,151.5	1,151.5	1,151.5	1,151.5	02-Ene-07	29-Dic-17	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,250.1	1,250.1	1,250.1	1,250.1	20-Abr-06	17-Dic-18	10	5
125	SE	814 División Jalisco	134.0	134.0	134.0	134.0	31-Dic-09	06-Ene-20	10	2
126	SLT	801 Altiplano	6,993.4	6,993.4	6,993.4	6,993.4	08-Sep-06	01-Dic-16	11	0
127	SLT	802 Tamaulipas	6,143.3	6,143.3	6,143.3	6,143.3	12-Jun-07	01-Ago-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	6,264.7	6,264.7	6,264.7	6,264.7	21-Sep-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	14,673.6	14,673.6	14,673.6	14,673.6	01-Feb-08	01-Jun-22	12	0
130	SLT	806 Bajío	22,970.9	22,970.9	22,970.9	22,970.9	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004										
131	CCE	Pacífico II y III	48,808.1	48,808.1	48,808.1	48,808.1	01-Abr-15	01-Oct-27	11	6
132	CE	La Venta II	402.0	402.0	402.0	402.0	31-Ene-07	01-Feb-21	10	6
133	CH	La Parota	23,044.8	23,044.8	23,044.8	23,044.8	01-Oct-15	02-Nov-45	30	0
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	1,123.6	1,123.6	1,123.6	1,123.6	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	3,749.4	3,749.4	3,749.4	3,749.4	01-Ene-15	01-Abr-26	11	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	(4.6)	(4.6)	(4.6)	(4.6)	10-Oct-06	16-Ago-16	10	0
138	SE	911 Noreste	428.6	428.6	428.6	428.6	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE	912 División Oriente	1,990.2	1,990.2	1,990.2	1,990.2	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	595.7	595.7	595.7	595.7	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE	915 Occidental	1,032.8	1,032.8	1,032.8	1,032.8	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT	901 Pacífico	5,104.9	5,104.9	5,104.9	5,104.9	01-Nov-07	03-Ago-20	11	0
143	SLT	902 Istmo	15,984.8	15,984.8	15,984.8	15,984.8	02-Jul-07	03-Jul-17	10	0
144	SLT	903 Cabo - Norte	6,384.8	6,384.8	6,384.8	6,384.8	25-Ago-06	12-Dic-16	9	0
145	TRN	Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	2,407.3	2,407.3	2,407.3	2,407.3	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0

CUADRO 4 DE 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
Autorizados en 2005									
146 CH La Yesca	50,551.5	50,551.5	50,551.5	50,551.5	02-May-11	01-Nov-41	30	0	
147 CCC Baja California	2,983.1	2,983.1	2,983.1	2,983.1	01-Mar-09	02-Sep-39	9	6	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	199.1	199.1	199.1	199.1	03-May-07	29-Dic-17	10	10	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	183.4	183.4	183.4	183.4	01-Ene-07	30-Nov-17	10	10	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	221.7	221.7	221.7	221.7	01-Mar-07	29-Dic-17	10	10	
151 SE 1006 Central - Sur	1,012.3	1,012.3	1,012.3	1,012.3	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
152 SE 1005 Noroeste	1,262.2	1,262.2	1,262.2	1,262.2	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
153 RM Micos- Electroquímica	94.2	94.2	94.2	94.2	02-Jul-08	02-Jul-18	10	0	
154 RM Portezuelo I Y II	204.2	204.2	204.2	204.2	17-Jun-08	17-Jun-08	10	0	
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	11.4	11.4	11.4	11.4	01-Dic-08	28-Dic-18	9	11	
156 RM Infiernillo	433.8	433.8	433.8	433.8	12-Ago-08	23-Mar-20	11	6	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,378.1	3,378.1	3,378.1	3,378.1	01-Ago-08	01-Sep-18	10	1	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	201.9	201.9	201.9	201.9	05-Ene-07	05-Ene-17	10	0	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	60.3	60.3	60.3	60.3	09-May-07	09-May-17	10	0	
160 RM CCC Samalayuca II	26.8	26.8	26.8	26.8	13-Ene-07	16-Feb-17	10	0	
161 RM CCC El Sauz	93.7	93.7	93.7	93.7	16-Mar-07	16-Mar-17	10	0	
162 RM CCC Huinalá II	37.2	37.2	37.2	37.2	12-Ene-07	26-Ene-17	10	0	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Area Central	2,822.7	2,822.7	2,822.7	2,822.7	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,337.6	9,337.6	9,337.6	9,337.6	01-Ago-08	02-Ago-18	10	0	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	48.0	48.0	48.0	48.0	01-Feb-08	27-Ago-18	10	0	
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	3,194.8	3,194.8	3,194.8	3,194.8	19-Oct-07	02-Abr-18	10	0	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,666.3	8,666.3	8,666.3	8,666.3	01-May-09	01-Oct-19	10	0	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	3,451.3	3,451.3	3,451.3	3,451.3	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	4,069.1	4,069.1	4,069.1	4,069.1	01-Ago-10	01-Feb-21	9	6	
Autorizados en 2006									
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,175.0	9,175.0	9,175.0	9,175.0	03-Mar-09	03-Jun-19	10	0	
173 CC Repotenciación Valle de México U-2	7,691.4	7,691.4	7,691.4	7,691.4	01-May-09	01-Sep-19	10	0	
174 CC Repotenciación Valle de México U-3	5,698.4	5,698.4	5,698.4	5,698.4	01-Abr-11	01-Oct-21	10	0	
175 LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	132.2	132.2	132.2	132.2	01-Abr-09	01-Sep-19	9	1	
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	441.5	441.5	441.5	441.5	02-Ene-09	02-Ene-18	9	0	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.9	25.9	25.9	25.9	01-Jul-08	01-Ene-19	10	0	
178 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	22.4	22.4	22.4	22.4	03-Nov-08	01-Nov-18	10	0	
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	31.8	31.8	31.8	31.8	01-Abr-11	01-Oct-21	10	0	
180 RM CC Huinalá Unidad 6	1,714.7	1,714.7	1,714.7	1,714.7	28-May-08	28-May-18	10	0	
181 RM CN Laguna Verde	9,249.9	9,249.9	9,249.9	9,249.9	05-Jul-10	20-Dic-20	10	10	

CUADRO 5 DE 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	320.6	320.6	320.6	320.6	27-Jul-07	15-Feb-18	10	7	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	183.9	183.9	183.9	183.9	28-Feb-08	28-Feb-18	10	1	
184 RM Sanalona	31.8	31.8	31.8	31.8	18-Jul-08	02-Sep-18	10	0	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,670.3	8,670.3	8,670.3	8,670.3	01-May-08	01-May-18	10	0	
186 SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	11,860.2	11,860.2	11,860.2	11,860.2	01-Nov-10	02-Nov-20	10	0	
187 SE 1115 Compensación Peninsular	1,023.6	1,023.6	1,023.6	1,023.6	01-Feb-10	03-Feb-20	10	0	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	20,930.4	20,930.4	20,930.4	20,930.4	04-May-09	03-May-19	10	0	
189 SE 1117 Transformación De Guaymas	1,120.9	1,120.9	1,120.9	1,120.9	01-Ago-08	01-Ago-18	10	0	
190 SE 1120 Noroeste	8,023.0	8,023.0	8,023.0	8,023.0	12-Ene-10	16-Dic-19	10	9	
191 SE 1121 Baja California	2,117.7	2,117.7	2,117.7	2,117.7	15-Ene-10	30-Dic-20	10	9	
192 SE 1122 Golfo Norte	15,633.8	15,633.8	15,633.8	15,633.8	15-Ene-10	16-Dic-19	10	9	
193 SE 1123 Norte	4,206.9	4,206.9	4,206.9	4,206.9	29-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
194 SE 1124 Bajío Centro	5,986.8	5,986.8	5,986.8	5,986.8	15-Ene-10	15-Dic-20	10	9	
195 SE 1125 Distribución	4,747.2	4,747.2	4,747.2	4,747.2	28-Dic-07	04-Dic-18	10	9	
196 SE 1126 Centro Oriente	4,017.8	4,017.8	4,017.8	4,017.8	30-Ene-09	16-Dic-19	10	9	
197 SE 1127 Sureste	1,308.8	1,308.8	1,308.8	1,308.8	28-Dic-09	09-Mar-20	10	0	
198 SE 1128 Centro Sur	5,127.5	5,127.5	5,127.5	5,127.5	29-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
199 SE 1129 Compensación Redes	1,404.5	1,404.5	1,404.5	1,404.5	28-Dic-07	17-Dic-18	10	9	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,112.2	4,112.2	4,112.2	4,112.2	01-Dic-08	03-Dic-18	10	0	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,242.2	10,242.2	10,242.2	10,242.2	03-Nov-08	01-Nov-18	10	0	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	15,593.0	15,593.0	15,593.0	15,593.0	01-May-09	01-May-19	10	0	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	922.6	922.6	922.6	922.6	03-Dic-07	02-Ene-18	10	0	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,979.4	7,979.4	7,979.4	7,979.4	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0	
205 SUV Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,129.0	3,129.0	3,129.0	3,129.0	01-Ago-08	16-Oct-19	11	2	
Autorizados en 2007									
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,199.0	6,199.0	6,199.0	6,199.0	05-Ene-09	07-Ene-19	10	0	
207 SE 1213 Compensación de Redes	2,206.0	2,206.0	2,206.0	2,206.0	12-Ene-09	10-Dic-18	9	9	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,936.4	2,936.4	2,936.4	2,936.4	06-Jul-09	05-Jul-19	10	0	
209 SE 1212 Sur - Peninsular	8,927.1	8,927.1	8,927.1	8,927.1	11-Ene-10	23-Dic-19	9	9	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	44,429.4	44,429.4	44,429.4	44,429.4	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,397.2	22,397.2	22,397.2	22,397.2	03-Dic-09	03-Dic-19	10	0	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,419.9	4,419.9	4,419.9	4,419.9	04-May-09	04-May-19	10	0	
213 SE 1211 Noreste - Central	9,967.8	9,967.8	9,967.8	9,967.8	03-Ene-11	07-Dic-20	9	9	
214 SE 1210 Norte - Noroeste	10,125.0	10,125.0	10,125.0	10,125.0	18-Ene-10	30-Dic-19	9	9	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,744.9	3,744.9	3,744.9	3,744.9	01-Jun-09	01-Jun-19	10	0	

CUADRO 6 DE 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Enero-junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7946 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio de 2007.

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, en la modalidad de Pidiregas.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2007, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

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

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Proyecto ^{2./}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales		Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)			años	meses	
Autorizados en 1997									
1 TRN	Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	3,524.4	3,524.4	3,524.4	3,524.4	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998									
2 CC	Altamira II	7,757.4	7,757.4	7,757.4	7,757.4	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3 CC	Bajío	9,728.1	9,728.1	9,728.1	9,728.1	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4 CC	Campeche	3,465.8	3,465.8	3,465.8	3,465.8	27-Jun-03	28-Jun-28	25	0
5 CC	Hermosillo	2,751.0	2,751.0	2,751.0	2,751.0	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6 CT	Mérida III	6,404.6	6,404.6	6,404.6	6,404.6	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7 CC	Monterrey III	8,457.8	8,457.8	8,457.8	8,457.8	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0
8 CC	Naco-Nogales	3,609.6	3,609.6	3,609.6	3,609.6	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9 CC	Río Bravo II	6,603.5	6,603.5	6,603.5	6,603.5	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10 CC	Mexicali	5,384.7	5,384.7	5,384.7	5,384.7	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11 CC	Saltillo	3,601.8	3,601.8	3,601.8	3,601.8	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12 CC	Tuxpan II	8,265.4	8,265.4	8,265.4	8,265.4	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13 TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	648.1	648.1	648.1	648.1	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14 TRN	Gasoducto Samalayuca	315.9	315.9	315.9	315.9	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999									
15 CC	Altamira III y IV	16,060.8	16,060.8	16,060.8	16,060.8	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16 CC	Chihuahua III	2,737.3	2,737.3	2,737.3	2,737.3	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17 CC	La Laguna II	4,689.1	4,689.1	4,689.1	4,689.1	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18 CC	Río Bravo III	6,247.2	6,247.2	6,247.2	6,247.2	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19 CC	Tuxpan III y IV	13,748.6	13,748.6	13,748.6	13,748.6	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000									
20 CC	Altamira V	16,355.8	16,355.8	16,355.8	16,355.8	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21 CC	Tamazunchale	12,991.8	12,991.8	12,991.8	12,991.8	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001									
24 CC	Río Bravo IV	6,830.3	6,830.3	6,830.3	6,830.3	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25 CC	Tuxpan V	7,544.3	7,544.3	7,544.3	7,544.3	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002									
26 CC	Valladolid III	9,021.8	9,021.8	9,021.8	9,021.8	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003									
27 CCC	Tamazunchale II	19,354.5	19,354.5	19,354.5	19,354.5	02-Abr-14	02-May-39	25	1
Autorizados en 2005									
28 CCC	Norte II	10,475.7	10,475.7	10,475.7	10,475.7	02-Abr-10	02-Jul-35	25	0
29 CCC	Norte	4,267.4	4,267.4	4,267.4	4,267.4	01-Jun-09	03-Jul-34	25	0
Autorizados en 2006									
31 CE	La Venta III	1,218.3	1,218.3	1,218.3	1,218.3	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3
Autorizados en 2007									
33 CE	Oaxaca I	1,145.1	1,145.1	1,145.1	1,145.1	01-Sep-09	01-Feb-30	20	4

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.7946 por dólar de 30 de junio de 2007.

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 en la modalidad de Pidiregas.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2007, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

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 ^{1,2}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1,2}

Proyectos	Costo total estimado ^{3,4}			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	241,019.3	230,798.9	-4.2	230,798.9	184,883.0	80.1	54,729.4	130,153.6
Inversión directa	151,362.2	147,151.8	-2.8	147,151.8	110,806.2	75.3	49,530.9	61,275.4
1 CG Cerro Prieto IV	1,115.5	1,115.5	0.0	1,115.5	504.9	45.3		504.9
2 CC Chihuahua	2,994.1	2,994.1	0.0	2,994.1	1,591.5	53.2		1,591.5
3 CCI Guerrero Negro II	296.5	299.2	0.9	299.2	215.9	72.2		215.9
4 CC Monterrey II	3,574.0	3,574.0	0.0	3,574.0	3,574.0	100.0		3,574.0
5 CD Puerto San Carlos II	652.9	661.4	1.3	661.4	378.4	57.2		378.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,323.1	3,323.1	0.0	3,323.1	2,586.2	77.8		2,586.2
7 CT Samalayuca II	7,569.4	7,569.4	0.0	7,569.4	2,895.9	38.3		2,895.9
8 CG Tres Virgenes	196.5	196.5	0.0	196.5	120.1	61.2		120.1
9 LT 211 Cable Submarino	1,079.7	1,079.7	0.0	1,079.7	211.6	19.6		211.6
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,441.4	1,441.4	0.0	1,441.4	1,116.5	77.5		1,116.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,189.4	1,189.4	0.0	1,189.4	847.4	71.2		847.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,891.0	1,891.0	0.0	1,891.0	1,257.2	66.5		1,257.2
13 SE 218 Noroeste	546.8	546.8	0.0	546.8	279.7	51.2		279.7
14 SE 219 Sureste-Peninsular	364.8	364.8	0.0	364.8	89.9	24.7		89.9
15 SE 220 Oriental-Centro	678.4	678.4	0.0	678.4	394.4	58.1		394.4
16 SE 221 Occidental	782.7	782.7	0.0	782.7	502.9	64.3		502.9
17 LT 301 Centro	480.8	480.8	0.0	480.8	227.9	47.4		227.9
18 LT 302 Sureste	444.3	444.3	0.0	444.3	222.1	50.0		222.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.8	298.8	0.0	298.8	134.5	45.0		134.5
20 LT 304 Noroeste	304.6	304.6	0.0	304.6	137.1	45.0		137.1
21 SE 305 Centro-Oriente	393.8	393.8	0.0	393.8	177.2	45.0		177.2
22 SE 306 Sureste	485.6	485.6	0.0	485.6	218.5	45.0		218.5
23 SE 307 Noreste	262.7	262.7	0.0	262.7	118.2	45.0		118.2
24 SE 308 Noroeste	476.4	476.1	-0.1	476.1	218.5	45.9		218.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{-2/}	1,413.4	1,420.8	0.5	1,420.8	940.2	66.2		940.2
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a FASE) ^{-2/}	1,239.4	1,248.4	0.7	1,248.4	963.8	77.2		963.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,316.3	1,316.3	0.0	1,316.3	743.2	56.5		743.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{-2/}	3,588.6	3,603.8	0.4	3,603.8	2,009.6	55.8		2,009.6
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	481.7	481.7	0.0	481.7	263.9	54.8		263.9
30 LT 411 Sistema Nacional ^{-2/}	1,463.6	1,420.8	-2.9	1,420.8	870.4	61.3		870.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{-2/}	3,421.1	2,987.4	-12.7	2,987.4	2,083.9	69.8		2,083.9
32 SE 401 Occidental - Central	694.1	694.1	0.0	694.1	387.9	55.9		387.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{-2/}	938.7	835.0	-11.1	835.0	511.2	61.2		511.2
34 SE 403 Noreste	782.6	782.6	0.0	782.6	382.7	48.9		382.7
35 SE 404 Noroeste-Norte	437.1	437.2	0.0	437.2	213.0	48.7		213.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.7	92.7	0.0	92.7	55.9	60.3		55.9
37 SE 410 Sistema Nacional	1,869.4	1,869.4	0.0	1,869.4	1,085.4	58.1		1,085.4
38 CC E1 Saúz Conversión de TG a CC ^{-2/}	1,228.6	1,228.4	0.0	1,228.4	846.5	68.9		846.5
39 LT 414 Norte-Occidental	708.9	708.9	0.0	708.9	482.8	68.1		482.8
40 LT 502 Oriental - Norte ^{-2/}	215.2	162.3	-24.6	162.3	126.6	78.0		126.6
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{-2/}	2,873.5	2,665.0	-7.3	2,665.0	1,804.2	67.7		1,804.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,921.2	1,921.2	0.0	1,921.2	1,098.6	57.2		1,098.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	536.9	479.4	-10.7	479.4	334.8	69.8		334.8

CUADRO 2 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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1.J}

Proyectos	Costo total estimado ^{3.J}			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
44	SE	412 Compensación Norte	237.5	237.4	0.0	237.4	142.5	60.0		142.5
45	SE	413 Noroeste - Occidental ^{-2J}	704.7	626.5	-11.1	626.5	464.6	74.2		464.6
46	SE	503 Oriental	231.0	231.0	0.0	231.0	138.6	60.0		138.6
47	SE	504 Norte - Occidental ^{-2J}	483.6	484.1	0.1	484.1	316.7	65.4		316.7
48	CCI	Baja California Sur I	604.5	604.5	0.0	604.5	504.6	83.5		504.6
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,870.2	1,328.7	-29.0	1,328.7	1,095.7	82.5		1,095.7
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte (1a.Fase) ^{-2J}	1,807.3	1,807.3	0.0	1,807.3	1,807.3	100.0	731.2	1,076.1
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{-2J}	316.1	335.1	6.0	335.1	274.0	81.8		274.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental ^{-2J}	384.8	299.3	-22.2	299.3	234.1	78.2		234.1
53	LT	614 Subtransmisión Oriental ^{-2J}	215.8	178.4	-17.4	178.4	143.5	80.4		143.5
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	453.7	275.9	-39.2	275.9	231.3	83.8		231.3
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	228.6	228.6	0.0	228.6	160.0	70.0		160.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	357.9	357.9	0.0	357.9	357.9	100.0	357.9	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{-2J}	840.1	801.7	-4.6	801.7	562.6	70.2		562.6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	472.7	472.7	0.0	472.7	309.5	65.5		309.5
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{-2J}	1,715.3	1,715.3	0.0	1,715.3	1,660.8	96.8	639.2	1,021.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	831.1	784.5	-5.6	784.5	680.9	86.8		680.9
62	CCC	Pacífico	10,264.9	10,264.9	0.0	10,264.9	0.0	0.0		0.0
63	CH	El Cajón ^{-2J}	10,520.5	9,797.2	-6.9	9,797.2	9,797.2	100.0	4,198.6	5,598.6
64	LT	Líneas Centro	126.8	126.8	0.0	126.8	60.8	48.0		60.8
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	923.3	923.3	0.0	923.3	686.6	74.4		686.6
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,056.1	2,056.1	0.0	2,056.1	2,056.1	100.0	1,304.0	752.1
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	811.0	224.7	-72.3	224.7	173.7	77.3		173.7
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	350.8	365.9	4.3	365.9	263.3	72.0		263.3
70	LT	Riviera Maya	472.6	406.9	-13.9	406.9	314.5	77.3		314.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	245.0	139.2	-43.2	139.2	114.8	82.5		114.8
72	RM	Adolfo López Mateos	336.7	317.3	-5.8	317.3	268.3	84.6		268.3
73	RM	Altamira	459.1	459.1	0.0	459.1	459.1	100.0	459.1	0.0
74	RM	Botello	76.4	68.5	-10.4	68.5	54.8	80.0		54.8
75	RM	Carbón II ^{-2J}	124.7	124.5	-0.2	124.5	98.5	79.1		98.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	204.2	197.6	-3.2	197.6	188.6	95.4		188.6
77	RM	Dos Bocas	155.5	155.5	0.0	155.5	124.4	80.0		124.4
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.7	4.0	2.7	1.9	72.2		1.9
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,388.9	1,388.9	0.0	1,388.9	1,388.9	100.0	1,388.9	0.0
80	RM	Gómez Palacio ^{-2J}	318.3	318.3	0.0	318.3	289.4	90.9		289.4
82	RM	Huinala	6.7	6.0	-10.4	6.0	5.2	86.8		5.2
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.1	9.9	-10.8	9.9	7.9	80.0		7.9
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	209.9	209.9	0.0	209.9	141.3	67.3		141.3
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	531.1	506.5	-4.6	506.5	428.0	84.5		428.0
90	RM	CT Puerto Libertad	147.8	137.3	-7.1	137.3	113.2	82.5		113.2
91	RM	Punta Prieta	125.5	126.9	1.1	126.9	117.7	92.8		117.7
92	RM	Salamanca	352.3	332.1	-5.7	332.1	284.4	85.6		284.4
93	RM	Tuxpango	212.8	181.2	-14.9	181.2	155.8	86.0		155.8
94	RM	CT Valle de México	69.1	62.5	-9.6	62.5	50.0	80.0		50.0
95	SE	Norte	104.0	80.3	-22.7	80.3	69.7	86.8		69.7

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1,2}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1,2}

Proyectos	Costo total estimado ^{3,4}			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
98 SE 705 Capacitores	65.8	35.7	-45.7	35.7	29.5	82.5		29.5
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	728.4	464.7	-36.2	464.7	383.2	82.5		383.2
100 SLT 701 Occidente-Centro	830.1	842.0	1.4	842.0	842.0	100.0	350.1	491.9
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	381.8	381.8	0.0	381.8	381.8	100.0	289.9	91.9
102 SLT 703 Noreste-Norte	387.8	387.8	0.0	387.8	487.5	125.7	295.9	191.6
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	152.1	70.6	-53.6	70.6	61.3	86.8		61.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,957.5	2,292.9	17.1	2,292.9	2,292.9	100.0	1,528.4	764.5
105 SLT 709 Sistemar Sur	1,652.4	1,036.0	-37.3	1,036.0	899.2	86.8		899.2
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	804.2	804.2	0.0	804.2	764.3	95.0		764.3
107 CCI Baja California Sur II	705.3	705.3	0.0	705.3	654.4	92.8		654.4
108 LT 807 Durango	828.0	357.2	-56.9	357.2	329.0	92.1		329.0
110 RM CCC Tula	56.8	56.8	0.0	56.8	56.8	100.0	15.3	41.4
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	342.4	342.8	0.1	342.8	342.8	100.0	342.8	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{-2/}	241.4	241.4	0.0	241.4	241.4	100.0	122.1	119.2
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	387.0	387.0	0.0	387.0	387.0	100.0	387.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	338.1	332.7	-1.6	332.7	308.6	92.8		308.6
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	504.0	504.0	0.0	504.0	504.0	100.0	271.3	232.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	236.6	236.9	0.1	236.9	236.9	100.0	127.7	109.2
122 SE 811 Noroeste	116.8	116.1	-0.5	116.1	107.7	92.8		107.7
123 SE Golfo Norte	68.3	68.4	0.0	68.4	68.4	100.0	14.4	53.9
124 SE 813 División Bajío	733.1	733.1	0.0	733.1	733.1	100.0	685.1	48.0
126 SLT 801 Altiplano	1,255.7	1,255.7	0.0	1,255.7	1,255.7	100.0	690.4	565.3
127 SLT 802 Tamaulipas	800.9	800.9	0.0	800.9	800.9	100.0	226.2	574.7
128 SLT 803 Noine	1,230.1	1,230.1	0.0	1,230.1	1,230.1	100.0	1,049.1	181.0
129 SLT 805 El Occidente	976.1	1,073.3	10.0	1,073.3	0.0	0.0		0.0
130 SLT 806 Bajío	1,694.1	1,304.5	-23.0	1,304.5	1,073.3	82.3	445.9	627.4
132 CE La Venta II	1,178.4	1,178.4	0.0	1,178.4	1,170.5	99.3		1,170.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	89.5	89.5	0.0	89.5	70.6	78.9		70.6
138 SE 911 Noreste	116.9	116.9	0.0	116.9	116.9	100.0	116.9	0.0
139 SE 912 División Oriente	116.1	116.1	0.0	116.1	116.1	100.0	116.1	0.0
141 SE 915 Occidental	176.4	176.4	0.0	176.4	176.4	100.0	176.4	
142 SLT 901 Pacífico	787.6	787.6	0.0	787.6	787.6	100.0	787.6	0.0
143 SLT 902 Istmo	737.9	961.2	30.3	961.2	961.2	100.0	883.5	77.6
144 SLT 903 Cabo - Norte	941.9	941.9	0.0	941.9	1,449.1	153.8	864.3	584.8
146 CH La Yesca	9,032.7	8,999.6	-0.4	8,999.6	8,999.6	100.0	8,999.6	0.0
147 CCC Baja California	1,882.4	1,882.4	0.0	1,882.4	1,882.4	100.0	1,882.4	0.0
148 RFO Red Fibra Óptica Sur	412.3	412.3	0.0	412.3	412.3	100.0	412.3	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	583.0	583.0	0.0	583.0	488.6	83.8		488.6
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	576.1	576.1	0.0	576.1	576.1	100.0	576.1	0.0
154 RM Portezuelo I y II	99.5	99.5	0.0	99.5	0.0	0.0		0.0
155 LT Red de Transmisión a la CC Norte	195.4	195.4	0.0	195.4	195.4	100.0	195.4	0.0
156 RM Infiernillo	182.8	182.8	0.0	182.8	182.8	100.0	182.8	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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2007
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007)^{1./}

Proyectos	Costo total estimado ^{3./}			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2006	PEF 2007	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2007	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,283.7	1,642.6	28.0	1,642.6	1,642.6	100.0	1,642.6	0.0
158	RM	CT Puerto Libertad 4	142.7	142.7	0.0	142.7	134.7	94.4		134.7
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	49.3	49.3	0.0	49.3	49.3	100.0	49.3	0.0
160	RM	CC C Samalayuca II	12.7	11.7	-7.9	11.7	23.4	199.1	11.7	11.6
161	RM	CCC El Sauz	56.0	56.0	0.0	56.0	56.0	100.0	56.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Area Central	262.8	262.8	0.0	262.8	161.6	61.5	0.0	161.6
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	72.5	72.5	0.0	72.5	72.5	100.0	72.5	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	705.9	705.9	0.0	705.9	705.9	100.0	705.9	0.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,556.1	1,556.1	0.0	1,556.1	1,556.1	100.0	1,556.1	0.0
168	SLT	1001 Red de Trasmisión Baja- Nogales	271.4	386.5	42.4	386.5	386.5	100.0	386.5	0.0
171	CC	Agua Prieta	3,524.1	3,524.1	0.0	3,524.1	3,524.1	100.0	3,524.1	0.0
173	CC	Repotenciación Valle de México U-2	2,409.2	2,409.2	0.0	2,409.2	2,409.2	100.0	2,409.2	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	7,595.3	7,595.3	0.0	7,595.3	7,595.3	100.0	7,595.3	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	345.5	345.5	0.0	345.5	345.5	100.0	345.5	0.0
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	62.2	62.2	0.0	62.2	62.2	100.0	62.2	0.0
Inversión condicionada^{2./}			89,657.1	83,647.1	-6.7	83,647.1	74,076.8	88.6	5,198.5	68,878.3
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,891.7	3,891.7	0.0	3,891.7	1,060.3	27.2		1,060.3
2	CC	Altamira II	2,783.3	2,783.3	0.0	2,783.3	2,160.0	77.6		2,160.0
3	CC	Bajío	3,963.7	3,963.7	0.0	3,963.7	3,466.1	87.4		3,466.1
4	CC	Campeche	1,715.5	1,616.2	-5.8	1,616.2	1,291.2	79.9		1,291.2
5	CC	Hermosillo	1,877.0	1,891.1	0.8	1,891.1	1,484.1	78.5		1,484.1
6	CT	Mérida III	2,204.5	2,204.5	0.0	2,204.5	1,506.3	68.3		1,506.3
7	CC	Monterrey III	2,793.2	2,793.2	0.0	2,793.2	2,282.2	81.7		2,282.2
8	CC	Naco-Nogales	1,743.5	1,743.5	0.0	1,743.5	1,536.2	88.1		1,536.2
9	CC	Río Bravo II	2,568.6	2,568.6	0.0	2,568.6	2,560.4	99.7		2,560.4
10	CC	Mexicali	3,833.7	3,833.7	0.0	3,833.7	2,803.9	73.1		2,803.9
11	CC	Saltillo	1,846.5	1,846.5	0.0	1,846.5	1,820.3	98.6		1,820.3
12	CC	Tuxpan II	3,278.9	3,278.9	0.0	3,278.9	3,097.9	94.5		3,097.9
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,271.3	3,271.3	0.0	3,271.3	2,911.4	89.0		2,911.4
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	410.4	410.4	0.0	410.4	0.0	0.0		0.0
15	CC	Altamira III y IV	6,603.9	5,823.1	-11.8	5,823.1	5,802.3	99.6		5,802.3
16	CC	Chihuahua III	1,972.4	1,834.3	-7.0	1,834.3	1,686.6	91.9		1,686.6
17	CC	La Laguna II	3,961.9	3,663.2	-7.5	3,663.2	3,803.0	103.8		3,803.0
18	CC	Río Bravo III	2,859.6	2,881.1	0.8	2,881.1	2,752.2	95.5		2,752.2
19	CC	Tuxpan III y IV	6,510.3	6,265.3	-3.8	6,265.3	5,345.1	85.3		5,345.1
20	CC	Altamira V	6,916.0	6,169.6	-10.8	6,169.6	6,050.8	98.1		6,050.8
21	CC	Tamazunchale	6,924.2	5,214.2	-24.7	5,214.2	5,207.1	99.9		5,207.1
24	CC	Río Bravo IV	3,104.4	2,886.0	-7.0	2,886.0	2,948.7	102.2		2,948.7
25	CC	Tuxpan V	3,151.0	3,183.9	1.0	3,183.9	3,020.5	94.9		3,020.5
26	CC	Valladolid III	3,457.9	2,868.6	-17.0	2,868.6	2,718.9	94.8		2,718.9
29	CC	Norte	6,450.9	5,198.5	-19.4	5,198.5	5,198.5	100.0	5,198.5	0.0
31	CC	La Venta III	1,562.7	1,562.7	0.0	1,562.7	1,562.7	100.0	0.0	1,562.7

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 10.7946 pesos por dólar, correspondiente al 30 de junio 2007. Para el PEF 07 se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

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

3./ Los montos del costo estimado corresponde a cifras estimadas en el PEF 2007.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Enero- junio de 2007

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2007) ^{1./}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	377,201.9	389,036.8	766,238.7	49.2	50.8	100.0
PEMEX	327,671.0	327,761.5	655,432.5	42.8	42.8	85.5
CFE	49,530.9	61,275.4	110,806.2	6.5	8.0	14.5
Condicionada ^{2./}	5,198.5	71,507.6	76,706.1	6.8	93.2	100.0
PEMEX	0.0	2,629.3	2,629.3	0.0	3.4	3.4
CFE	5,198.5	68,878.3	74,076.8	6.8	89.8	96.6

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 10.7946 pesos por dólar, al 30 de junio de 2007. Para el PEF 2007, se utilizó un tipo de cambio de 11.2 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pídiregas 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.