

## ANEXO VI

## PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

**CUADRO 1 DE 2**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN<sup>1/</sup>**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**  
**Enero-diciembre de 2003**  
**(Millones de pesos de 2003) <sup>1/</sup>**

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2002 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada 2003 (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2002 (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
<b>Total</b>			<b>805,693.2</b>	<b>235,336.8</b>	<b>102,100.7</b>	<b>82,168.9</b>	<b>317,505.7</b>	<b>39.4</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>805,693.2</b>	<b>235,336.8</b>	<b>102,100.7</b>	<b>82,168.9</b>	<b>317,505.7</b>	<b>39.4</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>805,693.2</b>	<b>235,336.8</b>	<b>102,100.7</b>	<b>82,168.9</b>	<b>317,505.7</b>	<b>39.4</b>				
<b>Aprobados en 1997</b>			<b>462,026.6</b>	<b>185,896.0</b>	<b>38,623.8</b>	<b>33,765.9</b>	<b>219,662.0</b>	<b>47.5</b>				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	227,898.7	42,865.0	10,112.4	10,189.2	53,054.2	23.3	25.4	6.3	3.4	28.8
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	214,116.6	124,104.0	28,511.4	23,576.8	147,680.8	69.0	52.4	7.9	17.8	70.2
3	PR Cadereyta	Terminado totalmente	20,011.3	18,927.0	0.0	0.0	18,927.0	94.6	99.3	-	-	99.3
<b>Aprobados en 1998</b>			<b>52,805.5</b>	<b>31,106.2</b>	<b>3,318.3</b>	<b>1,473.5</b>	<b>32,579.7</b>	<b>61.7</b>				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,493.3	7,264.2	831.5	573.3	7,837.6	74.7	68.7	4.6	11.1	79.8
5	PR Madero	Terminado totalmente	20,060.7	19,161.9	898.8	886.5	20,048.4	99.9	100.0	-	-	100.0
6	PR Minatitlán	Varias (por licitar y en licitación)	17,556.0	0.0	1,588.0	2.2	2.2	0.0	-	9.0	-	0.0
7	PR Salamanca	Terminado totalmente	2,892.1	2,876.7	0.0	11.4	2,888.2	99.9	99.5	-	0.5	100.0
8	PR Tula	Terminado totalmente	1,803.4	1,803.4	0.0	0.0	1,803.4	100.0	100.0	-	-	100.0
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>117,934.6</b>	<b>12,213.8</b>	<b>25,742.8</b>	<b>18,489.4</b>	<b>30,703.2</b>	<b>26.0</b>				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	101,239.7	12,213.8	25,742.8	18,489.4	30,703.2	30.3	10.3	10.9	21.7	32.0
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	16,694.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	0.0
<b>Aprobados en 2002</b>			<b>172,926.5</b>	<b>6,120.7</b>	<b>34,415.8</b>	<b>28,440.1</b>	<b>34,560.8</b>	<b>20.0</b>				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	7,405.6	811.2	1,868.5	1,468.4	2,279.7	30.8	10.6	23.4	22.0	32.6
13	PEP Integral Abkatún - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	8,261.8	598.9	2,570.8	1,918.9	2,517.8	30.5	6.9	29.4	23.3	30.2
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,395.5	19.1	196.6	91.0	110.1	1.7	0.3	4.0	0.5	0.8
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	5,979.8	422.5	1,683.2	876.9	1,299.4	21.7	7.0	27.3	12.4	19.4
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajin - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	4,065.2	102.2	1,287.6	1,863.0	1,965.2	48.3	2.5	25.9	41.9	44.4
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,807.9	9.0	960.7	484.8	493.8	13.0	0.3	17.0	13.8	14.1
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,519.1	202.2	723.6	1,120.0	1,322.2	37.6	5.7	19.7	30.5	36.2
19	PEP Integral Batab-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,195.5	64.0	476.4	410.8	474.9	39.7	4.8	28.0	30.2	35.0
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,983.2	273.0	1,842.7	1,417.1	1,690.1	24.2	2.0	23.0	17.4	19.4

**CUADRO 2 DE 2**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**<sup>p./</sup>  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**  
**Enero-diciembre 2003**  
**(Millones de pesos de 2003)**<sup>1./</sup>

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2002 (3)	2003			Acumulado 2002 (8)	2003			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,204.5	128.1	2,022.5	1,333.0	1,461.1	23.5	1.7	26.6	22.3	24.0
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,843.8	49.4	652.8	245.3	294.7	16.0	2.2	27.4	12.1	14.3
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	3,466.3	210.1	959.6	620.3	830.4	24.0	5.4	25.0	14.5	19.9
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	23,668.6	532.6	4,346.1	3,637.2	4,169.8	17.6	1.7	12.3	13.5	15.2
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	8,557.3	340.5	2,568.5	1,743.1	2,083.5	24.3	3.9	26.8	23.2	27.1
26	PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,853.9	110.1	967.4	784.4	894.5	31.3	3.4	29.3	30.9	34.3
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,836.0	444.9	1,415.7	1,960.8	2,405.7	84.8	14.4	39.6	78.6	93.0
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	6,132.6	315.7	1,819.1	1,700.2	2,016.0	32.9	4.8	26.2	29.6	34.4
29	PEP Integral Kaanab - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	404.5	14.6	253.9	288.7	303.3	75.0	1.0	23.0	58.9	59.9
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	60,914.9	970.8	4,184.3	3,174.8	4,145.6	6.8	1.4	10.6	4.1	5.5
31	PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,512.4	292.1	573.0	794.1	1,086.3	71.8	18.6	30.5	55.8	74.4
32	PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,753.9	24.7	424.7	448.8	473.5	27.0	1.4	19.9	32.5	33.9
34	PEP Integral Taratunich - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	2,222.5	103.4	996.6	938.3	1,041.7	46.9	4.6	35.0	38.1	42.7
35	PEP Integral Yaxche - Pidiregas	Varias (licitación y construcción)	1,214.6	0.0	13.5	24.4	24.4	2.0	-	1.4	1.3	1.3
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	En construcción	1,726.9	81.4	1,607.8	1,095.6	1,177.0	68.2	7.0	91.0	88.0	95.0

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 11.2360 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2003. Para el PEF 2003, se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**  
 Enero-diciembre de 2003  
 (Millones de pesos de 2003)

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)		
<b>Total</b>	<b>186,082.2</b>	<b>37,268.7</b>	<b>17,427.2</b>	<b>131,386.3</b>	<b>282,502.0</b>	<b>38,172.7</b>	<b>19,324.2</b>	<b>225,005.1</b>	<b>71.3</b>
Burgos	12,728.3	3,810.8	2,234.0	6,683.5	20,140.2	4,134.6	2,497.5	13,508.0	102.1
Cantarell	135,401.3	24,730.7	3,529.9	107,140.7	215,766.6	24,413.2	4,149.6	187,203.9	74.7
Cadereyta	2,971.4	1,614.5	1,180.3	176.6	2,863.5	1,559.1	1,185.5	118.9	-32.7
Delta del Grijalva	7,104.3	1,169.5	441.0	5,493.8	10,097.8	1,167.4	443.6	8,486.8	54.5
Madero	2,791.7	1,362.1	1,007.3	422.3	3,815.9	1,632.1	715.1	1,468.7	247.8
Salamanca	973.9	386.6	109.0	478.3	1,264.4	393.1	67.8	803.5	68.0
Tula	456.5	277.1	75.7	103.7	115.3	248.7	76.5	-209.9	n.a.
Planta criogénica II en Cd. Pemex	9,298.9	391.4	7,687.3	1,220.2	14,127.4	462.2	9,424.0	4,241.1	247.6
Programa Estratégico de Gas	14,355.9	3,526.0	1,162.7	9,667.2	14,311.0	4,162.2	764.6	9,384.2	-2.9

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

n.a.: no aplicable.

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>  
PETRÓLEOS MEXICANOS  
Enero-diciembre de 2003  
(Millones de pesos de 2003) <sup>1./</sup>**

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2002 (2)	en 2003 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>198,390.9</b>	<b>20,937.6</b>	<b>18,245.4</b>	<b>39,183.0</b>	<b>0.0</b>	<b>25,220.4</b>	<b>25,220.4</b>	<b>133,987.4</b>	<b>159,207.8</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>45,444.1</b>	<b>3,665.6</b>	<b>3,833.1</b>	<b>7,498.7</b>	<b>0.0</b>	<b>3,900.4</b>	<b>3,900.4</b>	<b>34,045.0</b>	<b>37,945.4</b>
Planta criogénica II en Cd. Pemex	1,777.3	413.2	174.5	587.8	0.0	113.1	113.1	1,076.4	1,189.5
Tula	1,803.4	0.0	247.3	247.3	0.0	247.3	247.3	1,308.7	1,556.1
Salamanca	2,888.2	0.0	377.0	377.0	0.0	377.0	377.0	2,134.1	2,511.2
Madero	20,047.9	0.0	1,534.1	1,534.1	0.0	1,534.1	1,534.1	16,979.8	18,513.9
Cadereyta	18,927.4	3,252.4	1,500.2	4,752.6	0.0	1,628.9	1,628.9	12,546.0	14,174.8
<b>Cierres parciales</b>	<b>152,946.8</b>	<b>17,272.0</b>	<b>14,412.3</b>	<b>31,684.3</b>	<b>0.0</b>	<b>21,320.0</b>	<b>21,320.0</b>	<b>99,942.4</b>	<b>121,262.4</b>
Burgos	44,011.8	4,569.8	3,371.0	7,940.7	0.0	5,563.3	5,563.3	30,507.7	36,071.0
Cantarell	90,444.4	12,295.7	9,269.0	21,564.6	0.0	12,740.0	12,740.0	56,139.7	68,879.8
Delta del Grijalva	7,421.5	406.6	717.3	1,123.9	0.0	1,147.2	1,147.2	5,150.4	6,297.5
Programa Estratégico de Gas	11,069.2	0.0	1,055.1	1,055.1	0.0	1,869.5	1,869.5	8,144.6	10,014.1

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

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2360 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2003. Para el PEF 2003, se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos

**CUADRO 1 DE 3**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 Enero-diciembre de 2003  
 (Millones de pesos de 2003) <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2002 <sup>3./</sup> (3)	2003			Acumulado 2002 <sup>3./</sup> (8)	2003			
					Estimada <sup>4./</sup> (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada <sup>4./</sup> (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
<b>Total</b>			<b>97,490.0</b>	<b>38,473.4</b>	<b>27,812.3</b>	<b>20,135.9</b>	<b>58,609.3</b>	<b>60.1</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>96,601.0</b>	<b>38,473.4</b>	<b>27,621.9</b>	<b>20,135.9</b>	<b>58,609.3</b>	<b>60.7</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>63,726.0</b>	<b>15,731.7</b>	<b>23,861.8</b>	<b>11,583.2</b>	<b>27,314.9</b>	<b>42.9</b>				
<b>Aprobados en 1997</b>			<b>336.0</b>	<b>0.0</b>	<b>309.3</b>	<b>287.6</b>	<b>287.6</b>	<b>85.6</b>				
3	CCI Guerrero Negro II	Construcción	336.0	0.0	309.3	287.6	287.6	85.6	0.0	92.1	85.5	85.5
<b>Aprobados en 1999</b>			<b>17,805.3</b>	<b>11,919.2</b>	<b>6,106.2</b>	<b>3,730.3</b>	<b>15,649.5</b>	<b>87.9</b>				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	Terminada totalmente	1,499.7	1,396.6	178.3	79.8	1,476.4	98.4	94.2	5.8	5.8	100.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Construcción	1,290.0	797.8	325.8	329.2	1,127.0	87.4	64.7	11.9	27.9	92.6
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Terminada totalmente	1,473.2	716.9	672.4	652.8	1,369.7	93.0	72.4	27.6	27.6	100.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Terminada totalmente	4,461.1	2,912.4	888.9	433.7	3,346.1	75.0	73.3	26.7	26.7	100.0
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	Terminado totalmente	697.8	458.4	236.3	42.7	501.1	71.8	94.6	5.4	5.4	100.0
30	LT 411 Sistema Nacional	Terminada totalmente	1,523.4	1,207.9	212.6	315.7	1,523.6	100.0	91.9	8.1	8.1	100.0
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Construcción	3,561.0	1,765.2	3,057.3	1,662.9	3,428.1	96.3	50.8	49.2	47.9	98.7
33	SE 402 Oriental-Peninsular <sup>6./</sup>	Varias (terminada y por licitar)	1,144.7	653.9	344.8	180.9	834.8	72.9	57.1	30.1	14.6	71.7
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	Terminada totalmente	119.1	64.0	21.1	32.6	96.6	81.1	67.9	17.9	32.1	100.0
37	SE 410 Sistema Nacional <sup>5./</sup>	Terminado totalmente	2,035.3	1,946.1	168.7	0.0	1,946.1	95.6	100.0	0.0	0.0	100.0
<b>Aprobados en 2000</b>			<b>8,463.5</b>	<b>3,657.4</b>	<b>4,143.1</b>	<b>3,712.3</b>	<b>7,369.7</b>	<b>87.1</b>				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	Terminada totalmente	1,278.9	1,159.6	438.2	116.9	1,276.5	99.8	59.7	15.5	40.3	100.0
39	LT 414 Norte-Occidental	Terminada totalmente	831.0	671.9	109.0	66.3	738.2	88.8	86.0	14.0	14.0	100.0
40	LT 502 Oriental-Norte <sup>6./</sup>	Construcción	259.1	0.0	192.0	87.6	87.6	33.8	0.0	74.0	52.0	52.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada	Terminada totalmente	2,991.0	1,020.2	1,827.9	1,749.4	2,769.6	92.6	35.1	64.9	64.9	100.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Varias (cierre parcial y otras)	1,093.3	150.6	721.6	780.9	931.5	85.2	14.0	86.0	71.4	85.4
44	SE 412 Compensación Norte	Terminado totalmente	247.2	186.5	94.2	60.7	247.2	100.0	78.5	21.5	21.5	100.0
45	SE 413 Noroeste-Occidental	Construcción	772.2	0.0	381.2	592.1	592.1	76.7	0.0	49.4	76.7	76.7
46	SE 503 Oriental <sup>6./</sup>	Varias (terminada y por licitar)	437.1	203.4	98.7	20.2	223.6	51.2	46.5	22.6	8.5	55.0
47	SE 504 Norte-Occidental	Terminada totalmente	553.7	265.2	280.3	238.2	503.4	90.9	59.6	40.4	40.4	100.0
<b>Aprobados en 2001</b>			<b>11,117.7</b>	<b>155.1</b>	<b>5,834.1</b>	<b>2,606.9</b>	<b>2,762.0</b>	<b>24.8</b>				
48	CCI Baja California Sur I	Construcción	671.0	0.0	587.9	374.2	374.2	55.8	0.0	87.6	55.7	55.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Fallo y adjudicación	2,433.4	0.0	812.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	0.0	0.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (en construcción y por licitar)	2,492.9	0.0	1,967.1	1,040.5	1,040.5	41.7	0.0	78.9	41.7	41.7
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (en construcción y por licitar)	512.1	0.0	198.6	37.1	37.1	7.2	0.0	38.8	6.7	6.7
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Construcción	513.9	0.0	289.2	69.7	69.7	13.6	0.0	56.3	20.4	20.4

**CUADRO 2 DE 3**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN** <sup>1./</sup>  
**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**  
**Enero-diciembre de 2003**  
**(Millones de pesos de 2003)** <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2002 <sup>3./</sup> (3)	2003			Acumulado 2002 <sup>3./</sup> (8)	2003			
					Estimada <sup>4./</sup> (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada <sup>4./</sup> (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Varias (en construcción y por licitar)	651.5	0.0	327.2	14.6	14.6	2.2	0.0	50.2	2.2	2.2
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (en construcción y otras)	590.4	0.0	143.9	11.2	11.2	1.9	0.0	24.4	1.8	1.8
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Construcción	342.5	0.0	305.1	337.1	337.1	98.4	0.0	89.1	98.3	98.3
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	Construcción	912.7	155.1	609.4	722.5	877.6	96.2	17.1	70.6	79.2	96.3
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Por licitar con cambio de alcance	521.1	0.0	257.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Fallo y adjudicación	1,476.2	0.0	335.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2002 <sup>7./</sup></b>		<b>25,114.5</b>	<b>0.0</b>	<b>7,278.7</b>	<b>1,246.1</b>	<b>1,246.1</b>	<b>5.0</b>				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Construcción	906.2	0.0	282.8	116.9	116.9	12.9	0.0	31.2	12.9	12.9
63	CH El Cajón	Construcción	9,125.9	0.0	1,876.7	714.6	714.6	7.8	0.0	20.6	6.8	6.8
64	LT Líneas Centro	Por licitar con cambio de alcance	277.1	0.0	138.6	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	0.0	0.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Construcción	844.2	0.0	30.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	Construcción	895.5	0.0	449.4	414.6	414.6	46.3	0.0	50.2	46.3	46.3
70	LT Riviera Maya	Construcción	753.2	0.0	455.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	0.0	0.0
71	PR Presa Reguladora Amata	Construcción	255.0	0.0	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	Construcción	358.6	0.0	119.4	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
73	RM Altamira	En licitación	327.5	0.0	88.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II	Por licitar sin cambio de alcance	136.9	0.0	136.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Por licitar con cambio de alcance	108.6	0.0	39.5	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	Construcción	165.3	0.0	60.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil	Construcción	2.9	0.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	1.0	1.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	Por licitar sin cambio de alcance	115.1	0.0	117.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	En licitación	6.8	0.0	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	En licitación	11.8	0.0	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	0.0	0.0
88	RM CT Monterrey	Por licitar sin cambio de alcance	111.1	0.0	111.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	Por licitar con cambio de alcance	83.2	0.0	29.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	Por licitar sin cambio de alcance	51.7	0.0	51.7	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca	En licitación	330.5	0.0	188.5	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	0.0	0.0

**CUADRO 3 DE 3**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN** <sup>p./1./</sup>  
**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**  
**Enero-diciembre de 2003**  
**(Millones de pesos de 2003)** <sup>2./</sup>

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2002 <sup>3./</sup> (3)	2003			Acumulado 2002 <sup>3./</sup> (8)	2003			
					Estimada <sup>4./</sup> (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Estimada <sup>4./</sup> (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
93	RM Tuxpango	En licitación	210.2	0.0	105.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México	Construcción	65.1	0.0	65.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
95	SE Norte	En licitación	231.8	0.0	92.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	En licitación	293.5	0.0	125.6	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	En licitación	947.8	0.0	461.5	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Por licitar con cambio de alcance	1,142.7	0.0	446.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	0.0	0.0
101	SLT702 Sureste-Peninsular	Por licitar con cambio de alcance	856.7	0.0	334.5	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	Por licitar con cambio de alcance	1,443.3	0.0	563.6	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	Por licitar con cambio de alcance	359.3	0.0	115.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (en licitación y otras)	2,546.9	0.0	336.8	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	En licitación	2,150.1	0.0	424.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2003</b>		<b>889.0</b>	<b>0.0</b>	<b>190.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>			
110	RM CCC Tula	Por licitar sin cambio de alcance	59.1	0.0	26.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	En licitación	311.4	0.0	31.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Por licitar sin cambio de alcance	518.5	0.0	132.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>33,764.0</b>	<b>22,741.7</b>	<b>3,950.5</b>	<b>8,552.7</b>	<b>31,294.4</b>	<b>92.7</b>				
	<b>Aprobados en 1998</b>		<b>7,766.2</b>	<b>6,232.6</b>	<b>74.7</b>	<b>1,359.5</b>	<b>7,592.1</b>	<b>97.8</b>				
4	CC Campeche	Terminado totalmente	1,785.6	1,745.0	41.1	40.4	1,785.4	100.0	99.8	0.2	0.2	100.0
8	CC Naco-Nogales	Terminado totalmente	1,948.2	1,615.7	29.5	200.0	1,815.7	93.2	98.7	1.3	1.3	100.0
10	CC Mexicali	Terminado totalmente	4,032.4	2,871.9	4.1	1,119.1	3,991.0	99.0	98.0	2.0	2.0	100.0
	<b>Aprobados en 1999</b>		<b>22,766.4</b>	<b>16,109.1</b>	<b>2,907.4</b>	<b>5,089.8</b>	<b>21,198.9</b>	<b>93.1</b>				
15	CC Altamira III y IV	Terminado totalmente	6,874.0	5,912.4	250.6	961.8	6,874.2	100.0	93.8	6.2	6.2	100.0
16	CC Chihuahua III	Terminado totalmente	2,015.5	1,688.8	148.6	364.0	2,052.8	101.9	88.6	11.4	11.4	100.0
17	CC La Laguna II	Construcción	4,123.9	0.0	1,352.0	2,582.0	2,582.0	62.6	0.0	32.8	62.6	62.6
18	CC Río Bravo III	Construcción	2,976.5	1,913.5	1,002.9	1,000.0	2,913.5	97.9	67.5	12.6	31.3	98.8
19	CC Tuxpan III y IV	Terminado totalmente	6,776.5	6,594.4	153.3	182.0	6,776.4	100.0	98.1	1.9	1.9	100.0
	<b>Aprobados en 2001</b>		<b>3,231.4</b>	<b>400.0</b>	<b>968.4</b>	<b>2,103.4</b>	<b>2,503.4</b>	<b>77.5</b>				
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,231.4	400.0	968.4	2,103.4	2,503.4	77.5	12.8	30.0	65.1	77.9

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

p./ Cifras preliminares. Incluye datos revisados al cierre del ejercicio.

1./ Incluye proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2003. 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 11.2360 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2003. Para el PEF 2003, se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

3./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2002.

4./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 2003.

5./ Se incluye el proyecto SE 410 Sistema Nacional, que entró en operación el año 2002, a fin de tener congruencia con el monto autorizado en el PEF 2003.

6./ Los proyectos SE 402 Oriental - Peninsular y SE 503 Oriental, constan de dos fases. En la Cuenta Pública de 2002 se consideró únicamente la primera fase y en este informe se contemplan en forma completa. La segunda fase está pendiente de licitarse. Situación similar se presenta en el proyecto LT 502 Oriental - Norte.

7./ Los proyectos de rehabilitación y modernización en construcción no registraron erogaciones en el último trimestre de 2003.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**<sup>p./</sup>  
**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**  
**Enero-diciembre de 2003**<sup>1./</sup>  
 (Millones de pesos de 2003)

No.	Nombre del proyecto	Presupuesto <sup>2./</sup>				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
		Gasto			Flujo neto (4=1-2-3)	Gasto			Flujo neto (8=5-6-7)	
		Ingresos (1)	Programable (2)	No Programable (3)		Ingresos (5)	Programable (6)	No Programable (7)		
	<b>Total</b>	<b>17,372.0</b>	<b>5,762.0</b>	<b>4,029.5</b>	<b>7,580.5</b>	<b>19,738.2</b>	<b>9,524.3</b>	<b>3,160.8</b>	<b>7,053.1</b>	<b>-7.0</b>
1	CG Cerro Prieto IV	437.6	188.8	88.9	159.9	628.3	142.6	93.5	392.2	145.3
2	CC Chihuahua	2,229.9	1,175.3	229.2	825.4	2,246.0	1,838.1	226.4	181.5	-78.0
4	CC Monterrey II	2,141.1	112.5	359.8	1,668.8	2,170.5	1,347.7	326.9	495.9	-70.3
5	CD Puerto San Carlos II	294.4	106.7	50.9	136.8	185.7	154.7	54.2	-23.2	n.a.
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,438.6	442.7	323.9	1,672.0	2,038.0	1,577.6	344.4	116.0	-93.1
7	CT Samalayuca II	2,558.8	1,320.4	907.3	331.1	2,681.4	2,406.3	614.7	-339.6	n.a.
8	CG Tres Vírgenes	73.7	15.8	14.3	43.6	26.2	17.2	20.9	-11.9	n.a.
9	LT 211 Cable Submarino	260.0	159.4	72.4	28.2	453.9	139.4	74.9	239.6	-0-
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	294.0	74.2	143.3	76.5	710.0	56.4	148.7	504.9	-0-
11	LT 216 y 217 Noroeste	265.0	68.8	97.4	98.8	504.8	56.3	99.3	349.2	253.4
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	314.0	122.4	148.7	42.9	764.0	108.7	156.2	499.1	-0-
13	SE 218 Noroeste	127.0	45.1	35.8	46.1	267.3	51.7	38.6	177.0	283.9
14	SE 219 Sureste - Peninsular	97.0	40.6	22.1	34.3	214.1	47.4	23.4	143.3	317.8
15	SE 220 Oriental - Centro	149.0	50.6	51.5	46.9	291.8	60.8	53.9	177.1	277.6
16	SE 221 Occidental	146.0	70.0	51.3	24.7	362.2	77.8	53.8	230.6	-0-
17	LT 301 Centro	107.5	53.6	31.8	22.1	277.5	66.2	33.1	178.2	-0-
18	LT 302 Sureste	183.3	53.0	32.5	97.8	160.5	56.0	33.9	70.6	-27.8
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	193.0	39.6	20.0	133.4	178.5	35.9	21.0	121.6	-8.8
20	LT 304 Noroeste	20.8	29.3	22.6	-31.1	188.3	43.5	24.1	120.7	n.a.
21	SE 305 Centro - Oriente	191.0	43.2	29.2	118.6	245.5	60.1	31.5	153.9	29.8
22	SE 306 Sureste	181.8	54.5	32.6	94.7	245.2	64.8	34.1	146.3	54.5
23	SE 307 Noreste	129.7	29.2	19.5	81.0	162.6	40.6	20.7	101.3	25.1
24	SE 308 Noroeste	356.8	52.6	35.2	269.0	261.4	78.6	37.4	145.4	-45.9
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	437.6	256.1	144.1	37.4	62.0	16.7	10.0	35.3	-5.6
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	434.1	135.0	95.9	203.2	447.0	90.6	55.0	301.4	48.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	670.6	350.1	314.6	5.9	1,405.8	305.7	207.5	892.6	-0-
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	140.1	59.0	42.4	38.7	276.8	58.4	29.5	188.9	388.1
30	LT 411 Sistema Nacional	119.3	70.2	105.3	-56.2	357.1	65.1	39.1	252.9	n.a.
32	SE 401 Occidental - Central	74.6	68.1	55.7	-49.2	191.4	57.0	31.8	102.6	n.a.
33	SE 402 Oriental - Peninsular	298.2	74.4	77.4	146.4	73.5	45.5	19.6	8.4	-94.3
34	SE 403 Noreste	194.7	85.2	54.9	54.6	318.5	83.4	53.0	182.1	233.5
35	SE 404 Noroeste - Norte	210.4	48.5	30.1	131.8	184.5	53.3	31.3	99.9	-24.2
36	SE SE 405 Compensación Alta Tensión	267.5	5.4	9.3	252.8	6.6	4.6	2.2	-0.2	n.a.
37	SE SE 410 Sistema Nacional	949.1	178.0	152.4	618.7	805.1	171.6	96.6	536.9	-13.2
39	LT LT 414 Norte - Occidental	89.1	37.7	70.0	-18.6	64.7	7.9	3.4	53.4	n.a.
44	SE SE 412 Compensación Norte	105.5	11.2	23.8	70.5	123.0	13.9	5.9	103.2	46.4
46	SE SE 503 Oriental	69.2	18.0	18.7	32.5	105.8	12.4	5.9	87.5	169.2
47	SE SE 504 Norte - Occidental	122.0	16.8	14.7	90.5	52.7	9.8	4.4	38.5	-57.5

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

p./ Cifras preliminares.

n.a.: no aplicable, -0-: mayor de 500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales y totales). Excluye los proyectos LT 506 Saltillo - Cañada, LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa), LT Red Asociada de la Central Río Bravo III y CC El Sauz Conversión de TG a CC, en virtud de que no generaron gastos al final del año 2003.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./ 1/</sup>  
**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD**  
**Enero-diciembre de 2003**  
**(Millones de pesos de 2003)** <sup>2/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2002 (2)	en 2003 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>51,645.3</b>	<b>4,489.4</b>	<b>2,830.1</b>	<b>7,319.4</b>	<b>0.0</b>	<b>3,874.6</b>	<b>3,874.6</b>	<b>40,451.3</b>	<b>44,325.9</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>48,063.0</b>	<b>4,489.4</b>	<b>2,715.8</b>	<b>7,205.1</b>	<b>0.0</b>	<b>3,512.1</b>	<b>3,512.1</b>	<b>37,345.8</b>	<b>40,857.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,161.1	227.0	90.8	317.8	0.0	90.8	90.8	752.5	843.3
2 CC Chihuahua	3,116.5	365.0	243.3	608.3	0.0	243.3	243.3	2,264.8	2,508.2
4 CC Monterrey II	3,720.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,720.1	3,720.1
5 CD Puerto San Carlos II	688.4	24.3	51.7	76.0	0.0	56.1	56.1	556.3	612.4
6 CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	3,459.0	159.7	117.3	276.9	0.0	126.7	126.7	3,055.4	3,182.1
7 CT Samalayuca II	7,878.9	2,161.3	588.6	2,749.9	0.0	594.1	594.1	4,535.0	5,129.0
8 CG Tres Vírgenes	204.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	13.2	191.2	204.5
9 LT 211 Cable Submarino	1,123.8	263.0	149.2	412.2	0.0	149.2	149.2	562.5	711.7
10 LT 214 y 215 Sureste – Peninsular	1,496.1	90.2	45.7	135.9	0.0	51.3	51.3	1,308.8	1,360.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,238.0	127.3	46.7	174.0	0.0	48.7	48.7	1,015.4	1,064.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,968.3	261.3	88.5	349.9	0.0	88.5	88.5	1,529.9	1,618.4
13 SE 218 Noroeste	569.2	89.8	36.4	126.3	0.0	39.3	39.3	403.6	442.9
14 SE 219 Sureste – Peninsular	379.7	113.9	35.9	149.7	0.0	37.2	37.2	192.8	230.0
15 SE 220 Oriental – Centro	706.2	92.2	39.2	131.4	0.0	42.4	42.4	532.3	574.8
16 SE 221 Occidental	814.7	29.8	58.4	88.1	0.0	58.0	58.0	668.6	726.6
17 LT 301 Centro	500.5	26.0	52.7	78.8	0.0	52.7	52.7	369.0	421.7
18 LT 302 Sureste	462.4	28.6	48.2	76.8	0.0	48.2	48.2	337.5	385.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	311.0	31.1	31.1	62.2	0.0	31.1	31.1	217.7	248.8
20 LT 304 Noroeste	317.1	31.7	31.7	63.4	0.0	31.7	31.7	222.0	253.7
21 SE 305 Centro – Oriente	409.9	41.0	41.0	82.0	0.0	41.0	41.0	286.9	327.9
22 SE 306 Sureste	505.5	50.5	50.5	101.1	0.0	50.5	50.5	353.8	404.4
23 SE 307 Noreste	273.5	27.3	27.3	54.7	0.0	27.3	27.3	191.4	218.8
24 SE 308 Noroeste	495.9	49.6	49.6	99.2	0.0	49.6	49.6	347.1	396.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,476.1	0.0	17.2	17.2	0.0	147.7	147.7	1,311.1	1,458.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,370.1	54.0	83.6	137.6	0.0	111.3	111.3	1,121.2	1,232.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,346.3	93.2	297.7	390.9	0.0	343.3	343.3	2,612.1	2,955.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	501.4	0.0	46.7	46.7	0.0	51.4	51.4	403.3	454.7
32 SE 401 Occidental – Central	722.5	0.0	55.0	55.0	0.0	75.3	75.3	592.1	667.4
34 SE 403 Noreste	814.6	40.0	81.9	121.9	0.0	84.1	84.1	608.6	692.7
35 SE 404 Noroeste – Norte	455.0	11.6	49.3	60.9	0.0	49.3	49.3	344.9	394.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	96.5	0.0	4.6	4.6	0.0	9.6	9.6	82.3	91.9
37 SE 410 Sistema Nacional	1,945.8	0.0	127.1	127.1	0.0	196.8	196.8	1,621.8	1,818.6
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,276.4	0.0	0.0	0.0	0.0	117.0	117.0	1,159.4	1,276.4
39 LT 414 Norte – Occidental	737.9	0.0	7.0	7.0	0.0	43.9	43.9	687.0	730.9
41 LT 506 Saltillo – Cañada	2,769.5	0.0	0.0	0.0	0.0	244.5	244.5	2,525.0	2,769.5
44 SE 412 Compensación Norte	247.2	0.0	12.4	12.4	0.0	24.7	24.7	210.1	234.8
47 SE 504 Norte – Occidental	503.5	0.0	9.3	9.3	0.0	41.9	41.9	452.3	494.1
<b>Cierres parciales</b>	<b>3,582.4</b>	<b>0.0</b>	<b>114.3</b>	<b>114.3</b>	<b>0.0</b>	<b>362.6</b>	<b>362.6</b>	<b>3,105.5</b>	<b>3,468.0</b>
30 LT 411 Sistema Nacional	1,266.3	0.0	61.2	61.2	0.0	130.7	130.7	1,074.4	1,205.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	962.9	0.0	0.0	0.0	0.0	96.2	96.2	866.7	962.9
33 SE 402 Oriental – Peninsular	821.7	0.0	41.1	41.1	0.0	82.2	82.2	698.4	780.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	291.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	29.4	261.6	291.0
46 SE 503 Oriental	240.5	0.0	12.0	12.0	0.0	24.0	24.0	204.4	228.4

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

p./ Cifras preliminares.

1./ Incluye deuda interna por 5,952.2 millones de pesos.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2360 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2003. Para el PEF 2003, se utilizó un tipo de cambio de 10.20 pesos por dólar.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.