

ANEXO X

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN^{1/}
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Petróleos Mexicanos
 Enero-diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)^{1/}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulada 2004 (3)	2005			Acumulado 2004 ^{2/} (8)	2005			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% ^{2/} (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			1,048,579.7	370,659.7	106,335.6	103,203.2	473,862.9	45.2				
Inversión Directa			1,048,579.7	370,659.7	106,335.6	103,203.2	473,862.9	45.2				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,047,142.1	370,659.7	106,089.9	103,203.2	473,862.9	45.3				
Aprobados en 1997			534,474.8	235,805.4	35,643.5	36,450.3	272,255.6	50.9				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	210,675.1	67,710.1	13,116.4	12,145.9	79,856.0	37.9	55.7	8.6	12.5	68.2
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	323,799.6	168,095.2	22,527.1	24,304.4	192,399.6	59.4	59.8	7.9	7.6	67.4
Aprobados en 1998			33,517.8	8,730.4	7,274.3	3,513.6	12,244.0	36.5				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,356.8	8,305.0	722.8	1,081.9	9,386.9	90.6	81.8	7.8	8.7	90.5
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en construcción)	23,161.0	425.4	6,551.5	2,431.7	2,857.1	12.3	1.7	28.3	12.6	14.2
Aprobados en 2001			121,551.2	52,064.1	18,425.7	20,088.4	72,152.5	59.4				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	121,551.2	52,064.1	18,425.7	20,088.4	72,152.5	59.4	44.8	17.6	17.2	62.0
Aprobados en 2002			357,598.3	74,059.9	44,746.4	43,150.9	117,210.8	32.8				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,113.0	2,701.1	470.5	215.2	2,916.3	93.7	84.9	15.1	3.2	88.1
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,499.2	5,076.3	1,230.7	379.5	5,455.8	99.2	60.9	19.6	13.4	74.3
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	5,745.2	157.0	52.9	27.8	184.8	3.2	4.1	0.3	0.8	4.9
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	7,554.1	2,563.0	1,544.4	1,785.2	4,348.2	57.6	35.7	20.4	20.0	55.7
16	PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	31,025.3	4,227.2	1,443.7	1,607.5	5,834.6	18.8	11.5	4.7	4.2	15.7
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	109,365.7	1,098.7	1,293.1	280.6	1,379.3	1.3	1.4	1.1	0.2	1.6
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	7,534.9	3,450.1	1,846.3	2,303.4	5,753.5	76.4	44.2	27.9	29.2	73.4
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,591.5	1,011.7	91.2	15.4	1,027.1	64.5	59.9	6.2	2.0	61.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	8,928.1	3,566.1	1,728.1	1,531.1	5,097.2	57.1	39.3	21.3	16.4	55.7

**CUADRO 2 DE 2
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
 CONSTRUCCIÓN ^{P./}**

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Petróleos Mexicanos

Enero-diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				2005				Acumulada (6)=(3+5)	% ^{2./} (7=6/2)	2005		
				Acumulada 2004 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)			Acumulado 2004 ^{2./} (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	5,891.9	2,273.5	419.5	475.8	2,749.3	46.7	44.2	6.0	6.7	50.9
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,356.9	490.7	182.8	140.9	631.6	46.5	32.8	12.5	9.9	42.7
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	3,964.0	1,389.7	360.0	311.2	1,701.0	42.9	45.4	8.1	5.7	51.1
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	27,614.4	10,095.7	6,355.7	6,906.4	17,002.1	61.6	34.6	25.3	24.2	58.8
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	13,688.4	6,022.4	3,003.8	2,226.3	8,248.6	60.3	35.6	23.2	14.3	49.9
26	PEP Integral EkBalam	Varias (cierre parcial y otras)	4,364.6	1,483.2	979.9	625.4	2,108.6	48.3	37.1	24.2	13.9	51.0
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	7,951.2	3,961.3	1,724.0	2,056.5	6,017.8	75.7	57.6	24.1	25.1	82.7
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán	Varias (cierre parcial y otras)	8,829.7	3,587.2	2,283.1	2,304.9	5,892.0	66.7	44.1	28.7	24.3	68.4
29	PEP Integral Kaanab	Varias (cierre parcial y otras)	589.1	473.8	99.9	114.5	588.4	99.9	74.6	22.9	24.0	98.6
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	88,087.4	13,730.3	15,943.2	16,198.8	29,929.1	34.0	18.3	20.4	19.5	37.8
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	2,328.7	1,715.2	426.1	344.3	2,059.4	88.4	58.7	22.4	15.4	74.1
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	3,856.3	1,339.4	665.7	1,178.1	2,517.5	65.3	23.9	17.8	16.7	40.6
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	2,807.7	1,781.8	532.2	484.4	2,266.2	80.7	53.1	22.1	15.0	68.1
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,475.3	168.1	658.6	378.7	546.8	22.1	13.1	17.9	14.2	27.3
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa ^{3./}	Varias (cierre parcial y otras)	3,435.9	1,696.4	1,410.8	1,259.2	2,955.6	86.0	60.1	34.9	32.9	93.0
	Aprobados en 2005		1,437.6	0.0	245.8	0.0	0.0	0.0				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	1,437.6	0.0	245.8	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	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 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al cierre contable de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

2./ El avance porcentual financiero y físico de algunos proyectos, se modifica con relación al reportado al cierre preliminar de 2004, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones, conforme a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2005.

3./ El avance físico acumulado a 2004 difiere de lo reportado en el Tomo IV del PEF 05, debido a que en el presente reporte se considera el avance físico real, mientras que en el PEF 05 se parte de nuevas estimaciones.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Petróleos Mexicanos
 Enero - diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercicio				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
	(1)	Programable (2)	No programable (3)	(4=1-2-3)	(5)	Programable (6)	No programable (7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]
Total	440,079.5	86,635.5	32,489.9	320,954.1	737,734.8	88,994.4	46,430.5	602,309.9	87.7
Burgos	22,086.9	9,855.9	2,845.5	9,385.5	37,197.9	11,139.1	3,401.5	22,657.2	141.4
Cantarell	203,915.0	37,203.9	6,458.8	160,252.4	346,019.1	36,973.3	8,337.3	300,708.5	87.6
Cadereyta	4,419.3	2,013.0	1,068.1	1,338.2	1,747.4	1,852.2	989.3	-1,094.1	-181.8
Delta del Grijalva	7,078.6	1,373.7	427.7	5,277.2	13,504.9	1,518.2	439.4	11,547.2	118.8
Madero	3,582.1	1,943.8	1,044.9	593.4	4,013.8	1,654.2	971.9	1,387.8	133.9
Salamanca	1,109.7	517.3	106.7	485.7	1,413.5	407.3	98.4	907.7	86.9
Tula	697.3	411.8	65.6	219.9	442.9	262.8	61.8	118.2	-46.2
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	10,423.1	391.7	8,596.4	1,435.0	20,582.5	171.4	15,723.2	4,687.9	226.7
Programa Estratégico de Gas	35,407.1	8,320.4	1,948.0	25,138.7	45,567.7	9,621.4	2,005.9	33,940.3	35.0
Explotación Integral del Campo Pol	1,473.0	897.2	92.1	483.7	3,745.0	895.5	143.4	2,706.0	459.5
Integral Abkatún	5,487.5	1,228.8	59.3	4,199.4	9,645.3	1,019.9	232.7	8,392.6	99.9
Integral Caan	12,178.0	494.3	39.0	11,644.6	25,126.9	1,326.3	60.5	23,740.1	103.9
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	2,416.1	374.6	146.5	1,895.0	4,460.8	840.8	257.8	3,362.3	77.4
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	1,102.5	413.5	68.9	620.2	396.0	412.5	24.4	-40.9	-106.6
Integral Arenque	2,373.6	239.1	118.9	2,015.6	2,740.2	576.3	150.6	2,013.3	-0.1
Integral Batab	577.1	258.2	9.3	309.6	743.8	159.6	8.1	576.1	86.1
Integral Bellota-Chinchorro	6,729.6	1,166.7	65.1	5,497.8	12,270.9	1,236.2	106.2	10,928.5	98.8
Integral Cactus Sitio-Grande	2,175.7	1,094.0	47.0	1,034.6	3,854.7	947.7	76.0	2,831.0	173.6
Integral Cárdenas	1,505.1	331.4	19.4	1,154.3	4,210.8	334.8	31.5	3,844.6	233.1
Integral Carmito-Artesa	2,591.5	736.7	51.1	1,803.7	4,952.3	727.2	60.2	4,164.9	130.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	25,794.8	5,715.5	400.0	19,679.3	46,485.0	6,104.7	603.5	39,776.8	102.1
Integral Chuc	11,672.6	1,039.1	72.7	10,560.8	24,167.6	1,258.1	209.6	22,699.9	114.9
Integral Ek-Balam ^{1/}	1,858.4	571.5	75.2	1,211.7	1,006.2	571.2	73.4	361.6	-70.2
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	13,282.4	742.3	68.9	12,471.2	18,315.9	732.2	148.8	17,434.8	39.8
Integral Jujo-Tecominoacán	11,011.7	1,830.2	120.8	9,060.7	18,125.3	1,866.8	179.0	16,079.5	77.5
Integral Kanaab	698.8	107.5	0.3	591.0	1,161.2	81.0	0.9	1,079.3	82.6
Integral Ku-Maloob-Zaap	28,370.8	5,120.6	365.3	22,885.0	54,893.8	4,308.2	347.1	50,238.5	119.5
Integral Och-Uech-Kax	3,488.4	418.1	52.0	3,018.4	8,397.5	418.9	85.3	7,893.3	161.5
Integral Poza Rica	3,395.4	836.2	39.7	2,519.6	3,972.9	833.5	65.4	3,074.0	22.0
Integral Taratunich	4,083.3	665.6	21.0	3,396.6	5,299.0	627.3	31.8	4,639.9	36.6
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	9,094.3	322.9	7,995.8	775.6	13,274.2	115.7	11,505.4	1,653.1	113.1

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

p./ Cifras preliminares.

1_/ Incluye cifras revisadas del trimestre anterior.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/_}**
**En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el
Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)**
Petróleos Mexicanos
Enero- diciembre de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1/_}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo	
		hasta 2004 (2)	en 2005 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	373,158.4	68,340.0	35,107.5	103,447.5	0.0	24,510.5	24,510.5	245,200.4	269,710.9
Cierres totales	43,564.4	10,934.3	3,889.5	14,823.8	0.0	3,281.6	3,281.6	25,459.0	28,740.6
Cadereyta	18,155.3	6,121.1	1,696.4	7,817.6	0.0	1,841.9	1,841.9	8,495.8	10,337.7
Madero	19,218.2	2,943.0	1,471.5	4,414.5	0.0	753.0	753.0	14,050.7	14,803.7
Salamanca	2,760.0	723.3	361.6	1,084.9	0.0	361.6	361.6	1,313.5	1,675.1
Tula	1,726.1	474.6	237.4	712.0	0.0	237.4	237.4	776.7	1,014.1
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,704.8	672.3	122.5	794.8	0.0	87.7	87.7	822.3	909.9
Cierres parciales	329,594.0	57,405.7	31,218.0	88,623.7	0.0	21,228.9	21,228.9	219,741.4	240,970.3
Burgos	66,061.2	14,372.3	7,107.3	21,479.6	0.0	4,105.6	4,105.6	40,476.0	44,581.6
Cantarell	162,641.2	34,417.8	13,898.8	48,316.7	0.0	7,830.5	7,830.5	106,494.1	114,324.6
Delta del Grijalva	8,270.5	2,289.3	597.7	2,886.9	0.0	1,065.8	1,065.8	4,317.8	5,383.5
Programa Estratégico de Gas	38,522.9	3,337.4	4,743.6	8,081.0	0.0	2,286.9	2,286.9	28,155.1	30,441.9
Explotación Integral del Campo Pol	2,445.4	107.8	786.8	894.6	0.0	641.2	641.2	909.6	1,550.8
Integral Abkatún	4,759.8	266.9	609.0	875.9	0.0	772.3	772.3	3,111.6	3,883.9
Integral Caan	1,667.5	364.7	145.2	509.9	0.0	238.2	238.2	919.4	1,157.6
Integral Agua Fría- Coapechaca-Tajín	3,499.8	13.9	59.9	73.9	0.0	214.6	214.6	3,211.3	3,425.9
Integral Amatitlán-Profeta- Tzapotempa-Vinazco	560.3	6.5	64.3	70.8	0.0	124.3	124.3	365.2	489.5
Integral Arenque	2,233.2	89.9	145.5	235.4	0.0	320.5	320.5	1,677.3	1,997.8
Integral Batab	261.0	31.6	84.8	116.5	0.0	53.9	53.9	90.6	144.5
Integral Bellota-Chinchorro	2,163.8	516.3	397.9	914.2	0.0	287.9	287.9	961.7	1,249.6
Integral Cactus Sitio-Grande	1,394.4	169.7	194.0	363.8	0.0	148.7	148.7	881.9	1,030.7
Integral Cárdenas	577.8	2.5	60.1	62.6	0.0	250.4	250.4	264.8	515.2
Integral Carmito-Artesa	1,203.9	133.2	123.4	256.6	0.0	111.5	111.5	835.9	947.4
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	9,507.0	33.3	266.9	300.1	0.0	459.6	459.6	8,747.3	9,206.9
Integral Chuc	4,008.0	437.0	360.1	797.1	0.0	626.6	626.6	2,584.4	3,210.9
Integral Ek-Balam	1,105.8	114.7	110.2	224.9	0.0	188.4	188.4	692.6	880.9
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	2,780.9	259.9	220.3	480.2	0.0	19.1	19.1	2,281.6	2,300.7
Integral Jujo-Tecminoacán	2,894.6	26.2	410.2	436.4	0.0	458.7	458.7	1,999.5	2,458.2
Integral Kanaab	14.5	0.0	4.3	4.3	0.0	0.3	0.3	9.9	10.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	7,948.5	89.7	185.0	274.6	0.0	737.6	737.6	6,936.3	7,673.9
Integral Och-Uech-Kax	1,612.9	45.1	215.7	260.8	0.0	12.6	12.6	1,339.4	1,352.0
Integral Poza Rica	1,218.4	219.5	63.9	283.4	0.0	125.1	125.1	810.0	935.0
Integral Taratunich	693.2	19.1	284.9	304.0	0.0	56.0	56.0	333.3	389.2
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,547.3	41.5	78.2	119.6	0.0	92.6	92.6	1,335.1	1,427.6

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 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al cierre contable de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 48, 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005
Petróleos Mexicanos
Enero- diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago	
					años	meses
Autorizados en 1997						
PEP Burgos	129,716.1	Feb-97	Jun-01	Dic-27	27	10
PEP Cantarell	1,880,973.8	Feb-97	Nov -01	Dic-25	27	1
PR Cadereyta	431.1	Dic-00	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998						
PEP Delta del Grijalva	102,971.2	Ene-98	May -01	Dic-22	22	6
PR Madero	10,783.6	Mar-03	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	8,137.4	Abr-08	Abr-08	Oct-17	9	0
PR Salamanca	6,847.6	Ene-03	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula	2,404.0	Ago-02	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	10,710.9	Abr-99	Dic-99	Nov -18	18	6
Autorizados en 2001						
PEP Programa Estratégico de Gas	222,598.3	Ago-01	Sep-03	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	3,428.0	Ene-10	Dic-09	Dic-29	19	8
Autorizados en 2002						
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	13,491.5	Oct-02	Jun-04	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	29,208.6	Jul-02	Jun-04	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux -Pidiregas	25,017.2	Oct-05	Oct-05	Dic-17	11	4
PEP Integral Caan - Pidiregas	86,577.3	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	3
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	44,316.8	Ago-02	Jun-04	Dic-19	15	2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	64,495.9	Oct-02	Jun-04	Dic-23	19	3
PEP Integral Arenque - Pidiregas	22,177.3	Sep-02	Jun-04	Dic-19	15	3
PEP Integral Batab- Pidiregas	2,269.8	Jul-02	Jun-04	Dic-13	7	1
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	31,817.9	Ago-02	Jun-04	Dic-17	13	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	16,294.8	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	3
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	10,430.7	Ago-02	Jun-04	Dic-16	12	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	15,706.3	Jul-02	Jun-04	Dic-19	15	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	163,673.4	May-02	Jun-04	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc - Pidiregas	68,689.5	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	3
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	11,672.2	Jul-02	Jun-04	Dic-19	15	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	51,592.8	Jun-02	Jun-04	Dic-16	12	3
PEP Integral Jujo-Tecminoacán - Pidiregas	66,477.9	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	6
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	4,268.0	Ene-03	Jul-05	Dic-17	12	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	219,745.4	Jul-02	Jun-04	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	24,257.4	Jul-02	Jun-04	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	16,653.7	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	6
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	27,465.9	Jun-02	Jun-04	Dic-18	14	6
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	11,653.9	Abr-06	Abr-06	Dic-19	13	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	6,553.9	Mar-04	Jun-04	Feb-22	17	8
Autorizados en 2005						
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	1,005.6	Ene-08	May -08	Dic-17	9	11

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas.

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

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

4_/ Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto derivado de la entrega de la primera unidad productiva

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

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 48, 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005

 Petróleos Mexicanos
 Enero- diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	968,283.7	1,101,179.4	13.7	654,134.8	514,857.0	46.8	241,124.9	273,732.2
Inversión directa	957,822.9	1,090,718.6	13.9	643,673.9	510,835.8	46.8	241,124.9	269,710.9
PEP Burgos	243,150.5	210,675.1	-13.4	138,415.3	119,194.9	56.6	74,613.3	44,581.6
PEP Cantarell	269,379.5	323,799.6	20.2	207,943.8	149,286.9	46.1	34,962.3	114,324.6
PR Cadereyta	19,194.7	18,155.3	-5.4	18,155.3	10,337.7	56.9	0.0	10,337.7
PEP Delta del Grijalva	10,181.0	10,356.8	1.7	9,311.2	6,858.2	66.2	1,474.7	5,383.5
PR Madero	19,230.2	19,230.2	0.0	19,218.2	14,803.7	77.0	0.0	14,803.7
PR Minatitlán	16,839.9	23,161.0	37.5	22,028.5	22,028.5	95.1	22,028.5	0.0
PR Salamanca	2,770.4	2,760.0	-0.4	2,760.0	1,675.1	60.7	0.0	1,675.1
PR Tula	1,729.8	1,726.1	-0.2	1,726.1	1,014.1	58.7	0.0	1,014.1
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,704.8	1,704.8	0.0	1,704.8	909.9	53.4	0.0	909.9
PEP Programa Estratégico de Gas	123,481.7	121,551.2	-1.6	82,509.1	68,445.8	56.3	38,003.9	30,441.9
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,375.5	3,113.0	-7.8	3,094.1	2,427.4	78.0	876.6	1,550.8
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	9,420.2	5,499.2	-41.6	5,888.6	4,997.1	90.9	1,113.2	3,883.9
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	7,455.8	5,745.2	-22.9	217.7	168.2	2.9	168.2	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	5,386.8	7,554.1	40.2	6,684.3	3,916.9	51.9	2,759.3	1,157.6
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	4,492.1	31,025.3	590.7	11,207.3	6,341.3	20.4	2,915.4	3,425.9
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	3,963.1	109,365.7	2,659.6	1,826.8	1,395.7	1.3	906.2	489.5
PEP Integral Arenque - Pidiregas	6,348.7	7,534.9	18.7	5,764.0	5,275.4	70.0	3,277.5	1,997.8
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,124.5	1,591.5	41.5	1,032.5	858.5	53.9	713.9	144.5
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	7,245.4	8,928.1	23.2	5,184.1	4,203.9	47.1	2,954.4	1,249.6
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	5,468.6	5,891.9	7.7	5,028.6	2,121.0	36.0	1,090.3	1,030.7
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,268.8	1,356.9	6.9	895.7	678.1	50.0	162.9	515.2
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,765.6	3,964.0	5.3	2,456.2	1,518.5	38.3	571.1	947.4
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	46,500.7	27,614.4	-40.6	18,362.3	18,033.3	65.3	8,826.3	9,206.9
PEP Integral Chuc - Pidiregas	12,315.4	13,688.4	11.1	12,614.2	7,511.7	54.9	4,300.8	3,210.9
PEP Integral EkBalam - Pidiregas	4,248.3	4,364.6	2.7	2,909.3	1,347.0	30.9	466.1	880.9
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	6,967.7	7,951.2	14.1	5,837.2	5,891.8	74.1	3,591.0	2,300.7
PEP Integral JujoTecominoacán - Pidiregas	7,227.1	8,829.7	22.2	5,547.9	6,100.4	69.1	3,642.3	2,458.2
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	475.9	589.1	23.8	571.2	514.0	87.3	503.8	10.2
PEP Integral Ku-Malooob-Zaap-Pidiregas	101,403.0	88,087.4	-13.1	33,850.3	32,906.7	37.4	25,232.9	7,673.9
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,769.2	2,328.7	31.6	2,241.4	1,993.8	85.6	641.7	1,352.0
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	1,950.5	3,856.3	97.7	2,187.9	2,286.8	59.3	1,351.7	935.0
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,043.7	2,807.7	37.4	2,599.6	1,881.5	67.0	1,492.2	389.2
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,955.3	2,475.3	-16.2	516.4	647.7	26.2	647.7	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	2,988.7	3,435.9	15.0	3,383.8	3,264.2	95.0	1,836.5	1,427.6
Inversión condicionada ^{2./}	10,460.8	10,460.8	0.0	10,460.8	4,021.3	38.4	0.0	4,021.3
PEP Planta de Nitrógeno	10,460.8	10,460.8	0.0	10,460.8	4,021.3	38.4	0.0	4,021.3

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 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al cierre contable de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 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 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre 2005 ^{p./1./}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada 2004 ^{3./} (3)	Estimada ^{4./} (4)	Realizada ^{5./} (5)	Acumulada (6)=(3+5) (6)	% (7=6/2) (7)	Acumulado 2004 ^{3./} (8)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada ^{5./} (10)	Acumulada (11)=(8+10) (11)
	Total		92,241.9	24,920.2	32,262.9	26,219.1	51,139.3	55.4				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		89,473.0	24,920.2	31,453.1	26,144.7	51,064.9	57.1				
	Inversión Directa Aprobados en 1999		66,103.2	15,126.5	22,077.6	15,972.8	31,099.3	47.0				
			2,174.8	2,044.5	40.1	48.2	2,092.7	96.2				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{5./}	Terminado totalmente	1,237.5	1,237.3	3.7		1,237.3	100.0	100.0			100.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	Terminado totalmente	937.3	807.2	36.4	48.2	855.4	91.3	74.9	25.1	25.1	100.0
	Aprobados en 2000		2,268.4	297.5	1,279.0	1,263.1	1,560.6	68.8				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	1,918.1	66.8	1,209.6	1,263.1	1,330.0	69.3	3.5	63.1	65.8	69.3
46	SE 503 Oriental	Terminado totalmente	350.3	230.6	69.4		230.6	65.8	55.0	45.0	45.0	100.0
	Aprobados en 2001		7,971.0	4,903.9	1,333.4	1,506.7	6,410.6	80.4				
48	CCI Baja California Sur I	Terminado totalmente	603.6	599.2		4.3	603.6	100.0	99.3		0.7	100.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental ^{6./}	Terminado totalmente	1,867.2	1,557.4	183.0	310.4	1,867.8	100.0	83.4	9.8	16.6	100.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,804.5	1,696.4			1,696.4	94.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	491.3	120.7	133.6	101.3	222.0	45.2	16.2	27.0	22.0	38.2
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{5./}	Terminado totalmente	384.2	275.9		106.7	382.6	99.6	99.0	1.0	1.0	100.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Terminado totalmente	215.5	146.6	21.1	34.5	181.1	84.0	25.7	10.0	74.3	100.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{6./}	Varias (construcción y por licitar)	420.2	197.2	45.4	87.3	284.5	67.7	47.0	10.8	19.1	66.1
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (Construcción y otras)	472.0	133.6	382.3	56.0	189.7	40.2	28.4	81.0	11.6	40.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Construcción	1,712.6	176.8	568.0	806.2	982.9	57.4	33.4	38.5	53.5	86.9
	Aprobados en 2002		34,916.4	7,281.4	10,576.4	8,840.9	16,122.4	46.2				
61	CC Hermosillo	Terminado totalmente	829.8	718.9	70.5	111.0	829.9	100.0	85.9	8.5	14.1	100.0
62	CCC Pacífico	Fallo y adjudicación	10,248.9		150.0					1.4		
63	CH El Cajón	Construcción	8,753.4	2,932.6	3,501.4	3,521.1	6,453.7	73.7	33.9	40.0	40.2	74.1
64	LT Líneas Centro	Construcción	172.4		151.8	63.6	63.6	36.9		88.0	70.3	70.3
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Construcción	921.9		303.1	361.1	361.1	39.2		36.5	39.2	39.2
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,052.9		1,505.1	1,517.5	1,517.5	73.9		73.3	73.9	73.9
71	PR Presa Reguladora Amata	Terminado totalmente	244.6	154.1	88.0	90.5	244.7	100.0	63.7	35.9	36.3	100.0
72	RM Adolfo López Mateos	Terminado totalmente	336.1	232.8	146.0	103.5	336.3	100.0	69.2	30.8	30.8	100.0
73	RM Altamira	Construcción	458.4		210.3	101.3	101.3	22.1		45.9	25.6	25.6
74	RM Botello	Terminado totalmente	68.4	56.0	67.4	11.9	67.9	99.3	82.0	18.0	18.0	100.0
75	RM Carbón II ^{5./}	Terminado totalmente	124.6	102.4	20.8	21.6	123.9	99.5	82.6	17.4	17.4	100.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Construcción	203.9	65.7	145.5	121.8	187.5	92.0	32.5	67.5	60.4	92.9
77	RM Dos Bocas	Terminado totalmente	155.2	130.4	38.8	24.8	155.2	100.0	84.2	15.8	15.8	100.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,386.7		513.0	374.0	374.0	27.0		41.0	30.9	30.9
80	RM Gómez Palacio	Construcción	319.0	292.1	45.3	24.8	316.9	99.3	92.0	8.0	7.8	99.8
82	RM Huinalá	Construcción	6.7		6.6	5.4	5.4	80.9		100.0	92.4	92.4

CUADRO 2 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre 2005 ^{p./1./}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulada 2004 ^{3./} (3)	Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (6)	% (7=6/2) (7)	Acumulado 2004 ^{3./} (8)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10) (11)
83	RM Ixtaczoquitlán	Terminado totalmente	10.1	3.2	5.4	6.5	9.7	95.7	35.0	65.0	65.0	100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Construcción	210.6			84.1	84.1	39.9		37.8	57.7	57.7
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{6./}	Terminado totalmente	530.2	250.0	163.8	280.2	530.3	100.0	47.1	52.9	52.9	100.0
88	RM CT Monterrey	Por licitar con cambio	759.3							24.4		
90	RM CT Puerto Libertad	Terminado totalmente	144.4	113.2	62.5	31.3	144.4	100.0	51.4	22.1	48.6	100.0
91	RM Punta Prieta	Construcción	125.3	2.2	84.2	87.3	89.5	71.4	1.5	67.2	70.8	72.3
92	RM Salamanca	Terminado totalmente	315.8	156.3	135.8	158.4	314.7	99.7	49.5	50.5	50.5	100.0
93	RM Tuxpango	Construcción	187.5	131.5	93.8	56.0	187.5	100.0	70.4	29.6	29.6	100.0
94	RM CT Valle de México	Terminado totalmente	62.5	59.3		3.2	62.5	100.1	94.8	5.2	5.2	100.0
95	SE Norte	Terminado totalmente	103.5	20.5	82.2	62.5	83.0	80.2	21.2	33.0	78.8	100.0
98	SE 705 Capacitores	Terminado totalmente	65.7	12.9	37.5	23.7	36.6	55.7	33.9	66.1	66.1	100.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ^{6./}	Terminado totalmente	727.3	603.6	440.0	123.9	727.5	100.0	66.3	60.5	33.7	100.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (cierre parcial y otras)	828.8		486.9	25.9	25.9	3.1		47.7	15.0	15.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	381.2		289.1	58.2	58.2	15.3		75.8	61.2	61.2
102	SLT 703 Noreste-Norte	Construcción	387.1		311.5	50.7	50.7	13.1		80.4	24.5	24.5
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Terminado totalmente	189.8		125.2	72.2	72.2	38.0		66.0	100.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte ^{6./}	Varias (cierre parcial y otras)	1,954.4	608.9	139.9	247.9	856.8	43.8	31.2	7.2	12.7	43.9
105	SLT 709 Sistemas Sur ^{4./}	Terminado totalmente	1,649.8	634.8	1,154.9	1,015.3	1,650.1	100.0	38.5	70.0	61.5	100.0
	Aprobados para 2003		12,391.5	599.2	6,148.2	3,740.4	4,339.6	35.0				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ^{6./}	Construcción	802.9	163.8	563.6	497.9	661.8	82.4	19.5	70.2	62.9	82.4
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	704.2		599.2	339.5	339.5	48.2		85.1	48.4	48.4
108	LT 807 Durango I	Construcción	1,033.4	281.3	948.6	724.8	1,006.1	97.4	27.2	91.8	70.3	97.5
110	RM CCC Tula	Construcción	56.6		24.8	49.6	49.6	87.5		100.0	87.1	87.1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	341.7		195.1	11.9	11.9	3.5		61.9	4.0	4.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	Construcción	241.0		241.0	130.4	130.4	54.1		100.0	88.6	88.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	386.9		201.5	278.1	278.1	71.9		56.5	71.9	71.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Construcción	337.6	94.8	202.6	231.7	326.6	96.7	29.8	70.2	69.5	99.3
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Fallo y adjudicación	749.9		328.4					43.8		
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^{7./}	Construcción	503.3		95.0	20.5	20.5	4.1		18.0	4.3	4.3
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Fallo y adjudicación	236.2		193.4							
120	RM CT Valle de México Unidad 2	Por licitar con cambio de alcance	230.9							39.2		
122	SE 811 Noroeste	Construcción	197.4		138.2	98.1	98.1	49.7		70.0	81.4	81.4
123	SE 812 Golfo Norte	Construcción	119.2		30.2	12.9	12.9	10.9		25.0	25.2	25.2
124	SE 813 División Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	688.7		69.0	30.2	30.2	4.4		10.0	31.3	31.3
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	63.7		15.2							
126	SLT 801 Altiplano	Varias (cierre parcial y otras)	1,348.2		589.3	476.4	476.4	35.3		43.7	35.3	35.3

CUADRO 3 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre 2005 ^{p./1./}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada 2004 ^{3./} (3)	Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2004 ^{3./} (8)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
127	SLT 802 Tamaulipas	Fallo y adjudicación	948.4		245.6					25.9		
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras)	1,228.2		547.8	298.5	298.5	24.3		44.6	24.3	24.3
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	481.6		63.6					13.2		
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,691.5	59.3	856.3	540.0	599.2	35.4	3.5	50.6	31.9	35.4
	Aprobados en 2004		3,612.2		1,890.7	499.0	499.0	13.8				
132	CE La Venta II	Construcción	1,201.9		945.9	269.4	269.4	22.4		78.7	22.4	22.4
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Fallo y adjudicación	89.3		70.3					36.5		
142	SLT 901 Pacífico	Por licitar sin cambio	786.4		60.9					7.7		
143	SLT 902 Istmo	Fallo y adjudicación	594.1		251.5					42.3		
144	SLT 903 Cabo - Norte	Construcción	940.5		562.2	229.6	229.6	24.4		59.8	24.4	24.4
	Aprobados en 2005		2,768.9		809.8	74.4	74.4	2.7				
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Fallo y adjudicación	411.7		123.5							
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Fallo y adjudicación	582.1		174.6							
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Fallo y adjudicación	575.2		172.6							
158	RM CT Puerto Libertad U4	Construcción	142.3			74.4	74.4	52.3		56.2	52.5	52.5
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Por licitar sin cambio de alcance	49.1		24.8							
160	CCC Samalayuca II	Por licitar sin cambio de alcance	11.8		6.5							
161	RM CCC El Sauz	Por licitar sin cambio de alcance	56.0		28.0							
162	RM CCC Huinalá II	Por licitar sin cambio de alcance	20.6		11.5							
163	SE Compensación Dinámica Central	Fallo y adjudicación	226.0		70.2					31.1		
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	476.2		164.2					34.5		
168	SLT 1001 de Transmisión Baja-Nogales	Fallo y adjudicación	217.9		33.9					15.6		
	Inversión Condicionada		26,138.7	9,793.7	10,185.3	10,246.4	20,040.1	76.7				
	Aprobados en 1999		3,955.7	3,867.0	158.2	88.4	3,955.4	100.0				
17	CC La Laguna II ^{5./}	Terminado totalmente	3,955.7	3,867.0	158.2	88.4	3,955.4	100.0	97.7	3.9	2.3	100.0
	Aprobados en 2000		13,073.3	1,444.2	6,022.4	6,047.4	7,491.6	57.3				
20	CC Altamira V ^{6./}	Construcción	6,159.9	1,444.2	3,246.3	2,912.1	4,356.3	70.7	20.9	52.7	50.3	71.2
21	CC Tamazunchale	Construcción	6,913.3		2,776.1	3,135.2	3,135.2	45.4		40.0	45.4	45.4
	Aprobados en 2001		6,245.6	3,528.6	2,171.7	2,366.8	5,895.4	94.4				
24	CC Río Bravo IV	Terminado totalmente	3,099.5	3,077.0	111.0	22.6	3,099.7	100.0	99.7	3.6	0.3	100.0
25	CC Tuxpan V ^{6./}	Construcción	3,146.1	451.6	2,060.7	2,344.1	2,795.7	88.9	11.2	65.5	78.1	89.3
	Aprobados en 2002		2,864.1	953.8	1,833.0	1,743.8	2,697.7	94.2				
26	CC Valladolid III ^{6./}	Construcción	2,864.1	953.8	1,833.0	1,743.8	2,697.7	94.2	27.6	64.0	66.2	93.8

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

p./ Cifras preliminares.

1./ Incluye proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 05. Asimismo, para efectos de seguimiento, se consideran los proyectos ya concluidos.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

3./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2004.

4./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 05.

5./ Estos proyectos, que entraron en operación en el año 2004, se incluyen a fin de lograr congruencia con el monto autorizado en el PEF 05.

6./ Los avances porcentuales, financiero y físico, se modificaron con relación al cierre de 2004, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones respecto a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2005.

7./ Incluye cifras revisadas del trimestre anterior.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

 Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido ^{2../}				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	47,243.5	14,055.9	4,719.5	28,468.1	47,243.5	14,055.9	4,719.5	28,468.1	0.0
1 CG Cerro Prieto IV	871.6	196.0	78.4	597.2	871.6	196.0	78.4	597.2	0.0
2 CC Chihuahua	3,075.0	2,110.6	183.3	781.1	3,075.0	2,110.6	183.3	781.1	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	165.2	62.9	27.8	74.5	165.2	62.9	27.8	74.5	0.0
4 CC Monterrey II	2,543.1	1,642.3	333.6	567.2	2,543.1	1,642.3	333.6	567.2	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	620.9	199.4	44.7	376.8	620.9	199.4	44.7	376.8	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,039.3	885.0	320.0	1,834.3	3,039.3	885.0	320.0	1,834.3	0.0
7 CT Samalayuca II	3,633.2	2,637.2	842.3	153.7	3,633.2	2,637.2	842.3	153.7	0.0
8 CG Tres Vírgenes	96.3	79.9	13.8	2.6	96.3	79.9	13.8	2.6	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	897.9	145.6	49.0	703.3	897.9	145.6	49.0	703.3	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,013.8	66.8	141.7	805.3	1,013.8	66.8	141.7	805.3	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	719.1	61.4	92.3	565.4	719.1	61.4	92.3	565.4	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,153.3	103.3	145.9	904.1	1,153.3	103.3	145.9	904.1	0.0
13 SE 218 Noroeste	488.3	53.6	32.8	402.0	488.3	53.6	32.8	402.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	319.7	47.5	17.0	255.3	319.7	47.5	17.0	255.3	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	464.6	62.2	48.7	353.7	464.6	62.2	48.7	353.7	0.0
16 SE 221 Occidental	520.5	71.7	47.5	401.3	520.5	71.7	47.5	401.3	0.0
17 LT 301 Centro	275.3	67.8	26.2	181.3	275.3	67.8	26.2	181.3	0.0
18 LT 302 Sureste	276.1	56.3	26.3	193.5	276.1	56.3	26.3	193.5	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	237.8	37.2	16.6	184.0	237.8	37.2	16.6	184.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	207.6	45.1	18.9	143.6	207.6	45.1	18.9	143.6	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente	316.8	57.3	24.3	235.2	316.8	57.3	24.3	235.2	0.0
22 SE 306 Sureste	364.5	59.4	27.0	278.1	364.5	59.4	27.0	278.1	0.0
23 SE 307 Noreste	179.2	37.8	16.3	125.1	179.2	37.8	16.3	125.1	0.0
24 SE 308 Noroeste	310.8	71.8	29.3	209.7	310.8	71.8	29.3	209.7	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	980.0	448.1	104.1	427.8	980.0	448.1	104.1	427.8	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	472.9	109.4	85.6	277.9	472.9	109.4	85.6	277.9	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	936.3	152.5	68.7	715.1	936.3	152.5	68.7	715.1	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,694.3	400.3	219.9	2,074.1	2,694.3	400.3	219.9	2,074.1	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	469.2	55.7	25.7	387.8	469.2	55.7	25.7	387.8	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	1,283.5	166.8	94.0	1,022.7	1,283.5	166.8	94.0	1,022.7	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,708.5	318.5	228.0	1,162.0	1,708.5	318.5	228.0	1,162.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	506.1	76.0	38.6	391.5	506.1	76.0	38.6	391.5	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	333.8	82.8	33.1	217.9	333.8	82.8	33.1	217.9	0.0
34 SE 403 Noreste	578.4	83.4	43.0	452.0	578.4	83.4	43.0	452.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	336.8	49.4	24.7	262.7	336.8	49.4	24.7	262.7	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	44.2	9.9	3.7	30.6	44.2	9.9	3.7	30.6	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	1,436.6	239.9	106.7	1,090.0	1,436.6	239.9	106.7	1,090.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,544.5	1,475.2	80.1	989.2	2,544.5	1,475.2	80.1	989.2	0.0
39 LT 414 Norte - Occidental	480.7	84.0	34.3	362.4	480.7	84.0	34.3	362.4	0.0

**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 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido ^{2.-/}				Variación % [9=(8-4)/4]		
	Ingresos	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)			
		Programable	No programable			Programable	No programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)			
40	LT	502 Oriental - Norte	114.1	25.0	11.4	77.7	114.1	25.0	11.4	77.7	0.0
41	LT	506 Saltillo-Cañada	3,027.2	310.0	214.7	2,502.5	3,027.2	310.0	214.7	2,502.5	0.0
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	404.7	63.1	44.0	297.6	404.7	63.1	44.0	297.6	0.0
44	SE	412 Compensación Norte	148.5	28.4	9.1	111.0	148.5	28.4	9.1	111.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	424.3	79.7	43.6	301.0	424.3	79.7	43.6	301.0	0.0
46	SE	503 Oriental	150.0	23.7	9.2	117.1	150.0	23.7	9.2	117.1	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	383.5	50.5	27.3	305.7	383.5	50.5	27.3	305.7	0.0
48	CCI	48 CCI Baja California Sur I	125.7	81.7	6.3	37.7	125.7	81.7	6.3	37.7	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste Occidental	394.1	80.2	65.2	248.7	394.1	80.2	65.2	248.7	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste Norte	1,220.4	154.6	107.9	957.9	1,220.4	154.6	107.9	957.9	0.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte _ Noreste	50.8	9.8	8.5	32.5	50.8	9.8	8.5	32.5	0.0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	187.8	26.4	21.1	140.3	187.8	26.4	21.1	140.3	0.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	79.6	9.4	7.4	62.8	79.6	9.4	7.4	62.8	0.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	82.5	11.8	12.5	58.2	82.5	11.8	12.5	58.2	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	139.6	24.3	10.5	104.8	139.6	24.3	10.5	104.8	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,000.6	102.8	73.9	823.9	1,000.6	102.8	73.9	823.9	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	3.5	0.2	0.8	2.5	3.5	0.2	0.8	2.5	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	569.3	54.6	37.4	477.3	569.3	54.6	37.4	477.3	0.0
66	LT	710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	138.4	10.0	3.0	125.4	138.4	10.0	3.0	125.4	0.0
67	LT	711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	187.2	26.0	18.3	142.9	187.2	26.0	18.3	142.9	0.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	329.5	57.6	33.9	238.0	329.5	57.6	33.9	238.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	295.9	51.2	28.5	216.2	295.9	51.2	28.5	216.2	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	21.4	7.2	4.5	9.7	21.4	7.2	4.5	9.7	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	26.3	8.4	7.8	10.1	26.3	8.4	7.8	10.1	0.0
74	RM	Botello	11.3	3.4	1.9	6.0	11.3	3.4	1.9	6.0	0.0
75	RM	Carbón II	207.6	8.4	6.5	192.7	207.6	8.4	6.5	192.7	0.0
77	RM	Dos Bocas	92.1	7.7	5.5	78.9	92.1	7.7	5.5	78.9	0.0
78	RM	CT Emilio Portes Gil	26.8	0.3	0.3	26.2	26.8	0.3	0.3	26.2	0.0
80	RM	Gómez Palacio	26.0	5.1	1.8	19.1	26.0	5.1	1.8	19.1	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	1.3	0.5	0.1	0.7	1.3	0.5	0.1	0.7	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	178.5	13.9	15.4	149.2	178.5	13.9	15.4	149.2	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	30.4	7.1	5.3	18.0	30.4	7.1	5.3	18.0	0.0
92	RM	Salamanca	37.3	8.7	7.8	20.8	37.3	8.7	7.8	20.8	0.0
93	RM	Tuxpango	19.7	1.0	1.8	16.9	19.7	1.0	1.8	16.9	0.0
94	RM	CT Valle de México	85.7	3.1	17.8	64.8	85.7	3.1	17.8	64.8	0.0

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 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido ^{2./}				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
95 SE NORTE	5.1	0.0	1.7	3.4	5.1	0.0	1.7	3.4	0.0
98 SE 705 Capacitores	12.4	2.7	1.1	8.6	12.4	2.7	1.1	8.6	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	90.7	25.6	20.5	44.6	90.7	25.6	20.5	44.6	0.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	3.5	0.0	1.1	2.4	3.5	0.0	1.1	2.4	0.0
104 SLT 706 Sistema Norte	286.7	53.9	26.8	206.0	286.7	53.9	26.8	206.0	0.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	12.0	5.7	2.7	3.6	12.0	5.7	2.7	3.6	0.0
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	15.9	2.4	0.4	13.1	15.9	2.4	0.4	13.1	0.0

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

p./ Cifras preliminares.

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

2./ Los datos de gasto programable y no programable, corresponden al presupuesto modificado al cierre del ejercicio.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

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

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

 Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1,2}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2,3} (1)	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo	
		Hasta 2004 (2)	En 2005 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	67,077.5	11,055.6	5,081.0	16,136.6	0.0	5,588.3	5,588.3	45,352.7	50,940.9
Cierres totales	63,922.6	11,055.6	4,964.1	16,019.7	0.0	5,266.6	5,266.6	42,636.3	47,902.9
1 CG Cerro Prieto IV	1,113.7	391.9	87.1	479.0	0.0	87.1	87.1	547.7	634.8
2 CC Chihuahua	2,989.4	816.9	233.4	1,050.3	0.0	233.4	233.4	1,705.7	1,939.1
3 CCI Guerrero Negro II	314.6	15.7	31.5	47.2	0.0	31.5	31.5	236.0	267.4
4 CC Monterrey II	3,568.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,568.4	3,568.4
5 CD Puerto San Carlos II	660.4	126.8	58.5	185.3	0.0	63.5	63.5	411.6	475.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,318.0	387.2	131.4	518.6	0.0	142.0	142.0	2,657.4	2,799.4
7 CT Samalayuca II	7,557.5	3,207.6	577.4	3,784.9	0.0	585.1	585.1	3,187.5	3,772.6
8 CG Tres Vírgenes	196.1	12.7	25.4	38.1	0.0	25.4	25.4	132.6	158.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,078.0	538.4	143.1	681.5	0.0	143.1	143.1	253.3	396.4
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,435.4	178.6	53.0	231.6	0.0	59.4	59.4	1,144.4	1,203.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,187.5	215.4	48.7	264.1	0.0	51.0	51.0	872.4	923.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,888.0	420.5	84.9	505.4	0.0	84.9	84.9	1,297.7	1,382.6
13 SE 218 Noroeste	546.0	158.8	40.7	199.5	0.0	43.9	43.9	302.5	346.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	364.2	179.3	37.0	216.2	0.0	38.4	38.4	109.5	148.0
15 SE 220 Oriental - Centro	677.4	166.7	44.0	210.7	0.0	47.6	47.6	419.0	466.6
16 SE 221 Occidental	781.5	140.2	55.3	195.5	0.0	55.0	55.0	531.0	586.0
17 LT 301 Centro	480.1	126.1	50.6	176.7	0.0	50.6	50.6	252.8	303.4
18 LT 302 Sureste	443.6	119.9	46.2	166.1	0.0	32.5	32.5	244.9	277.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.3	89.5	29.8	119.3	0.0	29.8	29.8	149.2	179.0
20 LT 304 Noroeste	304.2	91.2	30.4	121.7	0.0	30.4	30.4	152.1	182.5
21 SE 305 Centro - Oriente	393.2	117.9	39.3	157.3	0.0	39.3	39.3	196.6	235.9
22 SE 306 Sureste	484.9	145.5	48.5	194.0	0.0	48.5	48.5	242.4	290.9
23 SE 307 Noreste	262.3	78.7	26.2	104.9	0.0	26.2	26.2	131.2	157.4
24 SE 308 Noroeste	475.6	142.7	47.6	190.3	0.0	43.5	43.5	241.9	285.4
25 Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2,3}	1,463.1	146.1	146.4	292.5	0.0	146.4	146.4	1,024.2	1,170.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a FASE) ^{2,3}	1,268.9	20.1	99.4	119.6	0.0	120.0	120.0	1,029.4	1,149.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,314.2	238.7	133.4	372.1	0.0	133.4	133.4	808.8	942.1
28 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2,3}	3,618.9	725.9	370.2	1,096.1	0.0	325.5	325.5	2,197.3	2,522.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	481.0	94.1	49.3	143.5	0.0	49.3	49.3	288.2	337.5
30 411 Sistema Nacional ^{2,3}	1,445.0	197.1	148.6	345.8	0.0	148.6	148.6	950.6	1,099.2
31 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2,3}	3,082.9	203.0	308.3	511.3	0.0	308.3	308.3	2,263.3	2,571.6
32 SE 401 Occidental - Central	693.0	125.1	72.3	197.3	0.0	72.3	72.3	423.4	495.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	836.1	118.2	81.2	199.4	0.0	83.6	83.6	553.1	636.7
34 SE 403 Noreste	781.3	197.6	80.7	278.3	0.0	80.7	80.7	422.4	503.1
35 SE 404 Noroeste - Norte	436.5	105.6	47.3	152.9	0.0	47.3	47.3	236.3	283.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.6	13.6	9.3	22.9	0.0	9.3	9.3	60.4	69.7
37 SE 410 Sistema Nacional	1,866.4	310.8	188.8	499.6	0.0	188.8	188.8	1,178.1	1,366.9
38 El Sauz Conversión de TG a CC ^{2,3}	1,259.1	115.7	115.7	231.4	0.0	115.7	115.7	912.0	1,027.7
39 LT 414 Norte - Occidental	707.8	48.8	70.8	119.6	0.0	70.8	70.8	517.4	588.2
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2,3}	168.5	0.0	14.8	14.8	0.0	16.9	16.9	136.9	153.7
41 506 Saltillo - Cañada ^{2,3}	2,769.2	245.8	276.9	522.7	0.0	276.9	276.9	1,969.6	2,246.5
43 Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2,3}	504.2	36.5	50.4	87.0	0.0	50.4	50.4	366.8	417.2
44 SE 412 Compensación Norte	237.1	35.6	23.7	59.3	0.0	23.7	23.7	154.1	177.8
45 413 Noroeste - Occidental ^{2,3}	645.6	14.0	64.6	78.6	0.0	64.6	64.6	502.5	567.0
46 SE 503 Oriental	230.7	34.6	23.1	57.7	0.0	23.1	23.1	149.9	173.0

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

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

 Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2/}	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo		
		Hasta 2004	En 2005	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total	
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
47	504 Norte - Occidental ^{2/}	490.9	49.9	49.1	99.0	0.0	49.1	49.1	342.8	391.9
48	CCI Baia California Sur I	603.6	0.0	16.2	16.2	0.0	55.7	55.7	531.7	587.4
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,397.2	0.0	69.9	69.9	0.0	139.7	139.7	1,187.6	1,327.4
50	610 Transmisión Noroeste-Norte Occidental ^{2/}	1,439.9	0.0	130.7	130.7	0.0	144.0	144.0	1,165.2	1,309.2
52	613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	310.5	0.0	26.5	26.5	0.0	31.1	31.1	252.9	284.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	179.7	0.0	9.5	9.5	0.0	18.0	18.0	152.3	170.3
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baia California Sur I	228.3	11.4	22.8	34.2	0.0	22.8	22.8	171.2	194.0
58	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	870.6	79.8	87.1	166.8	0.0	87.1	87.1	616.7	703.8
66	LT Red Asociada a Altamira V	155.5	0.0	7.8	7.8	0.0	15.6	15.6	132.2	147.8
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^{2/}	236.3	0.0	23.6	23.6	0.0	23.6	23.6	189.0	212.6
69	707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	383.7	19.2	38.4	57.6	0.0	38.4	38.4	287.8	326.1
70	Riviera Mava ^{2/}	427.8	0.0	42.8	42.8	0.0	42.8	42.8	342.3	385.0
72	RM Adolfo López Mateos	333.6	0.0	8.5	8.5	0.0	34.2	34.2	290.9	325.1
74	RM Botello	68.4	0.0	3.4	3.4	0.0	6.8	6.8	58.2	65.0
75	RM Carbón II ^{2/}	126.5	0.0	8.5	8.5	0.0	12.6	12.6	105.4	118.0
77	RM Dos Bocas	155.2	0.0	7.8	7.8	0.0	15.5	15.5	132.0	147.5
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	0.1	0.3	0.4	0.0	0.3	0.3	2.1	2.4
80	RM Gómez Palacio	103.0	0.0	5.1	5.1	0.0	10.3	10.3	87.5	97.8
83	RM Ixtaczoquitlán	9.9	0.0	0.5	0.5	0.0	1.0	1.0	8.4	9.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2/}	282.0	0.0	14.1	14.1	0.0	28.2	28.2	239.7	267.9
90	RM CT Puerto Libertad	144.3	0.0	7.2	7.2	0.0	14.4	14.4	122.7	137.1
92	RM Salamanca	315.8	0.0	8.8	8.8	0.0	32.3	32.3	274.7	307.0
93	RM Tuxpango	189.4	0.0	1.0	1.0	0.0	19.8	19.8	168.5	188.4
94	RM CT Valle de México	62.4	0.0	3.1	3.1	0.0	6.2	6.2	53.0	59.3
95	SE Norte	84.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	8.9	75.6	84.5
98	SE Capacitores	37.6	0.0	1.9	1.9	0.0	3.8	3.8	31.9	35.7
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte ^{2/}	488.7	0.0	24.4	24.4	0.0	48.9	48.9	415.4	464.3
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	74.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	7.8	66.4	74.2
	Cierres parciales	3,154.9	0.0	116.9	116.9	0.0	321.7	321.7	2,716.3	3,038.0
51	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	125.6	0.0	9.8	9.8	0.0	12.6	12.6	103.2	115.8
54	615 Subtransmisión Peninsular ^{2/}	250.5	0.0	11.8	11.8	0.0	25.6	25.6	213.1	238.7

CUADRO 3 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2./}	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo	
		Hasta 2004	En 2005	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	77.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	8.1	69.0	77.1
60 SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	794.5	0.0	42.5	42.5	0.0	80.2	80.2	671.8	752.0
71 PRR Presa Reguladora Amata	146.4	0.0	7.8	7.8	0.0	14.6	14.6	124.0	138.6
104 SLT 706 Sistemas Norte	851.0	0.0	42.6	42.6	0.0	85.1	85.1	723.4	808.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	861.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	90.7	770.8	861.4
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	48.4	0.0	2.4	2.4	0.0	4.8	4.8	41.1	46.0

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7777 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005, y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./}	Entrega de obra ^{5./}	Término de obligaciones ^{6./}	Plazo del pago (años y meses)
Autorizados en 1997						
1	CG Cerro Prieto IV	118.2	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov -15	15 3
2	CC Chihuahua	482.7	08-May -01	08-May -01	16-Nov -16	14 11
3	CCI Guerrero Negro II	483.2	17-Jun-04	17-Jun-04	30-Abr-14	10 0
4	CC Monterrey II	705.5	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov -15	15 0
5	CD Puerto San Carlos II	82.1	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9 2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	235.6	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May -16	14 6
7	CT Samalayuca II	556.4	08-Ene-99	09-Ene-99	01-Nov -19	16 11
8	CG Tres Vírgenes	19.4	01-Jul-01	01-Jul-01	01-Abr-11	9 6
9	LT 211 Cable Submarino	59.3	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10 0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	41.3	19-Nov -99	04-Ago-00	15-Oct-15	15 3
11	LT 216 y 217 Noroeste	33.6	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10 0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	24.7	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15 2
13	SE 218 Noroeste	34.6	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15 9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	29.3	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10 0
15	SE 220 Oriental-Centro	19.1	14-May -99	30-Jun-00	15-Oct-09	10 0
16	SE 221 Occidental	23.3	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15 0
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	18.7	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10 2
18	LT 302 Sureste	18.9	03-Ago-01	22-May -02	30-Dic-11	9 11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	16.9	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9 9
20	LT 304 Noroeste	6.1	11-May -01	31-Jul-01	01-Jul-11	10 2
21	SE 305 Centro-Oriente	37.4	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10 1
22	SE 306 Sureste	31.1	31-Ago-01	05-Nov -01	15-Jul-11	9 11
23	SE 307 Noreste	26.2	18-Abr-01	27-Feb-02	30-Sep-11	9 11
24	SE 308 Noroeste	66.8	11-May -01	11-May -01	15-Jul-11	9 9
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	108.1	21-Nov -02	28-Oct-03	23-Jun-14	11 5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,756.0	22-Sep-04	22-Sep-04	01-Jul-15	10 0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	13,766.2	21-Jul-01	13-Sep-03	02-Dic-14	13 2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,309.4	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12 0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,399.2	27-Sep-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10 6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,417.0	16-Ago-02	06-Feb-04	23-Sep-14	11 11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,756.0	06-Nov -03	12-May -04	06-Nov -14	11 0
32	SE 401 Occidental - Central	3,070.1	19-Nov -02	19-Nov -02	19-Dic-12	10 0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,344.4	13-Dic-02	13-Dic-02	01-Jun-15	12 0
34	SE 403 Noreste	3,095.5	20-Feb-02	12-Nov -02	12-Nov -12	10 9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,857.6	10-May -02	11-Jul-02	01-Jul-11	9 2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,673.4	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10 0
37	SE 410 Sistema Nacional	10,902.7	21-Ago-02	13-Dic-02	31-Dic-12	10 2
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,122.1	03-Dic-03	03-Dic-03	01-Oct-15	11 11
39	LT 414 Norte-Occidental	818.3	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11 0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,901.5	07-Jun-04	07-Jun-04	30-Jul-15	10 11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,522.4	17-Dic-03	17-Dic-03	31-Ago-14	10 2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,324.3	29-Ago-06	29-Ago-06	01-Ago-16	9 6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,226.7	27-Oct-03	30-Jun-04	30-Dic-14	11 0
44	SE 412 Compensación Norte	1,297.6	09-May -03	09-May -03	27-May -13	9 6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,912.5	09-Ene-04	23-Jul-04	30-Dic-14	10 0
46	SE 503 Oriental	1,451.6	11-Mar-03	11-Mar-03	01-May -15	12 1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,713.8	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10 3

CUADRO 2 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005, y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./}	Entrega de obra ^{5./}	Término de obligaciones ^{6./}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 2001							
48	CCI Baja California Sur I	737.7	28-Jul-05	28-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,348.2	12-May -05	12-May -05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,874.2	18-Oct-04	18-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,672.5	04-Jun-04	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,085.7	07-Sep-04	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,426.1	31-Ago-04	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,530.3	20-Nov -04	20-Nov -04	01-May -16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	737.7	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,597.6	01-Oct-08	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,294.9	03-Sep-07	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,487.6	20-Feb-04	30-Abr-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,444.4	25-Oct-05	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,724.2	14-Jun-04	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
Autorizados en 2002							
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,415.5	31-Dic-05	31-Dic-05	16-May -15	10	0
62	CCC Pacífico	5,631.5	01-Feb-10	01-Feb-10	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,751.5	28-Feb-07	28-Feb-07	01-Nov -37	30	0
64	LT Líneas Centro	688.5	23-Feb-06	23-Feb-06	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	7,748.8	24-Ago-06	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,960.6	17-Jun-05	17-Jun-05	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,671.3	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,631.4	02-Feb-09	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	4,914.2	03-Jun-04	03-Jun-04	14-May -14	10	0
70	LT Riviera Maya	5,767.4	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,030.5	22-Jul-05	22-Jul-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	258.3	04-Jun-05	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	320.9	24-Sep-06	24-Sep-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	40.3	05-Abr-05	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	313.9	25-Oct-04	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	56.7	15-Ago-05	15-Ago-05	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	248.7	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.1	11-Abr-04	26-May -04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	181.2	01-Dic-06	01-Dic-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	118.2	15-Ago-05	15-Ago-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	31.7	03-Nov -05	03-Nov -05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	32.9	09-Sep-05	09-Sep-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	24.7	28-May -06	28-May -06	01-May -18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	164.3	16-May -05	16-May -05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	163.9	01-Oct-07	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	50.6	14-Jul-05	14-Jul-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	58.9	08-Abr-06	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	314.1	07-Jun-05	07-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	552.6	26-Oct-05	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	15.3	27-Feb-05	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	251.4	18-Sep-05	18-Sep-05	30-Dic-16	10	9

CUADRO 3 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Entrega de obra ^{5/}	Término de obligaciones ^{6/}	Plazo del pago (años y meses)
98	SE 705 Capacitores	1,635.5	21-Jul-05	21-Jul-05	15-Dic-15	10 0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	3,822.7	09-Jun-05	09-Jun-05	01-Ene-15	9 0
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,477.9	21-Sep-06	21-Sep-06	01-Dic-17	11 0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,024.6	30-Abr-06	30-Abr-06	01-Dic-16	10 0
102	SLT 703 Noreste-Norte	922.8	01-Ago-06	01-Ago-06	01-Oct-16	10 0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	305.7	05-Oct-05	05-Oct-05	01-Mar-16	10 0
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,622.1	04-Ago-05	04-Ago-05	01-Feb-18	12 0
105	SLT 709 Sistemas Sur	13,252.9	16-Nov -05	16-Nov -05	01-May -15	9 0
Autorizados en 2003						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	1,715.6	06-Ago-06	06-Ago-06	25-Ago-16	10 0
107	CCI Baja California Sur II	707.7	15-Ene-07	15-Ene-07	11-Jul-17	10 0
108	LT 807 Durango I	4,036.5	11-Ene-06	11-Ene-06	01-Jul-17	11 0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,324.3	01-Dic-08	01-Dic-08	03-Dic-18	9 6
110	RM CCC Tula	77.1	16-Dic-05	16-Dic-05	08-Abr-15	10 1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	177.8	13-Sep-06	13-Sep-06	28-Jun-16	10 0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	98.9	26-Sep-05	26-Sep-05	15-Dic-15	10 5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	532.2	21-Jul-06	21-Jul-06	01-Nov -16	10 0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	168.2	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10 0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	81.7	08-Feb-08	08-Feb-08	30-Abr-17	10 6
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	197.6	01-Oct-08	01-Oct-08	01-Jun-19	10 8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	191.3	16-Nov -06	16-Nov -06	01-May -18	11 1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	329.8	03-May -07	03-May -07	01-May -16	10 3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	434.5	01-May -08	01-May -08	01-Oct-18	10 5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	169.7	01-Feb-08	01-Feb-08	01-Feb-18	10 0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,029.5	01-Abr-09	01-Abr-09	01-Oct-19	10 0
122	SE 811 Noroeste	193.3	25-Abr-06	25-Abr-06	30-Dic-15	9 6
123	SE 812 Golfo Norte	165.6	07-Jul-06	07-Jul-06	30-Dic-15	9 6
124	SE 813 División Bajío	1,128.8	24-Jul-06	24-Jul-06	30-Dic-16	10 5
125	SE 814 División Jalisco	73.7	01-Dic-09	01-Dic-09	30-Dic-16	10 2
126	SLT 801 Altiplano	4,813.9	08-Sep-06	08-Sep-06	01-Dic-17	11 0
127	SLT 802 Tamaulipas	3,959.4	01-Abr-07	01-Abr-07	01-Oct-17	10 0
128	SLT 803 NOINE	3,382.2	25-Abr-06	25-Abr-06	01-Dic-20	14 0
129	SLT 805 El Occidente	4,500.7	03-Sep-07	03-Sep-07	01-Sep-18	12 0
130	SLT 806 Bajío	12,782.7	30-Mar-06	30-Mar-06	01-Ago-18	12 0
Autorizados en 2004						
131	CCE Pacífico II y III	14,317.7	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	11 6
132	CE La Venta II	426.2	01-Nov -06	01-Nov -06	01-Jun-17	10 6
133	CH La Parota	2,781.1	01-Ene-11	01-Ene-11	01-Dic-41	30 0
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,317.7	01-Oct-12	01-Oct-12	02-Oct-23	10 0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,781.1	01-Jul-10	01-Jul-10	01-Jul-22	11 6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	426.2	10-Oct-06	10-Oct-06	01-Jun-16	10 0
138	SE 911 Noreste	239.9	02-Dic-07	02-Dic-07	30-Dic-17	9 9
139	SE 912 División Oriente	1,133.8	17-Ago-07	17-Ago-07	30-Dic-17	9 9
140	SE 914 División Centro Sur	329.7	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9 9
141	SE 915 Occidental	619.7	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9 9

CUADRO 4 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Entrega de obra ^{5/}	Término de obligaciones ^{6/}	Plazo del pago (años y meses)	
142	SLT 901 Pacífico	5,553.7	01-Feb-08	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	6,680.1	01-May-07	01-May-07	01-Nov-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,148.3	25-Ago-06	25-Ago-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,317.7	01-Oct-12	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
Autorizados en 2005							
146	CH La Yesca	3,745.3	02-May-11	02-May-11	01-Nov-41	30	0
147	CCC Baja California	2,860.4	03-Mar-08	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	341.7	30-Oct-06	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	292.1	30-Oct-06	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	205.9	30-Oct-06	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
151	SE 1006 Central - Sur	787.8	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE 1005 Noroeste	947.4	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM Micos - Electroquímica	18.3	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0
154	RM Portezuelo I Y II	47.4	01-Jul-07	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,386.2	01-Nov-07	01-Nov-07	29-Dic-17	9	11
156	RM Infiernillo	148.7	01-Ago-07	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	585.2	01-Nov-07	01-Nov-07	31-Dic-17	10	1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	37.7	25-Ago-06	25-Ago-06	01-Ago-17	10	0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.7	15-Nov-06	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
160	RM CCC Samalayuca II	74.4	13-Oct-06	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
161	RM CCC El Sauz	44.2	15-Nov-06	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
162	RM CCC Huinalá II	11.4	13-Oct-06	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,393.7	20-Dic-06	20-Dic-06	01-Dic-16	10	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,703.4	01-Oct-08	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	4,820.9	01-Dic-07	01-Dic-07	27-Ago-18	10	0
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	338.4	02-May-07	02-May-07	01-Nov-17	10	0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,820.9	01-Ago-08	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	1,036.8	14-Abr-07	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	2,218.1	01-Ago-08	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,745.3	01-Dic-10	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2005.

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

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

4/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva, incluye datos del trimestre anterior revisados por la entidad.

5/ Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto, derivado de la entrega de la primera unidad productiva.

6/ 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 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Entrega de obra ^{5/}	Término de obligaciones ^{6/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997							
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	283.6	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov -29	30	6
Autorizados en 1998							
2	CC Altamira II	2,457.3	14-May -02	01-May -02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,457.3	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,401.1	27-Jun-03	28-May -03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,120.9	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov -26	25	0
6	CT Mérida III	193.3	09-Jun-00	14-Oct-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,590.4	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,541.2	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov -28	25	0
9	CC Río Bravo II	2,910.0	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,610.5	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,164.0	19-Nov -01	19-Nov -01	19-Nov -26	24	11
12	CC Tuxpan II	2,966.5	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	133.8	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	1.9	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999							
15	CC Altamira III y IV	13,309.4	24-Dic-03	01-Oct-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,109.1	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,378.6	22-Abr-05	22-Abr-05	22-May -30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,226.7	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May -29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	13,766.2	23-May -03	23-May -03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000							
20	CC Altamira V	6,960.6	01-Nov -06	01-Nov -06	30-Nov -31	25	0
21	CC Tamazunchale	7,715.5	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001							
22	CC Agua Prieta II	1,597.6	01-Abr-09	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,657.4	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May -30	25	0
25	CC Tuxpan V	3,910.8	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002							
26	CC Valladolid III	3,187.2	01-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003							
27	CCC Tamazunchale II	6,324.3	01-Abr-09	01-Abr-09	01-May -34	25	1
Autorizados en 2005							
28	CCC Norte II	3,577.1	01-Abr-09	01-Abr-09	01-May -34	25	0
29	CCC Norte	2,386.2	01-Abr-08	01-Abr-08	01-May -33	25	0
30	CCC Central	1,984.2	01-Abr-09	01-Abr-09	01-May -34	25	0

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2005.

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

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

4_/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva, incluye datos del trimestre anterior revisados por la entidad.

5_/ Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto, derivado de la entrega de la primera unidad productiva.

6_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	174,624.2	170,564.5	-2.3	170,665.4	133,071.0	78.1	26,293.6	107,259.1
Inversión directa	99,124.8	95,961.0	-3.2	96,061.9	62,352.0	65.0	11,892.6	50,941.1
1 CG Cerro Prieto IV	1,113.7	1,113.7	0.0	1,113.7	634.8	57.0		634.8
2 CC Chihuahua	2,989.4	2,989.4	0.0	2,989.4	1,939.1	64.9		1,939.1
3 CCI Guerrero Negro II	296.0	287.2	-3.0	287.2	267.4	93.1		267.4
4 CC Monterrey II	3,568.4	3,568.4	0.0	3,568.4	3,568.4	100.0		3,568.4
5 CD Puerto San Carlos II	660.4	660.4	0.0	660.4	475.1	71.9		475.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,317.9	3,317.9	0.0	3,317.9	2,799.4	84.4		2,799.4
7 CT Samalayuca II	7,557.5	7,557.5	0.0	7,557.5	3,772.6	49.9		3,772.6
8 CG Tres Vírgenes	196.1	196.1	0.0	196.1	158.0	80.6		158.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,078.0	1,078.0	0.0	1,078.0	396.4	36.8		396.4
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,439.2	1,439.2	0.0	1,439.2	1,203.8	83.6		1,203.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,187.5	1,187.5	0.0	1,187.5	923.4	77.8		923.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,888.0	1,888.0	0.0	1,888.0	1,382.6	73.2		1,382.6
13 SE 218 Noroeste	546.0	546.0	0.0	546.0	346.4	63.5		346.4
14 SE 219 Sureste-Peninsular	364.2	364.2	0.0	364.2	148.0	40.6		148.0
15 SE 220 Oriental-Centro	677.4	677.4	0.0	677.4	466.6	68.9		466.6
16 SE 221 Occidental	781.5	781.5	0.0	781.5	586.0	75.0		586.0
17 LT 301 Centro	480.1	480.1	0.0	480.1	303.4	63.2		303.4
18 LT 302 Sureste	443.6	443.6	0.0	443.6	277.4	62.5		277.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.3	298.3	0.0	298.3	179.0	60.0		179.0
20 LT 304 Noroeste	304.1	304.1	0.0	304.1	182.5	60.0		182.5
21 SE 305 Centro-Oriente	393.1	393.1	0.0	393.1	235.9	60.0		235.9
22 SE 306 Sureste	484.9	484.9	0.0	484.9	290.9	60.0		290.9
23 SE 307 Noreste	262.3	262.3	0.0	262.3	157.4	60.0		157.4
24 SE 308 Noroeste	475.6	475.6	0.0	475.6	285.4	60.0		285.4
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,438.5	1,386.2	-3.6	1,386.2	1,170.6	84.4		1,170.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,237.4	1,237.5	0.0	1,237.5	1,149.4	92.9		1,149.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,314.2	1,314.2	0.0	1,314.2	942.1	71.7		942.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,279.2	3,583.0	-16.3	3,583.0	2,522.8	70.4		2,522.8
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	481.0	481.0	0.0	481.0	337.5	70.2		337.5
30 LT 411 Sistema Nacional	1,461.3	1,461.3	0.0	1,461.3	1,099.2	75.2		1,099.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,415.8	3,415.8	0.0	3,415.8	2,571.6	75.3		2,571.6
32 SE 401 Occidental - Central	693.0	693.0	0.0	693.0	495.7	71.5		495.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular	937.3	937.3	0.0	937.3	636.7	67.9	0.0	636.7
34 SE 403 Noreste	781.3	781.3	0.0	781.3	503.1	64.4		503.1
35 SE 404 Noroeste-Norte	436.5	436.5	0.0	436.5	283.6	65.0		283.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.6	92.6	0.0	92.6	69.7	75.2		69.7
37 SE 410 Sistema Nacional	1,866.4	1,866.4	0.0	1,866.4	1,366.9	73.2		1,366.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,226.7	1,226.7	0.0	1,226.7	1,027.7	83.8		1,027.7
39 LT 414 Norte-Occidental	707.8	707.8	0.0	707.8	588.2	83.1		588.2
40 LT 502 Oriental - Norte	214.9	214.9	0.0	214.9	153.7	71.5		153.7
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,869.0	2,582.1	-10.0	2,582.1	2,246.5	87.0		2,246.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	536.1	460.2	-14.1	460.2	417.2	90.7		417.2
44 SE 412 Compensación Norte	237.1	237.1	0.0	237.1	177.8	75.0		177.8

CUADRO 2 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}
 En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - diciembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	703.6	703.6	0.0	703.6	567.0	80.6		567.0
46	SE	503 Oriental	350.3	350.3	0.0	350.3	173.0	49.4		173.0
47	SE	504 Norte - Occidental	482.8	477.9	-1.0	477.9	391.9	82.0		391.9
48	CCI	Baja California Sur I	603.6	603.6	0.0	603.6	587.4	97.3		587.4
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,334.1	1,867.2	-20.0	1,867.2	1,327.4	71.1		1,327.4
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,804.5	1,804.5	0.0	1,804.5	1,309.2	72.6		1,309.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	491.3	491.3	0.0	491.3	491.3	100.0	375.5	115.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	384.2	384.2	0.0	384.2	284.0	73.9		284.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	215.5	215.5	0.0	215.5	170.3	79.0		170.3
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	525.2	420.2	-20.0	420.2	420.2	100.0	181.4	238.7
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	264.9	228.3	-13.8	228.3	194.0	85.0		194.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	875.4	799.3	-8.7	799.3	703.8	88.0		703.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	472.0	472.0	0.0	472.0	472.0	100.0	394.9	77.1
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,712.6	1,712.6	0.0	1,712.6	1,712.6	100.0	960.6	752.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	829.7	829.8	0.0	829.8	0.0	0.0		0.0
63	CH	El Cajón	8,753.4	8,753.4	0.0	8,753.4	0.0	0.0		0.0
64	LT	Líneas Centro	156.9	172.5	10.0	172.5	0.0	0.0		0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	921.9	921.9	0.0	921.9	0.0	0.0		0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,052.9	2,052.9	0.0	2,052.9	147.8	7.2		147.8
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	809.8	809.8	0.0	809.8	212.6	26.3		212.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	415.0	350.2	-15.6	350.2	326.1	93.1		326.1
70	LT	Riviera Maya	589.9	471.8	-20.0	471.8	385.0	81.6		385.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	244.6	244.6	0.0	244.6	244.6	100.0	106.0	138.6
72	RM	Adolfo López Mateos	344.0	336.1	-2.3	336.1	325.1	96.7		325.1
73	RM	Altamira	476.6	458.4	-3.8	458.4	0.0	0.0		0.0
74	RM	Botello	68.4	68.4	0.0	68.4	65.0	95.0		65.0
75	RM	Carbón II	131.3	124.5	-5.1	124.5	118.0	94.8		118.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	212.0	203.8	-3.8	203.8	0.0	0.0		0.0
77	RM	Dos Bocas	158.5	155.2	-2.1	155.2	147.5	95.0		147.5
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.6	0.0	2.6	2.4	93.1		2.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,441.8	1,386.7	-3.8	1,386.7	0.0	0.0		0.0
80	RM	Gómez Palacio	319.0	319.0	0.0	319.0	97.8	30.7		97.8
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.3	9.9	-13.1	9.9	9.4	95.0		9.4
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	530.3	530.3	0.0	530.3	267.9	50.5		267.9
90	RM	CT Puerto Libertad	144.9	144.9	0.0	144.9	137.1	94.7		137.1
91	RM	Punta Prieta	130.3	125.3	-3.8	125.3	0.0	0.0		0.0
92	RM	Salamanca	316.1	316.1	0.0	316.1	307.0	97.1		307.0
93	RM	Tuxpango	201.5	187.2	-7.1	187.2	188.4	100.6		188.4
94	RM	CT Valle de México	62.4	62.4	0.0	62.4	59.3	95.0		59.3
95	SE	Norte	107.9	103.8	-3.8	103.8	84.5	81.4		84.5
98	SE	705 Capacitores	65.7	65.7	0.0	65.7	35.7	54.3		35.7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	909.1	727.3	-20.0	727.3	464.3	63.8		464.3
102	SLT	703 Noreste-Norte	387.2	387.2	0.0	387.2	0.0	0.0		0.0
103	LT	704 Baja California-Noroeste	189.8	189.8	0.0	189.8	74.2	39.1		74.2
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,443.0	1,954.4	-20.0	1,954.4	1,954.4	100.0	1,146.0	808.5

**CUADRO 3 DE 3
 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 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero - diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,062.9	1,649.9	-20.0	1,649.9	1,649.9	100.0	788.4	861.4
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	837.4	802.9	-4.1	802.9	802.9	100.0	802.9	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	732.2	704.2	-3.8	704.2	802.9	114.0	802.9	0.0
108	LT	807 Durango	1,033.4	1,033.4	0.0	1,033.4	1,033.4	100.0	1,033.4	0.0
110	RM	CCC Tula	57.1	56.7	-0.8	56.7	56.7	100.0	56.7	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	298.5	341.9	14.5	341.9	341.9	100.0	341.9	0.0
112	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	241.0	241.0	0.0	341.9	241.0	100.0	195.0	46.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	336.3	386.4	14.9	386.4	386.4	100.0	386.4	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	337.3	337.6	0.1	337.6	337.6	100.0	337.6	0.0
118	RM	CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	170.3	236.2	38.7	236.2	236.2	100.0	236.2	0.0
124	SE	813 División Bajío	716.1	688.7	-3.8	688.7	688.7	100.0	688.7	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,348.2	1,348.2	0.0	1,348.2	1,348.2	100.0	1,348.2	0.0
128	SLT	803 None	1,277.0	1,228.2	-3.8	1,228.2	1,228.2	100.0	1,228.2	0.0
Inversión condicionada ^{2./}			75,499.5	74,603.5	-1.2	74,603.5	70,719.0	94.8	14,400.9	56,318.0
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	3,885.6	3,885.6	0.0	3,885.6	2,355.0	60.6		2,355.0
2	CC	Altamira II	2,778.9	2,778.9	0.0	2,778.9	2,778.9	100.0		2,778.9
3	CC	Bajío	3,957.5	3,957.5	0.0	3,957.5	3,940.1	99.6		3,940.1
4	CC	Campeche	1,712.8	1,712.8	0.0	1,712.8	1,595.2	93.1		1,595.2
5	CC	Hermosillo	1,874.0	1,874.0	0.0	1,874.0	1,668.4	89.0		1,668.4
6	CT	Mérida III	2,201.1	2,201.1	0.0	2,201.1	1,825.8	83.0		1,825.8
7	CC	Monterrey III	2,788.8	2,788.8	0.0	2,788.8	2,613.3	93.7		2,613.3
8	CC	Naco-Nogales	1,740.8	1,740.8	0.0	1,740.8	1,706.8	98.0		1,706.8
9	CC	Río Bravo II	2,564.6	2,564.6	0.0	2,564.6	2,553.5	99.6		2,553.5
10	CC	Mexicali	3,827.7	3,827.7	0.0	3,827.7	3,656.6	95.5		3,656.6
11	CC	Saltillo	1,843.6	1,843.6	0.0	1,843.6	1,843.6	100.0		1,843.6
12	CC	Tuxpan II	3,273.7	3,273.7	0.0	3,273.7	3,182.9	97.2		3,182.9
13	TRN	Gasoducto Cd. PemexValladolid	3,266.2	3,266.2	0.0	3,266.2	3,212.8	98.4		3,212.8
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	409.7	409.7	0.0	409.7	176.0	42.9		176.0
15	CC	Altamira III y IV	6,593.6	5,814.0	-11.8	5,814.0	5,655.2	97.3		5,655.2
16	CC	Chihuahua III	1,969.3	1,831.5	-7.0	1,831.5	1,786.9	97.6		1,786.9
17	CC	La Laguna II	3,955.7	3,955.7	0.0	3,955.7	3,840.5	97.1		3,840.5
18	CC	Río Bravo III	2,855.1	2,876.6	0.8	2,876.6	2,876.6	100.0		2,876.6
19	CC	Tuxpan III y IV	6,500.1	6,500.1	0.0	6,500.1	5,980.4	92.0		5,980.4
20	CC	Altamira V	6,905.2	6,905.2	0.0	6,905.2	6,905.2	100.0	6,905.2	0.0
24	CC	Río Bravo IV	3,099.6	3,099.6	0.0	3,099.6	3,069.5	99.0		3,069.5
25	CC	Tuxpan V	4,043.3	4,043.3	0.0	4,043.3	4,043.3	100.0	4,043.3	0.0
26	CC	Valladolid III	3,452.5	3,452.5	0.0	3,452.5	3,452.5	100.0	3,452.5	0.0

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre 2005. Para el PEF 05 se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005

Enero- diciembre de 2005

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ^{1./}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	253,017.5	320,651.8	573,669.3	44.1	55.9	100.0
PEMEX	241,124.9	269,710.9	510,835.8	42.0	47.0	89.0
CFE	11,892.6	50,940.9	62,833.5	2.1	8.9	11.0
Condicionada ^{2./}	14,400.9	60,339.3	74,740.2	19.3	80.7	100.0
PEMEX	0.0	4,021.3	4,021.3	0.0	5.4	5.4
CFE	14,400.9	56,318.0	70,718.9	19.3	75.4	94.6

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 10.7777 pesos por dólar, correspondiente al cierre contable de 2005.

Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.