

ANEXO XI

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN p./
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1./

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2003 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada 2004 (6=3+5)	Acumulado 2003 2./ (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada 2004 (11=8+10)	
Total			981,858.4	280,069.1	125,605.6	70,633.3	350,702.5	35.7				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			981,858.4	280,069.1	125,605.6	70,633.3	350,702.5	35.7				
Inversión Directa			981,858.4	280,069.1	125,605.6	70,633.3	350,702.5	35.7				
Aprobados en 1997			541,571.6	205,191.2	52,073.5	27,112.0	232,303.2	42.9				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	256,928.2	55,046.5	19,559.6	10,658.8	65,705.4	25.6	21.3	7.1	4.5	25.8
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	284,643.4	150,144.7	32,513.9	16,453.1	166,597.8	58.5	60.5	8.7	4.8	65.3
Aprobados en 1998			28,552.0	8,043.4	2,613.7	531.4	8,574.9	30.0				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,757.9	8,043.4	1,004.2	386.4	8,429.8	78.4	79.0	8.4	3.4	82.4
6	PR Minatitlán 3./	Varias (por licitar y en construcción)	17,794.1	0.0	1,609.5	145.0	145.0	0.8	0.0	10.0	2.0	2.0
Aprobados en 2001			147,399.9	31,385.8	20,645.7	15,783.8	47,169.6	32.0				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	130,478.6	31,385.8	20,645.7	15,783.8	47,169.6	36.2	25.5	4.8	12.9	38.4
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	16,921.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aprobados en 2002			264,334.9	35,448.7	50,272.6	27,206.1	62,654.8	23.7				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,566.8	2,365.4	437.0	415.5	2,780.9	78.0	78.0	9.4	9.9	87.9
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	9,954.0	2,563.5	2,200.2	1,909.3	4,472.8	44.9	31.8	16.6	10.3	42.1
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	7,878.2	56.9	1,246.3	80.6	137.6	1.7	3.0	9.0	1.1	4.1
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	5,692.1	1,305.1	1,384.2	1,041.2	2,346.3	41.2	24.4	8.8	12.6	37.0
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	4,746.6	2,043.1	2,469.3	1,499.9	3,543.0	74.6	35.1	48.2	42.1	77.2
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	4,187.7	503.4	1,491.0	341.6	844.9	20.2	21.3	32.0	6.1	27.4
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	6,708.5	1,349.5	2,158.3	1,363.8	2,713.3	40.4	22.5	24.0	24.3	46.8
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,188.3	471.5	495.5	576.6	1,048.1	88.2	72.2	19.2	22.8	95.0
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	7,656.0	1,743.6	2,028.8	1,456.6	3,200.2	41.8	23.7	16.7	20.6	44.3

CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN p_/
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1_/

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada		2004			Acumulado 2003 ^{2./} (8)	2004		
				2003 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6=3+5)	% ^{2./} (7=6/2)		Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11=8+10)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	5,778.5	1,474.8	2,058.6	598.0	2,072.8	35.9	31.6	18.5	10.3	41.9
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,340.7	300.7	180.5	136.3	437.0	32.6	21.4	6.3	8.4	29.8
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	3,978.9	848.4	1,063.6	428.4	1,276.9	32.1	27.8	14.3	11.5	39.3
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	49,135.6	4,345.8	6,554.8	4,134.1	8,479.9	17.3	11.7	11.7	11.6	23.3
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	13,013.2	2,180.9	3,018.0	2,965.4	5,146.3	39.5	25.9	17.4	14.8	40.7
26	PEP Integral Ek-Balam	Varias (cierre parcial y otras)	4,489.1	895.1	1,199.2	403.0	1,298.1	28.9	25.1	17.0	6.1	31.2
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	7,362.5	2,478.1	1,903.5	1,074.5	3,552.6	48.3	42.2	16.4	18.4	60.6
28	PEP Integral Jujo-Tecminoacán	Varias (cierre parcial y otras)	7,636.6	2,078.4	1,848.4	993.9	3,072.3	40.2	30.3	13.2	14.9	45.2
29	PEP Integral Kaanab	Varias (licitación y construcción)	502.8	314.3	44.4	128.4	442.7	88.0	66.7	8.6	22.3	89.0
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	107,148.8	4,218.3	14,974.1	5,462.9	9,681.1	9.0	4.6	12.4	5.8	10.4
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	1,869.4	1,087.6	743.8	468.5	1,556.1	83.2	63.5	35.6	17.0	80.5
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	2,061.0	469.2	641.4	727.1	1,196.3	58.0	25.5	17.4	31.4	56.9
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	2,159.5	1,087.6	419.8	576.2	1,663.8	77.0	56.6	10.0	20.3	76.9
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	3,122.8	18.2	704.2	78.0	96.2	3.1	1.4	12.5	2.9	4.3
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	3,157.5	1,249.3	1,007.9	346.2	1,595.5	50.5	48.5	32.0	2.0	50.5

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 11.3884 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2_/ El avance porcentual financiero y físico de algunos proyectos se modifica con relación al reportado al cierre preliminar de 2003, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones, conforme a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio Fiscal 2004.

3_/ El avance financiero acumulado a 2003 no coincide con el informe al cuarto trimestre de ese año y con el incorporado en la Cuenta Pública de 2003, debido a que el dato que aquí se presenta corresponde al informe del contratista, quien a la fecha no ha facturado los trabajos realizados.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto			Flujo neto (4=1-2-3)	Ejercido			Flujo neto (8=5-6-7)	Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Gasto			Ingresos (5)	Gasto			
		Programable (2)	No programable (3)			Programable (6)	No programable (7)		
Total	300,816.4	45,034.0	17,907.4	237,875.0	403,705.3	44,889.9	20,570.6	338,244.8	42.2
Burgos	14,073.3	3,606.7	1,870.9	8,595.8	18,076.6	3,710.1	1,913.6	12,453.0	44.9
Cantarell	145,179.6	22,778.0	4,170.9	118,230.7	206,994.4	23,441.9	3,848.9	179,703.5	52.0
Cadereyta	3,187.8	879.6	645.3	1,662.9	2,523.8	903.2	627.0	993.6	-40.2
Delta del Grijalva	6,631.6	1,465.0	321.7	4,844.9	6,584.8	1,542.2	325.5	4,717.0	-2.6
Madero	2,583.9	465.9	496.5	1,621.5	2,832.0	495.2	505.8	1,831.0	12.9
Salamanca	787.5	368.5	76.1	342.9	1,900.9	339.2	68.5	1,493.2	335.5
Tula	495.0	292.0	62.1	140.9	357.0	255.4	50.2	51.4	-63.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	7,314.9	250.5	5,609.1	1,455.3	13,229.8	137.7	9,948.6	3,143.5	116.0
Programa Estratégico de Gas	17,915.2	1,690.7	684.2	15,540.2	19,242.2	1,951.1	818.1	16,473.0	6.0
Explotación Integral del Campo Pol	1,795.4	472.8	28.3	1,294.3	3,089.6	360.8	52.1	2,676.7	106.8
Integral Abkatún	4,287.1	653.7	14.3	3,619.1	6,016.3	390.7	23.1	5,602.5	54.8
Integral Caan	9,677.1	612.3	13.1	9,051.7	15,545.3	530.7	14.7	15,000.0	65.7
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	3,019.6	176.6	36.1	2,806.9	1,966.5	168.4	42.7	1,755.3	-37.5
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	434.5	86.1	12.6	335.8	206.3	91.2	5.6	109.4	-67.4
Integral Arenque	1,538.8	67.3	18.1	1,453.4	1,122.8	56.8	25.5	1,040.4	-28.4
Integral Batab	567.2	122.0	7.9	437.3	204.8	58.7	4.1	142.0	-67.5
Integral Bellota-Chinchorro	3,656.7	320.3	17.7	3,318.6	4,354.7	115.5	29.3	4,209.9	26.9
Integral Cactus Sitio-Grande	3,206.0	904.7	30.3	2,271.0	2,191.6	861.7	25.7	1,304.3	-42.6
Integral Cárdenas	1,320.7	82.1	3.7	1,234.9	1,937.1	61.7	4.4	1,871.0	51.5
Integral Carmito-Artesa	2,229.4	306.3	9.0	1,914.1	1,431.0	284.1	13.6	1,133.3	-40.8
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	16,093.7	3,577.3	38.0	12,478.5	20,065.6	3,606.6	81.8	16,377.2	31.2
Integral Chuc	7,638.2	673.0	27.5	6,937.7	11,167.6	565.8	22.1	10,579.7	52.5
Integral Ek-Balam	1,760.8	424.0	11.0	1,325.8	1,483.6	380.1	29.8	1,073.7	-19.0
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	6,575.8	180.1	27.8	6,367.9	9,156.4	119.9	28.8	9,007.8	41.5
Integral Jujo-Tecominoacán	6,528.6	904.0	31.4	5,593.2	9,651.2	926.9	40.6	8,683.7	55.3
Integral Ku-Maloob-Zaap	19,326.4	2,502.7	46.9	16,776.8	28,677.5	2,533.4	90.0	26,054.2	55.3
Integral Och-Uech-Kax	3,454.2	407.8	15.6	3,030.7	5,082.1	318.7	27.5	4,735.9	56.3
Integral Poza Rica	1,510.5	355.2	3.6	1,151.8	1,306.5	340.2	10.0	956.4	-17.0
Integral Taratunich	3,574.6	242.2	10.7	3,321.7	4,486.8	217.9	4.3	4,264.6	28.4
Integral Kanabb	437.5	59.0	4.8	373.7	712.7	58.5	0.0	654.2	75.1
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	4,014.7	107.5	3,562.1	345.1	2,107.8	65.5	1,888.7	153.6	-55.5

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Petróleos Mexicanos

Enero-septiembre de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo directo			Pasivo	
		Hasta 2003 (2)	En 2004 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	275,396.4	39,714.5	14,518.6	54,233.1	17,993.0	31,812.6	49,805.6	171,357.7	221,163.3
Cierres totales	46,060.5	7,600.4	1,873.8	9,474.2	2,079.7	4,110.4	6,190.1	30,396.2	36,586.3
Cadereyta	19,184.1	4,817.0	808.5	5,625.5	842.5	1,792.6	2,635.0	10,923.6	13,558.6
Madero	20,319.9	1,554.9	397.8	1,952.7	1,157.1	1,554.9	2,711.9	15,655.2	18,367.2
Salamanca	2,927.3	382.1	334.6	716.7	47.6	382.7	430.2	1,780.4	2,210.7
Tula	1,827.8	250.7	250.7	501.3	0.2	250.9	251.1	1,075.4	1,326.5
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,801.4	595.7	82.3	678.0	32.4	129.5	161.9	961.5	1,123.4
Cierres parciales	229,335.9	32,114.1	12,644.8	44,758.8	15,913.4	27,702.1	43,615.5	140,961.6	184,577.1
Burgos	52,617.3	8,048.4	3,649.7	11,698.1	3,491.3	6,716.0	10,207.3	30,711.9	40,919.2
Cantarell	116,327.7	21,857.1	6,474.2	28,331.3	8,037.4	12,916.5	20,954.0	67,042.4	87,996.4
Delta del Grijalva	8,027.0	1,139.2	1,033.6	2,172.7	246.2	626.7	872.9	4,981.3	5,854.3
Programa Estratégico de Gas	26,428.1	1,069.4	1,139.4	2,208.8	1,321.9	4,893.1	6,215.0	18,004.3	24,219.4
Explotación Integral del Campo Pol	1,941.7	0.0	0.0	0.0	113.9	784.6	898.5	1,043.2	1,941.7
Integral Abkatún	1,167.4	0.0	10.6	10.6	271.9	259.5	531.4	625.4	1,156.8
Integral Caan	690.5	0.0	10.0	10.0	375.4	14.4	389.8	290.6	680.5
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,843.5	0.0	14.7	14.7	0.0	62.9	62.9	1,765.9	1,828.8
Integral Amatitlán-Profeta - Tzapotempa-Vinazco	284.5	0.0	6.9	6.9	0.0	13.7	13.7	263.9	277.6
Integral Arenque	931.1	0.0	16.9	16.9	78.5	22.4	100.9	813.4	914.3
Integral Batab	186.3	0.0	0.0	0.0	33.6	0.0	33.6	152.7	186.3
Integral Bellota-Chinchorro	1,171.1	0.0	10.2	10.2	536.9	128.7	665.6	495.3	1,160.8
Integral Cactus Sitio-Grande	945.2	0.0	24.3	24.3	155.9	122.6	278.5	642.4	920.9
Integral Cárdenas	335.6	0.0	2.6	2.6	0.0	50.8	50.8	282.1	332.9
Integral Carmito-Artesa	638.5	0.0	30.8	30.8	110.5	41.4	151.9	455.7	607.6
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	3,264.5	0.0	35.1	35.1	0.0	158.9	158.9	3,070.5	3,229.4
Integral Chuc	1,393.8	0.0	8.4	8.4	453.4	16.7	470.1	915.3	1,385.5
Integral Ek-Balam	900.2	0.0	7.8	7.8	114.0	49.7	163.7	728.7	892.4
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,334.4	0.0	4.2	4.2	271.5	122.3	393.8	936.4	1,330.2
Integral Jujo-Tecominoacán	1,705.1	0.0	27.7	27.7	0.0	147.5	147.5	1,529.9	1,677.4
Integral Ku-Maloob-Zaap	3,619.0	0.0	81.1	81.1	13.7	134.9	148.6	3,389.3	3,537.9
Integral Och-Uech-Kax	1,071.9	0.0	0.0	0.0	47.9	202.0	249.8	822.1	1,071.9
Integral Poza Rica	565.2	0.0	5.7	5.7	226.3	61.4	287.6	271.9	559.5
Integral Taratunich	315.9	0.0	6.9	6.9	13.3	65.0	78.3	230.7	309.0
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,630.4	0.0	43.8	43.8	0.0	90.4	90.4	1,496.2	1,586.6

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 11.3884 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
Petróleos Mexicanos
 Enero-septiembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Proyecto ^{1./}	Valor presente neto (VPN) ^{2./}	Inicio de operaciones ^{3./}	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
				años	meses
Autorizados en 1997					
PEP Burgos	135,508.2	Feb-97	Dic-29	29	11
PEP Cantarell	1,706,498.8	Feb-97	Jun-23	25	2
PR Cadereyta	144.1	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998					
PEP Delta del Grijalva	95,070.9	Ene-98	Dic-20	20	7
PR Madero	4,441.8	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	6,677.0	Dic-07	Feb-18	9	10
PR Salamanca	2,881.1	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula	1,208.2	Ago-02	Feb-22	18	11
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	21,880.0	Abr-99	Nov-18	18	6
Autorizados en 2001					
PEP Programa Estratégico de Gas	258,144.7	Abr-03	Dic-18	15	1
PR Salina Cruz	5,198.8	Ene-10	Dic-29	19	9
Autorizados en 2002					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	11,899.3	Oct-02	Dic-13	9	7
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	29,916.0	Jul-02	Dic-13	9	7
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	22,820.5	Dic-04	Dic-18	12	7
PEP Integral Caan – Pidiregas	68,065.3	Jun-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	16,484.5	Ago-02	Dic-14	10	7
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	4,617.5	Oct-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Arenque – Pidiregas	15,785.7	Sep-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,725.1	Jul-02	Dic-10	6	7
PEP Integral Bellota -Chinchorro - Pidiregas	32,449.3	Ago-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	18,269.4	Jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	9,899.5	Ago-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	20,182.2	Jul-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	143,271.3	May-02	Dic-25	21	7
PEP Integral Chuc – Pidiregas	51,346.9	Jun-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	13,398.9	Jul-02	Dic-18	14	7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	43,486.8	Jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	59,718.1	Jun-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	3,085.0	Dic-04	Dic-17	13	7
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	227,341.2	Jul-02	Dic-25	21	7
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	21,647.2	Jul-02	Dic-10	6	7
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	7,587.4	Jun-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	23,230.2	Jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	9,132.5	Dic-04	Dic-18	13	7
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	7,502.1	Mar-04	Dic-22	18	8

1./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

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

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

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN p_/
En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	829,474.7	1,040,070.5	25.4	402,636.9	356,591.6	34.3	129,777.6	226,814.0
Inversión directa	818,421.3	1,029,017.1	25.7	391,583.5	350,940.9	34.1	129,777.6	221,163.3
PEP Burgos	230,989.9	256,928.2	11.2	65,990.0	53,681.8	20.9	12,762.7	40,919.2
PEP Cantarell	217,021.1	284,643.4	31.2	169,097.9	139,755.9	49.1	51,759.6	87,996.4
PR Cadereyta	20,282.3	20,282.3	0.0	19,184.1	13,558.6	66.8	0.0	13,558.6
PEP Delta del Grijalva	10,635.8	10,757.9	1.1	9,164.6	6,589.4	61.3	735.1	5,854.3
PR Madero	20,332.8	20,319.9	-0.1	20,319.9	18,367.2	90.4	0.0	18,367.2
PR Minatitlán	17,794.1	17,794.1	0.0	385.4	385.4	2.2	385.4	0.0
PR Salamanca	2,931.4	2,927.3	-0.1	2,927.3	2,210.7	75.5	0.0	2,210.7
PR Tula	1,827.8	1,827.8	0.0	1,827.8	1,326.5	72.6	0.0	1,326.5
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,801.4	1,801.4	0.0	1,801.4	1,123.4	62.4	0.0	1,123.4
PEP Programa Estratégico de Gas	102,612.7	130,478.6	27.2	44,701.5	46,912.5	36.0	22,693.2	24,219.4
PR Salina Cruz	16,921.3	16,921.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	7,506.5	3,566.8	-52.5	3,552.3	3,543.3	99.3	1,601.6	1,941.7
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	8,373.7	9,954.0	18.9	4,242.4	4,816.6	48.4	3,659.8	1,156.8
PEP Integral Ayín-Alux-Pidiregas	6,481.9	7,878.2	21.5	74.0	140.6	1.8	140.6	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	6,060.8	5,692.1	-6.1	1,861.8	2,148.7	37.7	1,468.2	680.5
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	4,120.3	4,746.6	15.2	3,621.3	4,178.8	88.0	2,350.0	1,828.8
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	3,859.0	4,187.7	8.5	564.8	643.0	15.4	365.3	277.6
PEP Integral Arenque - Pidiregas	3,567.1	6,708.5	88.1	2,006.0	2,530.1	37.7	1,615.8	914.3
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,211.7	1,188.3	-1.9	605.2	684.9	57.6	498.6	186.3
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	7,078.3	7,656.0	8.2	2,660.6	2,988.5	39.0	1,827.7	1,160.8
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	6,288.2	5,778.5	-8.1	2,081.6	2,171.6	37.6	1,250.7	920.9
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,868.8	1,340.7	-28.3	477.5	499.9	37.3	166.9	332.9
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,513.8	3,978.9	13.2	1,228.4	1,300.8	32.7	693.2	607.6
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	23,989.2	49,135.6	104.8	7,194.7	8,851.4	18.0	5,622.0	3,229.4
PEP Integral Chuc - Pidiregas	8,673.5	13,013.2	50.0	4,249.9	5,090.9	39.1	3,705.4	1,385.5
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	2,892.7	4,489.1	55.2	1,214.3	1,120.0	24.9	227.6	892.4
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	2,874.9	7,362.5	156.1	3,420.8	3,774.7	51.3	2,444.5	1,330.2
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	6,215.4	7,636.6	22.9	2,848.3	3,213.4	42.1	1,536.0	1,677.4
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	410.2	502.8	22.6	286.0	358.7	71.3	358.7	0.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	61,740.9	107,148.8	73.5	8,361.3	11,387.9	10.6	7,850.1	3,537.9
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,532.4	1,869.4	22.0	1,527.3	1,674.2	89.6	602.2	1,071.9
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	1,777.5	2,061.0	16.0	1,037.0	1,126.9	54.7	567.4	559.5
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,252.6	2,159.5	-4.1	1,375.3	1,577.1	73.0	1,268.1	309.0
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	1,231.0	3,122.8	153.7	62.7	98.6	3.2	98.6	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	1,750.4	3,157.5	80.4	1,630.4	3,109.2	98.5	1,522.6	1,586.6
Inversión condicionada ^{2/}	11,053.3	11,053.4	0.0	11,053.4	5,650.7	51.1	0.0	5,650.7
PEP Planta de Nitrógeno	11,053.3	11,053.4	0.0	11,053.4	5,650.7	51.1	0.0	5,650.7

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

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.3884 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre 2004 p. / 1. /
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 2. /

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2003 ^{3./} (3)	2004			Acumulado 2003 ^{3./} (8)	2004			
					Estimada 4./ (4)	Realizada (5)	Acumulada (6=3+5) (7=6/2)		Estimada 4./ (9)	Realizada (10)	Acumulada (11=8+10)	
	Total		111,694.8	22,274.6	29,884.5	12,898.1	35,172.7	31.3				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		108,368.1	22,274.6	29,647.8	12,898.1	35,172.7	32.3				
	Inversión Directa		76,713.5	14,422.3	20,651.8	9,416.7	23,839.0	30.8				
	Aprobados en 1997		312.8	283.6	46.3	29.2	312.8	100.0				
3	CCI Guerrero Negro II	Terminado totalmente	312.8	283.6	46.3	29.2	312.8	100.0	83.2	14.8	16.8	100.0
	Aprobados en 1999		10,428.9	8,847.6	197.0	217.5	9,065.2	86.9				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,307.5	1,142.3	35.5	141.2	1,283.5	98.2	92.5	2.7	6.2	98.7
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{5./}	Terminado totalmente	4,521.7	3,801.4	63.9		3,801.4	84.1	100.0			100.0
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{3./}	Terminado totalmente	3,609.3	3,071.5		68.3	3,139.8	87.0	98.1		1.9	100.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	990.4	832.5	97.7	8.0	840.5	84.9	71.7	9.9	1.3	73.0
	Aprobados en 2000		3,933.9	1,248.2	775.2	216.4	1,464.5	37.2				
40	LT 502 Oriental-Norte	Varias (cierre parcial y otras)	227.0	88.8	163.9	50.1	138.9	61.2	52.0	20.2	31.0	83.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Fallo y adjudicación	2,026.8		284.7					14.0		
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{3./}	Terminado totalmente	566.4	339.4	107.8	90.0	429.3	75.8	84.2	19.0	15.8	100.0
45	SE 413 Noroeste-Occidental ^{8./}	Construcción	743.5	576.3	166.3	76.3	652.6	87.8	73.6	22.4	26.4	100.0
46	SE 503 Oriental	Varias (cierre parcial y otros)	370.2	243.7	52.6		243.7	65.8	55.0	14.2		55.0
	Aprobados en 2001		10,232.4	2,653.5	4,856.5	3,287.8	5,941.3	58.1				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	637.8	383.8	112.8	268.8	652.6	102.3	56.5	17.7	41.6	98.1
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Construcción	2,466.4		2,316.4	1,800.5	1,800.5	73.0		93.9	73.0	73.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (construcción y por licitar)	1,906.7	1,004.5	310.0	709.5	1,714.0	89.9	39.8	16.3	50.2	90.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otros)	519.1	37.6	383.3	76.3	113.9	21.9	6.7	67.1	8.3	15.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Construcción	406.6	70.6	365.6	137.8	208.4	51.3	20.4	79.6	49.6	70.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Construcción	227.7	14.8	148.4	75.2	90.0	39.5	2.2	63.0	9.6	11.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (construcción y por licitar)	555.0	15.9	409.7	216.4	232.3	41.9	2.6	73.8	39.1	41.7
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Terminada totalmente	280.2	239.2	30.5	2.3	241.4	86.2	99.2	10.9	0.8	100.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	Terminado totalmente	924.7	887.2	28.8	1.1	888.3	96.1	96.0	3.1	4.0	100.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Varias (adjudicación y otros)	498.7		309.7					62.1		
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Construcción	1,809.6		441.4					24.4		
	Aprobados en 2002		38,392.7	1,389.4	12,349.1	5,573.5	6,962.9	17.8				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Construcción	876.8	132.1	574.3	465.8	597.9	68.2	14.4	65.5	53.1	67.5
62	CCC Pacífico	Fallo y adjudicación	10,829.6		1,469.8					23.9		
63	CH El Cajón	Construcción	9,249.4	531.8	2,576.3	1,946.3	2,478.1	26.8	6.2	36.3	21.0	27.2

CUADRO 2 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre 2004 p. / 1. /
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 2. /

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo		Avance Financiero				% Avance Físico			
			Total autorizado	Acumulada 2003 ^{3./}	2004			Acumulado 2003 ^{3./}	2004			
					Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada		%	Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6=3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
64	LT Líneas Centro	Por licitar sin cambio	165.8		54.7					33.0		
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Por licitar sin cambio	974.1		123.0					12.6		
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Fallo y adjudicación	2,169.2		141.0					6.5		
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Construcción	855.7	214.1	753.0	402.0	616.1	72.0	25.0	87.6	47.0	72.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	Terminado totalmente	438.5	207.3	218.4	170.8	378.1	86.2	47.4	49.8	52.6	100.0
70	LT Riviera Maya	Construcción	623.4	301.8	223.9	306.3	608.1	97.6	39.5	35.9	58.1	97.6
71	PR Presa Reguladora Amata	Construcción	258.5	2.3	119.8	123.0	125.3	48.5	1.3	45.8	48.0	49.3
72	RM Adolfo López Mateos	Construcción	363.5		120.7	100.2	100.2	27.6		33.2	27.6	27.6
73	RM Altamira	Por licitar sin cambio de alcance	332.0		89.5					27.0		
74	RM Botello	Construcción	72.3			4.6	4.6	6.3			6.0	6.0
75	RM Carbón II	Construcción	138.7		138.7	21.6	21.6	15.6		100.0	15.3	15.3
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Por licitar sin cambio de alcance	215.4		153.8	2.3	2.3	1.1		71.4	1.3	1.3
77	RM Dos Bocas	Construcción	167.5		62.6	55.8	55.8	33.3		37.4	33.3	33.3
78	RM Emilio Portes Gil	Terminado totalmente	3.4		3.4	3.4	3.4	100.0	1.0	100.0	99.0	100.0
80	RM Gómez Palacio	Construcción	337.0		269.6	112.7	112.7	33.5		80.0	33.6	33.6
82	RM Huinalá	Por licitar sin cambio de alcance	7.0		7.0					100.0		
83	RM Ixtaczoquitlán	Construcción	12.5		6.0	2.3	2.3	18.2		50.2	22.7	22.7
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Por licitar con cambio	221.5		134.1					60.5		
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	Construcción	560.3		387.0	111.6	111.6	19.9		69.1	20.0	20.0
88	RM CT Monterrey	Por licitar sin cambio	802.3		196.2					24.4		
90	RM CT Puerto Libertad	Construcción	153.9		106.6	31.9	31.9	20.7		69.2	20.7	20.7
91	RM Punta Prieta	Por licitar con cambio	132.4		80.9					61.1		
92	RM Salamanca	Construcción	335.0		191.0	22.8	22.8	6.8		57.0	6.9	6.9
93	RM Tuxpango	Construcción	213.0		106.5	46.7	46.7	21.9		50.0	22.0	22.0
94	RM CT Valle de México	Construcción	66.0		66.0	34.2	34.2	51.8		100.0	51.2	51.2
95	SE Norte	Construcción	139.0		45.9					33.0		
98	SE 705 Capacitores	Construcción	69.5		29.7					42.8		
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	Construcción	960.6		403.2	403.1	403.1	42.0		42.0	42.0	42.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (en licitación y por licitar)	875.8		418.0					47.7		
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	Varias (en licitación y por licitar)	402.8		190.0					47.2		
102	SLT 703 Noreste-Norte	Fallo y adjudicación	409.1		214.9					52.5		
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Fallo y adjudicación	200.6		114.4					57.0		
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (en construcción y por licitar)	2,581.4		1,151.8	1,206.0	1,206.0	46.7		44.6	46.7	46.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	Construcción	2,179.2		1,407.2					64.6		

CUADRO 3 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre 2004 p./1./
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 2./

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada		2004			Acumulado		2004	
				2003 ^{3./}	Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada	%	2003 ^{3./}	Estimada ^{4./}	Realizada	Acumulada
(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)				
Aprobados en 2003			10,085.9	2,190.9	92.2	92.2	0.9					
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	Construcción	884.9		436.1	71.7	71.7	8.1		49.3	8.1	8.1
107	CCI Baja California Sur II	En licitación	744.1		104.9					14.1		
108	LT 807 Durango I	Construcción	1,092.0		208.4					16.1		
110	RM CCC Tula	Fallo y adjudicación	59.9		59.9					100.0		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Fallo y adjudicación	315.7		240.5					76.2		
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	En licitación	254.6		195.9					76.9		
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Construcción	356.5			20.5	20.5	5.8			4.2	4.2
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Por licitar sin cambio	525.5		93.5					18.0		
120	RM CT Valle de México Unidad 2	Por licitar sin cambio	244.0		95.6					39.2		
122	SE 811 Noroeste	Por licitar sin cambio	189.6		47.4					25.0		
124	SE 813 División Bajío	Por licitar sin cambio	727.7		181.9					25.0		
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar sin cambio	67.3		16.8					25.0		
126	SLT 801 Altiplano	Fallo y adjudicación	1,424.6		37.0					2.6		
128	SLT 803 NOINE	Por licitar sin cambio	903.1		162.1					17.9		
129	SLT 805 El Occidente	Fallo y adjudicación	508.9		27.2					5.3		
130	SLT 806 Bajío	Varias (por licitar y fallo)	1,787.3		283.9					15.9		
Aprobados en 2004			3,326.7	236.7								
132	CE La Venta II	Por licitar sin cambio	1,270.0		12.9					1.0		
137	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4	Por licitar sin cambio	584.8		112.4					19.2		
143	SLT 902 Istmo	Por licitar sin cambio	627.8		8.0					1.3		
144	SLT 903 Cabo - Norte	Por licitar sin cambio	844.1		103.4					12.3		
Inversión Condicionada			34,981.3	7,852.3	9,232.7	3,481.4	11,333.7	32.4				
Aprobados en 1999			7,196.8	5,381.0	1,872.2	1,514.7	6,895.7	95.8				
17	CC La Laguna II	Construcción	4,179.9	2,500.9	1,588.4	1,378.0	3,878.9	92.8	59.8	33.0	33.0	92.8
18	CC Río Bravo III	Terminada totalmente	3,016.9	2,880.1	283.8	136.7	3,016.8	100.0	98.7	9.4	1.3	100.0
Aprobados en 2000			14,601.5		818.9	831.4	831.4	5.7				
20	CC Altamira V	Construcción	7,296.4		88.4	831.4	831.4	11.4		1.2	11.4	11.4
21	CC Tamazunchale	Fallo y adjudicación	7,305.1		730.5					10.2		
Aprobados en 2001			9,534.8	2,471.3	5,076.7	749.4	3,220.6	33.8				
23	CC Mexicali II	Fallo y adjudicación	1,987.3		979.3					49.3		
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,275.2	2,471.3	1,275.8	749.4	3,220.6	98.3	75.9	39.0	22.9	98.8
25	CC Tuxpan V	Fallo y adjudicación	4,272.4		2,821.6					66.0		
Aprobados en 2002			3,648.2		1,465.0	386.1	386.1	10.6				
26	CC Valladolid III	Construcción	3,648.2		1,465.0	386.1	386.1	10.6		40.2	10.6	10.6

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 2004. Asimismo, para efectos de seguimiento, se continúan considerando los proyectos ya terminados.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.3884 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

3./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2003. En el caso de los proyectos: LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) y LT Red Asociada de la Central Río Bravo III, los montos correspondientes al ejercicio fiscal de 2003 se ajustaron conforme al programa de financiamiento y al monto contratado.

4./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 2004.

5./ Se incluye el proyecto 28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV, que entró en operación el año 2003, a fin de tener congruencia con el monto autorizado en el PEF 2004.

6./ En este proyecto incluye revisión de datos informados en el trimestre anterior.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 2
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN p./ 1./
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Programable (2)	No Programable (3)	Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Programable (6)	No Programable (7)	Flujo neto (8=5-6-7)	
total	19,663.7	8,623.4	2,994.4	8,045.9	22,005.7	7,791.6	2,400.0	11,814.1	46.8
1 CG Cerro Prieto IV	537.3	191.2	66.5	279.6	595.2	145.4	67.0	382.8	36.9
2 CC Chihuahua	1,798.0	1,128.0	109.0	561.0	1,742.4	982.7	111.4	648.3	15.6
4 CC Monterrey II	1,807.3	914.3	197.5	695.5	1,268.0	544.6	177.8	545.6	-21.6
5 CD Puerto San Carlos II	202.0	100.1	26.3	75.6	145.2	97.0	27.3	20.9	-72.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,907.2	1,295.4	174.2	1,437.6	2,024.2	1,190.6	177.5	656.1	-54.4
7 CT Samalayuca II	2,328.8	1,691.4	716.9	-79.5	2,534.5	1,570.0	450.6	513.9	n.a.
8 CG Tres Vírgenes ^{3./}	51.0	16.5	12.4	22.1	21.8	33.9	12.5	-24.6	n.a.
9 LT 211 Cable Submarino	229.5	169.7	49.7	10.1	611.1	147.8	49.7	413.6	-o-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	303.8	70.5	113.1	120.2	649.9	45.0	112.7	492.2	309.5
11 LT 216 y 217 Noroeste	246.0	66.4	62.3	117.3	415.7	51.3	58.0	306.4	161.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	235.5	104.0	111.5	20.0	655.7	77.4	111.3	467.0	-o-
13 SE 218 Noroeste	235.5	82.0	19.4	134.1	177.7	28.3	19.6	129.8	-3.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	85.5	29.5	13.4	42.6	139.8	29.7	13.4	96.7	127.0
15 SE 220 Oriental - Centro	131.3	47.1	41.5	42.7	257.8	47.7	41.2	168.9	295.6
16 SE 221 Occidental	147.0	61.9	39.1	46.0	295.2	58.0	39.0	198.2	330.9
17 LT 301 Centro	252.9	56.7	23.9	172.3	268.6	62.8	23.9	181.9	5.6
18 LT 302 Sureste	144.5	39.8	18.9	85.8	189.1	40.8	19.2	129.1	50.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	144.5	39.6	14.9	90.0	173.3	34.5	14.9	123.9	37.7
20 LT 304 Noroeste	144.5	32.0	22.0	90.5	170.0	39.6	22.2	108.2	19.6
21 SE 305 Centro - Oriente	180.7	45.4	28.7	106.6	262.2	52.3	28.7	181.2	70.0
22 SE 306 Sureste	216.8	56.8	24.2	135.8	248.3	61.5	24.1	162.7	19.8
23 SE 307 Noreste	144.5	30.6	19.0	94.9	146.3	34.6	9.7	102.0	7.5
24 SE 308 Noroeste	216.8	50.7	31.0	135.1	241.8	62.7	31.4	147.7	9.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	413.6	220.8	44.0	148.8	238.8	118.0	49.0	71.8	-51.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	221.5	117.9	68.2	35.4	644.4	115.0	62.7	466.7	-o-
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	671.6	347.8	162.0	161.8	1,392.5	306.6	167.6	918.3	467.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	85.1	35.7	17.0	32.4	198.3	34.0	17.2	147.1	354.0
30 LT 411 Sistema Nacional	320.9	126.6	79.2	115.1	607.4	122.6	60.6	424.2	268.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	828.0	140.0	169.0	519.0	498.1	112.0	51.0	335.1	-35.4
32 SE 401 Occidental - Central	148.5	73.2	39.6	35.7	358.8	79.6	39.4	239.8	-o-
33 SE 402 Oriental - Peninsular	275.2	50.7	24.2	200.3	242.3	60.0	24.4	157.9	-21.2
34 SE 403 Noreste	174.7	77.2	37.2	60.3	365.1	84.6	37.1	243.4	303.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	183.8	49.1	22.2	112.5	226.8	55.5	22.2	149.1	32.5
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	715.5	5.1	2.3	708.1	24.0	7.7	2.3	14.0	-98.0
37 SE 410 Sistema Nacional	450.0	201.1	115.0	133.9	732.0	139.1	67.9	525.0	292.1
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,365.3	583.7	123.9	657.7	1,669.2	758.4	24.8	886.0	34.7
39 LT 414 Norte - Occidental	89.1	42.4	33.8	12.9	120.0	13.9	17.8	88.3	-o-
41 LT 506 Saltillo-Cañada	370.9	100.3	39.6	231.0	723.9	155.7	60.4	507.8	119.8
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	74.0	22.9	12.9	38.2	98.8	17.9	5.7	75.2	96.9

CUADRO 2 DE 2
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN p./ 1./
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Programable	No Programable (3)			Programable	No Programable (7)		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
44 SE 412 Compensación Norte	149.0	14.7	5.4	128.9	88.8	16.4	5.6	66.8	-48.2
45 SE 413 Noroeste - Occidental			3.7	-3.7	65.5	17.3	7.4	40.8	n.a.
46 SE 503 Oriental	71.6	14.5	5.4	51.7	50.9	15.8	5.6	29.5	-42.9
47 SE 504 Norte - Occidental	128.6	28.4	17.1	83.1	136.4	31.3	17.4	87.7	5.5
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	26.0	10.6	8.7	6.7	57.9	12.3	6.1	39.5	489.6
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	209.9	41.1	28.6	140.2	188.8	41.8	4.7	142.3	1.5
60 CG SUV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto					43.2	37.9		5.3	n.a.

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

p./ Cifras preliminares.

n.a.: no aplicable, -o-: mayor de 500 por ciento.

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

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

3./ El proyecto presenta flujo neto negativo, debido a que la demanda no creció a los niveles previstos, por lo que los flujos de ingreso no son los esperados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p./
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero–septiembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2./} (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		Hasta 2003 (2)	En 2004 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	58,583.2	7,417.8	2,764.2	10,182.0	1,974.2	4,777.3	6,751.5	41,649.8	48,401.2
Cierres totales	56,736.3	7,364.9	2,711.4	10,076.3	1,904.5	4,603.8	6,508.3	40,151.7	46,660.0
1 CG Cerro Prieto IV	1,176.8	322.1	46.0	368.1	46.0	92.0	138.0	670.7	808.8
2 CC Chihuahua	3,158.8	616.6	123.3	739.9	123.3	246.6	369.9	2,048.9	2,418.9
3 CCI Guerrero Negro II	316.3	0.0	0.0	0.0	15.5	31.0	46.5	269.8	316.3
4 CC Monterrey II	3,770.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,770.6	3,770.6
5 CD Puerto San Carlos II	697.8	77.1	27.9	104.9	29.0	61.8	90.8	502.0	592.9
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,506.0	280.7	63.0	343.7	65.5	138.8	204.3	2,958.0	3,162.3
7 CT Samalayuca II	7,985.8	2,787.2	450.6	3,237.8	301.9	610.1	912.0	3,836.0	4,748.0
8 CG Tres Vírgenes	207.3	0.0	6.7	6.7	13.4	26.8	40.3	160.3	200.5
9 LT 211 Cable Submarino	1,139.1	417.7	151.2	569.0	75.6	151.2	226.8	343.3	570.1
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,516.4	137.8	37.8	175.5	26.8	57.5	84.3	1,256.5	1,340.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,254.8	176.4	44.2	220.6	26.8	51.5	78.3	955.9	1,034.2
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,995.0	354.6	62.3	416.9	44.9	89.7	134.6	1,443.5	1,578.1
13 SE 218 Noroeste	576.9	128.0	19.5	147.5	20.3	43.0	63.3	366.1	429.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	384.9	151.8	23.0	174.8	19.0	39.1	58.1	151.9	210.1
15 SE 220 Oriental - Centro	715.7	133.2	34.2	167.4	21.9	46.5	68.4	480.0	548.4
16 SE 221 Occidental	825.8	89.3	45.3	134.7	27.2	58.4	85.7	605.5	691.1
17 LT 301 Central	507.3	79.8	53.4	133.3	26.7	53.4	80.1	293.9	374.0
18 LT 302 Sureste	468.7	77.8	34.4	112.2	24.4	48.9	73.3	283.2	356.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	315.2	63.0	31.5	94.6	15.8	31.5	47.3	173.4	220.7
20 LT 304 Noroeste	321.4	64.3	32.1	96.4	16.1	32.1	48.2	176.8	225.0
21 SE 305 Centro - Oriente	415.4	83.1	41.5	124.6	20.8	41.5	62.3	228.5	290.8
22 SE 306 Sureste	512.4	102.5	51.2	153.7	25.6	51.2	76.9	281.8	358.6
23 SE 307 Noreste	277.2	55.4	27.7	83.2	13.9	27.7	41.6	152.5	194.0
24 SE 308 Noroeste	502.6	100.5	45.9	146.4	25.1	50.3	75.4	280.8	356.1
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,484.3	17.5	80.8	98.3	49.8	148.6	198.4	1,187.7	1,386.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,388.7	139.4	42.3	181.8	70.5	140.9	211.4	995.5	1,206.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,795.1	396.3	366.2	762.5	72.6	492.8	565.5	2,467.1	3,032.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	508.2	47.3	26.1	73.4	26.1	52.1	78.2	356.6	434.8
30 LT 411 Sistema Nacional	1,489.4	62.0	116.9	178.9	25.7	153.4	179.1	1,131.4	1,310.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,155.5	0.0	106.2	106.2	97.9	311.9	409.8	2,639.4	3,049.3
32 SE 401 Occidental - Central	732.3	55.8	38.2	94.0	38.2	76.4	114.6	523.7	638.3
34 SE 403 Noreste	825.6	123.5	42.6	166.2	42.6	85.2	127.9	531.6	659.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	461.2	61.7	25.0	86.7	25.0	49.9	74.9	299.6	374.5
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	97.8	4.6	4.9	9.5	4.9	9.8	14.7	73.6	88.3
37 SE 410 Sistema Nacional	1,972.2	128.9	99.8	228.6	99.8	199.5	299.3	1,444.3	1,743.6
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,296.8	0.0	58.9	58.9	58.9	117.7	176.6	1,061.3	1,237.9
39 LT 414 Norte - Occidental	747.9	7.1	7.1	14.2	37.4	74.8	112.2	621.5	733.7
41 LT 506 Saltillo - Cañada	2,815.6	0.0	138.8	138.8	105.9	277.6	383.5	2,293.3	2,676.8
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	497.6	0.0	14.7	14.7	21.4	42.7	64.1	418.7	482.9
44 SE 412 Compensación Norte	250.5	12.5	12.5	25.1	12.5	25.1	37.6	187.9	225.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental	662.0	0.0	13.7	13.7	1.5	65.1	66.6	581.7	648.3
47 SE 504 Norte - Occidental	508.1	9.5	25.4	34.9	16.8	50.8	67.7	405.6	473.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	241.2	0.0	0.0	0.0	12.1	24.1	36.2	205.0	241.2
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	877.1	0.0	38.5	38.5	40.3	86.3	126.6	711.9	838.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	378.6	0.0	0.0	0.0	18.9	37.9	56.8	321.8	378.6
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	2.4	2.8

CUADRO 2 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero–septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2_/} (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		Hasta 2003 (2)	En 2004 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Cierres parciales	1,846.9	52.8	52.8	105.6	69.7	173.5	243.2	1,498.1	1,741.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	504.2	0.0	0.0	0.0	13.1	47.6	60.7	443.4	504.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	832.5	40.9	40.9	81.7	40.9	81.7	122.6	628.2	750.8
40 L.T. 502 Oriental - Norte	43.1	0.0	0.0	0.0	3.7	7.5	11.2	31.9	43.1
46 SE 503 Oriental	243.7	12.0	12.0	23.9	12.0	23.9	35.9	183.9	219.8
51 612 Subtransmisión Norte - Noroeste	31.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	3.1	28.4	31.5
60 SUV Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	192.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	9.7	182.3	192.0

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 11.3884 por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2_/ Incluye deuda interna por 8,200.0 millones de pesos (720.0 millones de dólares).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

	Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	CG Cerro Prieto IV	124.9	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	510.0	8-May-01	16-Nov-16	16	6
3	CCI Guerrero Negro II	510.5	17-Jun-04	30-Abr-14	10	1
4	CC Monterrey II	745.5	17-Sep-00	01-Nov-15	15	2
5	CD Puerto San Carlos II	86.8	23-Dic-01	30-Sep-11	9	9
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	249.0	4-Jul-01	31-May-16	15	11
7	CT Samalayuca II	587.9	9-Ene-99	01-Nov-19	21	5
8	CG Tres Vírgenes	20.5	1-Jul-01	01-Abr-11	10	9
9	LT 211 Cable Submarino	62.6	31-Jul-99	15-Oct-09	10	3
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	43.7	19-Nov-99	15-Oct-15	16	11
11	LT 216 y 217 Noroeste	35.5	3-Jun-99	15-Oct-09	10	4
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	26.1	7-Jul-99	31-Dic-14	15	6
13	SE 218 Noroeste	36.5	30-Jun-99	15-Oct-15	16	4
14	SE 219 Sureste-Peninsular	30.9	30-Ago-99	15-Oct-09	10	2
15	SE 220 Oriental-Centro	20.2	14-May-99	15-Oct-09	10	5
16	SE 221 Occidental	24.7	30-Sep-99	15-Oct-14	15	1
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	19.8	3-Jul-01	30-Dic-11	10	6
18	LT 302 Sureste	20.0	3-Ago-01	30-Dic-11	10	5
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.8	2-Ago-01	15-Jul-11	10	11
20	LT 304 Noroeste	6.5	11-May-01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	39.6	3-Jul-01	31-Ago-11	10	2
22	SE 306 Sureste	32.8	31-Ago-01	15-Jul-11	10	11
23	SE 307 Noreste	27.7	18-Abr-01	30-Sep-11	10	5
24	SE 308 Noroeste	70.6	11-May-01	15-Jul-11	10	2
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	114.2	21-Nov-02	23-Jun-14	12	7
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	5,025.5	22-Sep-04	01-Feb-13	9	4
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	14,546.3	21-Jul-01	02-Dic-14	13	4
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	14,063.5	24-Oct-01	01-Abr-14	12	5
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,478.4	27-Sep-02	01-Abr-13	10	5
30	LT 411 Sistema Nacional	4,667.3	1-Ago-02	23-Sep-13	11	1
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,025.5	10-Nov-03	06-Nov-13	10	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,244.1	23-May-02	19-Dic-12	10	1
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,590.6	13-Nov-02	01-Jun-15	12	6
34	SE 403 Noreste	3,270.9	14-Dic-01	12-Nov-12	11	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,962.9	13-Dic-01	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8,108.2	2-Mar-03	30-Dic-13	11	8
37	SE 410 Sistema Nacional	11,520.4	21-Ago-02	31-Dic-12	10	4
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,242.4	2-Dic-03	01-Oct-13	10	10
39	LT 414 Norte-Occidental	864.6	28-Abr-03	28-Oct-14	11	4
40	LT 502 Oriental - Norte	2,009.3	7-Jun-04	30-Jul-15	11	12
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,835.3	3-Nov-03	31-Ago-14	11	9
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,682.6	1-Ago-06	01-Ago-16	10	0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,352.8	10-Oct-03	30-Dic-14	11	3
44	SE 412 Compensación Norte	1,371.2	9-May-03	27-May-13	10	1
45	SE 413 Noroeste - Occidental	4,134.2	9-Ene-04	30-Dic-14	10	4
46	SE 503 Oriental	1,533.9	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,810.9	4-Ene-03	31-Ene-14	11	11

CUADRO 2 DE 3
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

	Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 2001						
48	CCI Baja California Sur I	779.5	25-Oct-04	01-Jul-14	10	11
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,594.5	14-Abr-05	01-Jul-15	10	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,037.1	18-Sep-04	01-Jul-19	15	8
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,824.0	4-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,203.9	7-Sep-04	30-Dic-14	10	5
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,506.9	31-Ago-04	31-Oct-16	12	10
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,617.0	19-Oct-04	01-Nov-15	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	779.5	9-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,688.1	1-Oct-08	01-Oct-17	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,424.9	11-Sep-06	01-Sep-17	11	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,741.9	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,526.3	27-Sep-05	30-Jun-15	10	1
60	SUV Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,878.5	10-May-04	30-Dic-18	15	8
Autorizados en 2002						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,495.8	16-May-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,950.6	1-Feb-09	01-Feb-17	10	0
63	CH El Cajón	2,907.5	1-Feb-07	01-Nov-37	31	6
64	LT Lineas Centro	727.5	5-Mar-06	30-Dic-16	11	3
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	8,187.9	24-Ago-06	01-May-18	11	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,355.0	29-Jul-06	01-Ago-16	10	0
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	2,822.6	28-Oct-04	22-Oct-14	10	1
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	5,950.5	1-Feb-07	01-Feb-17	10	0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	5,192.7	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	6,094.2	1-Dic-04	29-Dic-14	10	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,088.8	1-Jun-05	01-Jul-15	10	1
72	RM Adolfo López Mateos	273.0	25-Oct-05	01-Sep-15	10	6
73	RM Altamira	339.1	1-May-07	09-Abr-16	10	6
74	RM Botello	42.6	5-Abr-05	05-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	331.7	21-Feb-05	30-Nov-14	10	2
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	59.9	18-Ene-06	01-Jul-15	10	4
77	RM Dos Bocas	262.8	7-Abr-05	10-Feb-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.9	26-May-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	191.4	1-Abr-07	01-May-16	10	0
80	RM Gómez Palacio	124.9	5-Feb-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	33.4	17-Ene-05	20-Sep-14	10	0
83	RM Ixtaczoquitlán	34.8	8-Jul-05	13-May-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	26.1	1-May-07	09-Dic-15	10	5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	173.6	6-Dic-05	06-Dic-15	11	8
88	RM CT Monterrey	173.2	1-Jun-07	01-Jun-16	11	8
90	RM CT Puerto Libertad	53.5	21-Jun-05	01-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	62.2	8-May-06	23-Dic-15	10	3
92	RM Salamanca	331.9	14-Dic-05	19-Oct-15	11	6
93	RM Tuxpango	584.0	28-Sep-05	14-Ago-15	10	0
94	RM CT Valle de México	16.1	29-Dic-04	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	265.6	11-May-05	30-Dic-16	11	3
98	SE 705 Capacitores	1,728.2	21-Jun-05	01-Jul-15	10	0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,039.4	14-May-05	30-Dic-15	10	3

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

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

	Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)	
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,618.3	1-Abr-06	01-Ago-16	11	0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,139.3	2-Mar-06	01-Ago-15	10	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	975.1	28-Abr-06	01-Ago-15	10	0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	323.0	21-Sep-05	01-Jul-15	10	0
104	SLT 706 Sistemas Norte	8,054.0	7-Jul-05	01-Oct-16	11	5
105	SLT 709 Sistemas Sur	14,003.9	19-Oct-05	01-Sep-15	10	0
Autorizados en 2003						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,812.8	6-Ago-06	01-Mar-16	10	0
107	CCI Baja California Sur II	747.8	15-Ene-07	01-Dic-16	11	8
108	LT 807 Durango I	4,265.2	11-Ene-06	31-Ago-17	11	0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,682.6	1-Dic-07	01-Dic-17	10	0
110	RM CCC Tula	81.4	23-Abr-05	01-Feb-15	10	0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	187.9	20-Jun-06	22-Sep-15	10	0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	104.5	22-Dic-05	25-Mar-15	10	2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	562.4	19-Jul-06	25-Oct-15	10	0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	177.7	29-Ene-06	01-Jul-15	10	0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	86.3	1-Abr-07	30-Abr-17	11	8
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	208.7	30-Ago-08	01-Jun-17	11	8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	202.2	1-May-08	01-Dic-17	12	9
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	348.5	27-Dic-08	25-May-15	10	3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	459.1	1-Oct-07	01-Oct-16	10	5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	179.4	1-Feb-07	01-Feb-16	10	0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,144.5	26-Sep-07	01-Abr-19	10	0
122	SE 811 Noroeste	204.3	3-Mar-06	30-Dic-16	11	8
123	SE 812 Golfo Norte	175.0	29-Mar-06	30-Dic-16	10	8
124	SE 813 División Bajío	1,192.8	30-Abr-06	30-Dic-16	11	8
125	SE 814 División Jalisco	77.9	30-Abr-06	30-Dic-16	11	8
126	SLT 801 Altiplano	5,086.6	14-Jun-06	31-Dic-16	10	4
127	SLT 802 Tamaulipas	4,183.8	1-Abr-07	01-Abr-17	10	0
128	SLT 803 NOINE	3,573.8	1-Abr-08	01-Dic-18	12	3
129	SLT 805 El Occidente	4,755.7	1-Mar-06	01-Jul-16	10	4
130	SLT 806 Bajío	13,507.0	20-Abr-06	01-Dic-18	12	3
Autorizados en 2004						
131	CCE Pacífico II y III	15,129.0	1-Ago-09	01-Dic-21	12	4
132	CE La Venta II	450.4	1-Jul-06	01-Jun-17	11	11
133	CH La Parota	2,938.7	1-Ene-11	01-Dic-41	31	11
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	15,129.0	1-Feb-09	01-Feb-20	11	0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,938.7	1-Oct-10	01-Dic-22	12	2
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	450.4	1-Abr-06	01-Mar-17	11	11
137	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4	150.0	1-Oct-06	01-Oct-16	10	0
138	SE 911 Noreste	253.5	30-Sep-07	01-Dic-18	11	2
139	SE 912 División Oriente	1,198.1	30-Sep-07	01-Dic-18	11	2
140	SE 914 División Centro Sur	348.4	30-Sep-07	01-Dic-18	11	2
141	SE 915 Occidental	654.8	30-Sep-07	01-Dic-19	12	2
142	SLT 901 Pacífico	5,868.4	1-Feb-08	01-Feb-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	7,058.6	1-May-07	01-May-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,553.4	1-May-06	01-May-16	10	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	15,129.0	1-Feb-09	01-Feb-20	11	0

1_/ 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 Pidieregas.

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.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Proyecto ^{1/}			Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones	Término de obligaciones	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997							
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	299.6	24-Abr-99	24-Nov-29	31	7
Autorizados en 1998							
2	CC	Altamira II	2,596.6	01-May-02	18-Abr-27	25	12
3	CC	Bajío	2,596.6	09-Mar-02	12-Feb-27	25	11
4	CC	Campeche	1,480.5	28-May-03	28-May-27	24	0
5	CC	Hermosillo	1,184.4	01-Oct-01	01-Oct-26	25	0
6	CT	Mérida III	204.3	01-Jun-00	01-Dic-25	25	6
7	CC	Monterrey III	2,737.2	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	1,628.5	01-Abr-03	30-Sep-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	3,074.9	01-Ene-02	18-Ene-27	25	0
10	CC	Mexicali	3,815.1	18-Abr-03	20-Jul-28	25	0
11	CC	Saltillo	1,229.9	01-Nov-01	19-Nov-26	25	0
12	CC	Tuxpan II	3,134.6	01-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	141.4	30-Sep-99	09-Abr-25	26	6
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	2.0	20-Dic-97	07-Feb-07	9	2
Autorizados en 1999							
15	CC	Altamira III y IV	14,063.5	01-Oct-03	01-Nov-28	26	0
16	CC	Chihuahua III	1,171.9	21-May-03	09-Oct-28	25	1
17	CC	La Laguna II	2,513.4	22-Abr-05	22-May-30	25	1
18	CC	Río Bravo III	2,352.8	01-Abr-04	01-May-29	25	1
19	CC	Tuxpan III y IV	14,546.3	23-May-03	23-May-28	25	0
Autorizados en 2000							
20	CC	Altamira V	7,355.0	01-Nov-06	30-Nov-31	25	1
21	CC	Tamazunchale	8,152.7	01-Jun-07	28-Feb-32	25	1
Autorizados en 2001							
22	CC	Agua Prieta II	1,688.1	01-Abr-08	30-Abr-33	25	1
23	CC	Mexicali II	2,085.3	01-Sep-06	31-Mar-32	25	1
24	CC	Río Bravo IV	3,864.7	01-Abr-05	01-May-30	25	1
25	CC	Tuxpan V	4,132.4	01-Sep-06	30-Sep-30	25	9
Autorizados en 2002							
26	CC	Valladolid III	3,367.8	01-Jun-06	30-Jun-31	25	1
Autorizados en 2003							
27	CCC	Tamazunchale II	6,682.6	01-Abr-08	30-Abr-33	25	1

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pidiregas.

2_/ 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.

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 p./
En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la
Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1./

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	183,245.1	178,650.8	-2.5	176,355.5	161,796.5	90.6	60,486.2	101,310.2
Inversión directa	101,340.7	96,885.0	-4.4	94,589.8	83,760.7	86.5	35,826.9	47,933.8
1 CG Cerro Prieto IV	1,176.8	1,176.8		1,176.8	808.6	68.7		808.6
2 CC Chihuahua	3,158.8	3,158.8		3,158.8	2,418.9	76.6		2,418.9
3 CCI Guerrero Negro II	340.5	312.8	-8.1	312.8	310.9	99.4		310.9
4 CC Monterrey II	3,770.6	3,770.6		3,770.6	3,770.7	100.0		3,770.7
5 CD Puerto San Carlos II	697.8	697.8		697.8	593.3	85.0		593.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,506.0	3,506.0		3,506.0	3,162.6	90.2		3,162.6
7 CT Samalayuca II	7,985.8	7,985.8		7,985.8	4,747.8	59.5		4,747.8
8 CG Tres Vírgenes	207.3	207.3		207.3	200.4	96.7		200.4
9 LT 211 Cable Submarino	1,139.1	1,139.1		1,139.1	570.6	50.1		570.6
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,520.7	1,520.7		1,516.9	1,340.4	88.1		1,340.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,254.8	1,254.8		1,254.8	1,034.1	82.4		1,034.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,995.0	1,995.0		1,995.0	1,578.4	79.1		1,578.4
13 SE 218 Noroeste	576.9	576.9		576.9	429.3	74.4		429.3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	384.9	384.9		384.9	209.5	54.4		209.5
15 SE 220 Oriental-Centro	715.7	715.7		715.7	548.9	76.7		548.9
16 SE 221 Occidental	825.8	825.8		825.8	691.3	83.7		691.3
17 LT 301 Centro	507.3	507.3		507.3	373.5	73.6		373.5
18 LT 302 Sureste	468.7	468.7		468.7	356.5	76.1		356.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	315.2	315.2		315.2	220.9	70.1		220.9
20 LT 304 Noroeste	321.4	321.4		321.4	225.5	70.2		225.5
21 SE 305 Centro-Oriente	415.4	415.4		415.4	290.4	69.9		290.4
22 SE 306 Sureste	512.4	512.4		512.4	358.7	70.0		358.7
23 SE 307 Noreste	277.2	277.2		277.2	193.6	69.8		193.6
24 SE 308 Noroeste	502.6	502.6		502.6	356.5	70.9		356.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,520.0	1,520.0		1,501.0	1,386.0	91.2		1,386.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,307.5	1,307.5		1,307.5	1,307.4	100.0	808.6	498.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,493.1	1,388.7	-7.0	1,388.7	1,207.2	86.9		1,207.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,521.7	4,521.7		3,802.6	3,032.7	67.1		3,032.7
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	707.2	508.2	-28.1	508.2	435.0	85.6		435.0
30 LT 411 Sistema Nacional	1,544.1	1,544.1		1,499.9	1,310.8	84.9		1,310.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,609.3	3,609.3		3,609.3	3,098.8	85.9		3,098.8
32 SE 401 Occidental - Central	747.9	732.3	-2.1	732.3	637.8	87.1		637.8
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,160.2	990.4	-14.6	990.4	894.0	90.3	158.3	735.7
34 SE 403 Noreste	850.0	825.6	-2.9	825.6	659.4	79.9		659.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	461.2	461.2		461.2	374.7	81.2		374.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	120.7	97.8	-19.0	97.8	88.8	90.8		88.8
37 SE 410 Sistema Nacional	2,062.9	1,972.2	-4.4	1,972.2	1,743.6	88.4		1,743.6
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,296.2	1,296.2	-0.0	1,297.1	1,225.4	94.5		1,225.4
39 LT 414 Norte-Occidental	842.2	747.9	-11.2	747.9	733.4	98.1		733.4
40 LT 502 Oriental - Norte	262.6	227.0	-13.6	227.0	270.3	119.1	227.0	43.3
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,031.6	3,031.5	-0.0	2,816.4	2,636.4	87.0		2,636.4
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,108.5	566.4	-48.9	566.4	482.9	85.2		482.9

CUADRO 2 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 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la
Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1./

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
44	SE	412 Compensación Norte	250.5	250.5	-0.0	250.5	225.5	90.0		225.5
45	SE	413 Noroeste - Occidental	782.7	743.5	-5.0	743.5	743.5	100.0		451.0
46	SE	503 Oriental	443.4	370.2	-16.5	370.2	346.3	93.5	131.0	215.2
47	SE	504 Norte - Occidental	561.2	510.2	-9.1	511.3	473.8	92.9		473.8
48	CCI	Baja California Sur I	680.1	637.8	-6.2	637.8	637.8	100.0	637.8	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,466.4	2,466.4		2,466.4	2,466.4	100.0	2,466.4	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,526.7	1,906.7	-24.5	1,366.4	1,366.4	71.7	1,366.4	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	519.1	519.1		127.5	127.5	24.6	127.5	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	520.9	406.0	-22.1	406.0	406.0	100.0	406.0	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	660.4	227.7	-65.5	227.7	227.7	100.0	227.7	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	598.4	555.0	-7.3	229.3	229.3	41.3	229.3	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	347.2	279.9	-19.4	241.4	241.4	86.3		241.4
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	925.1	925.0	-0.0	925.0	823.4	89.0		823.4
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,496.2	1,809.6	20.9	1,809.6	1,809.6	100.0	1,809.6	
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	918.5	876.8	-4.5	876.8	876.8	100.0	876.8	
63	CH	El Cajón	9,249.5	9,249.4	-0.0	9,249.4	9,249.4	100.0	9,249.4	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,169.5	2,169.5		2,169.5	2,169.5	100.0	2,169.5	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	855.7	855.7		855.7	855.7	100.0	855.7	
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	907.6	438.5	-51.7	438.5	379.2	86.5		379.2
70	LT	Riviera Maya	763.4	623.4	-18.3	623.4	623.4	100.0	623.4	
71	PR	Presa Reguladora Amata	258.5	258.5	0.0	258.5	258.5	100.0	258.5	
72	RM	Adolfo López Mateos	363.5	363.5		363.5	363.5	100.0	363.5	
74	RM	Botello	72.4	72.3	-0.2	72.3	72.3	100.0	72.3	
75	RM	Carbón II	138.7	138.7		138.7	138.7	100.0	138.7	
77	RM	Dos Bocas	167.5	167.5	-0.0	167.5	167.5	100.0	167.5	
78	RM	Emilio Portes Gil	2.9	2.8	-3.1	2.8	2.3	80.6		2.3
80	RM	Gómez Palacio	337.0	337.0		337.0	337.0	100.0	337.0	
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.0	12.0		12.0	12.0	100.0	12.0	
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	561.7	560.3	-0.2	560.3	560.3	100.0	560.3	
90	RM	CT Puerto Libertad	84.3	153.7	82.4	153.7	153.7	100.0	153.7	
92	RM	Salamanca	335.0	335.0		335.0	335.0	100.0	335.0	
93	RM	Tuxpango	213.0	213.0		213.0	213.0	100.0	213.0	
94	RM	CT Valle de México	66.0	66.0		66.0	66.0	100.0	66.0	
98	SE	705 Capacitores	297.2	69.5	-76.6	69.5	69.5	100.0	69.5	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	960.6	960.6		960.6	960.6	100.0	960.6	
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,463.4	409.1	-72.0	409.1	408.8	99.9	408.8	
103	LT	704 Baja California-Noroeste	364.2	200.6	-44.9	200.6	200.4	99.9	200.4	
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,581.4	2,581.4		2,581.4	2,581.4	100.0	2,581.4	
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,179.7	2,179.7		2,179.7	2,179.7	100.0	2,179.7	
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	884.9	884.9		884.9	884.9	100.0	884.9	
110	RM	CCC Tula	60.4	60.4		60.4	60.4	100.0	60.4	
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	315.5	315.5		315.5	315.5	100.0	315.5	
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	355.3	355.3		355.3	355.3	100.0	355.3	
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	285.8	356.5	24.7	356.5	356.5	100.0	356.5	
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	179.9	179.9		179.9	179.9	100.0	179.9	

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 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la
Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1./

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(5=7+8)	(6=5/2)		
126 SLT 801 Altiplano	1,424.7	1,424.7		1,424.7	1,424.7	100.0	1,424.7	
129 SLT 805 El Occidente	509.1	509.1		509.1	509.1	100.0	509.1	
Inversión condicionada 2./	81,904.4	81,765.7	-0.2	81,765.7	78,035.8	95.4	24,659.3	53,376.5
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,105.7	4,105.7		4,105.7	2,488.5	60.6		2,488.5
2 CC Altamira II	2,936.4	2,936.4		2,936.4	2,936.4	100.0		2,936.4
3 CC Bajío	4,181.7	4,181.7		4,181.7	4,163.3	99.6		4,163.3
4 CC Campeche	1,809.8	1,809.8		1,809.8	1,685.6	93.1		1,685.6
5 CC Hermosillo	1,980.2	1,980.2		1,980.2	1,762.9	89.0		1,762.9
6 CT Mérida III	2,325.8	2,325.8		2,325.8	1,929.3	83.0		1,929.3
7 CC Monterrey III	2,946.9	2,946.9		2,946.9	2,761.3	93.7		2,761.3
8 CC Naco-Nogales	1,974.6	1,840.4	-6.8	1,840.4	1,804.4	98.0		1,804.4
9 CC Río Bravo II	2,709.9	2,709.9		2,709.9	2,698.2	99.6		2,698.2
10 CC Mexicali	4,087.1	4,044.6	-1.0	4,044.6	3,863.7	95.5		3,863.7
11 CC Saltillo	1,948.1	1,948.1		1,948.1	1,948.1	100.0		1,948.1
12 CC Tuxpan II	3,459.2	3,459.2		3,459.2	3,363.2	97.2		3,363.2
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,451.3	3,451.3		3,451.3	3,394.8	98.4		3,394.8
14 TRN Gasoducto Samalayuca	433.0	433.0		433.0	185.9	42.9		185.9
15 CC Altamira III y IV	6,967.2	6,967.2		6,967.2	6,777.0	97.3		6,777.0
16 CC Chihuahua III	2,042.9	2,080.9	1.9	2,080.9	2,030.3	97.6		2,030.3
17 CC La Laguna II	4,179.9	4,179.9		4,179.9	4,179.9	100.0	4,179.9	
18 CC Río Bravo III	3,016.9	3,016.9		3,016.9	3,016.9	100.0		3,016.9
19 CC Tuxpan III y IV	6,868.5	6,868.5		6,868.5	6,566.6	95.6		6,566.6
20 CC Altamira V	7,296.4	7,296.4		7,296.4	7,296.4	100.0	7,296.4	
23 CC Mexicali II	1,987.3	1,987.3		1,987.3	1,987.3	100.0	1,987.3	
24 CC Río Bravo IV	3,275.2	3,275.2		3,275.2	3,275.2	100.0	3,275.2	
25 CC Tuxpan V	4,272.4	4,272.4		4,272.4	4,272.4	100.0	4,272.4	
26 CC Valladolid III	3,648.2	3,648.2		3,648.2	3,648.2	100.0	3,648.2	

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.3884 por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2004. Para el PEF 2004 se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

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

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 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
Enero-septiembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) 1_/

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	165,604.5	269,097.1	434,701.6	38.1	61.9	100.0
PEMEX	129,777.6	221,163.3	350,940.9	29.9	50.9	80.7
CFE	35,826.9	47,933.8	83,760.7	8.2	11.0	19.3
Condicionada ^{2/}	24,659.3	59,027.1	83,686.5	29.5	70.5	100.0
PEMEX	0.0	5,650.7	5,650.7	0.0	6.8	6.8
CFE	24,659.3	53,376.5	78,035.8	29.5	63.8	93.2

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.3884 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2004.

Para el PEF 2004 se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.