

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
 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-septiembre de 2005 ^{p./}
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada	2005			Acumulado	2005			
					2004	Est. anual	Realizada		Acumulada	Est. anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
Total			1,049,844.5	371,106.8	106,463.9	78,023.0	449,129.9	42.8				
Inversión Directa			1,049,844.5	371,106.8	106,463.9	78,023.0	449,129.9	42.8				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,048,405.2	371,106.8	106,217.8	78,023.0	449,129.9	42.8				
Aprobados en 1997			535,119.4	236,089.8	35,686.5	27,918.5	264,008.3	49.3				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	210,929.2	67,791.8	13,132.2	10,104.3	77,896.1	36.9	55.7	8.6	9.9	65.6
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	324,190.2	168,298.0	22,554.3	17,814.2	186,112.1	57.4	59.8	7.9	4.4	64.2
Aprobados en 1998			33,558.2	8,740.9	7,283.1	2,001.0	10,741.9	32.0				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,369.3	8,315.0	723.7	807.3	9,122.4	88.0	81.8	7.8	5.7	87.5
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en construcción)	23,188.9	425.9	6,559.4	1,193.6	1,619.5	7.0	1.7	28.3	6.0	7.6
Aprobados en 2001			121,697.9	52,126.9	18,447.9	16,122.0	68,248.9	56.1				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	121,697.9	52,126.9	18,447.9	16,122.0	68,248.9	56.1	44.8	17.6	14.3	59.1
Aprobados en 2002			358,029.7	74,149.3	44,800.4	31,981.5	106,130.8	29.6				
12	PEP Explotación Integral del Camp Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,116.7	2,704.4	471.1	133.8	2,838.2	91.1	84.9	15.1	1.1	86.0
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,505.8	5,082.5	1,232.2	418.4	5,500.9	99.9	60.9	19.6	12.5	73.4
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	5,752.1	157.2	53.0	24.3	181.4	3.2	4.1	0.3	0.4	4.5
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	7,563.2	2,566.1	1,546.3	1,326.3	3,892.4	51.5	35.7	20.4	2.5	38.2
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	31,062.7	4,232.3	1,445.4	1,264.3	5,496.6	17.7	11.5	4.7	3.2	14.7
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	109,497.6	1,100.0	1,294.6	228.5	1,328.5	1.2	1.4	1.1	0.1	1.5
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	7,543.9	3,454.2	1,848.6	1,839.3	5,293.6	70.2	44.2	27.9	26.0	70.2
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,593.4	1,012.9	91.3	13.4	1,026.4	64.4	59.9	6.2	1.3	61.2
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	8,938.9	3,570.4	1,730.2	1,155.8	4,726.2	52.9	39.3	21.3	10.5	49.8

CUADRO 2 DE 2
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)
 Petróleos Mexicanos
 Enero- septiembre de 2005 ^{p./}
 (Cifras en millones de pesos 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) (6)=(3+5)		% ^{2./} (7=6/2) (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	5,899.0	2,276.3	420.0	380.8	2,657.1	45.0	44.2	6.0	3.8	48.0
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,358.5	491.3	183.1	93.7	585.0	43.1	32.8	12.5	4.6	37.4
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	3,968.8	1,391.4	360.5	250.3	1,641.7	41.4	45.4	8.1	2.5	47.9
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	27,647.7	10,107.9	6,363.4	5,087.4	15,195.3	55.0	34.6	25.3	15.9	50.5
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	13,704.9	6,029.6	3,007.4	1,617.5	7,647.2	55.8	35.6	23.2	4.7	40.3
26	PEP Integral EkBalam	Varias (cierre parcial y otras)	4,369.8	1,485.0	981.0	356.4	1,841.4	42.1	37.1	24.2	9.9	47.0
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	7,960.8	3,966.0	1,726.1	1,658.3	5,624.4	70.7	57.6	24.1	14.6	72.2
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán	Varias (cierre parcial y otras)	8,840.4	3,591.5	2,285.8	1,610.9	5,202.4	58.8	44.1	28.7	14.0	58.1
29	PEP Integral Kaanab	Varias (licitación y construcción)	589.8	474.4	100.0	117.2	591.5	100.3	74.6	22.9	23.1	97.7
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	88,193.6	13,746.9	15,962.5	11,894.4	25,641.3	29.1	18.3	20.4	14.9	33.2
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	2,331.5	1,717.2	426.6	194.7	1,911.9	82.0	58.7	22.4	9.3	68.0
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	3,860.9	1,341.0	666.5	849.9	2,191.0	56.7	23.9	17.8	8.8	32.7
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	2,811.1	1,783.9	532.8	277.1	2,061.0	73.3	53.1	22.1	2.7	55.8
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,478.2	168.3	659.3	204.8	373.1	15.1	13.1	17.9	13.6	26.7
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa ^{3./}	Varias (cierre parcial y otras)	3,440.1	1,698.5	1,412.5	983.8	2,682.3	78.0	60.1	34.9	22.9	83.0
	Aprobados en 2005		1,439.3	0.0	246.1	0.0	0.0	0.0				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	1,439.3	0.0	246.1	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 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 05.

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

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

Petróleos Mexicanos

 Enero- septiembre de 2005 ^{p/}

(Cifras en millones de pesos a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	327,057.8	63,800.8	22,696.3	240,560.7	530,413.5	59,687.7	31,906.3	438,819.6	82.4
Burgos	16,349.8	6,901.5	2,172.1	7,276.3	24,189.8	6,323.5	2,380.1	15,486.3	112.8
Cantarell	153,778.0	26,982.0	4,919.0	121,876.9	255,515.2	25,589.7	5,785.3	224,140.2	83.9
Cadereyta	3,244.3	1,042.7	592.0	1,609.6	1,510.0	961.9	554.5	-6.4	-100.4
Delta del Grijalva	5,231.0	1,052.9	331.1	3,847.0	9,289.7	1,015.7	329.1	7,944.9	106.5
Madero	2,770.9	647.9	519.4	1,603.6	3,522.0	514.5	481.7	2,525.8	57.5
Salamanca	830.7	417.5	90.9	322.3	936.9	351.4	83.7	501.7	55.7
Tula	522.1	357.7	65.6	98.8	332.1	256.7	61.8	13.6	-86.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	7,796.2	291.6	6,431.5	1,073.1	15,296.7	121.7	11,709.8	3,465.2	222.9
Programa Estratégico de Gas	24,818.0	6,741.7	1,296.5	16,779.8	29,539.5	6,538.2	1,131.6	21,869.7	30.3
Explotación Integral del Campo Pol	1,226.6	870.7	81.8	274.1	2,784.3	848.8	112.6	1,822.9	565.0
Integral Abkatún	4,243.9	873.3	44.8	3,325.8	7,205.7	859.4	154.2	6,192.1	86.2
Integral Caan	9,420.7	417.6	36.9	8,966.2	17,898.4	364.7	24.7	17,509.1	95.3
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,675.4	297.2	110.4	1,267.8	3,244.6	293.7	172.9	2,778.0	119.1
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	818.0	326.5	54.8	436.6	298.0	325.5	18.0	-45.5	-110.4
Integral Arenque	1,497.1	216.7	100.2	1,180.1	1,966.2	213.3	119.4	1,633.5	38.4
Integral Batab	439.3	240.2	7.4	191.7	544.6	138.3	5.2	401.1	109.2
Integral Bellota-Chinchorro	5,080.6	907.3	50.5	4,122.8	8,790.2	955.5	79.6	7,755.1	88.1
Integral Cactus Sitio-Grande	1,668.6	907.8	42.5	718.4	2,836.3	754.0	63.7	2,018.6	181.0
Integral Cárdenas	1,176.3	265.2	12.4	898.6	2,822.1	260.0	17.3	2,544.9	183.2
Integral Carmito-Artesa	1,982.6	556.0	40.8	1,385.7	3,503.2	542.9	41.2	2,919.2	110.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	19,431.5	4,357.3	325.5	14,748.7	32,935.3	4,340.7	401.5	28,193.0	91.2
Integral Chuc	8,835.4	896.0	48.7	7,890.6	16,442.1	790.4	133.6	15,518.0	96.7
Integral Ek-Balam	1,398.2	456.4	53.6	888.2	1,488.3	456.0	54.3	978.0	10.1
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	9,844.2	615.3	39.5	9,189.4	13,727.0	598.7	78.1	13,050.2	42.0
Integral Jujo-Tecominoacán	8,230.0	1,409.2	94.3	6,726.6	12,822.5	1,435.4	137.2	11,249.8	67.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	20,650.2	3,884.5	259.0	16,506.7	38,624.7	3,145.2	138.7	35,340.7	114.1
Integral Och-Uech-Kax	2,696.2	367.4	51.1	2,277.8	6,345.1	367.8	50.7	5,926.6	160.2
Integral Poza Rica	2,411.8	643.8	20.1	1,747.9	2,934.1	641.2	30.6	2,262.3	29.4
Integral Taratunich	3,109.6	580.1	16.7	2,512.8	3,931.1	531.9	27.6	3,371.5	34.2
Integral Kanaab	528.1	94.9	0.3	433.0	691.8	42.2	0.4	649.2	49.9
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	5,352.5	181.7	4,786.9	383.9	8,446.0	108.7	7,527.0	810.3	111.1

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

p/ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 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
Petróleos Mexicanos
 Enero- septiembre de 2005 ^{p/}
 (Cifras en millones de pesos 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	373,491.3	68,422.4	24,604.9	93,027.4	10,561.4	24,436.2	34,997.6	245,466.3	280,463.9
Cierres totales	43,617.0	10,947.5	1,855.4	12,802.9	2,038.8	3,285.6	5,324.4	25,489.7	30,814.1
Cadereyta	18,177.2	6,128.5	831.8	6,960.3	866.7	1,844.2	2,710.9	8,506.0	11,216.9
Madero	19,241.4	2,946.5	376.9	3,323.5	1,096.3	753.9	1,850.2	14,067.7	15,917.9
Salamanca	2,763.4	724.1	317.0	1,041.1	45.1	362.1	407.1	1,315.1	1,722.2
Tula	1,728.2	475.2	237.7	712.9	0.0	237.7	237.7	777.6	1,015.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,706.8	673.1	92.0	765.1	30.7	87.8	118.4	823.3	941.7
Cierres parciales	329,874.3	57,474.9	22,749.5	80,224.4	8,522.6	21,150.6	29,673.3	219,976.6	249,649.9
Burgos	65,915.4	14,389.6	4,795.6	19,185.2	2,303.6	4,020.4	6,324.0	40,406.2	46,730.2
Cantarell	162,965.6	34,459.4	8,570.8	43,030.2	5,378.5	7,849.1	13,227.6	106,707.8	119,935.4
Delta del Grijalva	8,279.9	2,292.0	468.2	2,760.3	130.2	1,066.6	1,196.8	4,322.8	5,519.6
Programa Estratégico de Gas	38,565.0	3,341.5	4,236.5	7,577.9	512.8	2,289.6	2,802.4	28,184.6	30,987.0
Explotación Integral del Campo Pol	2,447.7	107.9	767.8	875.7	20.0	641.5	661.5	910.5	1,572.0
Integral Abkatún	4,764.5	267.2	605.6	872.8	4.2	773.1	777.3	3,114.4	3,891.7
Integral Caan	1,669.1	365.1	143.3	508.4	2.1	238.5	240.5	920.2	1,160.7
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	3,502.3	13.9	60.0	74.0	0.0	214.8	214.8	3,213.5	3,428.3
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	560.9	6.5	64.3	70.8	0.0	124.5	124.5	365.6	490.1
Integral Arenque	2,234.8	90.0	145.7	235.6	0.0	320.7	320.7	1,678.4	1,999.1
Integral Batab	261.3	31.7	84.9	116.6	0.0	54.0	54.0	90.7	144.7
Integral Bellota-Chinchorro	2,165.3	516.9	342.5	859.4	55.7	288.0	343.7	962.2	1,305.9
Integral Cactus Sitio-Grande	1,395.6	169.9	194.3	364.2	0.0	148.9	148.9	882.5	1,031.4
Integral Cárdenas	578.3	2.5	60.2	62.7	0.0	250.5	250.5	265.0	515.6
Integral Carmito-Artesa	1,205.0	133.4	109.7	243.1	13.7	111.6	125.2	836.7	961.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	9,514.7	33.3	267.0	300.3	0.1	460.0	460.1	8,754.3	9,214.4
Integral Chuc	4,011.6	437.5	359.9	797.5	0.6	626.9	627.5	2,586.6	3,214.1
Integral Ek-Balam	1,106.8	114.8	110.2	225.1	0.1	188.4	188.5	693.2	881.7
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	2,783.6	260.2	220.6	480.8	0.0	19.2	19.2	2,283.6	2,302.8
Integral Jujo-Tecminoacán	2,897.1	26.3	359.5	385.8	50.9	458.9	509.9	2,001.4	2,511.3
Integral Kanaab	14.6	0.0	4.3	4.3	0.0	0.3	0.3	9.9	10.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	7,958.1	89.8	144.7	234.5	40.5	738.5	779.0	6,944.6	7,723.6
Integral Och-Uech-Kax	1,614.6	45.1	216.0	261.1	0.0	12.7	12.7	1,340.8	1,353.4
Integral Poza Rica	1,219.6	219.7	64.0	283.7	0.0	125.2	125.2	810.6	935.9
Integral Taratunich	694.1	19.1	275.6	294.7	9.7	56.1	65.7	333.7	399.4
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,549.1	41.5	78.3	119.8	-	72.7	72.7	1,356.7	1,429.3

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 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 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 para el Ejercicio Fiscal 2005
Petróleos Mexicanos
Enero- septiembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005)

Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
				años	meses
Autorizados en 1997					
PEP Burgos	129,872.5	Feb-97	Dic-27	27	10
PEP Cantarell	1,883,242.6	Feb-97	Dic-25	27	1
PR Cadereyta	431.6	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998					
PEP Delta del Grijalva	103,095.4	Ene-98	Dic-22	22	6
PR Madero	10,796.6	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	8,147.2	Abr-08	Oct-17	9	0
PR Salamanca	6,855.8	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula	2,406.9	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	10,723.8	Abr-99	Nov -18	18	6
Autorizados en 2001					
PEP Programa Estratégico de Gas	222,866.8	Ago-01	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	3,432.1	Ene-10	Dic-29	19	8
Autorizados en 2002					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	13,507.8	Oct-02	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	29,243.9	Jul-02	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	25,047.4	Oct-05	Dic-17	11	4
PEP Integral Caan – Pidiregas	86,681.7	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	44,370.3	Ago-02	Dic-19	15	2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	64,573.7	Oct-02	Dic-23	19	3
PEP Integral Arenque – Pidiregas	22,204.0	Sep-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Batab- Pidiregas	2,272.5	Jul-02	Dic-13	7	1
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	31,856.3	Ago-02	Dic-17	13	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	16,314.5	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	10,443.2	Ago-02	Dic-16	12	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	15,725.3	Jul-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	163,870.8	May-02	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc – Pidiregas	68,772.4	Jun-02	Dic-19	15	3
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	11,686.3	Jul-02	Dic-19	15	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	51,655.1	Jun-02	Dic-16	12	3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	66,558.1	Jun-02	Dic-19	15	6
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	4,273.1	Ene-03	Dic-17	12	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	220,010.5	Jul-02	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	24,286.6	Jul-02	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	16,673.8	Jun-02	Dic-19	15	6
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	27,499.0	Jun-02	Dic-18	14	6
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	11,668.0	Abr-06	Dic-19	13	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	6,561.8	Mar-04	Feb-22	17	8
Autorizados en 2005					
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	1,006.8	Ene-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 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

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 para el Ejercicio Fiscal 2005

Petróleos Mexicanos

 Enero- septiembre de 2005 ^{p./}

 (Cifras en millones de pesos 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	969,451.7	1,117,669.7	15.3	654,923.8	555,712.6	49.7	270,959.0	284,753.5
Inversión directa	958,978.2	1,092,034.2	13.9	644,450.3	551,423.0	50.5	270,959.0	280,463.9
PEP Burgos	243,443.8	210,929.2	-13.4	138,582.2	119,397.0	56.6	72,666.8	46,730.2
PEP Cantarell	269,704.4	324,190.2	20.2	208,194.6	165,164.4	50.9	45,229.0	119,935.4
PR Cadereyta	19,217.8	18,177.2	-5.4	18,177.2	11,216.9	61.7	0.0	11,216.9
PEP Delta del Grijalva	10,193.3	10,369.3	1.7	9,322.4	6,562.2	63.3	1,042.5	5,519.6
PR Madero	19,253.4	19,253.4	0.0	19,241.4	15,917.9	82.7	0.0	15,917.9
PR Minatitlán	16,860.2	23,188.9	37.5	22,055.1	22,055.1	95.1	22,055.1	0.0
PR Salamanca	2,773.7	2,763.4	-0.4	2,763.4	1,722.2	62.3	0.0	1,722.2
PR Tula	1,731.9	1,728.2	-0.2	1,728.2	1,015.3	58.7	0.0	1,015.3
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,706.8	1,706.8	0.0	1,706.8	941.7	55.2	0.0	941.7
PEP Programa Estratégico de Gas	123,630.7	121,697.9	-1.6	82,608.7	75,030.7	61.7	44,043.7	30,987.0
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,379.6	3,116.7	-7.8	3,097.8	2,222.2	71.3	650.1	1,572.0
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	9,431.6	5,505.8	-41.6	5,895.7	5,022.8	91.2	1,131.2	3,891.7
PEP Integral AyinAlux-Pidiregas	7,464.8	5,752.1	-22.9	218.0	218.0	3.8	218.0	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	5,393.3	7,563.2	40.2	6,692.4	6,184.0	81.8	5,023.3	1,160.7
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajin - Pidiregas	4,497.5	31,062.7	590.7	11,220.8	11,146.9	35.9	7,718.6	3,428.3
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	3,967.9	109,497.6	2,659.6	1,829.1	1,758.2	1.6	1,268.1	490.1
PEP Integral Arenque - Pidiregas	6,356.4	7,543.9	18.7	5,770.9	5,535.3	73.4	3,536.2	1,999.1
PEP Integral Batab- Pidiregas	1,125.9	1,593.4	41.5	1,033.8	917.2	57.6	772.5	144.7
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	7,254.1	8,938.9	23.2	5,190.3	4,331.0	48.5	3,025.1	1,305.9
PEP Integral CactusSitio- Grande - Pidiregas	5,475.2	5,899.0	7.7	5,034.7	4,670.5	79.2	3,639.0	1,031.4
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,270.3	1,358.5	6.9	896.8	834.1	61.4	318.5	515.6
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,770.1	3,968.8	5.3	2,459.2	2,216.1	55.8	1,254.2	961.9
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	46,556.8	27,647.7	-40.6	18,384.5	18,084.1	65.4	8,869.7	9,214.4
PEP Integral Chuc - Pidiregas	12,330.2	13,704.9	11.1	12,629.5	11,832.0	86.3	8,617.9	3,214.1
PEP Integral EkBalam - Pidiregas	4,253.5	4,369.8	2.7	2,912.8	2,687.8	61.5	1,806.1	881.7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	6,976.1	7,960.8	14.1	5,844.2	5,363.4	67.4	3,060.6	2,302.8
PEP Integral JujoTecominoacán - Pidiregas	7,235.8	8,840.4	22.2	5,554.6	5,168.9	58.5	2,657.6	2,511.3
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	476.4	589.8	23.8	571.9	567.6	96.2	557.4	10.2
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	101,525.3	88,193.6	-13.1	33,891.2	33,656.7	38.2	25,933.1	7,723.6
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,771.3	2,331.5	31.6	2,244.1	1,982.9	85.1	629.5	1,353.4
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	1,952.8	3,860.9	97.7	2,190.5	1,906.8	49.4	971.0	935.9
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,046.2	2,811.1	37.4	2,602.8	2,308.1	82.1	1,908.7	399.4
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,958.9	2,478.2	-16.2	517.0	517.0	20.9	517.0	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	2,992.3	3,440.1	15.0	3,387.8	3,268.1	95.0	1,838.7	1,429.3
Inversión condicionada ^{2./}	10,473.5	25,635.5	144.8	10,473.5	4,289.6	16.7	0.0	4,289.6
PEP Planta de Nitrógeno	10,473.5	10,473.5	0.0	10,473.5	4,289.6	41.0	0.0	4,289.6
PEP Suministro de Nitrógeno Campo Jujo-Tecominoacán	0.0	1,411.4	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Suministro de Nitrógeno Complejo A. J. Bermúdez	0.0	3,157.4	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Suministro de Nitrógeno Ku-Maloob-Zaap	0.0	10,593.2	N/A	0.0	0.0	0.0	0.0	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 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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.

N/A.- No Aplicable

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 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre 2005 ^{p./1./}
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulado		2005			Acumulado 2004 ^{3./} (8)	2005		
				2004 ^{3./} (3)	Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)		Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			92,353.2	24,950.3	32,301.8	19,309.6	44,254.5	47.9				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			89,580.9	24,950.3	31,491.1	19,284.8	44,229.7	49.4				
Inversión Directa			66,182.9	15,144.7	22,104.2	11,831.7	26,971.0	40.8				
Aprobados en 1999			2,177.4	2,047.0	40.2	48.2	2,095.2	96.2				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{5./}	Terminado totalmente	1,239.0	1,238.8	3.7		1,238.8	100.0	100.0			100.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Terminado totalmente	938.4	808.2	36.5	48.2	856.5	91.3	74.9	25.1	25.1	100.0
Aprobados en 2000			2,271.2	297.8	1,280.6	921.5	1,219.3	53.7				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	1,920.4	66.9	1,211.1	921.5	988.4	51.5	3.5	63.1	48.0	51.5
46	SE 503 Oriental	Varias (cierre parcial y otros)	350.7	230.9	69.5		230.9	65.8	55.0	45.0		55.0
Aprobados en 2001			7,980.6	4,909.8	1,335.0	1,321.9	6,231.6	78.1				
48	CCI Baja California Sur I	Terminado totalmente	604.3	600.0		4.3	604.3	100.0	99.3		0.7	100.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{6./}	Terminado totalmente	1,869.5	1,559.3	183.2	310.8	1,870.0	100.0	83.4	9.8	16.6	100.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,806.7	1,698.5			1,698.5	94.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	491.9	120.9	133.8	88.5	209.3	42.6	16.2	27.0	16.3	32.5
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{5./}	Terminado totalmente	384.6	276.2		106.8	383.1	99.6	99.0	1.0	1.0	100.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Terminado totalmente	215.7	146.8	21.1	34.5	181.3	84.0	25.7	10.0	74.3	100.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{6./}	Varias (construcción y por licitar)	420.7	197.5	45.4	47.5	244.9	58.2	47.0	10.8	10.2	57.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (Construcción y otras)	472.6	133.8	382.8	56.1	189.9	40.2	28.4	81.0	11.6	40.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Construcción	1,714.6	177.0	568.7	673.3	850.3	49.6	33.4	38.5	41.7	75.1
Aprobados en 2002			34,958.5	7,290.2	10,589.1	6,692.4	13,982.6	40.0				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Construcción	830.8	719.7	70.6	97.1	816.9	98.3	85.9	8.5	11.7	97.6
62	CCC Pacífico	En licitación	10,261.2		150.2					1.4		
63	CH El Cajón	Construcción	8,764.0	2,936.1	3,505.6	2,703.1	5,639.2	64.3	33.9	40.0	30.8	64.7
64	LT Líneas Centro	Construcción	172.7		152.0	47.5	47.5	27.5		88.0	70.3	70.3
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Construcción	923.0		303.5	162.9	162.9	17.7		36.5	17.7	17.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,055.4		1,506.9	938.8	938.8	45.7		73.3	45.7	45.7
71	PR Presa Reguladora Amata	Terminado totalmente	244.9	154.3	88.1	90.6	244.9	100.0	63.7	35.9	36.3	100.0
72	RM Adolfo López Mateos	Construcción	336.6	233.1	146.2	102.5	335.6	99.7	69.2	30.8	30.5	99.7
73	RM Altamira	Construcción	459.0		210.5	69.1	69.1	15.0		45.9	17.4	17.4
74	RM Botello	Terminado totalmente	68.5	56.1	67.4	11.9	68.0	99.3	82.0	18.0	18.0	100.0
75	RM Carbón II ^{5./}	Terminado totalmente	124.7	102.5	20.8	21.6	124.1	99.5	82.6	17.4	17.4	100.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Construcción	204.1	65.8	145.7	91.7	157.5	77.2	32.5	67.5	45.1	77.6
77	RM Dos Bocas	Terminado totalmente	155.4	130.6	38.8	24.8	155.4	100.0	84.2	15.8	15.8	100.0

CUADRO 2 DE 4
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
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre 2005 ^{1/}
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{2/}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance financiero				% Avance físico				
				Acumulada 2004 ^{3/}	2005		Acumulada 2004 ^{3/}	2005				
					Estimada ^{4/}	Realizada		Estimada ^{4/}	Realizada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,388.4		513.6	226.6	226.6	16.3		41.0	18.7	18.7
80	RM Gómez Palacio	Construcción	319.4	292.4	45.3	20.5	312.9	98.0	92.0	8.0	6.3	98.3
82	RM Huinalá	Construcción	6.7		6.7	5.4	5.4	80.9		100.0	90.9	90.9
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	210.9			32.4	32.4	15.4		37.8	22.2	22.2
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{6/}	Construcción	530.9	250.3	164.0	255.7	506.1	95.3	47.1	52.9	48.2	95.3
88	RM CT Monterrey	Por licitar con cambio	760.2							24.4		
90	RM CT Puerto Libertad	Terminado totalmente	144.6	113.3	62.6	31.3	144.6	100.0	51.4	22.1	48.6	100.0
91	RM Punta Prieta	Construcción	125.5	2.2	84.3	51.8	54.0	43.0	1.5	67.2	41.7	43.2
92	RM Salamanca	Construcción	316.2	156.5	136.0	142.4	298.9	94.5	49.5	50.5	45.1	94.6
93	RM Tuxpango	Construcción	187.8	131.6	93.9	54.0	185.6	98.9	70.4	29.6	28.8	99.2
94	RM CT Valle de México	Terminado totalmente	62.5	59.3		3.2	62.6	100.1	94.8	5.2	5.2	100.0
95	SE Norte	Terminado totalmente	103.6	20.5	82.3	62.6	83.1	80.2	21.2	33.0	78.8	100.0
98	SE 705 Capacitores ^{7/}	Terminado totalmente	65.8	12.9	37.6	23.7	36.7	55.7	33.9	66.1	66.1	100.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ^{6/}	Terminado totalmente	728.1	604.3	440.5	124.1	728.4	100.0	66.3	60.5	33.7	100.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (en licitación y por licitar)	829.8		487.5					47.7		
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (en licitación y por licitar)	381.7		289.5	38.8	38.8	10.2		75.8	15.2	15.2
102	SLT 703 Noreste-Norte	Fallo y adjudicación	387.6		311.9	18.3	18.3	4.7		80.4	17.2	17.2
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Terminado totalmente	190.1		125.4	72.3	72.3	38.0		66.0	100.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte ^{6/}	Varias (en construcción y por licitar)	1,956.8	609.7	140.1	239.6	849.2	43.4	31.2	7.2	12.2	43.4
105	SLT 709 Sistemas Sur ^{6/}	Construcción	1,651.8	635.6	1,156.3	921.5	1,557.1	94.3	38.5	70.0	55.9	94.4
	Aprobados para 2003		12,406.5	600.0	6,155.6	2,792.6	3,387.2	27.3				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ^{6/}	Construcción	803.9	164.0	564.3	356.1	520.1	64.7	19.5	70.2	45.0	64.5
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	705.1		599.9	236.3	236.3	33.5		85.1	33.5	33.5
108	LT 807 Durango I	Construcción	1,034.7	281.6	949.7	651.8	933.4	90.2	27.2	91.8	63.1	90.3
110	RM CCC Tula	Construcción	56.7		24.8	43.2	43.2	76.1		100.0	77.0	77.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	342.1		195.3	11.9	11.9	3.5		61.9	4.0	4.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	Construcción	241.3		241.3	80.9	80.9	33.5		100.0	54.6	54.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	387.4		201.8	194.2	194.2	50.1		56.5	50.1	50.1
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Construcción	338.0	95.0	202.9	175.9	270.8	80.1	29.8	70.2	52.3	82.1

CUADRO 3 DE 4
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
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre 2005 ^{1./}
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance financiero					% Avance físico			
				Acumulada	2005			Acumulado	2005			
					2004 ^{3./}	Estimada ^{4./}	Realizada		Acumulada	%	2004 ^{3./}	Estimada ^{4./}
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Fallo y adjudicación	750.8		328.8					43.8		
117	RM CT Pcte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Fallo y adjudicación	503.9		95.1	2.2	2.2	0.4		18.0	5.0	5.0
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Fallo y adjudicación	236.5		193.6							
120	RM CT Valle de México Unidad 2	Por licitar con cambio de alcance	231.2							39.2		
122	SE 811 Noroeste	Construcción	197.7		138.3	46.4	46.4	23.5		70.0	37.9	37.9
123	SE 812 Golfo Norte	Construcción	119.3		30.2	5.4						
124	SE 813 División Bajío	Fallo y adjudicación	689.5		69.1	10.8	10.8	1.6		10.0	12.1	12.1
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	63.8		15.2							
126	SLT 801 Altiplano	Varias (cierre parcial y otras)	1,349.8		590.0	329.1	329.1	24.4		43.7	24.3	24.3
127	SLT 802 T amaulipas	Fallo y adjudicación	949.5		245.9					25.9		
128	SLT 803 NOINE	Varias (en construcción y otros)	1,229.6		548.4	246.0	246.0	20.0		44.6	20.0	20.0
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	482.2		63.6					13.2		
130	SLT 806 Bajío	Varias (en construcción y otros)	1,693.5	59.3	857.3	402.5	461.8	27.3	3.5	50.6	23.8	27.3
	Aprobados en 2004		3,616.5	-	1,893.0	30.2	30.2	0.8				
132	CE La Venta II	Fallo y adjudicación	1,203.3		947.0	30.2	30.2	2.5		78.7	2.5	2.5
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Fallo y adjudicación	89.4		70.4					36.5		
142	SLT 901 Pacífico	Por licitar sin cambio	787.4		60.9					7.7		
143	SLT 902 Istmo	Fallo y adjudicación	594.8		251.8					42.3		
144	SLT 903 Cabo - Norte	Fallo y adjudicación	941.6		562.8					59.8		
	Aprobados en 2005		2,772.2		810.8	24.8	24.8	0.9		81.2		
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Fallo y adjudicación	412.2		123.7							
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Fallo y adjudicación	582.9		174.8							
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Fallo y adjudicación	575.9		172.8							
158	RM CT Puerto Libertad U4	Construcción	142.4			24.8	24.8	17.4			17.9	17.9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Por licitar sin cambio de alcance	49.2		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	56.1		28.0							
162	RM CCC Huinalá II	Por licitar sin cambio de alcance	20.7		11.5							
163	SE Compensación Dinámica Central	Fallo y adjudicación	226.3		70.3					31.1		
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	476.8		164.4					34.5		
168	SLT 1001 de Transmisión Baja-Nogales	Fallo y adjudicación	218.1		33.9					15.6		

CUADRO 4 DE 4
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
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre 2005 ^{p./1./}
 (Cifras en millones de pesos 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)	2005			Acumulado 2004 ^{3./} (8)	2005			
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7=6/2)		Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
	Inversión Condicionada		26,170.3	9,805.5	10,197.6	7,478.0	17,283.5	66.0				
	Aprobados en 1999		3,960.5	3,871.7	158.4	88.5	3,960.2	100.0				
17	CC La Laguna II ^{5./}	Terminado totalmente	3,960.5	3,871.7	158.4	88.5	3,960.2	100.0	97.7	3.9	2.3	100.0
	Aprobados en 2000		13,089.0	1,446.0	6,029.7	4,364.8	5,810.8	44.4				
20	CC Altamira V ^{6./}	Construcción	6,167.4	1,446.0	3,250.2	2,215.3	3,661.3	59.4	20.9	52.7	38.9	59.8
21	CC Tamazunchale	Construcción	6,921.6		2,779.5	2,149.5	2,149.5	31.1		40.0	31.1	31.1
	Aprobados en 2001		6,253.2	3,532.9	2,174.3	1,565.7	5,098.6	81.5				
24	CC Río Bravo IV	Terminado totalmente	3,103.3	3,080.7	111.1	22.7	3,103.4	100.0	99.7	3.6	0.3	100.0
25	CC Tuxpan V ^{6./}	Construcción	3,149.9	452.1	2,063.2	1,543.1	1,995.2	63.3	11.2	65.5	52.5	63.7
	Aprobados en 2002		2,867.5	955.0	1,835.2	1,458.9	2,413.9	84.2				
26	CC Valladolid III ^{6./}	Construcción	2,867.5	955.0	1,835.2	1,458.9	2,413.9	84.2	27.6	64.0	56.2	83.8

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 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 2
 FLUJO NETO 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
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2005 ^{p./}
(Cifras en millones de pesos a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercicio				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	24,736.6	9,830.2	3,155.7	11,750.8	35,820.6	9,034.4	3,191.9	23,594.3	100.8
1 CG Cerro Prieto IV	537.4	190.8	62.1	284.5	663.3	120.0	59.6	483.7	70.0
2 CC Chihuahua	2,167.0	1,335.1	102.4	729.5	2,414.8	1,492.6	95.6	826.6	13.3
3 CCI Guerrero Negro II	75.0	46.3	14.1	14.6	127.8	35.4	14.1	78.3	436.3
4 CC Monterrey II	1,807.3	914.3	178.9	714.1	2,179.2	679.2	169.4	1,330.6	86.3
5 CD Puerto San Carlos II	244.5	113.9	25.2	105.4	478.3	89.7	23.6	365.0	246.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,762.3	1,107.8	175.3	1,479.2	2,459.2	566.4	164.2	1,728.6	16.9
7 CT Samalayuca II	2,325.9	1,700.5	615.6	9.8	2,725.5	1,780.0	675.0	270.5	-0-
8 CG Tres Vírgenes	51.0	30.0	10.8	10.2	73.4	46.2	10.9	16.3	59.8
9 LT 211 Cable Submarino	229.5	172.7	39.6	17.2	773.8	145.6	38.6	589.6	-0-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	303.7	73.9	109.7	120.1	778.9	47.8	107.1	624.0	419.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	245.8	68.6	55.9	121.3	493.6	49.5	55.6	388.5	220.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	235.4	104.5	107.2	23.7	787.1	71.4	104.6	611.1	-0-
13 SE 218 Noroeste	235.5	63.2	17.8	154.5	312.3	28.7	17.7	265.9	72.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	85.5	30.5	11.2	43.8	214.4	29.9	11.1	173.4	295.9
15 SE 220 Oriental - Centro	131.2	50.3	39.1	41.8	352.5	47.2	38.1	267.2	-0-
16 SE 221 Occidental	146.9	62.1	36.3	48.5	386.9	54.0	35.4	297.5	-0-
17 LT 301 Centro	101.2	57.9	21.0	22.3	251.9	61.6	20.5	169.9	-0-
18 LT 302 Sureste	148.0	40.8	16.8	90.4	245.3	38.9	16.0	190.4	110.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	138.6	40.0	13.1	85.5	237.8	34.5	12.7	190.6	122.9
20 LT 304 Noroeste ^{3./}	40.8	32.8	19.5	-11.5	207.6	40.0	18.9	148.7	-0-
21 SE 305 Centro - Oriente	228.2	46.0	25.1	157.1	316.8	51.1	24.3	241.4	53.7
22 SE 306 Sureste	195.7	57.8	21.3	116.6	322.5	56.9	20.7	244.9	110.0
23 SE 307 Noreste	152.8	31.1	16.8	104.9	179.2	34.2	16.4	128.7	22.7
24 SE 308 Noroeste	464.6	51.8	27.5	385.3	295.9	60.0	26.5	209.4	-45.7
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	498.5	245.0	61.9	191.6	713.7	334.8	60.6	318.3	66.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	355.1	67.4	53.3	234.4	189.7	58.5	58.0	73.2	-68.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	246.9	146.9	59.5	40.5	936.3	141.4	57.4	737.5	-0-
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	683.4	343.5	168.7	171.2	1,991.0	320.7	162.8	1,507.5	-0-
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	83.1	35.8	14.9	32.4	315.8	34.7	14.8	266.3	-0-
30 LT 411 Sistema Nacional	233.0	138.2	67.1	27.7	929.1	133.7	65.4	730.0	-0-
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	863.1	213.8	138.0	511.3	1,086.2	216.0	135.6	734.7	43.7
32 SE 401 Occidental - Central	184.9	79.4	35.7	69.8	446.1	73.0	34.3	338.8	385.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular	306.0	58.2	22.2	225.6	283.0	53.5	21.8	207.7	-7.9
34 SE 403 Noreste	212.2	79.7	32.8	99.7	452.3	77.1	31.8	343.4	244.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	224.3	53.6	19.4	151.3	281.9	49.3	18.9	213.7	41.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	815.7	6.2	2.1	807.4	28.3	5.6	2.0	20.7	-97.4
37 SE 410 Sistema Nacional	862.3	204.7	104.2	553.4	1,436.6	215.6	100.2	1,120.8	102.5
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,603.7	764.8	39.6	799.3	2,029.0	694.3	38.7	1,296.0	62.1
39 LT 414 Norte - Occidental	110.4	73.7	33.0	3.7	477.1	72.7	31.7	372.7	-0-

**CUADRO 2 DE 2
 FLUJO NETO 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
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2005 ^{p./}
(Cifras en millones de pesos a precios de 2005)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercicio				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)				
40	LT	502 Oriental - Norte	36.6	12.6	9.8	14.2	111.2	17.9	10.3	83.0	484.5
41	LT	506 Saltillo-Cañada	562.3	189.0	117.3	256.0	1,803.9	190.6	115.9	1,497.5	484.9
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	111.7	32.6	24.4	54.7	201.2	36.5	24.4	140.3	156.5
44	SE	412 Compensación Norte	152.8	14.6	5.0	133.2	94.8	15.2	4.7	74.9	-43.8
45	SE	413 Noroeste - Occidental	159.3	69.0	42.8	47.5	424.3	73.0	42.2	309.1	-o-
46	SE	503 Oriental	89.4	14.5	5.0	69.9	69.5	12.3	4.8	52.4	-25.0
47	SE	504 Norte - Occidental	160.7	37.7	17.6	105.4	267.7	34.2	17.0	216.5	105.4
48	CCI	48 CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.0	1.6	0.0	n.a.
49	LT	609 Transmisión Noroeste Occidental	508.7	63.6	30.2	414.9	318.5	74.2	33.6	210.7	-49.2
50	LT	610 Transmisión Noroeste Norte	353.9	134.1	96.6	123.2	934.4	129.5	100.5	704.4	471.7
51	LT	612 Subtransmisión Norte _ Noroeste	300.6	10.6	6.1	283.9	42.8	7.3	6.9	28.6	-89.9
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	119.7	25.6	17.7	76.4	162.9	22.5	18.9	121.6	59.1
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	34.9	1.4	1.2	32.3	11.8	2.9	3.1	5.8	-82.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	69.2	15.4	9.1	44.7	70.0	11.9	9.1	49.1	9.8
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	42.7	26.1	11.0	5.6	139.6	23.7	10.4	105.4	-o-
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	312.2	52.7	36.3	223.2	604.9	56.5	36.2	512.2	129.5
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	66.9	3.0	0.0	63.9	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.
60	CG	SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	317.7	75.4	19.1	223.2	312.8	44.5	24.6	243.7	9.2
66	LT	710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0		0.0	0.0	3.1		0.7	2.4	n.a.
67	LT	711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	145.8	29.6	18.5	97.7	187.2	25.3	18.5	143.4	46.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	468.3	27.3	17.2	423.8	209.9	31.9	17.2	160.8	-62.1
70	LT	Rivera Maya	158.0	47.1	28.6	82.3	295.9	47.2	28.6	220.2	167.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	3.7		2.6	1.1	8.4	7.2	1.2	0.0	n.a.
72	RM	Adolfo López Mateos	28.9		2.6	26.3	11.0	8.4	2.6	0.0	n.a.
75	RM	Carbón II	84.9	0.1	3.3	81.5	146.6	4.2	4.1	138.3	69.8
77	RM	Dos Bocas	15.6	0.0	1.2	14.4	39.1	0.0	1.2	37.9	162.5
78	RM	CT Emilio Portes Gil	3.3	0.8	0.1	2.4	0.4	0.1	0.1	0.2	-91.8
80	RM	Gómez Palacio	4.0		4.0	0.0	0.3	0.0	0.3	0.0	n.a.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{3./}	21.3	13.9	9.1	-1.7	88.6	8.7	3.9	76.0	-o-
90	RM	CT Puerto Libertad	4.5		2.0	2.5	9.2	7.1	2.0	0.1	-97.2
92	RM	Salamanca	17.4		3.9	13.5	12.6		3.9	8.7	-35.4
94	RM	CT Valle de México	8.3	0.0	0.0	8.3	51.7	0.0	16.1	35.6	331.0
98	SLT	705 Capacitores (Primera Fase)	1.0		0.3	0.7	9.0		0.3	8.7	-o-
99	SLT	708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	14.7		1.1	13.6	90.7		9.4	81.3	497.5
104	SLT	706 Sistema Norte	21.3		1.1	20.2	211.1		7.6	203.5	-o-

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

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

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

2./ Los recursos de gasto programable y no programable, corresponden al presupuesto original.

3./ Presenta flujo neto negativo, debido a que se incluyó la totalidad de comisiones, además del aumento en los gastos asociados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2
COMPROMISOS 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

Comisión Federal de Electricidad

 Enero-septiembre de 2005 ^{P/J}

 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1/J}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2/J} (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	64,735.6	11,028.4	3,624.1	14,652.6	1,263.7	5,222.3	6,486.0	43,597.0	50,083.0
Cierres totales	60,595.8	11,028.4	3,444.9	14,473.3	1,240.6	4,956.0	6,196.6	39,925.8	46,122.4
1 CG Cerro Prieto IV	1,115.1	392.3	43.6	435.9	43.6	87.2	130.8	548.3	679.1
2 CC Chihuahua	2,993.0	817.9	116.8	934.7	116.8	233.7	350.5	1,707.7	2,058.2
3 CCI Guerrero Negro II	298.6	14.9	15.4	30.4	15.4	30.9	46.3	221.9	268.2
4 CC Monterrey II	3,572.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,572.7	3,572.7
5 CD Puerto San Carlos II	661.2	126.9	28.7	155.6	29.9	63.6	93.5	412.1	505.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,322.0	387.7	64.5	452.1	67.0	142.1	209.2	2,660.6	2,869.8
7 CT Samalayuca II	7,566.7	3,211.4	432.7	3,644.1	145.4	585.8	731.2	3,191.4	3,922.5
8 CG Tres Vírgenes	196.4	12.7	19.1	31.8	6.4	25.4	31.8	132.8	164.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,079.3	539.1	143.3	682.4	0.0	143.3	143.3	253.6	396.9
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,437.1	178.8	39.3	218.1	14.1	59.9	74.0	1,145.0	1,219.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,189.0	215.6	41.6	257.3	7.2	51.0	58.2	873.5	931.7
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,890.3	421.0	59.0	480.0	26.0	85.0	111.1	1,299.2	1,410.3
13 SE 218 Noroeste	546.6	159.0	20.0	179.0	20.8	44.0	64.7	302.9	367.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	364.7	179.5	22.8	202.3	14.2	38.5	52.7	109.7	162.4
15 SE 220 Oriental - Centro	678.2	166.9	35.0	201.9	9.1	47.7	56.7	419.5	476.3
16 SE 221 Occidental	782.4	140.3	42.6	183.0	12.8	55.1	67.8	531.7	599.5
17 LT 301 Centro	480.7	126.3	50.6	176.9	0.0	50.6	50.6	253.1	303.8
18 LT 302 Sureste	444.1	120.0	32.6	152.6	13.7	32.6	46.3	245.2	291.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.7	89.6	29.9	119.5	0.0	29.9	29.9	149.3	179.2
20 LT 304 Noroeste	304.5	91.4	30.5	121.8	0.0	30.5	30.5	152.3	182.7
21 SE 305 Centro - Oriente	393.6	118.1	39.4	157.5	0.0	39.4	39.4	196.8	236.2
22 SE 306 Sureste	485.5	145.6	48.5	194.2	0.0	48.5	48.5	242.7	291.3
23 SE 307 Noreste	262.6	78.8	26.3	105.1	0.0	26.3	26.3	131.3	157.6
24 SE 308 Noroeste	476.2	142.9	43.5	186.4	4.1	43.5	47.6	242.2	289.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/J}	1,418.9	141.7	95.6	237.3	49.3	144.9	194.1	987.5	1,181.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a fase) ^{2/J}	1,236.5	20.0	58.0	78.0	40.7	119.3	160.0	998.6	1,158.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,315.8	239.0	129.1	368.1	4.5	133.5	138.0	809.7	947.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/J}	3,601.8	724.6	300.1	1,024.7	69.8	325.1	394.9	2,182.2	2,577.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	481.5	94.2	31.0	125.2	18.5	49.4	67.9	288.5	356.4
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/J}	1,419.5	194.6	122.2	316.8	25.6	147.8	173.4	929.3	1,102.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,975.7	195.5	207.3	402.9	97.4	304.7	402.1	2,170.7	2,572.8
32 SE 401 Occidental - Central	693.8	125.2	70.6	195.8	1.8	72.4	74.2	423.9	498.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	836.2	118.4	51.2	169.6	30.0	83.6	113.6	552.9	666.6
34 SE 403 Noreste	782.3	197.8	74.4	272.3	6.3	80.8	87.1	422.9	510.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	437.0	105.8	47.3	153.1	0.0	47.3	47.3	236.6	283.9
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.7	13.7	4.9	18.5	4.4	9.3	13.7	60.5	74.1
37 SE 410 Sistema Nacional	1,868.7	311.1	181.8	493.0	7.2	189.0	196.2	1,179.5	1,375.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/J}	1,226.9	112.5	57.3	169.7	57.3	114.6	171.8	885.3	1,057.2
39 LT 414 Norte - Occidental	708.7	48.9	64.2	113.0	6.7	70.9	77.6	518.1	595.6
40 L.T. 502 Oriental - Norte ^{2/J}	163.6	0.0	12.5	12.5	2.0	16.6	18.7	132.4	151.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,665.0	234.9	167.7	402.6	105.3	273.0	378.3	1,884.1	2,262.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	478.5	34.7	28.2	62.9	21.3	49.5	70.7	344.9	415.6
44 SE 412 Compensación Norte	237.4	35.6	11.9	47.5	11.9	23.7	35.6	154.3	189.9
45 SE 413 Noroeste - Occidental	625.7	13.9	62.3	76.3	1.5	63.9	65.4	484.1	549.4
46 SE 503 Oriental	230.9	34.6	11.5	46.2	11.5	23.1	34.6	150.1	184.7

**CUADRO 2 DE 2
COMPROMISOS 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

Comisión Federal de Electricidad

 Enero-septiembre de 2005 ^{p./}

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2./} (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)
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2./}	483.7	49.2	32.6	81.8	16.3	48.9	65.1	336.8	402.0
48 CCI Baja California Sur I	604.3	0.0	0.0	0.0	16.2	55.8	72.0	532.3	604.3
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,371.2	0.0	0.0	0.0	0.0	137.1	137.1	1,234.1	1,371.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2./}	294.8	0.0	0.0	0.0	4.0	30.0	34.0	260.8	294.8
53 LT 614 Subtransmisión Oriental (fase 1) ^{2./}	175.0	0.0	2.9	2.9	6.6	17.5	24.1	148.0	172.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	228.5	11.4	22.9	34.3	0.0	22.9	22.9	171.4	194.3
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental ^{2./}	855.4	75.8	45.4	121.2	40.1	85.5	125.7	608.5	734.2
67 LT 711 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^{2./}	225.4	0.0	23.2	23.2	0.0	23.2	23.2	179.0	202.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	376.5	18.2	18.8	37.0	18.8	37.7	56.5	283.0	339.5
70 LT Riviera Maya ^{2./}	419.9	0.0	42.0	42.0	0.0	42.0	42.0	335.9	377.9
71 Presa Reguladora Amata	143.6	0.0	7.2	7.2	0.0	14.4	14.4	122.1	136.5
74 RM Botello	68.5	0.0	0.0	0.0	3.4	6.8	10.3	58.2	68.5
75 RM Carbón II ^{2./}	124.4	0.0	4.2	4.2	4.2	12.6	16.8	103.5	120.2
77 RM Dos Bocas	155.4	0.0	0.0	0.0	7.8	15.5	23.3	132.1	155.4
78 RM Emilio Portes Gil	2.7	0.1	0.1	0.3	0.1	0.3	0.4	2.0	2.4
83 RM Ixtaczoquitián	9.9	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.5	8.4	9.9
90 RM CT Puerto Libertad	141.6	0.0	7.1	7.1	0.0	14.2	14.2	120.4	134.6
94 RM CT Valle de México	62.5	0.0	0.0	0.0	3.1	6.2	9.4	53.1	62.5
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ^{2./}	479.6	0.0	24.0	24.0	0.0	48.0	48.0	407.6	455.6
98 SE 705 Capacitores	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	36.9
Cierres parciales	4,139.8	0.0	179.2	179.2	23.1	266.3	289.4	3,671.2	3,960.6
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I) ^{2./}	1,392.6	0.0	115.3	115.3	13.3	141.8	155.1	1,122.2	1,277.3
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2./}	121.9	0.0	7.0	7.0	2.7	12.4	15.1	99.7	114.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular (Fase I) ^{2./}	245.9	0.0	8.4	8.4	0.0	16.7	16.7	220.7	237.5
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto ^{2./}	668.7	0.0	34.8	34.8	7.1	67.6	74.7	559.2	633.9
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	155.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.4	155.4
72 RM Adolfo López Mateos	167.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	167.5	167.5
80 RM Gómez Palacio	103.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.1	103.1
87 RM General Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2./}	276.8	0.0	13.8	13.8	0.0	27.7	27.7	235.3	262.9
92 RM Salamanca	173.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	173.0	173.0
104 SLT 706 Sistemas Norte (Primera Fase)	835.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	835.1	835.1

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7907 por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 - septiembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	CG Cerro Prieto IV	118.3	25-Jul-00	01-Nov -15	15	3
2	CC Chihuahua	483.3	08-May -01	16-Nov -16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	483.7	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	706.4	17-Sep-00	01-Nov -15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	82.2	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	235.9	04-Jul-01	31-May -16	14	6
7	CT Samalayuca II	557.1	08-Ene-99	01-Nov -19	16	11
8	CG Tres Vírgenes	19.4	01-Jul-01	01-Abr-11	9	6
9	LT 211 Cable Submarino	59.3	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	41.4	19-Nov -99	15-Oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	33.7	03-Jun-99	15-Oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	24.7	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	34.6	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	29.3	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	19.1	14-May -99	15-Oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	23.4	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	18.8	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	18.9	03-Ago-01	30-Dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	16.9	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	6.1	11-May -01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	37.5	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	31.1	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	26.3	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	66.8	11-May -01	15-Jul-11	9	9
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	108.2	21-Nov -02	23-Jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,761.7	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	13,782.9	21-Jul-01	02-Dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,325.4	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,400.8	21-Oct-02	01-Abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,422.4	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,761.7	06-Nov -03	06-Nov -14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,073.8	19-Nov -02	19-Dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,349.6	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE 403 Noreste	3,099.2	20-Feb-02	12-Nov -12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,859.9	10-May -02	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,682.6	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	10,915.8	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,124.7	30-Nov -03	01-Oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	819.2	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,903.8	07-Jun-04	30-Jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,529.0	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,331.9	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,229.4	27-Oct-03	30-Dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	1,299.2	09-May -03	27-May -13	9	6

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 - septiembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,917.2	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	1,453.4	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,715.9	05-Mar-03	31-Ene-14	10	3
Autorizados en 2001						
48	CCI Baja California Sur I	738.6	28-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,353.4	12-May-05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,877.7	15-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,675.8	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,088.2	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,427.8	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,532.2	18-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	738.6	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,599.5	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,297.6	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,493.1	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,446.2	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,727.5	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
Autorizados en 2002						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,417.3	17-Dic-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,638.2	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,754.9	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT Líneas Centro	689.4	24-Ene-06	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	7,758.2	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,968.9	11-Jul-05	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,674.5	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,638.2	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	4,920.1	03-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	5,774.3	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,031.7	22-Jul-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	258.6	25-Oct-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	321.3	22-Dic-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	40.3	16-May-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	314.3	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	56.7	18-Ene-06	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	249.0	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.2	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	181.4	01-Nov-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	118.3	15-Ago-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	31.7	16-Oct-05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtacoquiltán	33.0	09-Sep-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	24.7	01-Ago-07	01-May-18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	164.5	16-May-05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	164.1	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	50.7	14-Jul-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	59.0	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	314.5	16-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	553.3	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	15.3	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0

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, y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - septiembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1/}

Proyecto ^{2/}			Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
95	SE	Norte	251.7	18-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,637.5	21-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,827.4	09-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,480.9	24-May-06	01-Dic-17	11	0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	2,027.0	31-Mar-06	01-Dic-16	10	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	923.9	30-Ago-06	01-Oct-16	10	0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	306.0	05-Oct-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	7,631.3	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	13,268.9	16-Nov-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003							
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,717.6	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0
107	CCI	Baja California Sur II	708.6	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT	807 Durango I	4,041.3	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,331.9	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6
110	RM	CCC Tula	77.2	02-Jul-05	08-Abr-15	10	1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	178.0	13-Sep-06	28-Jun-16	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	99.1	26-Sep-06	15-Dic-15	10	5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	532.9	21-Jul-06	01-Nov-16	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	168.4	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	81.8	31-Ago-07	30-Abr-17	10	6
116	RM	CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	197.8	01-Oct-08	01-Jun-19	10	8
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	191.6	18-Mar-07	01-May-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	330.2	01-Oct-06	01-May-16	10	3
119	RM	CT Salamanca U-1 y 2	435.0	01-May-08	01-Oct-18	10	5
120	RM	CT Valle de México Unidad 2	170.0	01-Feb-08	01-Feb-18	10	0
121	SE	804 Baja-Sonora	2,032.0	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0
122	SE	811 Noroeste	193.6	26-Mar-06	30-Dic-15	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	165.8	07-Jun-06	30-Dic-15	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,130.2	25-Jul-06	30-Dic-16	10	5
125	SE	814 División Jalisco	73.8	01-Dic-09	30-Dic-16	10	2
126	SLT	801 Altiplano	4,819.7	25-Ago-06	01-Dic-17	11	0
127	SLT	802 Tamaulipas	3,964.2	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	3,386.2	03-Oct-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	4,506.1	10-Sep-07	01-Sep-18	12	0
130	SLT	806 Bajío	12,798.1	04-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004							
131	CCE	Pacífico II y III	14,335.0	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6
132	CE	La Venta II	426.7	01-Nov-06	01-Jun-17	10	6
133	CH	La Parota	2,784.5	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,335.0	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,784.5	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	426.7	28-Ago-06	01-Jun-16	10	0
138	SE	911 Noreste	240.2	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE	912 División Oriente	1,135.2	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	330.1	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE	915 Occidental	620.4	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT	901 Pacífico	5,560.4	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT	902 Istmo	6,688.2	01-May-07	01-Nov-17	10	0

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, y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero - septiembre de 2005
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,156.9	25-Ago-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,335.0	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
Autorizados en 2005						
146	CH La Yesca	3,749.8	02-May -11	01-Nov -41	30	0
147	CCC Baja California	2,863.9	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	342.1	30-Oct-06	30-Nov -17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	292.4	30-Oct-06	30-Nov -17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	206.1	30-Oct-06	30-Nov -17	10	10
151	SE 1006 Central - Sur	788.8	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE 1005 Noroeste	948.5	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM Micos - Electroquímica	18.3	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0
154	RM Portezuelo I Y II	47.5	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,389.1	01-Nov -07	29-Dic-17	9	11
156	RM Infiernillo	148.9	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	585.9	01-Nov -07	31-Dic-17	10	1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	37.8	25-Ago-06	01-Ago-17	10	0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.7	01-Jun-06	01-Jun-16	10	0
160	RM CCC Samalayuca II	74.5	01-Abr-06	30-Abr-16	10	0
161	RM CCC El Sauz	44.2	01-Jun-06	01-Jun-16	10	0
162	RM CCC Huinalá II	11.4	01-Abr-06	30-Abr-16	10	0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,396.6	23-Nov -06	01-Dic-16	10	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,709.1	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	4,826.7	03-Mar-08	27-Ago-18	10	0
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	338.8	02-May -07	01-Nov -17	10	0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,826.7	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	1,038.1	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	2,220.7	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,749.8	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 Pidiregas.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

En términos de los artículos 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- septiembre de 2005

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

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	283.9	24-Abr-99	24-Nov -29	30	6
Autorizados en 1998						
2	CC Altamira II	2,460.3	01-May -02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,460.3	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,402.8	28-May -03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,122.2	01-Oct-01	02-Nov -26	25	0
6	CT Mérida III	193.6	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,593.5	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,543.1	04-Oct-03	06-Nov -28	25	0
9	CC Río Bravo II	2,913.5	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,614.9	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,165.4	19-Nov -01	19-Nov -26	24	11
12	CC Tuxpan II	2,970.1	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	134.0	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	1.9	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999						
15	CC Altamira III y IV	13,325.4	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,110.4	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,381.5	15-Mar-05	22-May -30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,229.4	01-Abr-04	01-May -29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	13,782.9	23-May -03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000						
20	CC Altamira V	6,968.9	01-Nov -06	30-Nov -31	25	0
21	CC Tamazunchale	7,724.8	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001						
22	CC Agua Prieta II	1,599.5	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,661.8	01-Abr-05	01-May -30	25	0
25	CC Tuxpan V	3,915.5	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002						
26	CC Valladolid III	3,191.0	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003						
27	CCC Tamazunchale II	6,331.9	01-Abr-09	01-May -34	25	1
Autorizados en 2005						
28	CCC Norte II	3,581.4	01-Abr-09	01-May -34	25	0
29	CCC Norte	2,389.1	01-Abr-08	01-May -33	25	0
30	CCC Central	1,986.6	01-Abr-09	01-May -34	25	0

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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 último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 - septiembre de 2005 ^{B./}
(Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2004 (1)	PEF 2005 (2)	Variación % (3=2/1)		Monto	% Respecto PEF 2005 (6=5/2)	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
Total	175,075.8	171,011.1	-2.3	171,011.1	126,696.7	74.1	20,227.7	106,469.0
Inversión directa	99,485.2	96,317.6	-3.2	96,317.6	55,892.4	58.0	5,809.4	50,083.0
1 CG Cerro Prieto IV	1,115.1	1,115.1	0.0	1,115.1	679.1	60.9		679.1
2 CC Chihuahua	2,993.0	2,993.0	0.0	2,993.0	2,058.2	68.8		2,058.2
3 CCI Guerrero Negro II	296.4	287.5	-3.0	287.5	268.2	93.3		268.2
4 CC Monterrey II	3,572.7	3,572.7	0.0	3,572.7	3,572.7	100.0		3,572.7
5 CD Puerto San Carlos II	661.2	661.2	0.0	661.2	505.6	76.5		505.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,321.9	3,321.9	0.0	3,321.9	2,869.8	86.4		2,869.8
7 CT Samalayuca II	7,566.7	7,566.7	0.0	7,566.7	3,922.5	51.8		3,922.5
8 CG Tres Vírgenes	196.4	196.4	0.0	196.4	164.6	83.8		164.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,079.3	1,079.3	0.0	1,079.3	396.9	36.8		396.9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,440.9	1,440.9	0.0	1,440.9	1,219.0	84.6		1,219.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,189.0	1,189.0	0.0	1,189.0	931.7	78.4		931.7
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,890.3	1,890.3	0.0	1,890.3	1,410.3	74.6		1,410.3
13 SE 218 Noroeste	546.6	546.6	0.0	546.6	367.6	67.3		367.6
14 SE 219 Sureste-Peninsular	364.7	364.7	0.0	364.7	162.4	44.5		162.4
15 SE 220 Oriental-Centro	678.2	678.2	0.0	678.2	476.3	70.2		476.3
16 SE 221 Occidental	782.4	782.4	0.0	782.4	599.5	76.6		599.5
17 LT 301 Centro	480.7	480.7	0.0	480.7	303.8	63.2		303.8
18 LT 302 Sureste	444.1	444.1	0.0	444.1	291.5	65.6		291.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	298.7	298.7	0.0	298.7	179.2	60.0		179.2
20 LT 304 Noroeste	304.5	304.5	0.0	304.5	182.7	60.0		182.7
21 SE 305 Centro-Oriente	393.6	393.6	0.0	393.6	236.2	60.0		236.2
22 SE 306 Sureste	485.5	485.5	0.0	485.5	291.3	60.0		291.3
23 SE 307 Noreste	262.6	262.6	0.0	262.6	157.6	60.0		157.6
24 SE 308 Noroeste	476.2	476.2	0.0	476.2	289.8	60.9		289.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,440.3	1,387.9	-3.6	1,387.9	1,181.6	85.1		1,181.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,238.9	1,239.0	0.0	1,239.0	1,158.5	93.5		1,158.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,315.8	1,315.8	0.0	1,315.8	947.7	72.0		947.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,284.3	3,587.3	-16.3	3,587.3	2,577.1	71.8		2,577.1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	481.5	481.5	0.0	481.5	356.4	74.0		356.4
30 LT 411 Sistema Nacional	1,463.0	1,463.0	0.0	1,463.0	1,102.7	75.4		1,102.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,419.9	3,419.9	0.0	3,419.9	2,572.8	75.2		2,572.8
32 SE 401 Occidental - Central	693.8	693.8	0.0	693.8	498.1	71.8		498.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	938.4	938.4	0.0	938.4	666.6	71.0		666.6
34 SE 403 Noreste	782.3	782.3	0.0	782.3	510.0	65.2		510.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	437.0	437.0	0.0	437.0	283.9	65.0		283.9
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	92.7	92.7	0.0	92.7	74.1	80.0		74.1
37 SE 410 Sistema Nacional	1,868.7	1,868.7	0.0	1,868.7	1,375.7	73.6		1,375.7
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,228.2	1,228.2	0.0	1,228.2	1,057.2	86.1		1,057.2
39 LT 414 Norte-Occidental	708.7	708.7	0.0	708.7	595.6	84.1		595.6
40 LT 502 Oriental - Norte	215.1	215.1	0.0	215.1	151.1	70.2		151.1

CUADRO 2 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 - septiembre de 2005 ^{p./}
(Cifras en millones de pesos 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)						(5=7+8)	(6=5/2)
41	LT	506 Saltillo-Cañada	2,872.4	2,585.2	-10.0	2,585.2	2,262.5	87.5		2,262.5
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	536.7	460.8	-14.1	460.8	415.6	90.2		415.6
44	SE	412 Compensación Norte	237.4	237.4	0.0	237.4	189.9	80.0		189.9
45	SE	413 Noroeste - Occidental	704.4	704.4	0.0	704.4	549.4	78.0		549.4
46	SE	503 Oriental	350.7	350.7	0.0	350.7	184.7	52.7		184.7
47	SE	504 Norte - Occidental	483.4	478.5	-1.0	478.5	402.0	84.0		402.0
48	CCI	Baja California Sur I	604.3	604.3	0.0	604.3	604.3	100.0		604.3
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,337.0	1,869.5	-20.0	1,869.5	1,371.2	73.3		1,371.2
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,806.6	1,806.6	0.0	1,806.6	1,691.4	93.6	414.1	1,277.3
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	491.9	491.9	0.0	491.9	484.8	98.6	370.0	114.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	384.7	384.7	0.0	384.7	294.8	76.6		294.8
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	215.7	215.7	0.0	215.7	172.1	79.8	0.0	172.1
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	525.8	420.7	-20.0	420.7	412.3	98.0	174.8	237.5
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	265.2	228.5	-13.8	228.5	194.3	85.0		194.3
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	876.5	800.3	-8.7	800.3	734.2	91.7		734.2
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	472.6	472.6	0.0	472.6	0.0	0.0		0.0
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,714.6	1,714.6	0.0	1,714.6	1,679.9	98.0	1,046.0	633.9
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	830.7	830.8	0.0	830.8	0.0	0.0	0.0	0.0
63	CH	El Cajón	8,763.9	8,763.9	0.0	8,763.9	0.0	0.0	0.0	0.0
64	LT	Líneas Centro	157.0	172.7	10.0	172.7	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	923.0	923.0	0.0	923.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,055.4	2,055.4	0.0	2,055.4	2,055.4	100.0	1,900.0	155.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	810.7	810.7	0.0	810.7	202.2	24.9	0.0	202.2
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	415.5	350.7	-15.6	350.7	339.5	96.8	0.0	339.5
70	LT	Riviera Maya	590.7	472.4	-20.0	472.4	377.9	80.0	0.0	377.9
71	PR	Presa Reguladora Amata	244.9	244.9	0.0	244.9	136.5	55.7	0.0	136.5
72	RM	Adolfo López Mateos	344.4	336.5	-2.3	336.5	336.5	100.0	169.0	167.5
73	RM	Altamira	477.2	458.9	-3.8	458.9	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	68.5	68.5	0.0	68.5	68.5	100.0	0.0	68.5
75	RM	Carbón II	131.5	124.7	-5.1	124.7	120.2	96.4		120.2
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	212.2	204.1	-3.8	204.1	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	158.7	155.4	-2.1	155.4	155.4	100.0	0.0	155.4
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.6	0.0	2.6	2.4	93.3	0.0	2.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,443.5	1,388.4	-3.8	1,388.4	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	319.4	319.4	0.0	319.4	319.4	100.0	216.2	103.1
83	RM	Ixtaczoquiltán	11.4	9.9	-13.1	9.9	9.9	100.0	0.0	9.9
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	530.9	530.9	0.0	530.9	517.1	97.4	254.1	262.9
90	RM	CT Puerto Libertad	145.0	145.0	0.0	145.0	134.6	92.8	0.0	134.6
91	RM	Punta Prieta	130.4	125.4	-3.8	125.4	0.0	0.0	0.0	0.0

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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 - septiembre de 2005 ^{2/}
(Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado (4)	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2004	PEF 2005	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2005	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(5=7+8)	(6=5/2)				
92	RM	Salamanca	316.5	316.5	0.0	316.5	316.5	100.0	143.5	173.0
93	RM	Tuxpango	201.8	187.4	-7.1	187.4	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	62.5	62.5	0.0	62.5	62.5	99.9	0.0	62.5
95	SE	Norte	108.0	103.9	-3.8	103.9	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	65.8	65.8	0.0	65.8	36.9	56.0	0.0	36.9
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	910.2	728.2	-20.0	728.2	455.6	62.6	0.0	455.6
102	SLT	703 Noreste-Norte	387.6	387.6	0.0	387.6	0.0	0.0	0.0	0.0
103	LT	704 Baja California- Noroeste	190.1	190.1	0.0	190.1	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,445.9	1,956.8	-20.0	1,956.8	1,956.8	100.0	1,121.6	835.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,065.3	1,651.8	-20.0	1,651.8	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	838.4	803.9	-4.1	803.9	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	733.1	705.1	-3.8	705.1	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango	1,034.7	1,034.7	0.0	1,034.7	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	57.2	56.7	-0.8	56.7	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	298.9	342.3	14.5	342.3	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	336.7	386.9	14.9	386.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	337.7	338.0	0.1	338.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	170.5	236.5	38.7	236.5	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	717.0	689.5	-3.8	689.5	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,349.8	1,349.8	0.0	1,349.8	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT	803 None	1,278.5	1,229.6	-3.8	1,229.6	0.0	0.0	0.0	0.0
129	SLT	805 El Occidente	482.2	482.2	0.0	482.2	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión condicionada ^{2/}			75,590.6	74,693.5	-1.2	74,693.5	70,804.3	94.8	14,418.3	56,386.0
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,890.3	3,890.3	0.0	3,890.3	2,357.9	60.6		2,357.9
2	CC	Altamira II	2,782.3	2,782.3	0.0	2,782.3	2,782.3	100.0		2,782.3
3	CC	Bajío	3,962.2	3,962.2	0.0	3,962.2	3,944.8	99.6		3,944.8
4	CC	Campeche	1,714.9	1,714.9	0.0	1,714.9	1,597.1	93.1		1,597.1
5	CC	Hermosillo	1,876.3	1,876.3	0.0	1,876.3	1,670.4	89.0		1,670.4
6	CT	Mérida III	2,203.7	2,203.7	0.0	2,203.7	1,828.0	83.0		1,828.0
7	CC	Monterrey III	2,792.2	2,792.2	0.0	2,792.2	2,616.4	93.7		2,616.4
8	CC	Naco-Nogales	1,742.9	1,742.9	0.0	1,742.9	1,708.8	98.0		1,708.8
9	CC	Río Bravo II	2,567.6	2,567.6	0.0	2,567.6	2,556.6	99.6		2,556.6
10	CC	Mexicali	3,832.3	3,832.3	0.0	3,832.3	3,661.0	95.5		3,661.0
11	CC	Saltillo	1,845.9	1,845.9	0.0	1,845.9	1,845.9	100.0		1,845.9
12	CC	Tuxpan II	3,277.7	3,277.7	0.0	3,277.7	3,186.7	97.2		3,186.7
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	3,270.2	3,270.2	0.0	3,270.2	3,216.7	98.4		3,216.7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	410.2	410.2	0.0	410.2	176.2	42.9		176.2
15	CC	Altamira III y IV	6,601.5	5,821.0	-11.8	5,821.0	5,662.1	97.3		5,662.1

CUADRO 4 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
 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 - septiembre de 2005 ^{p./}
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2005) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado (4)	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)		(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
16	CC	Chihuahua III	1,971.7	1,833.7	-7.0	1,833.7	1,789.1	97.6		1,789.1
17	CC	La Laguna II	3,960.5	3,960.5	0.0	3,960.5	3,845.2	97.1		3,845.2
18	CC	Río Bravo III	2,858.6	2,880.1	0.8	2,880.1	2,880.1	100.0		2,880.1
19	CC	Tuxpan III y IV	6,508.0	6,508.0	0.0	6,508.0	5,987.7	92.0		5,987.7
20	CC	Altamira V	6,913.5	6,913.5	0.0	6,913.5	6,913.5	100.0	6,913.5	
24	CC	Río Bravo IV	3,103.3	3,103.3	0.0	3,103.3	3,073.2	99.0	0.0	3,073.2
25	CC	Tuxpan V	4,048.1	4,048.1	0.0	4,048.1	4,048.1	100.0	4,048.1	
26	CC	Valladolid III	3,456.7	3,456.7	0.0	3,456.7	3,456.7	100.0	3,456.7	

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 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

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 para el Ejercicio Fiscal 2005

 Enero- septiembre de 2005 ^{p./}

 (Cifras en millones de pesos 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	276,768.4	330,546.9	607,315.3	45.6	54.4	100.0
PEMEX	270,959.0	280,463.9	551,422.9	44.6	46.2	90.8
CFE	5,809.4	50,083.0	55,892.4	1.0	8.2	9.2
Condicionada ^{2./}	14,418.3	60,675.6	75,093.9	19.2	80.8	100.0
PEMEX	0.0	4,289.6	4,289.6	0.0	5.7	5.7
CFE	14,418.3	56,386.0	70,804.3	19.2	75.1	94.3

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 10.7907 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre 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.