

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 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)
 Petróleos Mexicanos
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)^{1/}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2005 (3)	2006			Acumulado 2005 (8)	2006			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			1,114,485.4	480,344.9	98,119.9	31,786.2	512,131.1	46.0				
Inversión Directa			1,114,485.4	480,344.9	98,119.9	31,786.2	512,131.1	46.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,114,485.4	480,344.9	98,119.9	31,786.2	512,131.1	46.0				
Aprobados en 1997			577,811.4	275,821.9	29,898.4	10,297.9	286,119.8	49.5				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	256,990.0	80,869.4	11,437.4	3,638.0	84,507.4	32.9	68.2	3.8	4.3	72.5
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	320,821.4	194,952.5	18,461.0	6,659.9	201,612.5	62.8	67.4	5.9	2.9	70.3
Aprobados en 1998			38,638.9	12,406.7	8,569.8	1,746.2	14,152.9	36.6				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	12,375.5	9,495.5	1,471.9	330.3	9,825.7	79.4	90.5	9.5	2.7	93.2
6	PR Minatitlán	En construcción	26,263.4	2,911.2	7,097.9	1,415.9	4,327.2	16.5	14.2	27.0	6.0	20.2
Aprobados en 2001			140,661.5	73,296.5	15,829.5	6,688.3	79,984.8	56.9				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	140,661.5	73,296.5	15,829.5	6,688.3	79,984.8	56.9	62.0	10.7	2.1	64.1
Aprobados en 2002			354,832.2	118,819.8	42,750.4	13,053.7	131,873.6	37.2				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,212.9	2,948.7	69.7	184.9	3,133.6	97.5	88.1	2.5	1.5	89.6
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	5,573.9	5,530.9	47.0	6.4	5,537.3	99.3	74.3	1.0	0.2	74.5
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	4,685.2	188.6	109.6	7.5	196.1	4.2	4.9	18.7	0.8	5.7
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	8,806.5	4,400.6	1,211.5	609.5	5,010.1	56.9	55.7	14.4	3.0	58.7
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	38,841.3	5,908.1	1,324.8	641.5	6,549.6	16.9	15.7	1.8	3.0	18.7
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	12,090.2	1,399.8	125.5	38.3	1,438.1	11.9	1.6	0.1	0.3	1.9
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	12,856.0	5,836.7	1,465.7	500.7	6,337.4	49.3	73.4	9.5	4.3	77.7
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,292.3	1,039.6	67.4	9.5	1,049.1	81.2	61.9	4.0	0.0	61.9
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	10,842.4	5,160.0	1,109.2	605.9	5,765.9	53.2	55.7	8.4	2.8	58.5

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

En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)
 Petróleos Mexicanos
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada	2006			Acumulado	2006			
					2005	Est. anual	Realizada		Acumulada	%	2005	Est. anual
(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)			
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	6,601.6	2,788.7	850.1	137.9	2,926.6	44.3	50.9	11.8	1.5	52.4
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,660.4	638.5	188.2	39.9	678.4	40.9	42.7	9.8	0.9	43.6
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	4,199.4	1,724.0	354.7	78.7	1,802.7	42.9	51.1	7.8	0.1	51.2
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	45,237.8	17,265.0	5,243.7	1,736.7	19,001.7	42.0	58.8	13.0	3.2	62.0
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	18,526.5	8,358.9	2,394.3	607.7	8,966.6	48.4	49.9	11.9	0.6	50.5
26	PEP Integral EkBalam	Varias (cierre parcial y otras)	4,641.6	2,141.4	951.5	156.0	2,297.4	49.5	51.0	22.5	2.1	53.1
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	10,901.6	6,126.8	1,344.3	514.7	6,641.6	60.9	82.7	9.6	2.6	85.3
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán	Varias (cierre parcial y otras)	10,358.0	5,975.4	1,842.6	968.8	6,944.2	67.0	68.4	18.2	1.4	69.8
29	PEP Integral Kaanab	Varias (cierre parcial y otras)	640.5	597.3	35.3	8.6	605.9	94.6	98.6	1.4	0.7	99.3
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	131,319.1	30,321.6	19,886.8	5,205.3	35,526.9	27.1	37.8	17.4	3.4	41.2
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	3,136.8	2,082.8	299.6	191.1	2,273.8	72.5	74.1	6.9	3.0	77.1
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	6,557.6	2,548.4	979.0	304.4	2,852.8	43.5	40.6	15.5	1.0	41.6
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	3,925.2	2,293.3	358.1	159.1	2,452.5	62.5	68.1	8.7	5.0	73.1
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	2,086.5	555.4	136.1	105.5	660.8	31.7	27.3	4.4	3.8	31.1
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa ^{2./}	Varias (cierre parcial y otras)	6,838.9	2,989.3	2,356.0	235.1	3,224.4	47.1	44.0	35.0	5.0	49.0
Aprobados en 2005			2,541.5	0.0	1,071.9	0.0	0.0	0.0				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Autorizado	2,541.5	0.0	1,071.9	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	0.0	0.0

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

P./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

2./ El avance físico reportado a marzo de 2006 no considera el cambio de alcance del proyecto, en virtud de que no se adjudicaron los contratos de construcción de las plantas 5 y 6 Por esta razón, difiere de lo reportado al cuarto trimestre de 2005.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

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

Petróleos Mexicanos

Enero de 2006

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	46,183.8	4,561.9	3,154.2	38,467.6	74,836.3	3,816.3	3,281.7	67,738.3	76.1
Burgos	2,167.4	205.7	190.2	1,771.5	3,538.5	167.5	138.5	3,232.4	82.5
Cantarell	21,040.1	2,592.7	347.2	18,100.2	33,855.5	1,906.2	259.9	31,689.4	75.1
Cadereyta	428.0	39.1	0.0	388.9	643.8	13.1	0.0	630.7	62.2
Delta del Grijalva	829.0	78.6	10.9	739.4	1,398.5	73.9	6.8	1,317.7	78.2
Madero	331.1	8.3	0.0	322.8	998.0	16.8	26.7	954.5	195.7
Salamanca	100.9	2.3	0.0	98.6	410.2	46.0	0.0	364.2	269.4
Tula	63.4	4.9	0.0	58.5	37.8	1.0	0.0	36.8	-37.1
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,318.1	21.6	1,075.9	220.6	2,143.3	19.2	1,397.6	726.5	229.3
Programa Estratégico de Gas	4,293.3	449.7	200.9	3,642.7	4,771.8	419.3	152.9	4,199.5	15.3
Explotación Integral del Campo Pol	162.0	7.5	11.1	143.4	328.5	7.5	12.9	308.2	114.8
Integral Abkatún	399.8	26.6	37.7	335.5	806.8	26.1	33.4	747.3	122.7
Integral Caan	1,283.1	33.4	13.1	1,236.6	2,314.0	32.1	3.9	2,278.0	84.2
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	290.2	22.7	25.5	242.0	462.2	22.7	20.1	419.4	73.3
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	23.1	1.6	2.0	19.5	34.3	1.6	0.2	32.4	66.7
Integral Arenque	118.3	3.0	15.7	99.7	261.9	3.0	8.5	250.5	151.4
Integral Batab	43.2	0.8	3.5	38.9	71.6	0.8	1.4	69.5	78.5
Integral Bellota-Chinchorro	754.4	33.3	13.8	707.4	1,210.0	33.3	10.6	1,166.2	64.8
Integral Cactus Sitio-Grande	193.0	37.8	7.6	147.6	345.7	37.8	6.6	301.2	104.1
Integral Cárdenas	238.8	21.7	2.0	215.1	482.0	21.7	4.2	456.2	112.1
Integral Carmito-Artesa	227.6	14.9	5.0	207.7	410.8	14.9	3.8	392.2	88.8
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	2,737.4	334.8	42.1	2,360.5	4,545.2	334.8	23.7	4,186.7	77.4
Integral Chuc	1,209.8	37.2	24.2	1,148.4	2,679.0	36.0	16.9	2,626.1	128.7
Integral Ek-Balam	78.1	20.8	3.2	54.0	157.8	20.8	2.8	134.2	148.4
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,140.6	21.2	13.8	1,105.6	1,524.3	21.2	12.7	1,490.4	34.8
Integral Jujo-Tecominoacán	1,129.7	120.6	10.7	998.4	1,944.6	120.6	8.2	1,815.8	81.9
Integral Kanaab	43.6	1.5	1.1	41.0	167.8	1.5	0.0	166.3	305.3
Integral Ku-Maloob-Zaap	3,188.6	298.8	29.8	2,859.9	6,333.4	298.8	2.9	6,031.7	110.9
Integral Och-Uech-Kax	613.8	32.2	11.9	569.8	738.3	32.0	9.6	696.8	22.3
Integral Poza Rica	256.8	57.3	4.1	195.4	374.4	57.3	1.6	315.5	61.5
Integral Taratunich	289.4	12.2	8.0	269.2	589.5	11.5	2.0	576.0	114.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,191.2	19.0	1,043.4	128.8	1,256.6	17.3	1,113.3	126.0	-2.2

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

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

Petróleos Mexicanos

Febrero de 2006

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercicio				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)	
Total	41,355.1	5,090.9	5,493.2	30,771.1	61,566.0	5,020.0	3,788.5	52,757.6	71.5
Burgos	1,965.7	457.0	699.7	809.0	2,771.6	487.6	437.7	1,846.4	128.2
Cantarell	18,460.4	2,592.7	1,250.1	14,617.6	27,256.7	2,412.3	866.7	23,977.7	64.0
Cadereyta ^{1./}	386.6	3.9	0.0	382.7	0.0	13.2	0.0	-13.2	-103.5
Delta del Grijalva	732.5	70.3	113.5	548.7	1,260.2	66.3	69.5	1,124.3	104.9
Madero	224.3	6.8	107.7	109.8	293.4	14.3	98.2	180.9	64.9
Salamanca	91.2	3.7	23.8	63.7	384.3	1.7	21.8	360.8	466.2
Tula	57.3	19.8	22.7	14.8	26.4	15.9	21.3	-10.8	-172.7
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,190.5	42.7	980.6	167.2	1,779.8	24.7	1,056.1	699.0	318.1
Programa Estratégico de Gas	4,232.3	835.9	485.3	2,911.2	4,170.1	833.9	196.8	3,139.4	7.8
Explotación Integral del Campo Pol	142.7	7.0	27.8	108.0	276.2	7.0	8.0	261.2	142.0
Integral Abkatún	352.1	20.1	37.3	294.7	684.2	19.9	13.8	650.4	120.7
Integral Caan	1,131.7	26.9	65.6	1,039.2	2,164.4	26.7	5.8	2,131.9	105.1
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	272.1	22.4	51.1	198.5	422.7	22.4	16.0	384.4	93.6
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	20.6	1.5	17.5	1.6	26.5	1.5	5.3	19.7	1,118.5
Integral Arenque	112.0	2.9	47.2	61.8	248.1	2.9	5.2	240.0	288.1
Integral Batab	37.6	0.7	22.1	14.8	60.8	0.7	0.2	59.9	305.8
Integral Bellota-Chinchorro	686.7	32.5	22.3	631.9	994.1	32.5	5.2	956.4	51.3
Integral Cactus Sitio Grande	170.8	35.7	12.1	123.0	308.8	35.7	7.0	266.1	116.4
Integral Cárdenas	209.6	20.1	3.3	186.3	420.0	22.8	16.5	380.6	104.4
Integral Carmito-Artesa	201.5	14.6	7.0	179.8	356.7	14.6	1.5	340.6	89.4
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	2,495.3	309.2	129.8	2,056.3	4,044.8	309.2	8.9	3,726.7	81.2
Integral Chuc	1,071.4	31.3	69.2	970.9	2,283.3	31.3	10.6	2,241.5	130.9
Integral EkBalam	90.0	19.9	7.3	62.8	146.8	19.8	2.0	125.0	98.9
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,072.6	20.7	9.7	1,042.2	1,292.6	20.7	3.7	1,268.2	21.7
Integral Jujo-Tecominoacán	1,005.4	113.1	35.1	857.2	1,714.8	132.7	21.0	1,561.0	82.1
Integral Kanaab	39.0	1.4	5.3	32.3	140.2	1.4	0.0	138.7	329.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	2,801.9	267.9	203.7	2,330.3	5,560.5	348.0	19.0	5,193.5	122.9
Integral Och-Uech-Kax	527.7	25.6	17.1	485.0	652.1	25.6	5.2	621.3	28.1
Integral Poza Rica	232.9	55.0	18.5	159.4	332.5	55.0	1.6	275.9	73.1
Integral Taratunich	264.8	10.2	40.3	214.2	519.3	10.1	0.3	508.8	137.5
Integral Yaxche	0.0	2.3	4.0	-6.2	0.0	2.3	0.0	-2.3	-63.7
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,075.9	17.2	956.4	102.3	974.0	7.2	863.5	103.3	1.0

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

p./ Cifras preliminares.

1./ No se registra ingreso dado que no se obtuvo producción incremental.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

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

Petróleos Mexicanos

Marzo de 2006

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercicio				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=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
Total	46,139.2	6,150.8	3,755.5	36,233.0	69,487.4	4,764.6	3,111.0	61,611.7	70.0
Burgos	2,171.4	441.2	177.2	1,553.0	2,849.9	383.3	116.2	2,350.4	51.3
Cantarell	20,522.8	2,223.1	642.8	17,656.8	31,069.9	2,161.6	526.7	28,381.6	60.7
Cadereyta	428.0	34.7	0.0	393.4	122.1	15.7	0.0	106.4	-73.0
Delta del Grijalva	817.2	66.4	27.4	723.4	1,141.2	62.7	12.8	1,065.7	47.3
Madero	331.1	4.7	0.0	326.5	766.0	13.9	20.4	731.7	124.1
Salamanca	100.9	292.3	14.9	-206.2	407.1	275.6	14.5	117.0	-156.7
Tula	63.4	222.3	11.3	-170.2	39.2	209.4	11.1	-181.2	6.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,318.1	21.6	1,075.9	220.6	1,686.5	3.7	1,099.7	583.1	164.3
Programa Estratégico de Gas	4,808.9	218.1	143.0	4,447.9	6,718.1	218.1	46.6	6,453.4	45.1
Explotación Integral del Campo Pol	151.3	7.2	28.4	115.7	249.0	7.2	9.1	232.8	101.1
Integral Abkatún	354.7	29.6	21.6	303.5	625.1	28.9	16.7	579.6	91.0
Integral Caan	1,237.3	36.5	28.5	1,172.2	2,040.4	35.9	6.5	1,998.0	70.4
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	314.6	32.2	38.6	243.9	404.1	31.6	19.8	352.7	44.7
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	22.5	9.0	8.9	4.6	26.9	8.5	2.8	15.5	239.5
Integral Arenque	143.1	23.4	45.7	74.1	250.7	22.1	14.6	214.0	189.0
Integral Batab	38.4	0.7	15.0	22.6	61.8	0.7	1.1	60.0	165.5
Integral Bellota-Chinchorro	762.5	45.8	19.4	697.2	960.8	45.2	8.5	907.1	30.1
Integral Cactus Sitio Grande	189.1	59.3	13.1	116.7	348.9	58.0	10.0	280.9	140.8
Integral Cárdenas	225.5	26.7	6.7	192.0	446.8	23.6	4.0	419.3	118.3
Integral Carmito-Artesa	218.6	55.6	15.7	147.3	370.0	54.1	12.6	303.2	105.9
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	2,750.2	373.8	106.5	2,269.9	3,524.2	371.8	54.5	3,097.8	36.5
Integral Chuc	1,132.3	568.6	61.6	502.1	2,081.0	50.2	22.4	2,008.4	300.0
Integral EkBalam	121.2	59.0	9.2	53.0	232.2	50.5	6.2	175.4	230.7
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,214.8	26.8	12.1	1,176.0	1,174.7	26.5	9.7	1,138.4	-3.2
Integral Jujo Tecminoacán	1,093.6	399.4	23.5	670.7	1,706.8	144.1	18.2	1,544.4	130.3
Integral Kanaab	40.3	1.6	2.4	36.2	146.4	1.6	0.0	144.8	299.4
Integral Ku-Maloob-Zaap	3,275.5	716.1	100.8	2,458.6	6,809.4	349.9	23.6	6,435.9	161.8
Integral Och-Uech-Kax	481.1	25.9	8.8	446.4	1,179.3	25.9	10.2	1,143.2	156.1
Integral Poza Rica	264.7	66.7	14.4	183.7	324.0	66.2	6.5	251.3	36.8
Integral Taratunich	354.9	16.6	23.1	315.2	583.3	16.2	3.3	563.8	78.9
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,191.2	46.0	1,058.9	86.3	1,141.6	2.0	1,002.7	136.9	58.6

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

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

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

Petróleos Mexicanos

Enero- marzo de 2006

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto (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)	
Total	133,678.2	15,780.5	12,399.0	105,498.7	205,585.9	13,598.7	10,181.2	181,806.1	72.3
Burgos	6,304.5	1,103.9	1,067.1	4,133.5	9,160.0	1,038.4	692.4	7,429.2	79.7
Cantarell	60,023.4	7,387.8	2,240.1	50,395.5	92,182.1	6,480.1	1,653.3	84,048.7	66.8
Cadereyta	1,242.6	77.7	0.0	1,164.9	462.1	42.0	0.0	420.1	-63.9
Delta del Grijalva	2,378.7	215.4	151.9	2,011.5	3,799.9	203.0	89.2	3,507.7	74.4
Madero	886.6	19.8	107.7	759.0	2,057.4	45.0	145.3	1,867.1	146.0
Salamanca	293.0	298.3	38.7	-43.9	1,201.6	323.2	36.3	842.1	-2,018.6
Tula ^{1./}	184.1	246.9	34.0	-96.8	103.4	226.3	32.3	-155.2	60.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	3,826.7	85.9	3,132.4	608.4	5,609.6	47.6	3,553.4	2,008.6	230.1
Programa Estratégico de Gas	13,334.5	1,503.6	829.1	11,001.7	15,660.0	1,471.4	396.2	13,792.4	25.4
Explotación Integral del Campo Pol	456.1	21.6	67.3	367.1	853.7	21.6	30.0	802.1	118.5
Integral Abkatún	1,106.6	76.3	96.6	933.6	2,116.1	74.9	63.9	1,977.4	111.8
Integral Caan	3,652.1	96.8	107.3	3,448.0	6,518.8	94.6	16.3	6,407.9	85.8
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	876.9	77.3	115.3	684.4	1,289.1	76.7	55.9	1,156.5	69.0
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	66.1	12.1	28.3	25.7	87.7	11.6	8.4	67.7	163.8
Integral Arenque	373.4	29.2	108.6	235.5	760.8	28.0	28.3	704.5	199.1
Integral Batab	119.1	2.2	40.6	76.3	194.3	2.2	2.7	189.4	148.3
Integral Bellota-Chinchorro	2,203.6	111.5	55.5	2,036.5	3,164.9	110.9	24.4	3,029.6	48.8
Integral Cactus Sitio Grande	552.9	132.9	32.8	387.2	1,003.4	131.5	23.6	848.3	119.1
Integral Cárdenas	673.9	68.5	12.0	593.4	1,348.9	68.1	24.7	1,256.1	111.7
Integral Carmito-Artesa	647.7	85.1	27.7	534.9	1,137.5	83.6	17.9	1,036.0	93.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	7,982.9	1,017.7	278.4	6,686.7	12,114.2	1,015.8	87.2	11,011.2	64.7
Integral Chuc	3,413.4	637.1	155.0	2,621.4	7,043.4	117.6	49.8	6,876.0	162.3
Integral EkBalam	289.4	99.7	19.8	169.9	536.7	91.1	11.0	434.6	155.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	3,428.0	68.7	35.6	3,323.7	3,991.6	68.4	26.1	3,897.1	17.3
Integral Jujo Tecminoacán	3,228.7	633.2	69.3	2,526.3	5,366.2	397.5	47.4	4,921.3	94.8
Integral Kanaab	122.9	4.5	8.8	109.6	454.4	4.5	0.1	449.8	310.4
Integral Ku-Maloob-Zaap	9,266.0	1,282.9	334.3	7,648.9	18,703.3	996.6	45.5	17,661.2	130.9
Integral Och-Uech-Kax	1,622.6	83.7	37.7	1,501.2	2,569.7	83.4	25.0	2,461.3	64.0
Integral Poza Rica	754.4	179.0	37.0	538.4	1,030.9	178.5	9.7	842.6	56.5
Integral Taratunich	909.1	39.1	71.4	798.7	1,692.0	37.7	5.6	1,648.7	106.4
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,458.3	82.2	3,058.7	317.4	3,372.2	26.5	2,979.5	366.2	15.4

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

p./ Cifras preliminares.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

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

Petróleos Mexicanos

Enero- marzo de 2006

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

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	377,382.4	104,559.0	3,747.2	108,306.2	21,320.9	37,405.0	58,725.9	210,350.3	269,076.2
Cierres totales	44,032.5	14,983.1	521.1	15,504.3	2,795.7	4,284.8	7,080.6	21,447.7	28,528.3
Cadereyta	18,350.4	7,901.6	0.0	7,901.6	1,861.7	2,863.3	4,725.0	5,723.8	10,448.8
Madero	19,424.7	4,461.9	0.0	4,461.9	761.1	761.1	1,522.1	13,440.6	14,962.8
Salamanca	2,789.7	1,096.5	274.5	1,371.1	91.0	365.5	456.5	962.1	1,418.6
Tula	1,744.7	719.7	224.5	944.2	15.5	240.0	255.5	545.1	800.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,723.1	803.4	22.2	825.5	66.5	55.0	121.5	776.1	897.6
Cierres parciales	333,349.9	89,575.9	3,226.0	92,801.9	18,525.2	33,120.2	51,645.3	188,902.6	240,547.9
Burgos	67,249.7	21,710.4	595.0	22,305.4	3,874.3	7,578.0	11,452.3	33,492.0	44,944.3
Cantarell	164,297.0	48,835.8	1,265.7	50,101.5	6,649.5	17,325.6	23,975.1	90,220.4	114,195.5
Delta del Grijalva	8,354.2	2,917.9	151.8	3,069.8	921.6	423.8	1,345.4	3,939.0	5,284.5
Programa Estratégico de Gas	38,897.4	8,167.8	849.2	9,017.0	1,462.2	2,142.9	3,605.2	26,275.2	29,880.3
Explotación Integral del Campo Pol	2,466.1	904.2	0.0	904.2	643.8	187.3	831.2	730.7	1,561.9
Integral Abkatún	4,801.1	885.3	19.9	905.2	759.6	909.5	1,669.2	2,226.8	3,895.9
Integral Caan	1,682.0	515.4	16.5	531.9	224.2	44.6	268.9	881.3	1,150.1
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajin	3,521.9	74.7	8.5	83.2	207.9	252.4	460.3	2,978.4	3,438.7
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	566.0	71.5	7.1	78.6	118.6	63.9	182.5	304.9	487.4
Integral Arenque	2,247.2	237.9	19.1	256.9	303.1	429.5	732.6	1,257.7	1,990.2
Integral Batab	263.8	117.7	0.0	117.7	54.5	0.0	54.5	91.6	146.1
Integral Bellota-Chinchorro	2,179.7	924.0	9.8	933.8	279.5	469.2	748.7	497.1	1,245.8
Integral Cactus Sitio Grande	1,405.1	367.7	20.7	388.4	129.6	333.5	463.1	553.6	1,016.7
Integral Cárdenas	582.0	63.3	5.6	68.9	246.3	28.0	274.3	238.8	513.1
Integral Carmito-Artesa	1,214.2	259.3	39.6	299.0	72.3	145.7	218.0	697.3	915.2
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	9,575.3	303.3	30.1	333.4	432.4	1,235.2	1,667.5	7,574.4	9,241.9
Integral Chuc	4,039.7	805.7	20.0	825.7	609.5	301.3	910.8	2,303.2	3,214.0
Integral EkBalam	1,114.3	227.3	30.1	257.4	158.3	60.8	219.1	637.9	857.0
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	2,804.7	485.4	4.4	489.7	15.0	253.4	268.4	2,046.6	2,315.0
Integral Jujo-Tecominoacán	2,919.0	441.1	24.0	465.1	437.0	329.1	766.1	1,687.8	2,453.9
Integral Kanaab	14.6	4.3	0.1	4.5	0.2	0.3	0.5	9.7	10.2
Integral Ku-Maloob-Zaap	8,033.8	277.6	61.6	339.2	683.9	473.3	1,157.1	6,537.4	7,694.6
Integral Och-Uech-Kax	1,627.9	263.6	3.1	266.8	9.7	12.8	22.4	1,338.7	1,361.1
Integral Poza Rica	1,228.9	286.4	7.2	293.6	119.2	17.5	136.7	798.6	935.3
Integral Taratunich	700.7	307.2	11.3	318.6	45.3	29.4	74.6	307.5	382.1
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,563.7	120.9	25.8	146.7	67.6	73.4	140.9	1,276.1	1,417.0

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 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

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

Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago	
				años	meses
Autorizados en 1997					
PEP Burgos	203,289.4	Feb-97	Dic-25	25	10
PEP Cantarell	2,323,967.0	Feb-97	Dic-25	27	1
PR Cadereyta ^{3/}	-0-	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998					
PEP Delta del Grijalva	128,654.0	Ene-98	Dic-20	20	6
PR Madero ^{3/}	-0-	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	7,825.3	Abr-08	Oct-25	17	0
PR Salamanca ^{3/}	-0-	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula ^{3/}	-0-	Ago-02	Feb-22	19	0
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	2,196.5	Abr-99	Nov-18	18	6
Autorizados en 2001					
PEP Programa Estratégico de Gas	391,060.9	Ago-01	Dic-19	16	8
PR Salina Cruz	4,639.3	Ene-11	Dic-30	19	8
Autorizados en 2002					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	15,831.3	Oct-02	Dic-12	8	2
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	34,802.9	Jul-02	Dic-09	5	3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	10,199.4	Oct-05	Dic-18	9	6
PEP Integral Caan – Pidiregas	101,762.7	Jun-02	Dic-20	16	3
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	59,238.6	Ago-02	Dic-20	16	2
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	43,523.9	Oct-02	Dic-24	20	3
PEP Integral Arenque – Pidiregas	22,034.5	Sep-02	Dic-20	16	7
PEP Integral Batab- Pidiregas	1,932.3	Jul-02	Dic-13	9	2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	45,155.9	Ago-02	Dic-20	16	3
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	19,955.5	Jun-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	14,519.6	Ago-02	Dic-22	18	3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	20,029.1	Jul-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	198,345.0	May-02	Dic-25	21	3
PEP Integral Chuc – Pidiregas	91,331.2	Jun-02	Dic-21	17	3
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	14,613.2	Jul-02	Dic-21	17	3
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	75,171.0	Jun-02	Dic-17	13	3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	86,600.3	Jun-02	Dic-21	17	6
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	4,804.9	Ene-03	Dic-19	14	6
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	352,899.3	Jul-02	Dic-25	21	6
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	30,383.9	Jul-02	Dic-14	10	2
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	20,984.0	Jun-02	Dic-18	14	6
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	28,752.8	Jun-02	Dic-17	13	6
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	11,213.3	Abr-06	Dic-21	15	6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	9,547.7	Mar-04	Jun-27	23	0
Autorizados en 2005					
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	3,513.5	Jul-08	Ago-18	10	0

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

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

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

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

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 49, párrafo noveno, 70, fracción XII del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06) y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el
Ejercicio Fiscal 2006
Petróleos Mexicanos
Enero- marzo de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	1,113,010.8	1,166,549.5	4.8	562,689.5	535,028.9	45.9	262,087.1	272,941.8
Inversión directa	1,102,437.7	1,155,976.5	4.9	552,116.4	531,163.3	45.9	262,087.1	269,076.2
PEP Burgos	212,938.7	256,990.0	20.7	123,474.5	122,581.9	47.7	77,637.6	44,944.3
PEP Cantarell	327,278.7	320,821.4	-2.0	154,858.5	153,600.2	47.9	39,404.7	114,195.5
PR Cadereyta	18,350.4	18,350.4	0.0	18,350.4	10,448.8	56.9	0.0	10,448.8
PEP Delta del Grijalva	10,468.1	12,375.5	18.2	7,182.6	7,036.1	56.9	1,751.6	5,284.5
PR Madero	19,436.8	19,424.7	-0.1	19,424.7	14,962.8	77.0	0.0	14,962.8
PR Minatitlán	23,409.8	26,263.4	12.2	22,242.3	22,242.3	84.7	22,242.3	0.0
PR Salamanca	2,789.7	2,789.7	0.0	2,789.7	1,418.6	50.9	0.0	1,418.6
PR Tula	1,744.7	1,744.7	0.0	1,744.7	800.5	45.9	0.0	800.5
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,723.1	1,723.1	0.0	1,723.1	897.6	52.1	0.0	897.6
PEP Programa Estratégico de Gas	122,857.2	140,661.5	14.5	73,218.3	72,402.9	51.5	42,522.5	29,880.3
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	3,146.4	3,212.9	2.1	2,469.6	2,469.6	76.9	907.7	1,561.9
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	5,558.3	5,573.9	0.3	5,060.3	5,040.9	90.4	1,144.9	3,895.9
PEP Integral AyinAluxPidiregas	5,806.9	4,685.2	-19.3	175.6	175.6	3.7	175.6	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	7,635.3	8,806.5	15.3	4,349.3	4,333.2	49.2	3,183.1	1,150.1
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	31,358.7	38,841.3	23.9	6,869.1	6,860.8	17.7	3,422.1	3,438.7
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	110,540.8	12,090.2	-89.1	1,431.0	1,424.0	11.8	936.6	487.4
PEP Integral Arenque - Pidiregas	7,615.8	12,856.0	68.8	5,845.2	5,826.5	45.3	3,836.3	1,990.2
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,608.6	1,292.3	-19.7	871.1	871.1	67.4	725.0	146.1
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	9,024.1	10,842.4	20.1	4,570.0	4,560.4	42.1	3,314.6	1,245.8
PEP Integral Cactus Sitio-Gran de - Pidiregas	5,955.2	6,601.6	10.9	2,262.2	2,241.8	34.0	1,225.1	1,016.7
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,371.4	1,660.4	21.1	702.8	697.3	42.0	184.3	513.1
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	4,006.6	4,199.4	4.8	1,594.9	1,555.6	37.0	640.4	915.2
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	27,911.1	45,237.8	62.1	19,483.6	19,454.1	43.0	10,212.1	9,241.9
PEP Integral Chuc - Pidiregas	13,835.5	18,526.5	33.9	8,025.0	8,005.4	43.2	4,791.4	3,214.0
PEP Integral EkBalam - Pidiregas	4,411.4	4,641.6	5.2	1,452.9	1,422.8	30.7	565.8	857.0
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	8,036.7	10,901.6	35.6	6,292.7	6,288.4	57.7	3,973.4	2,315.0
PEP Integral Jujo Tecminoacán - Pidiregas	8,924.6	10,358.0	16.1	6,686.9	6,663.4	64.3	4,209.5	2,453.9
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	595.5	640.5	7.6	520.0	519.9	81.2	509.8	10.2
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	89,033.8	131,319.1	47.5	37,732.5	37,672.0	28.7	29,977.4	7,694.6
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	2,353.7	3,136.8	33.3	2,047.1	2,044.1	65.2	683.0	1,361.1
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	3,897.7	6,557.6	68.2	2,549.0	2,541.9	38.8	1,606.7	935.3
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,837.9	3,925.2	38.3	2,008.2	1,997.2	50.9	1,615.0	382.1
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	2,501.9	2,086.5	-16.6	688.4	688.4	33.0	688.4	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	3,472.8	6,838.9	96.9	3,420.1	1,417.0	20.7	0.0	1,417.0
Inversión condicionada ^{2./}	10,573.0	10,573.0	0.0	10,573.0	3,865.6	36.6	0.0	3,865.6
PEP Planta de Nitrógeno	10,573.0	10,573.0	0.0	10,573.0	3,865.6	36.6	0.0	3,865.6

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 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

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

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2005 ^{3./} (3)	2006		Acumulada (6)=(3+5) (7)	% (7=6/2) (8)	Acumulado 2005 ^{3./} (8)	2006		Acumulada (11)=(8+10) (11)
					Estim. ^{4./} (4)	Realizada (5)				Estim. ^{4./} (9)	Realizada (10)	
	Total		99,932.7	33,126.5	21,597.6	6,160.8	39,287.3	39.3				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		83,316.8	33,126.5	20,153.7	6,160.8	39,287.3	47.2				
	Inversión Directa		80,644.3	19,967.1	15,763.5	4,339.4	24,306.6	30.1				
	Aprobados en 2000		1,938.8	1,321.4	362.2	326.8	1,648.2	85.0				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	1,938.8	1,321.4	362.2	326.8	1,648.2	85.0	68.0	20.0	16.8	84.8
	Aprobados en 2001		5,170.0	3,248.6	1,610.7	786.5	4,035.1	78.0				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,823.9	1,714.6	46.1		1,714.6	94.0	94.0			94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otras)	319.0	211.4	95.7	9.8	221.2	69.3	25.0	30.0	9.7	34.7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (construcción y por licitar)	457.9	251.6	285.2	114.4	366.0	79.9	66.1	35.0	14.7	80.8
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Fallo y adjudicación	361.2		130.3					36.1		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (Construcción y otras)	477.1	77.3	318.4	128.5	205.9	43.2	40.3	66.8	2.6	42.9
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (Construcción y otras)	1,731.0	993.5	734.8	533.8	1,527.3	88.2	86.9	42.5	2.0	88.9
	Aprobados en 2002		30,438.8	10,652.3	4,718.4	1,738.4	12,390.7	40.7				
62	CCC Pacífico	Fallo y adjudicación	10,359.0		151.6					1.4		
63	CH El Cajón	Construcción	10,616.9	6,459.8	2,149.3	793.0	7,252.9	68.3	74.5	23.0	7.5	82.0
64	LT Líneas Centro	Construcción	128.0	120.8	76.8	7.2	128.0	100.0	94.4	60.0	5.6	100.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Construcción	931.8	367.1	419.3	237.5	604.6	64.9	39.4	45.0	25.5	64.9
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,074.9	1,545.8	415.0	177.6	1,723.4	83.1	74.5	20.0	8.5	83.0
73	RM Altamira	Construcción	463.3	102.4	218.7	102.4	204.8	44.2	25.6	47.2	13.8	39.4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Construcción	205.9	189.5	130.7	13.1	202.6	98.4	92.9	7.1	6.2	99.1
79	RM Francisco Pérez Ríos	Construcción	1,401.6	378.0	328.7	90.4	468.4	33.4	30.9	23.5	3.9	34.8
80	RM Gómez Palacio	Construcción	322.4	320.3	2.2		320.3	99.3	99.8	0.2		99.8
82	RM Huinalá	Construcción	6.7	5.4	1.1		5.4	81.0	92.4	7.6	7.6	100.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Construcción	211.9	85.0	78.0	26.1	111.1	52.4	57.7	38.0	17.7	75.4
91	RM Punta Prieta	Construcción	126.6	90.4	10.5	9.8	100.2	79.1	72.3	8.4	8.0	80.3
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (Construcción y otras)	837.7	26.8	336.6	52.7	79.5	9.5	3.2	40.2	6.3	9.5
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (Construcción y otras)	385.3	58.9	60.6	28.1	87.0	22.6	15.3	15.8	7.3	22.6
102	SLT 703 Noreste-Norte	Construcción	391.3	51.2	62.4	165.6	216.8	55.4	24.5	15.9	31.0	55.5
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	1,975.4	850.8	277.1	34.9	885.6	44.8	43.0	14.0	1.8	44.8
	Aprobados para 2003		12,358.3	4,315.7	3,930.5	912.5	5,228.2	42.3				
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Construcción	811.5	671.0	13.0	57.7	728.8	89.8	82.6	1.6	7.1	89.7
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	711.8	388.9	454.8	58.8	447.7	62.9	54.7	63.9	8.2	62.9
108	LT 807 Durango I	Construcción	835.6	813.7	2.5	20.7	834.4	99.9	97.4	0.3	2.3	99.7
110	RM Tula	Construcción	57.3	50.1	7.2	3.3	53.4	93.2	87.1	22.9	6.1	93.2
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	345.6	12.0	131.6		12.0	3.5		38.1		
112	RM Carbón Unidades 2 y 4	Construcción	244.0	131.8	112.2	17.4	149.2	61.2	88.6	11.4	0.2	88.8

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

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2005 ^{3./} (3)	2006			Acumulada 2005 ^{3./} (8)	2006			
					Estim. ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estim. ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Construcción	390.6	229.9	169.8	66.5	296.3	75.9	58.8	43.5	17.0	75.8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Construcción	341.0	330.1	10.9	1.1	331.2	97.1	99.3	0.7	0.2	99.5
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	758.0		260.1					34.3		
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Construcción	508.7	20.7	211.2	54.5	75.2	14.8	4.3	41.5	11.3	15.6
118	RM CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Construcción	238.8		43.3					18.1		
121	SE 804 Baja - Sonora	Por licitar con cambio de alcance	177.2		14.1					8.0		
122	SE 811 Noroeste	Construcción	117.8	96.0	67.6	16.0	112.0	95.0	81.4	40.0	13.6	95.0
123	SE 812 Golfo Norte	Construcción	69.0	17.4	41.4	14.2	31.6	45.8	25.2	75.0	21.4	46.6
124	SE 813 División Bajío	Varias (Construcción y otras)	739.8	231.6	332.9		231.6	31.3	31.3	60.0		31.3
126	SLT 801 Altiplano	Varias (Construcción y otras)	1,267.2	467.3	342.8	222.2	689.6	54.4	34.3	27.1	17.6	51.9
127	SLT 802 Tamaulipas	Construcción	808.3		502.1					62.1		
128	SLT 803 NOINE	Varias (Construcción y otras)	1,241.3	240.7	243.6	193.9	434.7	35.0	19.5	19.6	15.7	35.2
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar con cambio de alcance	985.1		353.6					35.9		
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,709.7	614.4	615.7	186.3	800.7	46.8	35.9	63.4	10.9	46.8
	Aprobados en 2004		4,494.4	354.0	1,453.9	496.7	850.8	18.9				
132	CE La Venta II	Construcción	1,189.2	186.3	375.7	331.2	517.4	43.5	15.4	82.9	27.9	43.3
136	LT Red Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Construcción	90.3		56.1	25.1	25.1	27.8		62.2	28.3	28.3
138	SE 911 Noroeste	Fallo y adjudicación	118.0		17.7					15.0		
139	SE 912 División Oriente	Fallo y adjudicación	117.1		17.9					15.0		
140	SE 914 División Centro Sur	Por licitar con cambio	311.7		46.8					15.0		
141	SE 915 Occidental	Por licitar con cambio	178.0		26.7					15.0		
142	SLT 901 Pacífico	Fallo y adjudicación	794.8		257.1					32.3		
143	SLT 902 Istmo	Fallo y adjudicación	744.6		372.4					50.0		
144	SLT 903 Cabo - Norte	Construcción	950.6	167.8	283.7	140.5	308.3	32.4	17.7	29.8	14.8	32.5
	Aprobados 2005		9,628.1	75.2	2,243.8	78.4	153.6	1.6				
147	CCC Baja California	Fallo y adjudicación	1,899.7		189.1					21.9		
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	Fallo y adjudicación	416.1		291.3					70.0		
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	Construcción	588.4		411.9					70.0		
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Construcción	581.4		407.0					70.0		
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio	54.2		38.2					70.6		
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio	100.4		67.0					66.7		
156	RM Infiernillo	Por licitar sin cambio	184.5		43.7					23.7		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Por licitar sin cambio	1,295.4		0.1					0.0		
158	RM CT Puerto Libertad U4	Construcción	144.0	75.2	80.6	19.6	94.8	65.8	52.5	47.5	13.7	66.2
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Por licitar sin cambio de alcance	49.7		24.9					50.0		
160	CCC Samalayuca II	Por licitar sin cambio de alcance	11.9		6.6					55.6		

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

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico			
				Acumulada		2006		Acumulada		2006	
				2005 ^{3/}	Estim. ^{4/}	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	2005 ^{3/}	Estim. ^{4/}	Realizada (10)
161	RM CCC El Sauz	Por licitar sin cambio de alcance	56.6		28.3					50.0	
162	RM CCC Huinalá II	Por licitar sin cambio de alcance	20.9		9.3					44.4	
163	1004 SE Compensación Dinámica Área Central	Construcción	265.2		182.8	58.8	58.8	22.2		68.9	22.0
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio	342.4		44.3					13.0	
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	712.4		217.1					30.5	
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Fallo y adjudicación	1,570.3		20.0					10.2	
168	SLT 1001 de Transmisión Baja- Nogales	Construcción	273.9		166.9					60.9	
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	Por licitar sin cambio	1,060.8		14.8					10.2	
	Aprobados 2006		16,615.9		1,444.0						
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio	750.8		104.4						
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar sin cambio	556.9		222.8						
181	RM CN Laguna Verde	Por licitar sin cambio	7,664.9		189.8						
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Por licitar sin cambio	348.6		112.0						
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	Por licitar sin cambio	62.7		15.7						
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio	23.9		8.0						
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato- Laguna Verde	Por licitar sin cambio	1,171.0		1.5						
187	SE 1115 Compensación del Peninsular	Por licitar sin cambio	113.1		33.4						
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Por licitar sin cambio	1,700.5		268.8						
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio	168.7		9.9						
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio	105.6		1.4						
195	SE 1125 Distribución	Por licitar sin cambio	800.6		320.3						
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio	410.2		1.8						
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio	489.5		13.1						
199	SE 1129 Compensación Redes	Por licitar sin cambio	194.1		77.6						
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio	503.0		29.6						
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Por licitar sin cambio	1,239.2		25.9						
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Por licitar sin cambio	312.6		8.1						

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

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2005 ^{3./} (3)	2006			Acumulado 2005 ^{3./} (8)	2006			
					Estim. ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5) (7=6/2)		Estim. ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)	
	Inversión Condicionada		19,288.5	13,159.3	5,834.1	1,821.4	14,980.7	77.7				
	Aprobados en 2000		13,213.7	7,588.4	5,301.9	1,500.0	9,088.4	68.8				
20	CC Altamira V	Construcción	6,226.1	4,453.3	1,207.9	656.9	5,110.1	82.1	72.0	19.4	10.6	82.6
21	CC Tamazunchale	Construcción	6,987.6	3,135.1	4,094.0	843.2	3,978.3	56.9	44.9	58.6	12.1	57.0
	Aprobados en 2001		3,179.9	2,830.1	305.3	210.2	3,040.4	95.6				
25	CC Tuxpan V	Construcción	3,179.9	2,830.1	305.3	210.2	3,040.4	95.6	89.4	9.6	6.6	96.0
	Aprobados en 2002		2,894.8	2,740.8	227.0	111.1	2,851.9	98.5				
26	CC Valladolid III	Construcción	2,894.8	2,740.8	227.0	111.1	2,851.9	98.5	94.3	7.8	4.0	98.3

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

p./ Cifras preliminares.

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 3
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
 EN OPERACIÓN ^{p./j} _{1./j}**
En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)
Comisión Federal de Electricidad
Enero de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./j} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./j} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	4,797.6	1,461.7	315.4	3,020.5	4,820.1	1,786.6	293.5	2,740.0	-9.3
1 CG Cerro Prieto IV	73.3	12.9	0.0	60.4	84.5	9.3	0.0	75.2	24.5
2 CC Chihuahua	250.7	137.0	0.0	113.7	177.2	202.9	0.3	-26.0	-122.9
3 CCI Guerrero Negro II	14.5	2.1	0.0	12.4	2.7	3.3	0.0	-0.6	-104.8
4 CC Monterrey II	248.6	115.4	0.0	133.2	156.1	113.2	0.0	42.9	-67.8
5 CD Puerto San Carlos II	53.7	9.1	0.0	44.6	20.5	9.1	0.0	11.4	-74.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	267.9	157.3	0.0	110.6	151.4	204.1	0.0	-52.7	-147.6
7 CT Samalayuca II	292.8	140.5	12.3	140.0	248.5	219.0	10.4	19.1	-86.4
8 CG Tres Vírgenes	8.0	10.2	3.1	-5.3	1.6	8.5	2.9	-9.8	84.9
9 LT 211 Cable Submarino	74.0	75.8	10.6	-12.4	354.2	70.3	9.9	274.0	-0-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	99.6	16.2	35.5	47.9	170.8	15.0	32.9	122.9	156.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	64.8	19.8	7.6	37.4	93.5	19.1	7.1	67.3	79.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	97.1	19.4	30.4	47.3	168.6	18.7	28.1	121.8	157.5
13 SE 218 Noroeste	53.0	1.2	0.6	51.2	2.2	1.7	0.6	-0.1	-100.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	32.3	5.8	1.7	24.8	22.4	5.2	1.6	15.6	-37.1
15 SE 220 Oriental - Centro	42.8	16.5	12.7	13.6	96.9	15.4	11.8	69.7	412.5
16 SE 221 Occidental	46.8	15.4	11.5	19.9	89.1	15.1	10.6	63.4	218.6
17 LT 301 Centro	33.2	26.6	5.8	0.8	109.6	24.3	5.4	79.9	-0-
18 LT 302 Sureste	32.4	10.8	2.3	19.3	43.4	10.0	2.2	31.2	61.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	40.3	16.3	4.0	20.0	67.0	15.1	3.7	48.2	141.0
20 LT 304 Noroeste	25.8	1.0	0.0	24.8		0.7	0.0	-0.7	-102.8
21 SE 305 Centro - Oriente	40.5	1.5	0.0	39.0		1.2	0.0	-1.2	-103.1
22 SE 306 Sureste	46.1	27.0	6.5	12.6	113.5	25.1	6.0	82.4	-0-
23 SE 307 Noreste	22.4	1.0	0.0	21.4		1.1	0.0	-1.1	-105.1
24 SE 308 Noroeste	38.4	3.4	0.3	34.7	5.7	3.3	0.3	2.1	-93.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	82.8	40.4	7.9	34.5	73.2	77.5	11.7	-16.0	-146.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25.9	5.5	0.0	20.4	31.7	7.3	0.0	24.4	19.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	101.2	66.9	21.5	12.8	295.9	61.6	19.8	214.5	-0-
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	290.4	45.9	10.3	234.2	184.5	44.4	9.5	130.6	-44.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	48.8	6.9	1.4	40.5	27.2	6.4	1.3	19.5	-51.9
30 LT 411 Sistema Nacional	117.8	41.2	14.1	62.5	191.8	38.3	13.0	140.5	124.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	167.8	0.8	0.0	167.0		2.6	0.0	-2.6	-101.6
32 SE 401 Occidental - Central	25.3	37.0	14.0	-25.7	206.5	34.4	13.0	159.1	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	34.4	4.8	2.1	27.5	25.5	4.7	2.0	18.8	-31.6
34 SE 403 Noreste	40.7	36.8	9.2	-5.3	185.5	34.3	8.6	142.6	-0-
35 SE 404 Noroeste - Norte	25.2	25.8	5.9	-6.5	126.9	23.9	5.5	97.5	-0-
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	3.9	0.3	0.0	3.6		0.4	0.0	-0.4	-111.1
37 SE 410 Sistema Nacional	148.5	86.8	38.6	23.1	409.5	81.8	35.9	291.8	-0-
38 CC El Sauz, conversión de TG a CC	216.3	106.7	0.0	109.6	101.0	38.0	0.0	63.0	-42.5
39 LT 414 Norte - Occidental	52.0	31.3	13.9	6.8	150.0	28.4	12.8	108.8	-0-

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
40 LT 502 Oriental - Norte	16.2	2.4	1.9	11.9	14.4	2.4	1.9	10.1	-15.1
41 LT 506 Saltillo-Cañada	306.1	2.3	0.0	303.8		1.8	0.0	-1.8	-100.6
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	10.6	4.0	3.3	3.3	25.3	4.6	3.2	17.5	430.3
44 SE 412 Compensación Norte	16.1	0.4	0.0	15.7		0.5	0.0	-0.5	-103.2
45 SE 413 Noroeste - Occidental	23.4	18.5	17.1	-12.2	129.9	19.5	17.1	93.3	-0-
46 SE 503 Oriental	10.4	0.2	0.0	10.2	12.7	0.2	0.0	12.5	22.5
47 SE 504 Norte - Occidental	19.0	9.0	3.5	6.5	49.6	8.5	3.2	37.9	483.1
48 CCI 48 CCI Baja California Sur	23.0	10.0	0.0	13.0	0.2	1.6	0.0	-1.4	-110.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental	65.4	2.2	0.0	63.2		1.3	0.0	-1.3	-102.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte	39.0	1.9	0.0	37.1		1.3	0.0	-1.3	-103.5
51 LT 612 Subtransmisión Norte _ Noreste	35.1	1.7	1.2	32.2	9.2	1.5	1.2	6.5	-79.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	13.2	0.1	0.0	13.1		0.0	0.0	0.0	n.a.
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	4.0	0.3	0.0	3.7		0.3	0.0	-0.3	-108.1
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	12.5	0.5	0.0	12.0		0.1	0.0	-0.1	-100.8
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	17.2	0.1	0.0	17.1		0.2	0.0	-0.2	-101.2
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	41.9	0.8	0.0	41.1		2.6	0.0	-2.6	-106.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	13.0	0.3	0.0	12.7		0.2	0.0	-0.2	-101.6
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	28.5	10.1	4.6	13.8	59.9	1.3	0.0	58.6	324.6
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC					37.8	100.8		-63.0	n.a.
66 LT 710 Red de transmisión asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0		0.8	0.0	-0.8	n.a.
67 LT 711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	13.9	0.7	0.0	13.2		0.1	0.0	-0.1	-100.8
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	35.6	1.4	0.0	34.2	2.0	1.1	0.0	0.9	-97.4
70 LT Rivera Maya	28.1	0.4	0.0	27.7		0.5	0.0	-0.5	-101.8
71 PR Presa reguladora Amata	7.4	0.4	0.0	7.0	3.8	0.0	0.0	3.8	-45.7
72 RM Adolfo López Mateos	13.7	0.0	0.0	13.7	46.0	18.3	0.0	27.7	102.2
74 RM Botello	1.2	0.0	0.0	1.2	2.8	1.8	0.0	1.0	-16.7
75 RM Carbón II	321.0	0.0	0.0	321.0	19.4	5.5	0.0	13.9	-95.7
77 RM Dos Bocas	7.1	0.0	0.0	7.1	29.3	20.4	0.0	8.9	25.4
78 RM CT Emilio Portes Gil	2.0	0.0	0.0	2.0	1.9	1.0	0.0	0.9	-55.0
80 RM Gómez Palacio	4.9	0.0	0.0	4.9	48.3	39.3	0.0	9.0	83.7
83 RM Ixtaczoquitlán	0.6	0.0	0.0	0.6	1.3	0.9	0.0	0.4	-33.3
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	12.2	0.0	0.0	12.2	54.2	21.5	0.0	32.7	168.0
90 RM CT Puerto Libertad	3.2	0.0	0.0	3.2	6.6	5.0	0.0	1.6	-50.0
92 RM Salamanca	13.0	0.0	0.0	13.0	31.6	8.7	0.0	22.9	76.2
93 RM Tuxpango	8.3	0.0	0.0	8.3	20.4	3.3	0.0	17.1	106.0

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
94 RM CT Valle de México	58.2	0.0	0.0	58.2	6.9	2.7	0.0	4.2	-92.8
95 SE Norte	14.1	11.5	0.0	2.6	2.0	0.2	0.0	1.8	-30.8
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	13.0	0.1	0.0	12.9		0.2	0.0	-0.2	-101.6
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	29.0	0.7	0.0	28.3		1.5	0.0	-1.5	-105.3
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	3.3	0.1	0.0	3.2		0.1	0.0	-0.1	-103.1
104 SLT 706 Sistema Norte	28.0	0.7	0.0	27.3		2.4	0.0	-2.4	-108.8
105 SLT 709 Sistemas Sur	97.1	1.6	0.0	95.5	1.0	3.3	0.0	-2.3	-102.4
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	8.1	0.0	0.0	8.1	15.0	4.6	0.0	10.4	28.4

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

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

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./}	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./}	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
Total	4,797.1	977.5	153.6	3,666.0	4,619.1	1,033.7	139.4	3,446.0	-6.0
1 CG Cerro Prieto IV	73.3	13.0	18.4	41.9	70.5	4.8	16.8	48.9	16.7
2 CC Chihuahua	250.7	136.9	0.0	113.8	189.8	177.7	0.0	12.1	-89.4
3 CCI Guerrero Negro II	14.5	2.2	0.0	12.3	2.3	1.6	0.0	0.7	-94.3
4 CC Monterrey II	248.5	115.4	0.0	133.1	146.6	67.7	0.0	78.9	-40.7
5 CD Puerto San Carlos II	53.7	9.2	0.0	44.5	17.9	19.1	0.0	-1.2	-102.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	268.0	157.3	0.3	110.4	129.9	62.6	0.0	67.3	-39.0
7 CT Samalayuca II	292.7	295.3	115.7	-118.3	251.9	368.0	104.8	-220.9	86.7
8 CG Tres Vírgenes	8.0	3.4	0.0	4.6	1.6	1.6	0.0	0.0	n.a.
9 LT 211 Cable Submarino	74.0	0.0	0.0	74.0	20.0	0.2	0.0	19.8	-73.2
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	99.5	1.0	0.0	98.5	221.6	1.8	0.0	219.8	123.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	64.8	1.0	0.0	63.8	94.4	2.3	0.0	92.1	44.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	97.1	1.9	0.0	95.2	170.2	2.1	0.0	168.1	76.6
13 SE 218 Noroeste	53.0	1.1	0.0	51.9	2.2	1.4	0.0	0.8	-98.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	32.3	0.9	0.3	31.1	29.1	0.5	0.3	28.3	-9.0
15 SE 220 Oriental - Centro	42.9	1.7	0.0	41.2	97.8	1.5	0.0	96.3	133.7
16 SE 221 Occidental	46.7	1.6	0.0	45.1	90.0	1.9	0.0	88.1	95.3
17 LT 301 Centro	33.2	1.3	0.0	31.9	110.6	1.2	0.0	109.4	242.9
18 LT 302 Sureste	32.3	0.8	0.0	31.5	43.8	1.1	0.0	42.7	35.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	40.3	0.5	0.0	39.8	87.0	0.6	0.0	86.4	117.1
20 LT 304 Noroeste	25.9	1.0	0.0	24.9		1.0	0.0	-1.0	-104.0
21 SE 305 Centro - Oriente	40.5	22.2	11.1	7.2	241.6	20.1	10.2	211.3	-0.
22 SE 306 Sureste	46.1	1.4	0.0	44.7	114.6	1.1	0.0	113.5	153.9
23 SE 307 Noreste	22.3	1.0	0.0	21.3		0.9	0.0	-0.9	-104.2
24 SE 308 Noroeste	38.4	2.1	0.0	36.3	7.4	1.8	0.0	5.6	-84.6
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	82.8	21.8	0.0	61.0	65.4	16.2	0.0	49.2	-19.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25.8	5.6	0.0	20.2	18.8	1.2	0.0	17.6	-12.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	101.2	1.1	0.0	100.1	384.0	1.1	0.0	382.9	282.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	290.4	1.8	0.0	288.6	239.4	3.8	0.0	235.6	-18.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	48.9	0.2	0.0	48.7	35.2	0.4	0.0	34.8	-28.5
30 LT 411 Sistema Nacional	117.8	1.0	0.0	116.8	193.6	1.4	0.0	192.2	64.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	167.8	0.8	0.0	167.0		2.8	0.0	-2.8	-101.7
32 SE 401 Occidental - Central	25.3	0.7	0.0	24.6	11.7	0.6	0.0	11.1	-54.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular	34.4	2.0	0.6	31.8	3.1	1.9	0.6	0.6	-98.1
34 SE 403 Noreste	40.7	0.8	0.0	39.9	10.5	0.7	0.0	9.8	-75.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	25.3	0.7	0.0	24.6	7.2	0.6	0.0	6.6	-73.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	3.9	0.3	0.0	3.6		0.4	0.0	-0.4	-111.1
37 SE 410 Sistema Nacional	148.4	4.7	0.0	143.7	531.4	4.5	0.0	526.9	266.7
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	216.2	106.7	0.0	109.5	170.9	57.8	0.0	113.1	3.3
39 LT 414 Norte - Occidental	51.9	0.9	0.0	51.0	194.6	0.8	0.0	193.8	280.0

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
40 LT 502 Oriental - Norte	16.2	0.3	0.0	15.9	12.2	0.5	0.0	11.7	-26.4
41 LT 506 Saltillo-Cañada	306.1	2.3	0.0	303.8		2.1	0.0	-2.1	-100.7
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	10.6	0.4	0.0	10.2	32.8	1.1	0.0	31.7	210.8
44 SE 412 Compensación Norte	16.1	0.5	0.0	15.6		0.4	0.0	-0.4	-102.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	23.4	0.6	0.0	22.8	168.6	1.3	0.0	167.3	-0-
46 SE 503 Oriental	10.4	0.3	0.0	10.1	7.0	0.2	0.0	6.8	-32.7
47 SE 504 Norte - Occidental	19.0	0.4	0.0	18.6	2.8	0.5	0.0	2.3	-87.6
48 CCI 48 CCI Baja California Sur I	23.0	22.2	7.2	-6.4	14.9	20.0	6.7	-11.8	84.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental	65.4	2.3	0.0	63.1		1.8	0.0	-1.8	-102.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte	39.0	1.9	0.0	37.1		1.8	0.0	-1.8	-104.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte _ Noreste	35.1	0.4	0.0	34.7	11.9	0.2	0.0	11.7	-66.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	13.2	0.0	0.0	13.2		0.0	0.0	0.0	n.a.
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	4.0	0.2	0.0	3.8	0.0	0.4	0.0	-0.4	-110.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	12.5	0.4	0.0	12.1	0.0	0.2	0.0	-0.2	-101.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	17.3	0.1	0.0	17.2		0.3	0.0	-0.3	-101.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	41.9	0.7	0.0	41.2		2.2	0.0	-2.2	-105.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	13.0	0.4	0.0	12.6		0.1	0.0	-0.1	-100.8
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	28.5	5.3	0.0	23.2	58.3	0.6	0.0	57.7	148.7
61 CC Hermosillo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	43.1	0.0	0.0	n.a.
66 LT 710 Red de transmisión asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0		1.1	0.0	-1.1	n.a.
67 LT 711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	13.9	0.7	0.0	13.2		0.1	0.0	-0.1	-100.8
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	35.6	1.4	0.0	34.2	2.0	1.3	0.0	0.7	-98.0
70 LT Rivera Maya	28.1	0.4	0.0	27.7		0.7	0.0	-0.7	-102.5
71 PR Presa reguladora Amata	7.4	0.4	0.0	7.0	3.7	0.0	0.0	3.7	-47.1
72 RM Adolfo López Mateos	13.8	0.0	0.0	13.8	44.3	19.6	0.0	24.7	79.0
74 RM Botello	1.2	0.0	0.0	1.2	2.5	0.6	0.0	1.9	58.3
75 RM Carbón II	321.0	0.0	0.0	321.0	17.3	5.3	0.0	12.0	-96.3
77 RM Dos Bocas	7.1	0.0	0.0	7.1	26.1	19.0	0.0	7.1	0.0
78 RM CT Emilio Portes Gil	2.0	0.0	0.0	2.0	1.7	1.2	0.0	0.5	-75.0
80 RM Gómez Palacio	4.9	0.0	0.0	4.9	30.5	22.5	0.0	8.0	63.3
83 RM Ixtaczoquitlán	0.6	0.0	0.0	0.6	0.5	0.1	0.0	0.4	-33.3
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	12.2	0.0	0.0	12.2	54.2	20.4	0.0	33.8	177.0
90 RM CT Puerto Libertad	3.2	0.0	0.0	3.2	5.9	4.8	0.0	1.1	-65.6
92 RM Salamanca	13.0	0.0	0.0	13.0	32.0	8.3	0.0	23.7	82.3
93 RM Tuxpango	8.2	0.0	0.0	8.2	18.2	0.4	0.0	17.8	117.1

**CUADRO 3 DE 3
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
 EN OPERACIÓN ^{p./ 1./}**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la
 Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
Comisión Federal de Electricidad
Febrero de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
94 RM CT Valle de México	58.2	0.0	0.0	58.2	6.1	3.3	0.0	2.8	-95.2
95 SE Norte	14.1	11.5	0.0	2.6	2.5	0.1	0.0	2.4	-7.7
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	13.0	0.0	0.0	13.0		0.2	0.0	-0.2	-101.5
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	29.0	0.7	0.0	28.3	0.0	1.3	0.0	-1.3	-104.6
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	3.2	0.1	0.0	3.1	0.0	0.1	0.0	-0.1	-103.2
104 SLT 706 Sistema Norte	28.0	0.7	0.0	27.3		2.2	0.0	-2.2	-108.1
105 SLT 709 Sistemas Sur	97.1	1.6	0.0	95.5		3.0	0.0	-3.0	-103.1
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	8.1	0.0	0.0	8.1	13.4	4.5	0.0	8.9	9.9

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

CUADRO 1 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{p./j. 1./j.}
 En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)
 Comisión Federal de Electricidad
 Marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./j.} (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./j.} (8=5-6-7)	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
Total	4,974.5	1,571.8	542.9	2,859.8	5,183.4	1,573.2	458.9	3,151.3	10.2
1 CG Cerro Prieto IV	73.2	12.9	0.0	60.3	70.1	12.7	0.0	57.4	-4.8
2 CC Chihuahua	250.7	137.0	0.0	113.7	214.0	146.3	0.0	67.7	-40.5
3 CCI Guerrero Negro II	14.5	2.1	0.0	12.4	2.6	3.3	0.0	-0.7	-105.6
4 CC Monterrey II	248.6	115.4	0.0	133.2	190.3	2.4	0.0	187.9	41.1
5 CD Puerto San Carlos II	53.7	9.1	0.3	44.3	20.4	9.8	0.3	10.3	-76.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	267.9	157.2	0.0	110.7	151.4	89.9	0.0	61.5	-44.4
7 CT Samalayuca II	292.7	140.5	149.9	2.3	275.0	186.9	72.0	16.1	-0-
8 CG Tres Vírgenes	8.0	3.5	0.0	4.5	1.8	3.2		-1.4	-131.1
9 LT 211 Cable Submarino	73.9	0.0	0.0	73.9		0.4		-0.4	-100.5
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	99.6	1.0	0.0	98.6		3.6		-3.6	-103.7
11 LT 216 y 217 Noroeste	64.8	1.0	0.3	63.5		4.7	0.3	-5.0	-107.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	97.0	2.0	0.3	94.7		3.8	0.6	-4.4	-104.6
13 SE 218 Noroeste	53.0	1.2	0.0	51.8	2.2	2.5		-0.3	-100.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	32.4	0.9	0.0	31.5		0.9		-0.9	-102.9
15 SE 220 Oriental - Centro	42.8	1.8	0.3	40.7		2.6	0.3	-2.9	-107.1
16 SE 221 Occidental	46.8	1.7	0.0	45.1		3.4		-3.4	-107.5
17 LT 301 Centro	33.2	3.0	0.8	29.4		4.0	0.8	-4.8	-116.3
18 LT 302 Sureste	32.4	0.9	0.0	31.5		2.2		-2.2	-107.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	40.4	0.5	0.0	39.9		1.3		-1.3	-103.3
20 LT 304 Noroeste	25.8	17.1	8.6	0.1	112.0	17.6	8.3	86.1	-0-
21 SE 305 Centro - Oriente	40.5	1.5	0.0	39.0		1.7		-1.7	-104.4
22 SE 306 Sureste	46.1	1.3	0.0	44.8		2.0		-2.0	-104.5
23 SE 307 Noreste	22.3	14.9	7.4	0.0	96.6	14.9	7.1	74.6	n.a.
24 SE 308 Noroeste	38.5	21.6	10.4	6.5	121.3	21.9	10.0	89.4	-0-
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	82.6	27.9	2.5	52.2	61.6	35.3	2.4	23.9	-54.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25.8	24.6	16.0	-14.8	76.4	21.3	16.0	39.1	-364.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	101.2	1.1	0.0	100.1		2.1		-2.1	-102.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	290.5	79.3	38.6	172.6	103.1	80.6	36.6	-14.1	-108.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	48.8	0.3	0.0	48.5		0.9		-0.9	-101.9
30 LT 411 Sistema Nacional	117.9	11.8	0.0	106.1		12.9	4.1	-17.0	-116.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	167.8	58.9	24.2	84.7	373.0	59.0	22.3	291.7	244.4
32 SE 401 Occidental - Central	25.3	0.8	0.0	24.5		1.1		-1.1	-104.5
33 SE 402 Oriental - Peninsular	34.4	7.6	3.0	23.8	10.1	7.9	2.8	-0.6	-102.5
34 SE 403 Noreste	40.7	0.9	0.0	39.8		1.3		-1.3	-103.3
35 SE 404 Noroeste - Norte	25.3	0.8	0.0	24.5		1.0		-1.0	-104.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	3.9	0.6	0.1	3.2	1.8	0.8	0.1	0.9	-71.9
37 SE 410 Sistema Nacional	148.4	14.8	5.2	128.4		17.4	4.8	-22.2	-117.3
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	216.3	106.6	0.0	109.7	200.1	4.8		195.3	78.0
39 LT 414 Norte - Occidental	52.0	0.9	0.0	51.1		1.6		-1.6	-103.1

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./J} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./J} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
40 LT 502 Oriental - Norte	16.2	4.6	3.6	8.0	5.4	5.3	3.6	-3.5	-143.8
41 LT 506 Saltillo-Cañada	306.1	35.2	13.7	257.2	211.6	34.6	12.6	164.4	-36.1
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	10.7	0.5	0.0	10.2		2.1		-2.1	-120.6
44 SE 412 Compensación Norte	16.1	0.5	0.0	15.6	2.0	0.7		1.3	-91.7
45 SE 413 Noroeste - Occidental	23.4	13.8	5.5	4.1		14.4	5.1	-19.5	-0-
46 SE 503 Oriental	10.4	0.3	0.0	10.1	21.8	0.4		21.4	111.9
47 SE 504 Norte - Occidental	19.0	0.4	0.0	18.6		0.8		-0.8	-104.3
48 CCI 48 CCI Baja California Sur I	23.0	9.9	0.0	13.1	15.0	3.0		12.0	-8.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental	65.4	71.2	32.7	-38.5	467.3	72.7	29.5	365.1	-0-
50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte	39.0	59.8	48.8	-69.6	506.7	61.7	48.8	396.2	-0-
51 LT 612 Subtransmisión Norte _ Noreste	35.1	2.7	1.9	30.5		2.8	1.9	-4.7	-115.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	13.2	11.4	9.5	-7.7	84.6	11.4	9.5	63.7	-0-
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	4.0	2.7	1.4	-0.1	15.0	3.3	1.2	10.5	-0-
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	12.5	13.0	7.6	-8.1	88.6	13.0	7.2	68.4	-0-
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	17.2	12.2	5.0	0.0	77.6	11.6	4.6	61.4	n.a.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	41.9	3.5	1.2	37.2	17.9	6.7	1.1	10.1	-72.8
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	13.0	4.4	1.9	6.7	24.2	4.2	1.7	18.3	173.1
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	28.5	32.9	14.8	-19.2	57.8	35.0	14.3	8.5	-144.3
61 CC Hermosillo conversión de TG a CC	144.4	64.8	10.1	69.5	96.4	104.8	10.1	-18.5	-126.6
66 LT 710 Red de transmisión asociada a Altamira V	11.7	2.3		9.4	11.7	4.7		7.0	-25.5
67 LT 711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	13.9	12.5	9.8	-8.4	87.0	12.0	9.8	65.2	-0-
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	35.6	1.4	0.0	34.2	2.2	2.6		-0.4	-101.2
70 LT Rivera Maya	28.1	21.5	17.8	-11.2	184.6	22.5	17.8	144.3	-0-
71 PR Presa reguladora Amata	7.4	7.7	3.4	-3.7	3.6	7.2	3.1	-6.7	81.1
72 RM Adolfo López Mateos	13.7	16.9	8.0	-11.2	47.5	37.4	7.2	2.9	-125.9
74 RM Botello	1.2	0.0	0.0	1.2	2.7	0.2		2.5	108.3
75 RM Carbón II	321.0	2.1	1.8	317.1	18.9	3.9	1.8	13.2	-95.8
77 RM Dos Bocas	7.2	0.0	0.0	7.2	28.6	16.0		12.6	75.0
78 RM CT Emilio Portes Gil	2.0	0.0	0.0	2.0	1.9	1.3		0.6	-70.0
80 RM Gómez Palacio	4.9	0.0	0.0	4.9	36.4	27.6		8.8	79.6
83 RM Ixtaczoquitlán	0.6	0.0	0.0	0.6	0.8	0.3		0.5	-16.7
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	12.2	13.9	6.6	-8.3	60.3	50.1	10.2	0.0	n.a.
90 RM CT Puerto Libertad	3.3	7.1	3.4	-7.2	6.5	11.9	3.0	-8.4	16.7
92 RM Salamanca	13.0	8.7	4.1	0.2	34.3	24.2	6.7	3.4	-0-
93 RM Tuxpango	8.2	8.8	4.1	-4.7	19.9	9.7	3.7	6.5	-238.3

**CUADRO 3 DE 3
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
 EN OPERACIÓN ^{p./ 1./}**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la
 Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
Comisión Federal de Electricidad
Marzo de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
94 RM CT Valle de México	58.3	0.0	0.0	58.3	6.7	3.3	3.4	-94.2	
95 SE Norte	14.1	16.0	2.1	-4.0	3.1	4.6	1.9	-3.4	
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	13.0	2.0	0.9	10.1	11.7	2.2	0.8	8.7	
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	29.0	24.8	11.4	-7.2	163.4	26.4	10.3	126.7	
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	3.2	4.0	1.8	-2.6	22.3	4.1	1.6	16.6	
104 SLT 706 Sistema Norte	28.0	42.6	19.9	-34.5	278.7	46.2	18.0	214.5	
105 SLT 709 Sistemas Sur	97.1	46.2	21.2	29.7	339.3	62.2	21.8	255.3	
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	8.1	0.0	0.0	8.1	14.7	9.6	0.2	4.9	
108 LT 807 Durango 1	11.0	2.1	0.2	8.7	11.0	2.1	0.2	8.7	
64 LT Líneas Centro	9.9	2.4	0.8	6.7	9.9	2.4	0.8	6.7	

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./} (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto ^{2./} (8=5-6-7)	
		Programable	No programable			Programable	No programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
Total	14,569.2	4,011.1	1,011.9	9,546.2	14,622.6	4,393.5	891.8	9,337.3	-2.2
1 CG Cerro Prieto IV	219.8	38.8	18.4	162.6	225.1	26.8	16.8	181.5	11.6
2 CC Chihuahua	752.1	410.9	0.0	341.2	581.0	526.9	0.3	53.8	-84.2
3 CCI Guerrero Negro II	43.5	6.4	0.0	37.1	7.6	8.2	0.0	-0.6	-101.6
4 CC Monterrey II	745.7	346.2	0.0	399.5	493.0	183.3	0.0	309.7	-22.5
5 CD Puerto San Carlos II	161.1	27.4	0.3	133.4	58.8	38.0	0.3	20.5	-84.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	803.8	471.8	0.3	331.7	432.7	356.6	0.0	76.1	-77.1
7 CT Samalayuca II	878.2	576.3	277.9	24.0	775.4	773.9	187.2	-185.7	-0-
8 CG Tres Vírgenes	24.0	17.1	3.1	3.8	5.0	13.3	2.9	-11.2	-394.7
9 LT 211 Cable Submarino	221.9	75.8	10.6	135.5	374.2	70.9	9.9	293.4	116.5
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	298.7	18.2	35.5	245.0	392.4	20.4	32.9	339.1	38.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	194.4	21.8	7.9	164.7	187.9	26.1	7.4	154.4	-6.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	291.2	23.3	30.7	237.2	338.8	24.6	28.7	285.5	20.4
13 SE 218 Noroeste	159.0	3.5	0.6	154.9	6.6	5.6	0.6	0.4	-99.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	97.0	7.6	2.0	87.4	51.5	6.6	1.9	43.0	-50.8
15 SE 220 Oriental - Centro	128.5	20.0	13.0	95.5	194.7	19.5	12.1	163.1	70.8
16 SE 221 Occidental	140.3	18.7	11.5	110.1	179.1	20.4	10.6	148.1	34.5
17 LT 301 Centro	99.6	30.9	6.6	62.1	220.2	29.5	6.2	184.5	197.1
18 LT 302 Sureste	97.1	12.5	2.3	82.3	87.2	13.3	2.2	71.7	-12.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	121.0	17.3	4.0	99.7	154.0	17.0	3.7	133.3	33.7
20 LT 304 Noroeste	77.5	19.1	8.6	49.8	112.0	19.3	8.3	84.4	69.5
21 SE 305 Centro - Oriente	121.5	25.2	11.1	85.2	241.6	23.0	10.2	208.4	144.6
22 SE 306 Sureste	138.3	29.7	6.5	102.1	228.1	28.2	6.0	193.9	89.9
23 SE 307 Noreste	67.0	16.9	7.4	42.7	96.6	16.9	7.1	72.6	70.0
24 SE 308 Noroeste	115.3	27.1	10.7	77.5	134.4	27.0	10.3	97.1	25.3
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	248.2	90.1	10.4	147.7	200.2	129.0	14.1	57.1	-61.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	77.5	35.7	16.0	25.8	126.9	29.8	16.0	81.1	214.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	303.6	69.1	21.5	213.0	679.9	64.8	19.8	595.3	179.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	871.3	127.0	48.9	695.4	527.0	128.8	46.1	352.1	-49.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	146.5	7.4	1.4	137.7	62.4	7.7	1.3	53.4	-61.2
30 LT 411 Sistema Nacional	353.5	54.0	14.1	285.4	385.4	52.6	17.1	315.7	10.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	503.4	60.5	24.2	418.7	373.0	64.4	22.3	286.3	-31.6
32 SE 401 Occidental - Central	75.9	38.5	14.0	23.4	218.2	36.1	13.0	169.1	-0-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	103.2	14.4	5.7	83.1	38.7	14.5	5.4	18.8	-77.4
34 SE 403 Noreste	122.1	38.5	9.2	74.4	196.0	36.3	8.6	151.1	103.1
35 SE 404 Noroeste - Norte	75.8	27.3	5.9	42.6	134.1	25.5	5.5	103.1	142.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	11.7	1.2	0.1	10.4	1.8	1.6	0.1	0.1	-99.0
37 SE 410 Sistema Nacional	445.3	106.3	43.8	295.2	940.9	103.7	40.7	796.5	169.8
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	648.8	320.0	0.0	328.8	472.0	100.6	0.0	371.4	13.0
39 LT 414 Norte - Occidental	155.9	33.1	13.9	108.9	344.6	30.8	12.8	301.0	176.4

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]		
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./j.} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./j.} (8=5-6-7)			
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)				
40	LT	502 Oriental - Norte	48.6	7.3	5.5	35.8	32.0	8.2	5.5	18.3	-48.9
41	LT	506 Saltillo-Cañada	918.3	39.8	13.7	864.8	211.6	38.5	12.6	160.5	-81.4
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	31.9	4.9	3.3	23.7	58.1	7.8	3.2	47.1	98.7
44	SE	412 Compensación Norte	48.3	1.4	0.0	46.9	2.0	1.6	0.0	0.4	-99.1
45	SE	413 Noroeste - Occidental	70.2	32.9	22.6	14.7	298.5	35.2	22.2	241.1	-0-
46	SE	503 Oriental	31.2	0.8	0.0	30.4	41.5	0.8	0.0	40.7	33.9
47	SE	504 Norte - Occidental	57.0	9.8	3.5	43.7	52.4	9.8	3.2	39.4	-9.8
48	CCI	48 CCI Baja California Sur I	69.0	42.1	7.2	19.7	30.1	24.6	6.7	-1.2	-106.1
49	LT	609 Transmisión Noroeste Occidental	196.2	75.7	32.7	87.8	467.3	75.8	29.5	362.0	312.3
50	LT	610 Transmisión Noroeste Norte	117.0	63.6	48.8	4.6	506.7	64.8	48.8	393.1	-0-
51	LT	612 Subtransmisión Norte _ Noreste	105.3	4.8	3.1	97.4	21.1	4.5	3.1	13.5	-86.1
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	39.6	11.5	9.5	18.6	84.6	11.4	9.5	63.7	242.5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	12.0	3.2	1.4	7.4	15.0	4.0	1.2	9.8	32.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	37.5	13.9	7.6	16.0	88.6	13.3	7.2	68.1	325.6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	51.7	12.4	5.0	34.3	77.6	12.1	4.6	60.9	77.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	125.7	5.0	1.2	119.5	17.9	11.5	1.1	5.3	-95.6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	39.0	5.1	1.9	32.0	24.2	4.5	1.7	18.0	-43.8
60	CG	SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	85.5	48.3	19.4	17.8	176.0	36.9	14.3	124.8	-0-
61	CC	Hermosillo conversión de TG a CC	144.4	64.8	10.1	69.5	177.3	248.7	10.1	-81.5	-217.3
66	LT	710 Red de transmisión asociada a Altamira V	11.7	2.4	0.0	9.3	11.7	6.6	0.0	5.1	-45.2
67	LT	711 Red. Asoc. De Transmisión de la Laguna II	41.7	13.9	9.8	18.0	87.0	12.2	9.8	65.0	261.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	106.8	4.2	0.0	102.6	6.2	5.0	0.0	1.2	-98.8
70	LT	Rivera Maya	84.3	22.3	17.8	44.2	184.6	23.7	17.8	143.1	223.8
71	PR	Presa reguladora Amata	22.2	8.5	3.4	10.3	11.1	7.2	3.1	0.8	-92.2
72	RM	Adolfo López Mateos	41.2	16.9	8.0	16.3	137.8	75.3	7.2	55.3	239.3
74	RM	Botello	3.6	0.0	0.0	3.6	8.0	2.6	0.0	5.4	50.0
75	RM	Carbón II	963.0	2.1	1.8	959.1	55.6	14.7	1.8	39.1	-95.9
77	RM	Dos Bocas	21.4	0.0	0.0	21.4	84.0	55.4	0.0	28.6	33.6
78	RM	CT Emilio Portes Gil	6.0	0.0	0.0	6.0	5.5	3.5	0.0	2.0	-66.7
80	RM	Gómez Palacio	14.7	0.0	0.0	14.7	115.2	89.4	0.0	25.8	75.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	1.8	0.0	0.0	1.8	2.6	1.3	0.0	1.3	-27.8
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	36.6	13.9	6.6	16.1	168.7	92.0	10.2	66.5	313.0
90	RM	CT Puerto Libertad	9.7	7.1	3.4	-0.8	19.0	21.7	3.0	-5.7	-0-
92	RM	Salamanca	39.0	8.7	4.1	26.2	97.9	41.2	6.7	50.0	90.8
93	RM	Tuxpango	24.7	8.8	4.1	11.8	58.5	13.4	3.7	41.4	250.8

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto ^{2./} (8=5-6-7)	
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
94 RM CT Valle de México	174.7	0.0	0.0	174.7	19.7	9.3	0.0	10.4	-94.0
95 SE Norte	42.3	39.0	2.1	1.2	7.6	4.9	1.9	0.8	-33.3
98 SE 705 Capacitores (primera fase)	39.0	2.1	0.9	36.0	11.7	2.6	0.8	8.3	-76.9
99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte	87.0	26.2	11.4	49.4	163.4	29.2	10.3	123.9	150.8
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	9.7	4.2	1.8	3.7	22.3	4.3	1.6	16.4	343.2
104 SLT 706 Sistema Norte	84.0	44.0	19.9	20.1	278.7	50.8	18.0	209.9	-0-
105 SLT 709 Sistemas Sur	291.3	49.4	21.2	220.7	340.3	68.5	21.8	250.0	13.3
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	24.3	0.0	0.0	24.3	43.1	18.7	0.2	24.2	-0.4
108 LT 807 Durango 1	11.0	2.1	0.2	8.7	11.0	2.1	0.2	8.7	0.0
64 LT Líneas Centro	9.9	2.4	0.8	6.7	9.9	2.4	0.8	6.7	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 valores pueden ser negativos en virtud de que, a una fecha determinada, los pagos por concepto de amortización e intereses pueden ser mayores a los ingresos previstos en la misma fecha. Estos valores se compensan a lo largo del ejercicio fiscal cuando, de acuerdo con la programación de pagos, no hay egresos por los conceptos mencionados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2006

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	69,884.0	16,258.7	1,608.6	17,867.3	4,155.7	5,878.2	10,033.9	41,982.8	52,016.7
Cierres totales	65,878.5	16,011.6	1,444.1	17,455.7	3,917.6	5,474.8	9,392.4	39,030.3	48,422.7
1 CG Cerro Prieto IV	1,125.7	484.1	0.0	484.1	88.0	88.0	176.0	465.5	641.6
2 CC Chihuahua	3,021.5	1,061.6	0.0	1,061.6	235.9	235.9	471.8	1,488.1	1,959.9
3 CCI Guerrero Negro II	309.3	46.4	0.0	46.4	30.9	30.9	61.9	201.1	262.9
4 CC Monterrey II	3,606.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,606.7	3,606.7
5 CD Puerto San Carlos II	667.5	187.2	0.0	187.2	64.2	69.8	134.0	346.2	480.2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,353.6	524.1	0.0	524.1	143.5	155.1	298.6	2,530.9	2,829.5
7 CT Samalayuca II	7,638.7	3,825.6	148.0	3,973.6	443.4	600.2	1,043.6	2,621.5	3,665.2
8 CG Tres Vírgenes	198.2	38.5	6.4	44.9	19.3	25.7	44.9	108.4	153.3
9 LT 211 Cable Submarino	1,089.6	688.9	72.3	761.2	72.3	85.0	157.3	171.1	328.4
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,450.8	234.1	14.2	248.3	45.9	63.7	109.6	1,092.9	1,202.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,200.3	267.0	17.9	284.9	33.6	54.6	88.2	827.2	915.4
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,908.3	510.9	16.6	527.5	69.2	85.8	155.0	1,225.8	1,380.8
13 SE 218 Noroeste	551.8	201.7	0.0	201.7	44.4	47.9	92.3	257.9	350.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	368.1	218.6	4.7	223.3	34.2	40.4	74.6	70.3	144.9
15 SE 220 Oriental - Centro	684.6	213.0	14.0	227.0	34.1	52.1	86.1	371.5	457.6
16 SE 221 Occidental	789.9	197.6	13.1	210.7	42.4	55.2	97.7	481.5	579.2
17 LT 301 Centro	485.2	178.6	25.6	204.1	25.6	51.1	76.7	204.4	281.1
18 LT 302 Sureste	448.3	167.9	9.5	177.4	23.4	60.6	84.0	187.0	270.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	301.5	120.6	15.1	135.7	15.1	30.2	45.2	120.6	165.8
20 LT 304 Noroeste	307.4	123.0	15.4	138.3	15.4	30.7	46.1	123.0	169.1
21 SE 305 Centro - Oriente	397.4	159.0	19.9	178.8	19.9	39.7	59.6	159.0	218.6
22 SE 306 Sureste	490.1	196.0	24.5	220.5	24.5	49.0	73.5	196.0	269.5
23 SE 307 Noreste	265.1	106.1	13.3	119.3	13.3	26.5	39.8	106.1	145.8
24 SE 308 Noroeste	480.7	192.3	19.9	212.2	24.0	52.2	76.3	192.3	268.6
25 Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,454.5	290.8	23.4	314.2	122.2	145.6	267.7	872.6	1,140.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a FASE) ^{2/}	1,270.3	119.5	19.0	138.5	101.1	120.1	221.2	910.6	1,131.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,328.3	376.1	62.9	439.0	71.9	134.8	206.7	682.7	889.4
28 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	3,646.4	1,105.6	116.2	1,221.9	211.6	418.3	629.9	1,794.6	2,424.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	486.1	145.0	6.3	151.3	43.6	49.9	93.4	241.4	334.8
30 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,446.1	346.6	48.8	395.3	100.0	148.8	248.8	801.9	1,050.7
31 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,061.3	507.2	55.5	562.7	250.6	306.1	556.8	1,941.8	2,498.6
32 SE 401 Occidental - Central	700.5	199.5	34.7	234.2	38.3	73.0	111.4	354.9	466.3
33 SE 402 Oriental - Peninsular	843.8	201.5	11.9	213.4	72.5	84.4	156.9	473.5	630.4
34 SE 403 Noreste	789.7	281.3	34.4	315.6	47.2	81.5	128.7	345.4	474.1
35 SE 404 Noroeste - Norte	441.2	154.5	23.9	178.4	23.9	47.8	71.7	191.1	262.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.6	23.1	0.2	23.4	9.1	9.4	18.5	51.7	70.2
37 SE 410 Sistema Nacional	1,886.5	504.9	88.1	593.1	102.7	190.8	293.5	999.9	1,293.4
38 El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,254.8	230.3	0.0	230.3	115.2	115.2	230.3	794.2	1,024.5
39 LT 414 Norte - Occidental	715.4	120.9	29.0	149.9	42.5	71.5	114.1	451.5	565.5
40 LT 502 Oriental - Norte	166.8	14.6	6.3	20.9	10.4	16.7	27.1	118.8	145.9
41 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	2,739.8	516.5	31.5	548.0	242.5	274.0	516.5	1,675.3	2,191.8
43 Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/}	495.7	85.5	3.5	89.0	46.1	49.6	95.6	311.0	406.7
44 SE 412 Compensación Norte	239.6	59.9	0.0	59.9	24.0	24.0	47.9	131.8	179.7
45 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	641.6	78.3	30.5	108.8	33.6	64.2	97.8	435.0	532.8
46 SE 503 Oriental	233.1	58.3	0.0	58.3	23.3	23.3	46.6	128.2	174.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2006

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		
		hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)	
47	504 Norte - Occidental ^{2/}	492.1	99.3	8.2	107.5	41.0	49.2	90.2	294.4	384.6
48	CCI Baja California Sur I	610.1	16.4	11.8	28.1	44.5	56.3	100.8	481.1	581.9
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,373.7	68.7	68.7	137.4	68.7	137.4	206.1	1,030.3	1,236.3
52	613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	307.5	26.1	11.4	37.5	19.4	30.8	50.2	219.8	270.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	180.3	9.5	2.4	11.9	15.7	18.1	33.7	134.7	168.4
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	230.7	34.6	11.5	46.1	11.5	23.1	34.6	150.0	184.6
58	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	857.4	164.2	2.7	166.9	83.1	85.7	168.8	521.7	690.5
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	811.0	0.0	42.7	42.7	42.7	85.4	128.1	640.3	768.3
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^{2/}	232.3	23.2	11.6	34.8	11.6	23.2	34.8	162.6	197.4
69	707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	377.2	56.6	0.0	56.6	37.7	37.7	75.4	245.2	320.6
70	Riviera Maya ^{2/}	420.6	42.1	21.0	63.1	21.0	42.1	63.1	294.4	357.5
71	PR Presa Reguladora Amata	143.9	7.2	2.4	9.6	7.2	14.4	21.6	112.7	134.3
72	RM Adolfo López Mateos	328.0	8.4	16.8	25.2	16.8	33.6	50.5	252.3	302.8
74	RM Botello	69.2	3.5	0.0	3.5	6.9	6.9	13.8	51.9	65.7
75	RM CARBÓN II ^{2/}	126.7	8.4	2.1	10.5	10.6	12.7	23.2	92.9	116.2
77	RM Dos Bocas	156.9	7.8	0.0	7.8	15.7	15.7	31.4	117.7	149.1
78	RM Emilio Portes Gil	2.8	0.4	0.0	0.4	0.3	0.3	0.6	1.8	2.4
82	RM Huinalá	6.2	0.0	0.3	0.3	0.3	0.7	1.0	4.9	5.9
83	RM Ixtaczoquitlán	10.0	0.5	0.0	0.5	1.0	1.0	2.0	7.5	9.5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	523.6	13.9	26.8	40.7	26.8	53.7	80.5	402.4	482.9
90	RM CT Puerto Libertad	141.9	7.1	7.1	14.2	7.1	14.2	21.3	106.4	127.7
92	RM Salamanca	310.5	8.7	15.9	24.5	15.9	31.8	47.7	238.3	285.9
93	RM Tuxpango	186.8	1.1	8.7	9.8	10.8	19.6	30.4	146.6	177.0
94	RM CT Valle de México	63.1	3.2	0.0	3.2	6.3	6.3	12.6	47.3	59.9
95	SE Norte	83.1	0.0	4.4	4.4	4.4	8.7	13.1	65.6	78.7
98	SE Capacitores	36.9	1.8	1.8	3.7	1.8	3.7	5.5	27.7	33.3
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	480.5	24.0	24.0	48.0	24.0	48.0	72.1	360.3	432.4
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	73.0	0.0	3.8	3.8	3.8	7.7	11.5	57.6	69.1
105	SLT 705 Sistemas Sur	1,071.1	0.0	56.4	56.4	56.4	112.7	169.1	845.6	1,014.7
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,096.2	12.5	5.0	17.6	9.9	15.0	24.9	1,053.7	1,078.6

**CUADRO 3 DE 3
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRA ESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
 OPERACIÓN ^{p./}**
**En términos de los artículos 49, párrafo noveno y 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el
 Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06)**
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2006
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		hasta 2005 (2)	en 2006 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Cierres parciales	4,005.5	247.1	164.4	411.5	238.1	403.4	641.5	2,952.5	3,594.0
50 LT 610 Transmisión - Norte (Primer Fase)	1,423.0	128.9	57.7	186.6	84.6	142.3	226.9	1,009.5	1,236.3
51 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2./}	125.0	9.8	3.5	13.3	9.0	12.5	21.5	90.2	111.7
54 615 Subtransmisión Peninsular ^{2./}	246.3	11.6	12.6	24.2	12.6	25.2	37.7	184.4	222.1
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	75.8	0.0	4.0	4.0	4.0	8.0	12.0	59.9	71.8
60 SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	898.6	42.0	37.9	79.9	52.7	91.1	143.8	674.9	818.7
66 LT Red de Transmisión Asociada Altamira V	44.8	0.0	2.4	2.4	2.4	4.7	7.1	35.4	42.5
80 RM Gómez Palacio	211.6	7.9	2.4	10.3	18.5	21.4	39.9	161.4	201.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	104.1	5.2	0.0	5.2	10.4	10.4	20.8	78.1	98.9
105 SLT 709 Sistemas Sur	836.7	41.8	41.8	83.7	41.8	83.7	125.5	627.5	753.0
108 LT 807 Durango	39.7	0.0	2.1	2.1	2.1	4.2	6.3	31.3	37.6

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 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2006. Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	CG Cerro Prieto IV	119.5	25-Jul-00	01-Nov -15	15	3
2	CC Chihuahua	487.9	08-May -01	16-Nov -16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	488.4	17-Jun-04	30-Abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	713.1	17-Sep-00	01-Nov -15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	83.0	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	238.1	04-Jul-01	31-May -16	14	6
7	CT Samalayuca II	562.4	08-Ene-99	01-Nov -19	16	11
8	CG Tres Vírgenes	19.6	01-Jul-01	01-Abr-11	9	6
9	LT 211 Cable Submarino	59.9	31-Jul-99	15-Oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	41.8	19-Nov -99	15-Oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	34.0	03-Jun-99	15-Oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	24.9	07-Jul-99	31-Dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	35.0	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	29.6	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	19.3	14-May -99	15-Oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	23.6	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	18.9	03-Jul-01	30-Dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	19.1	03-Ago-01	30-Dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.1	02-Ago-01	15-Jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	6.2	11-May -01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	37.8	03-Jul-01	31-Ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	31.4	31-Ago-01	15-Jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	26.5	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	67.5	11-May -01	15-Jul-11	9	9
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	109.3	21-Nov -02	23-Jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,807.1	22-Sep-04	01-Jul-15	10	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	13,914.2	21-Jul-01	02-Dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,452.4	24-Oct-01	01-Abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,414.2	27-Sep-02	01-Abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,464.5	16-Ago-02	23-Sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,807.1	06-Nov -03	06-Nov -14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,103.1	19-Nov -02	19-Dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,391.1	13-Dic-02	01-Jun-15	12	0
34	SE 403 Noreste	3,128.7	20-Feb-02	12-Nov -12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,877.6	10-May -02	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	7,755.8	21-Abr-03	30-Dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	11,019.8	21-Ago-02	31-Dic-12	10	2
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,144.9	03-Dic-03	01-Oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	827.0	23-Jun-03	28-Oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	1,921.9	07-Jun-04	30-Jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,581.7	17-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,392.2	29-Ago-06	01-Ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,250.6	27-Oct-03	30-Dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	1,311.6	09-May -03	27-May -13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,954.6	09-Ene-04	30-Dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	1,467.2	11-Mar-03	01-May -15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,732.2	05-Mar-03	31-Ene-14	10	3

CUADRO 2 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 2001						
48	CCI Baja California Sur I	745.7	28-Jul-05	01-Ago-14	10	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,394.9	12-May-05	01-Ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,905.1	18-Oct-04	15-Dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,701.3	04-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,108.1	07-Sep-04	30-Dic-14	10	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,441.4	31-Ago-04	31-Oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,546.8	20-Nov-04	01-May-16	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	745.7	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,614.7	01-Oct-08	29-Mar-19	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,319.5	03-Sep-07	01-Dic-17	10	0
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental	4,535.9	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,459.9	25-Oct-05	01-Dic-15	10	0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,753.4	14-Jun-04	29-Jul-16	11	6
Autorizados en 2002						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,430.8	31-Dic-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,692.0	01-Feb-10	01-Feb-19	9	6
63	CH El Cajón	2,781.1	28-Feb-07	01-Nov-37	30	0
64	LT Líneas Centro	695.9	23-Feb-06	30-Dic-16	10	9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	7,832.1	24-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,035.3	17-Jun-05	01-Ago-16	9	6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,700.0	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,691.9	02-Feb-09	01-Feb-19	9	6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	4,967.0	03-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	5,829.3	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,041.5	22-Jul-05	01-Jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	261.1	04-Jun-05	25-Oct-15	10	5
73	RM Altamira	324.4	24-Sep-06	18-Abr-17	10	7
74	RM Botello	40.7	05-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	317.3	25-Oct-04	21-Feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	57.3	15-Ago-05	28-Dic-15	10	3
77	RM Dos Bocas	251.4	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.3	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	183.1	01-Dic-06	11-Abr-17	10	5
80	RM Gómez Palacio	119.4	15-Ago-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	32.0	03-Nov-05	12-Jul-15	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	33.3	09-Sep-05	08-Jul-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	24.9	28-May-06	01-May-18	10	9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	166.1	16-May-05	06-Dic-15	10	7
88	RM CT Monterrey	165.7	01-Oct-07	01-Jun-18	10	8
90	RM CT Puerto Libertad	51.1	14-Jul-05	21-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	59.5	08-Abr-06	01-Abr-16	10	4
92	RM Salamanca	317.4	07-Jun-05	14-Dic-15	10	6
93	RM Tuxpango	558.6	26-Oct-05	28-Sep-15	10	0
94	RM CT Valle de México	15.4	27-Feb-05	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	254.1	18-Sep-05	30-Dic-16	10	9
98	SE 705 Capacitores	1,653.1	21-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,863.8	09-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,504.5	21-Sep-06	01-Dic-17	11	0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,046.3	30-Abr-06	01-Dic-16	10	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	932.7	01-Ago-06	01-Oct-16	10	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2006

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

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	308.9	05-Oct-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,704.0	04-Ago-05	01-Feb-18	12	0
105	SLT 709 Sistemas Sur	13,395.3	16-Nov-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,734.0	06-Ago-06	25-Ago-16	10	0
107	CCI Baja California Sur II	715.3	15-Ene-07	11-Jul-17	10	0
108	LT 807 Durango I	4,079.8	11-Ene-06	01-Jul-17	11	0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,392.2	01-Dic-08	03-Dic-18	9	6
110	RM CCC Tula	77.9	16-Dic-05	08-Abr-15	10	1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	179.7	13-Sep-06	28-Jun-16	10	0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	100.0	26-Sep-05	15-Dic-15	10	5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	537.9	21-Jul-06	01-Nov-16	10	0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	170.0	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	82.6	08-Feb-08	30-Abr-17	10	6
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	199.7	01-Oct-08	01-Jun-19	10	8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	193.4	16-Nov-06	01-May-18	11	1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	333.4	03-May-07	01-May-16	10	3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	439.1	01-May-08	01-Oct-18	10	5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	171.6	01-Feb-08	01-Feb-18	10	0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,051.4	01-Abr-09	01-Oct-19	10	0
122	SE 811 Noroeste	195.4	25-Abr-06	30-Dic-15	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	167.4	07-Jul-06	30-Dic-15	9	6
124	SE 813 División Bajío	1,141.0	24-Jul-06	30-Dic-16	10	5
125	SE 814 División Jalisco	74.5	01-Dic-09	30-Dic-16	10	2
126	SLT 801 Altiplano	4,865.6	08-Sep-06	01-Dic-17	11	0
127	SLT 802 Tamaulipas	4,001.9	01-Abr-07	01-Oct-17	10	0
128	SLT 803 NOINE	3,418.5	25-Abr-06	01-Dic-20	14	0
129	SLT 805 El Occidente	4,549.0	03-Sep-07	01-Sep-18	12	0
130	SLT 806 Bajío	12,920.0	30-Mar-06	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004						
131	CCE Pacífico II y III	14,471.6	02-Abr-12	01-Abr-24	11	6
132	CE La Venta II	430.8	01-Nov-06	01-Jun-17	10	6
133	CH La Parota	2,811.0	01-Ene-11	01-Dic-41	30	0
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,471.6	01-Oct-12	02-Oct-23	10	0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,811.0	01-Jul-10	01-Jul-22	11	6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	430.8	10-Oct-06	01-Jun-16	10	0
138	SE 911 Noreste	242.4	02-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE 912 División Oriente	1,146.0	17-Ago-07	30-Dic-17	9	9
140	SE 914 División Centro Sur	333.3	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
141	SE 915 Occidental	626.3	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
142	SLT 901 Pacífico	5,613.4	01-Feb-08	01-Ago-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	6,751.9	01-May-07	01-Nov-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,225.1	25-Ago-06	01-Ene-16	9	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,471.6	01-Oct-12	03-Abr-23	10	0
Autorizados en 2005						
146	CH La Yesca	3,785.5	02-May-11	01-Nov-41	30	0
147	CCC Baja California	2,891.1	03-Mar-08	01-Mar-18	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	345.3	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	295.2	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	208.1	30-Oct-06	30-Nov-17	10	10

CUADRO 4 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/}

Proyecto ^{2/}		Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
151	SE 1006 Central - Sur	796.3	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
152	SE 1005 Noroeste	957.5	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0
153	RM Micos- Electroquímica	18.5	01-Jun-07	01-Jun-17	10	0
154	RM Portezuelo I y II	47.9	01-Jul-07	01-Jul-17	10	0
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	2,411.8	01-Nov-07	29-Dic-17	9	11
156	RM Infiernillo	150.3	01-Ago-07	01-Feb-19	11	6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	591.5	01-Nov-07	31-Dic-17	10	1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	38.1	25-Ago-06	01-Ago-17	10	0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.8	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
160	RM CCC Samalayuca II	75.2	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
161	RM CCC El Sauz	44.7	15-Nov-06	01-Jun-16	10	0
162	RM CCC Huinalá II	11.5	13-Oct-06	30-Abr-16	10	0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,419.4	20-Dic-06	01-Dic-16	10	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,753.9	01-Oct-08	01-Dic-18	10	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	4,872.7	01-Dic-07	27-Ago-18	10	0
166	SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	342.1	02-May-07	01-Nov-17	10	0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,872.7	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	1,048.0	14-Abr-07	01-Dic-17	10	0
169	CC Tuxpan Conversión de TG a CC	2,241.9	01-Ago-08	28-Ene-19	10	0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,785.5	01-Dic-10	01-Dic-20	9	6
Autorizados en 2006						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,458.7	03-Mar-09	03-Jun-19	10	0
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	4,727.8	01-Mar-09	01-Sep-19	10	0
174	CC Repotenciación Valle de México U-3	4,927.1	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
175	LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	7,390.2	01-Ene-19	01-Jul-19	9	1
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	5,458.7	02-Ene-09	02-Ene-18	9	0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	442.3	01-Jul-08	01-Ene-19	10	0
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	4,727.8	01-Ene-09	29-Jun-19	10	0
179	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	4,927.1	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	7,561.2	01-May-08	01-May-18	10	0
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	10,078.7	02-Feb-09	01-Feb-19	10	0
187	SE 1115 Compensación Peninsular	10,078.7	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	19.6	01-May-08	01-May-18	10	0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	884.6	04-Ago-08	01-Ago-18	10	0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,255.0	01-Oct-08	01-Oct-18	10	0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	8,295.4	03-Nov-08	02-Nov-18	10	0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	14,133.2	01-May-09	01-May-19	10	0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	819.2	02-Jun-08	01-Jun-18	10	0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,263.8	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0

1/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2006.

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

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA
 En términos de los artículos 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/}

Proyecto ^{2/}		Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	286.6	24-Abr-99	24-Nov -29	30	6
Autorizados en 1998						
2	CC Altamira II	2,483.7	14-May -02	14-Jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,483.7	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC Campeche	1,416.2	27-Jun-03	28-Jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	1,132.9	01-Oct-01	02-Nov -26	25	0
6	CT Mérida III	195.4	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	2,618.2	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	1,557.8	04-Oct-03	06-Nov -28	25	0
9	CC Río Bravo II	2,941.2	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC Mexicali	3,649.3	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC Saltillo	1,176.5	19-Nov -01	19-Nov -26	24	11
12	CC Tuxpan II	2,998.4	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	135.3	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	13,452.4	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	1,121.0	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	2,404.2	22-Abr-05	22-May -30	25	0
18	CC Río Bravo III	2,250.6	01-Abr-04	01-May -29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	13,914.2	23-May -03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000						
20	CC Altamira V	7,035.3	01-Nov -06	30-Nov -31	25	0
21	CC Tamazunchale	7,798.4	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001						
22	CC Agua Prieta II	1,614.7	01-Abr-09	21-Sep-34	25	0
24	CC Río Bravo IV	3,696.7	01-Abr-05	01-May -30	25	0
25	CC Tuxpan V	3,952.8	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002						
26	CC Valladolid III	3,221.4	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1
Autorizados en 2003						
27	CCC Tamazunchale II	6,392.2	01-Abr-09	01-May -34	25	1
Autorizados en 2005						
28	CCC Norte II	3,615.6	01-Abr-09	01-May -34	25	0
29	CCC Norte	2,411.8	01-Abr-08	01-May -33	25	0
30	CCC Central	2,005.5	01-Abr-09	01-May -34	25	0
Autorizados en 2006						
31	CE La Venta III	442.3	01-Sep-08	01-Ene-29	20	3
32	CT TG Baja California II	7,390.2	01-Abr-10	01-May -35	25	0

1/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2006.

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

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

En términos de los artículos 49, párrafo noveno, 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2005 (1)	PEF 2006 (2)	Variación % (3=2/1)		Monto	% Respecto PEF 2006 (6=5/2)	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
Total	178,058.3	173,961.2	-2.3	174,056.9	135,871.8	78.1	26,931.9	108,939.9
Inversión directa	101,747.6	98,556.1	-3.1	98,651.8	64,393.0	65.3	12,376.3	52,016.7
1 CG Cerro Prieto IV	1,125.7	1,125.7	0.0	1,125.7	641.6	57.0		641.6
2 CC Chihuahua	3,021.5	3,021.5	0.0	3,021.5	1,959.9	64.9		1,959.9
3 CCI Guerrero Negro II	299.2	290.3	-3.0	290.3	3,606.7	1,242.5		3,606.7
4 CC Monterrey II	3,606.7	3,606.7	0.0	3,606.7	480.2	13.3		480.2
5 CD Puerto San Carlos II	667.5	667.5	0.0	667.5	2,829.5	423.9		2,829.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,353.6	3,353.6	0.0	3,353.6	3,665.2	109.3		3,665.2
7 CT Samalayuca II	7,638.7	7,638.7	0.0	7,638.7	153.3	2.0		153.3
8 CG Tres Vírgenes	198.3	198.3	0.0	198.3	328.4	165.6		328.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,089.6	1,089.6	0.0	1,089.6	1,202.5	110.4		1,202.5
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,454.6	1,454.6	0.0	1,454.6	915.4	62.9		915.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,200.3	1,200.3	0.0	1,200.3	1,380.8	115.0		1,380.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,908.3	1,908.3	0.0	1,908.3	350.2	18.3		350.2
13 SE 218 Noroeste	551.8	551.8	0.0	551.8	144.9	26.3		144.9
14 SE 219 Sureste-Peninsular	368.1	368.1	0.0	368.1	457.6	124.3		457.6
15 SE 220 Oriental-Centro	684.6	684.6	0.0	684.6	579.2	84.6		579.2
16 SE 221 Occidental	789.9	789.9	0.0	789.9	262.9	33.3		262.9
17 LT 301 Centro	485.2	485.2	0.0	485.2	281.1	57.9		281.1
18 LT 302 Sureste	448.3	448.3	0.0	448.3	270.9	60.4		270.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	301.5	301.5	0.0	301.5	165.8	55.0		165.8
20 LT 304 Noroeste	307.4	307.4	0.0	307.4	169.1	55.0		169.1
21 SE 305 Centro-Oriente	397.4	397.4	0.0	397.4	218.6	55.0		218.6
22 SE 306 Sureste	490.1	490.1	0.0	490.1	269.5	55.0		269.5
23 SE 307 Noreste	265.1	265.1	0.0	265.1	145.8	55.0		145.8
24 SE 308 Noroeste	480.7	480.7	0.0	480.7	268.6	55.9		268.6
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,454.0	1,401.1	-3.6	1,401.1	1,140.3	81.4		1,140.3
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a FASE)	1,250.7	1,250.8	0.0	1,250.8	1,131.8	90.5		1,131.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,328.3	1,328.3	0.0	1,328.3	889.4	67.0		889.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,325.2	3,621.5	-16.3	3,621.5	2,424.6	66.9		2,424.6
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	486.1	486.1	0.0	486.1	334.8	68.9		334.8
30 LT 411 Sistema Nacional	1,477.0	1,477.0	0.0	1,477.0	1,050.7	71.1		1,050.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,452.5	3,452.5	0.0	3,452.5	2,498.6	72.4		2,498.6
32 SE 401 Occidental - Central	700.5	700.5	0.0	700.5	466.3	66.6		466.3
33 SE 402 Oriental - Peninsular	947.3	947.3	0.0	947.3	630.4	66.5		630.4
34 SE 403 Noreste	789.7	789.7	0.0	789.7	474.1	60.0		474.1
35 SE 404 Noroeste-Norte	441.2	441.2	0.0	441.2	262.7	59.6		262.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.6	93.6	0.0	93.6	70.2	75.0		70.2
37 SE 410 Sistema Nacional	1,886.5	1,886.5	0.0	1,886.5	1,293.4	68.6		1,293.4
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,239.9	1,239.9	0.0	1,239.9	1,024.5	82.6		1,024.5
39 LT 414 Norte-Occidental	715.4	715.4	0.0	715.4	565.5	79.1		565.5
40 LT 502 Oriental - Norte	217.2	217.2	0.0	217.2	145.9	67.2		145.9
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,899.8	2,609.8	-10.0	2,609.8	2,191.8	84.0		2,191.8
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	541.8	465.1	-14.1	465.1	406.7	87.4		406.7
44 SE 412 Compensación Norte	239.6	239.6	0.0	239.6	179.7	75.0		179.7

**CUADRO 2 DE 3
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
 ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./J}**

En términos de los artículos 49, párrafo noveno, 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1/J}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	711.1	711.1	0.0	711.1	532.8	74.9		532.8
46	SE	503 Oriental	354.1	354.1	0.0	354.1	174.9	49.4		174.9
47	SE	504 Norte - Occidental	488.0	483.1	-1.0	483.1	384.6	79.6		384.6
48	CCI	Baja California Sur I	610.1	610.1	0.0	610.1	581.9	95.4	0.0	581.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,359.2	1,887.3	-20.0	1,887.3	1,236.3	65.5	0.0	1,236.3
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I)	1,823.9	1,823.9	0.0	1,823.9	1,887.3	103.5	651.0	1,236.3
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	496.5	496.5	0.0	496.5	496.5	100.0	384.8	111.7
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	388.3	388.3	0.0	388.3	270.0	69.5		270.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	217.8	217.8	0.0	217.8	168.4	77.3		168.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	530.8	424.7	-20.0	424.7	222.1	52.3		222.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	267.8	230.7	-13.8	230.7	184.6	80.0		184.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	884.8	807.9	-8.7	807.9	690.5	85.5		690.5
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	477.1	477.1	0.0	477.1	1,367.6	286.7	1,295.8	71.8
60	SUV	SUV Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,731.0	1,731.0	0.0	1,731.0	1,731.0	100.0	912.3	818.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	838.7	838.7	0.0	838.7	768.3	91.6		768.3
63	CH	El Cajón	8,847.4	8,847.4	0.0	8,847.4	0.0	0.0		0.0
64	LT	Líneas Centro	158.5	174.4	10.0	174.4	42.5	24.3		42.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	931.8	931.8	0.0	931.8	0.0	0.0		0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,074.9	2,074.9	0.0	2,074.9	2,233.8	107.7	2,032.5	201.3
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	818.5	818.5	0.0	818.5	197.4	24.1		197.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	419.5	354.0	-15.6	354.0	320.6	90.6		320.6
70	LT	Riviera Maya	596.3	476.9	-20.0	476.9	357.5	75.0		357.5
71	PR	Presá Reguladora Amata	247.2	247.2	0.0	247.2	134.3	54.3		134.3
72	RM	Adolfo López Mateos	347.7	339.7	-2.3	339.7	302.8	89.1		302.8
73	RM	Altamira	481.7	463.3	-3.8	463.3	0.0	0.0		0.0
74	RM	Botello	69.2	69.2	0.0	69.2	65.7	95.0		65.7
75	RM	Carbón II	132.7	125.9	-5.1	125.9	116.2	92.3		116.2
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	214.2	206.0	-3.8	206.0	0.0	0.0		0.0
77	RM	Dos Bocas	160.2	156.9	-2.1	156.9	149.1	95.0		149.1
78	RM	Emilio Portes Gil	2.6	2.6	0.0	2.6	2.4	90.6		2.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,457.3	1,401.6	-3.8	1,401.6	0.0	0.0		0.0
80	RM	Gómez Palacio	322.4	322.4	0.0	322.4	220.0	68.2	121.1	98.9
82	RM	Huinalá	0.0	6.2		0.0	5.9	94.7	0.0	5.9
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.5	10.0	-13.1	10.0	9.5	95.0		9.5
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	536.0	536.0	0.0	536.0	482.9	90.1		482.9
90	RM	CT Puerto Libertad	146.4	146.4	0.0	146.4	127.7	87.2		127.7
91	RM	Punta Prieta	131.7	126.6	-3.8	126.6	0.0	0.0		0.0
92	RM	Salamanca	319.5	319.5	0.0	319.5	285.9	89.5		285.9
93	RM	Tuxpango	203.7	189.2	-7.1	189.2	177.0	93.6		177.0
94	RM	CT Valle de México	63.1	63.1	0.0	63.1	59.9	95.0		59.9
95	SE	Norte	109.1	104.9	-3.8	104.9	78.7	75.0		78.7
98	SE	705 Capacitores	66.4	66.4	0.0	66.4	33.3	50.0		33.3
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	918.9	735.1	-20.0	735.1	432.4	58.8		432.4
102	SLT	703 Noreste-Norte	391.3	391.3	0.0	391.3	0.0	0.0		0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	191.9	191.9	0.0	191.9	69.1	36.0		69.1

**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 49, párrafo noveno, 70, fracción XII, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006 (PEF 06), y 23, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2006
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-marzo de 2006
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2006) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2005	PEF 2006	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2006	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
105	SLT	705 Sistemas Sur	1,071.1	1,071.1	0.0	1,071.1	0.0		0.0	
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,469.3	1,975.4	-20.0	1,975.4	753.0		753.0	
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,085.0	1,667.6	-20.0	1,667.6	1,014.7		1,014.7	
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	846.4	811.5	-4.1	811.5	0.0	0.0	0.0	
107	CCI	Baja California Sur II	740.1	711.8	-3.8	711.8	811.5	114.0	811.5	0.0
108	LT	807 Durango	1,044.5	1,044.5	0.0	1,044.5	1,044.5	100.0	1,007.0	37.6
110	RM	CCC Tula	57.7	57.3	-0.8	57.3	57.3	100.0	57.3	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	301.7	345.6	14.5	345.6	345.6	100.0	345.6	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	243.6	243.6	0.0	345.6	1,078.6	442.8	0.0	1,078.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	339.9	390.6	14.9	390.6	390.6	100.0	390.6	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	341.0	341.2	0.1	341.2	341.2	100.0	341.2	0.0
118	RM	CT Póte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	172.1	238.8	38.7	238.8	238.8	100.0	238.8	0.0
124	SE	813 División Bajío	723.8	696.1	-3.8	696.1	696.1	100.0	696.1	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,362.7	1,362.7	0.0	1,362.7	1,362.7	100.0	1,362.7	0.0
128	SLT	803 None	1,290.7	1,241.3	-3.8	1,241.3	1,241.3	100.0	1,241.3	0.0
129	SLT	805 El Occidente	486.8	486.8	0.0	486.8	486.8	100.0	486.8	0.0
Inversión condicionada ^{2./}			76,310.7	75,405.1	-1.2	75,405.1	71,478.8	94.8	14,555.7	56,923.2
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Póte. Plutarco Elías Calles	3,927.3	3,927.3	0.0	3,927.3	2,380.3	60.6		2,380.3
2	CC	Altamira II	2,808.8	2,808.8	0.0	2,808.8	2,808.8	100.0		2,808.8
3	CC	Bajío	4,000.0	4,000.0	0.0	4,000.0	3,982.4	99.6		3,982.4
4	CC	Campeche	1,731.2	1,731.2	0.0	1,731.2	1,612.3	93.1		1,612.3
5	CC	Hermosillo	1,894.2	1,894.2	0.0	1,894.2	1,686.3	89.0		1,686.3
6	CT	Mérida III	2,224.7	2,224.7	0.0	2,224.7	1,845.4	83.0		1,845.4
7	CC	Monterrey III	2,818.8	2,818.8	0.0	2,818.8	2,641.3	93.7		2,641.3
8	CC	Naco-Nogales	1,759.5	1,759.5	0.0	1,759.5	1,725.1	98.0		1,725.1
9	CC	Río Bravo II	2,592.1	2,592.1	0.0	2,592.1	2,581.0	99.6		2,581.0
10	CC	Mexicali	3,868.8	3,868.8	0.0	3,868.8	3,695.8	95.5		3,695.8
11	CC	Saltillo	1,863.4	1,863.4	0.0	1,863.4	1,863.4	100.0		1,863.4
12	CC	Tuxpan II	3,308.9	3,308.9	0.0	3,308.9	3,217.1	97.2		3,217.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,301.3	3,301.3	0.0	3,301.3	3,247.3	98.4		3,247.3
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	414.1	414.1	0.0	414.1	177.9	42.9		177.9
15	CC	Altamira III y IV	6,664.4	5,876.4	-11.8	5,876.4	5,716.0	97.3		5,716.0
16	CC	Chihuahua III	1,990.5	1,851.2	-7.0	1,851.2	1,806.1	97.6		1,806.1
17	CC	La Laguna II	3,998.2	3,998.2	0.0	3,998.2	3,881.8	97.1		3,881.8
18	CC	Río Bravo III	2,885.8	2,907.5	0.8	2,907.5	2,907.5	100.0		2,907.5
19	CC	Tuxpan III y IV	6,570.0	6,570.0	0.0	6,570.0	6,044.7	92.0		6,044.7
20	CC	Altamira V	6,979.4	6,979.4	0.0	6,979.4	6,979.4	100.0	6,979.4	0.0
24	CC	Río Bravo IV	3,132.9	3,132.9	0.0	3,132.9	3,102.5	99.0		3,102.5
25	CC	Tuxpan V	4,086.7	4,086.7	0.0	4,086.7	4,086.7	100.0	4,086.7	0.0
26	CC	Valladolid III	3,489.6	3,489.6	0.0	3,489.6	3,489.6	100.0	3,489.6	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 10.8935 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo 2006. Para el PEF 06 se utilizó un tipo de cambio de 11.40 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Enero-marzo de 2006

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

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	274,463.4	321,092.9	595,556.3	46.1	53.9	100.0
PEMEX	262,087.1	269,076.2	531,163.3	44.0	45.2	89.2
CFE	12,376.3	52,016.7	64,393.0	2.1	8.7	10.8
Condicionada ^{2/}	14,555.7	60,788.8	75,344.5	19.3	80.7	100.0
PEMEX	0.0	3,865.6	3,865.6	0.0	5.1	5.1
CFE	14,555.7	56,923.2	71,478.9	19.3	75.6	94.9

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 10.8935 pesos por dólar, al 31 de marzo de 2006.

Para el PEF 06, se utilizó un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

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