

ANEXO X

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007 (3)	2008			Acumulado 2006 ^{2./} (8)	2008			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			1,498,430.9	768,726.8	183,143.8	117,557.4	886,284.2	59.1				
Inversión Directa			1,498,430.9	768,726.8	183,143.8	117,557.4	886,284.2	59.1				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			1,484,266.0	768,726.8	182,762.0	117,505.7	886,232.6	59.7				
Aprobados en 1997			640,019.6	363,949.3	59,713.7	36,675.7	400,625.0	62.6				
1	PEP Burgos	Varias Cierre parcial y otras)	237,692.8	112,034.4	17,993.2	10,993.5	123,027.9	51.8	48.5	6.8	3.2	51.7
2	PEP Cantarell	Varias (Cierre parcial y otras)	402,326.8	251,914.9	41,720.5	25,682.2	277,597.1	69.0	77.9	2.6	2.4	80.3
Aprobados en 1998			50,150.5	32,827.4	9,997.9	7,675.4	40,502.8	80.8				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias Cierre parcial y otras)	21,510.4	13,105.2	3,489.7	3,192.3	16,297.5	75.8	59.2	7.1	6.3	65.5
6	PR Minatitlán	En construcción	28,640.1	19,722.2	6,508.2	4,483.1	24,205.3	84.5	72.6	3.3	11.5	84.1
Aprobados en 2001			238,629.4	121,046.1	30,066.8	18,415.8	139,461.9	58.4				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (Cierre parcial y otras)	238,629.4	121,046.1	30,066.8	18,415.8	139,461.9	58.4	45.1	12.1	6.0	51.1
Aprobados en 2002			507,584.7	250,687.4	80,262.1	54,731.9	305,419.3	60.2				
14	PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	Varias (Licitación y construcción)	3,766.4	241.6	270.6	36.2	277.8	7.4	12.3	0.0	0.5	12.8
15	PEP Integral Caan - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	26,005.2	18,185.9	2,924.8	2,154.6	20,340.5	78.2	63.8	10.9	5.2	69.0
17	PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo	Varias (Cierre parcial y otras)	109,789.5	14,673.8	12,014.3	6,089.2	20,763.0	18.9	11.9	17.4	7.8	19.7
18	PEP Integral Arenque - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	22,778.2	11,680.6	2,928.4	1,714.2	13,394.8	58.8	34.8	5.2	0.7	35.5
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	21,394.5	10,124.4	3,966.9	3,058.3	13,182.8	61.6	58.4	13.2	4.6	63.0
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	8,667.3	5,087.3	1,358.1	1,124.5	6,211.8	71.7	61.3	4.8	4.1	65.4
22	PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	3,351.1	1,386.8	496.8	349.2	1,736.0	51.8	54.3	32.3	13.4	67.7
23	PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	4,236.8	2,432.4	448.9	370.1	2,802.4	66.1	53.5	9.9	1.4	54.9
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	67,232.2	32,905.3	9,821.5	7,719.9	40,625.2	60.4	66.2	12.0	4.5	70.7
25	PEP Integral Chuc - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	30,224.6	19,563.7	3,562.5	2,499.4	22,063.0	73.0	64.2	9.9	3.1	67.3

CUADRO 2 DE 2

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P/

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Petróleos Mexicanos

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) 1/

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	% (7=6/2)	Acumulado 2007 ^{2/} (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)	(2)									
26	PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	7,198.5	4,268.8	2,164.6	1,338.6	5,607.5	77.9	53.4	20.6	2.2	55.6
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	17,275.9	9,838.2	2,290.8	1,657.1	11,495.3	66.5	57.5	7.5	3.1	60.6
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	23,637.6	12,713.4	5,799.0	4,107.0	16,820.4	71.2	63.2	12.1	4.0	67.2
30	PEP Integral Ku-Malob-Zaap-Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	134,256.5	93,289.5	26,496.7	18,639.8	111,929.3	83.4	70.8	11.3	7.6	78.4
31	PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	5,166.0	2,434.1	518.2	367.9	2,802.0	54.2	40.8	29.7	2.0	42.8
32	PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	Varias (Cierre parcial y otras)	12,203.7	5,201.5	1,918.6	1,155.2	6,356.7	52.1	31.7	28.4	4.8	36.5
35	PEP Integral Yaxche – Pidiregas	Varias (Licitación y construcción)	3,570.5	1,456.0	1,751.6	1,148.7	2,604.7	72.9	53.7	0.2	6.2	59.9
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	6,830.3	5,204.1	1,529.9	1,201.9	6,406.1	93.8	75.0	22.0	22.0	97.0
	Autorizados en 2005		3,339.2	216.6	109.8	7.0	223.5	6.7				
37	PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	En construcción	3,339.2	216.6	109.8	7.0	223.5	6.7	6.0	10.0	0.5	6.5
	Aprobados en 2006		27,334.1	0.0	2,611.8	0.0	0.0	0.0				
38	PR Calidad de los Combustibles	Por licitar sin cambio de alcance	27,334.1	0.0	2,611.8	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	0.0	0.0
	Aprobados en 2007^{3/}		17,208.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
39	PPQ Ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 MTA	Por licitar sin cambio de alcance	1,169.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	0.0	0.0
40	PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA		2,405.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	0.0	0.0
42	PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca ^{4/}	Por licitar sin cambio de alcance	13,634.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		14,164.8	0.0	381.8	51.6	51.6	0.4				
43	PEP Integral Lakach - Pidiregas	En construcción	14,164.8	0.0	381.8	51.6	51.6	0.4	0.0	1.1	0.0	0.0

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

P/ Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9814 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2008. Para el PEF2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

2/ El avance porcentual físico acumulado a 2007, se modificó con relación al reporte que se integra en la Cuenta Pública de 2007, en virtud de que el alcance de las obras considera reprogramaciones.

3/ Los proyectos no se encuentran en construcción pero forman parte del techo de inversión financiada anual.

4/ El proyecto no ejercerá los recursos de inversión financiada autorizados por 285.5 millones de dólares, de acuerdo a lo informado por Pemex Refinación, en virtud de que fueron transferidos a proyectos de Pemex Exploración y Producción.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Petróleos Mexicanos

Enero - julio de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	480,967.4	70,166.4	1,027.0	30,535.7	379,238.3	795,817.6	57,074.6	1,762.8	42,528.9	694,451.3	83.1
Burgos	23,941.1	9,450.0	23.1	2,450.1	12,017.8	27,639.8	7,638.2	0.1	2,291.2	17,710.3	47.4
Cantarell	156,957.6	24,193.8	30.6	5,533.8	127,199.5	232,931.4	20,960.9	233.0	4,983.0	206,754.5	62.5
Cadereyta	4,716.1	1,187.0	25.0	254.6	3,249.5	6,213.6	1,123.3	3.0	234.3	4,853.1	49.3
Delta del Grijalva	9,587.3	1,083.0	0.0	244.2	8,260.2	26,678.1	1,013.2	1.2	219.9	25,443.7	208.0
Madero	4,447.6	565.1	7.5	394.0	3,480.9	9,258.5	481.6	0.4	347.6	8,428.9	142.1
Salamanca	1,949.1	95.5	6.0	37.2	1,810.4	7,252.3	53.7	0.0	34.1	7,164.4	295.7
Tula	2,286.0	117.2	6.0	22.3	2,140.5	1,663.9	22.8	0.1	21.5	1,619.5	-24.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	7,512.7	155.9	0.0	4,948.9	2,407.9	14,286.4	311.0	0.0	11,409.1	2,566.4	6.6
Programa Estratégico de Gas	71,513.2	5,783.9	6.0	2,675.8	63,047.5	87,236.2	4,962.3	1,091.6	2,586.1	78,596.2	24.7
Integral Caan - Pidiregas	15,377.5	1,397.8	70.0	412.8	13,496.9	45,881.4	861.2	34.8	339.4	44,645.9	230.8
Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	7,778.7	921.7	61.2	348.4	6,447.5	7,124.1	743.3	0.0	302.4	6,078.5	-5.7
Integral Arenque - Pidiregas	3,346.2	473.2	0.0	208.5	2,664.5	4,717.1	385.8	0.0	178.1	4,153.2	55.9
Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	9,948.1	1,100.4	0.0	323.7	8,523.9	11,659.6	807.6	0.0	136.1	10,715.8	25.7
Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	2,768.8	712.7	0.0	86.1	1,970.0	3,992.2	705.4	15.1	78.2	3,193.6	62.1
Integral Cárdenas - Pidiregas	2,936.6	363.8	0.0	48.1	2,524.7	3,202.4	313.5	7.6	13.7	2,867.6	13.6
Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	1,766.7	383.7	0.0	42.2	1,340.8	3,800.1	359.1	-7.2	36.0	3,412.3	154.5
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	27,348.1	5,909.2	0.0	1,194.7	20,244.1	57,729.4	4,573.4	30.0	732.4	52,393.6	158.8
Integral Chuc - Pidiregas	11,648.0	1,455.3	56.7	389.1	9,746.8	33,670.6	1,140.7	7.1	299.2	32,223.7	230.6
Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,661.3	139.0	0.0	51.3	4,471.0	5,905.4	98.4	0.0	46.3	5,760.7	28.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba-Pidiregas	5,659.2	354.6	0.0	148.8	5,155.9	8,838.3	307.8	0.6	207.5	8,322.4	61.4
Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	15,520.3	2,024.8	275.2	398.4	12,821.9	18,843.9	2,008.3	193.6	233.3	16,408.8	28.0
Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	70,311.4	10,434.0	36.8	1,273.0	58,567.7	144,807.0	6,801.5	17.8	1,207.1	136,780.5	133.5
Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	2,887.3	117.4	0.0	79.7	2,690.2	5,845.8	99.4	0.0	65.0	5,681.4	111.2
Integral Poza Rica - Pidiregas	5,141.4	1,276.8	413.1	192.9	3,258.6	5,459.0	921.5	125.1	103.1	4,309.3	32.2
Integral Yaxche - Pidiregas	1,008.3	256.6	0.0	27.0	724.8	1,034.6	236.0	0.0	22.2	776.5	7.1
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	9,948.6	214.0	9.9	8,749.9	974.7	20,146.2	144.8	8.8	16,402.1	3,590.5	268.4

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

1/ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero- agosto de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			Flujo neto	Ingresos	Programable			Flujo neto	
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	548,929.1	86,035.0	1,323.4	35,769.1	425,801.6	918,313.0	68,071.2	1,932.9	49,325.6	798,983.3	87.6
Burgos	27,466.9	11,554.8	34.7	2,964.8	12,912.6	31,365.9	8,439.2	1.2	2,754.0	20,171.5	56.2
Cantarell	177,057.4	27,390.8	53.1	6,787.9	142,825.6	256,894.8	23,410.1	237.7	5,862.9	227,384.0	59.2
Cadereyta	5,510.7	1,197.3	28.6	254.6	4,030.2	6,970.8	1,136.1	3.5	234.3	5,596.9	38.9
Delta del Grijalva	11,007.3	1,195.9	0.0	289.5	9,521.9	33,430.3	1,120.7	1.3	245.3	32,063.1	236.7
Madero	4,521.3	854.8	8.6	500.2	3,157.7	11,061.5	746.3	0.7	402.3	9,912.2	213.9
Salamanca	2,234.1	103.2	6.8	60.8	2,063.3	8,434.7	56.5	0.0	48.6	8,329.6	303.7
Tula	2,693.3	147.7	6.8	44.1	2,494.7	1,910.6	38.1	0.1	33.7	1,838.7	-26.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	8,606.1	182.0	0.0	5,670.6	2,753.5	16,308.9	364.5	0.0	13,378.4	2,566.1	-6.8
Programa Estratégico de Gas	81,955.1	6,756.8	7.0	2,998.5	72,192.8	101,456.9	5,375.0	1,145.0	3,160.0	91,776.9	27.1
Integral Caan - Pidiregas	17,486.7	2,205.0	76.6	488.9	14,716.2	51,273.4	1,590.9	41.9	404.6	49,236.0	234.6
Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	9,180.8	1,426.1	122.4	422.2	7,210.1	8,342.0	1,176.8	0.0	370.6	6,794.6	-5.8
Integral Arenque - Pidiregas	3,949.4	532.1	0.0	258.7	3,158.6	5,461.3	444.7	0.0	225.1	4,791.5	51.7
Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	11,326.3	1,304.5	0.0	403.4	9,618.5	14,317.0	1,000.6	0.0	148.1	13,168.3	36.9
Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	3,150.6	1,007.5	0.0	109.2	2,033.8	4,993.4	979.8	15.1	99.2	3,899.3	91.7
Integral Cárdenas - Pidiregas	3,343.4	460.0	0.0	49.6	2,833.9	3,910.7	403.3	7.6	14.3	3,485.5	23.0
Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	2,010.3	426.3	0.0	60.1	1,523.9	4,435.1	401.6	-6.3	52.2	3,987.6	161.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	31,398.5	7,014.3	0.0	1,530.8	22,853.4	72,153.4	5,634.3	30.0	822.6	65,666.4	187.3
Integral Chuc - Pidiregas	13,245.7	2,705.9	83.2	437.5	10,019.0	37,492.9	1,747.9	7.1	333.0	35,405.0	253.4
Integral Ek-Balam - Pidiregas	5,258.2	144.5	0.0	70.4	5,043.3	6,766.5	103.8	0.0	64.4	6,598.3	30.8
Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	6,443.3	843.4	0.0	161.4	5,438.4	10,973.5	747.6	0.8	244.0	9,981.1	83.5
Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	17,670.5	3,197.8	366.2	469.6	13,636.9	23,325.0	3,088.1	242.4	263.4	19,731.1	44.7
Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	81,473.3	12,520.9	48.1	1,321.3	67,583.1	169,940.9	7,752.7	17.9	1,229.3	160,941.0	138.1
Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	3,316.8	725.1	0.0	92.1	2,499.7	6,705.3	645.4	0.0	74.7	5,985.2	139.4
Integral Poza Rica - Pidiregas	6,068.2	1,438.8	469.9	249.9	3,909.7	6,272.3	1,083.5	177.0	122.4	4,889.3	25.1
Integral Yaxche - Pidiregas	1,158.3	348.9	0.0	29.2	780.2	1,265.7	322.2	0.0	24.8	918.6	17.7
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	11,396.5	351.0	11.4	10,043.6	990.6	22,850.3	261.4	10.1	18,713.3	3,865.5	290.2

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

^{1/} Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero - septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Flujo neto	Ejercido				Variación %	
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	617,515.9	97,183.4	1,716.7	40,866.2	477,749.6	1,009,357.3	74,725.7	2,044.2	57,167.0	875,420.3	83.2
Burgos	31,002.2	12,689.9	46.3	3,284.3	14,981.7	34,527.8	8,968.9	7.8	3,042.5	22,508.6	50.2
Cantarell	197,024.9	29,582.1	67.8	7,664.2	159,710.8	282,470.5	25,259.5	240.8	6,808.0	250,162.2	56.6
Cadereyta	6,279.6	1,207.5	32.1	254.6	4,785.3	8,032.6	1,145.0	36.1	234.3	6,617.3	38.3
Delta del Grijalva	12,427.1	1,306.0	0.0	328.5	10,792.6	36,319.6	1,211.0	1.3	450.2	34,657.1	221.1
Madero	5,258.4	873.6	9.7	534.3	3,840.8	11,309.3	768.7	1.1	452.3	10,087.3	162.6
Salamanca	2,509.9	111.6	7.7	60.8	2,329.8	9,478.9	57.8	0.0	51.7	9,369.5	302.2
Tula ^{2/}	3,087.4	162.1	7.7	44.1	2,873.5	1,763.7	39.4	0.2	36.4	1,687.7	-41.3
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	9,664.3	202.6	0.0	6,363.6	3,098.0	17,967.3	440.2	0.0	14,679.6	2,847.6	-8.1
Programa Estratégico de Gas	92,422.7	7,729.4	7.0	3,735.8	80,950.5	111,866.2	6,011.4	1,172.6	3,532.6	101,149.6	25.0
Integral Caan - Pidiregas	19,531.1	2,563.2	90.3	543.6	16,333.9	56,815.2	1,698.0	46.9	653.2	54,417.0	233.2
Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	10,667.9	1,638.5	274.4	505.9	8,249.0	9,205.4	1,318.5	0.0	814.7	7,072.3	-14.3
Integral Arenque - Pidiregas	4,589.1	651.2	0.0	311.0	3,626.9	6,115.9	525.9	0.0	434.4	5,155.6	42.2
Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	12,698.0	1,543.0	0.0	477.5	10,677.5	15,662.8	1,101.0	0.0	298.2	14,263.6	33.6
Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	3,531.0	1,123.2	0.0	126.4	2,281.4	5,518.1	1,094.3	15.7	169.8	4,238.3	85.8
Integral Cárdenas - Pidiregas	3,748.4	525.6	0.0	66.2	3,156.6	4,291.6	445.5	8.0	38.0	3,800.2	20.4
Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	2,253.0	519.8	0.0	76.9	1,656.3	4,865.0	483.5	-3.2	93.3	4,291.4	159.1
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	35,448.6	8,350.0	0.0	1,883.0	25,215.6	77,626.9	6,317.2	30.0	1,522.1	69,757.7	176.6
Integral Chuc - Pidiregas	14,794.2	2,901.5	108.2	523.5	11,261.1	41,659.6	1,825.2	7.1	632.0	39,195.3	248.1
Integral Ek-Balam - Pidiregas	5,851.2	205.5	0.0	77.2	5,568.5	7,643.0	147.0	0.0	125.7	7,370.3	32.4
Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	7,223.6	902.1	0.0	201.7	6,119.8	12,058.5	788.6	0.8	271.8	10,997.3	79.7
Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	19,810.6	3,490.4	473.2	566.0	15,281.1	25,703.3	3,379.6	248.2	446.4	21,629.1	41.5
Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	92,789.2	15,552.2	48.2	1,490.5	75,698.3	187,539.7	9,119.2	17.9	1,435.6	176,967.0	133.8
Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	3,746.4	743.8	0.0	108.2	2,894.4	7,365.7	657.1	0.0	81.8	6,626.8	129.0
Integral Poza Rica - Pidiregas	7,051.1	1,793.2	531.6	303.2	4,423.1	6,929.1	1,262.4	201.2	144.8	5,320.8	20.3
Integral Yaxche - Pidiregas	1,308.3	414.0	0.0	35.1	859.3	1,451.2	373.2	0.0	27.7	1,050.4	22.2
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	12,797.7	401.1	12.7	11,300.0	1,083.9	25,170.5	287.9	11.7	20,690.3	4,180.6	285.7

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

1_/ Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

2_/ La disminución de ingresos con respecto al trimestre anterior se originó por el paro de la planta Hidro de Gasóleos, así como a la baja disponibilidad de butano para la isomerización.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de Federación 2008

Petróleos Mexicanos

Enero - julio de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	831.5	823.5	8.0	0.0	805.1	797.3	7.8	0.0	0.0
Planta de Nitrógeno	831.5	823.5	8.0	0.0	805.1	797.3	7.8	0.0	0.0

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

^{1/} Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de Federación 2008

Petróleos Mexicanos

Enero - agosto de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	892.0	881.9	10.0	0.0	859.7	851.8	7.9	0.0	0.0
Planta de Nitrógeno	892.0	881.9	10.0	0.0	859.7	851.8	7.9	0.0	0.0

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

^{1/} Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de Federación 2008

Petróleos Mexicanos

Enero - septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	952.4	940.1	12.2	0.0	921.1	909.9	11.2	0.0	0.0
Planta de Nitrógeno	952.4	940.1	12.2	0.0	921.1	909.9	11.2	0.0	0.0

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

^{1/} Cifras preliminares. -o-: Mayor de 500 por ciento.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2007 (2)	en 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	672,148.2	186,850.4	30,979.5	217,829.9	14,574.9	66,007.4	80,582.4	373,735.9	454,318.3
Cierres totales	44,387.8	22,767.1	1,821.6	24,588.7	2,661.2	5,054.7	7,716.0	12,083.2	19,799.1
PR Cadereyta	18,498.5	12,728.5	1,083.5	13,811.9	1,129.0	2,402.2	3,531.2	1,155.3	4,686.5
PR Madero	19,581.4	6,032.4	647.2	6,679.5	1,481.7	1,865.4	3,347.1	9,554.8	12,901.9
PR Salamanca	2,812.2	1,842.3	45.9	1,888.2	45.9	476.1	522.0	402.0	924.0
PR Tula	1,758.8	1,209.3	31.2	1,240.5	0.0	294.8	294.8	223.4	518.2
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,737.0	954.6	13.9	968.5	4.6	16.3	20.9	747.6	768.5
Cierres parciales	627,760.4	164,083.3	29,157.9	193,241.2	11,913.7	60,952.7	72,866.4	361,652.8	434,519.2
PEP Burgos	98,089.2	36,126.6	6,126.5	42,253.1	1,624.5	8,890.6	10,515.2	45,320.9	55,836.1
PEP Cantarell	216,370.3	77,461.3	11,544.5	89,005.7	2,903.9	28,267.5	31,171.4	96,193.2	127,364.6
PEP Delta del Grijalva	13,699.3	4,481.0	729.9	5,211.0	70.3	1,101.6	1,171.8	7,316.5	8,488.3
PEP Programa Estratégico de Gas	91,481.9	15,913.2	2,444.7	18,357.9	546.1	11,195.0	11,741.1	61,382.9	73,124.1
PEP Integral Caan - Pidiregas	19,657.8	5,268.4	1,104.8	6,373.2	56.0	1,859.5	1,915.5	11,369.1	13,284.6
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	16,930.3	927.1	467.7	1,394.8	68.7	1,462.3	1,531.0	14,004.5	15,535.5
PEP Integral Arenque - Pidiregas	11,954.8	1,193.0	81.6	1,274.6	675.4	679.1	1,354.5	9,325.7	10,680.2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	9,787.2	2,023.8	277.7	2,301.5	27.5	410.7	438.2	7,047.5	7,485.7
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	5,248.6	1,179.1	265.8	1,444.9	296.0	289.6	585.6	3,218.0	3,803.7
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,602.4	351.7	86.4	438.1	3.9	12.6	16.6	1,147.8	1,164.3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	2,702.8	658.0	92.1	750.1	90.5	82.0	172.5	1,780.2	1,952.7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	36,963.9	2,229.5	642.0	2,871.5	679.3	1,617.9	2,297.3	31,795.1	34,092.3
PEP Integral Chuc - Pidiregas	20,233.7	4,006.7	1,358.4	5,365.1	82.5	870.4	952.9	13,915.7	14,868.6
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	4,296.2	890.9	103.9	994.8	16.9	88.2	105.1	3,196.3	3,301.4
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	7,667.7	1,596.9	487.5	2,084.4	18.1	1,492.4	1,510.4	4,072.9	5,583.3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	13,843.9	1,434.6	972.2	2,406.8	92.5	337.5	430.0	11,007.1	11,437.1
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	46,615.2	7,165.1	1,437.7	8,602.8	4,645.3	1,774.4	6,419.7	31,592.6	38,012.3
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	2,414.7	306.0	603.6	909.6	3.4	200.5	203.9	1,301.3	1,505.1
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	3,889.3	459.6	31.0	490.6	8.3	145.4	153.7	3,245.1	3,398.7
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	829.4	119.7	115.7	235.5	4.8	69.7	74.4	519.5	594.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	3,481.9	291.1	184.1	475.2	0.0	105.7	105.7	2,900.9	3,006.7

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

p/ Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9814 pesos por dólar, al 30 de septiembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos
Enero-septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Proyecto ^{1/}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{2/}	Entrega de obra ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 1997									
PEP Burgos	73,375.0	88,305.5	-2,753.6	Feb-97	Jun-01	Dic-27	27	10	91,059.0
PEP Cantarell	1,064,602.2	1,096,995.1	309,631.5	Feb-97	Nov-01	Dic-26	28	1	787,363.7
PR Cadereyta ^{4/}	3,295.2	7,036.7	2,163.5	Dic-00	Dic-00	Jun-10	9	6	4,873.1
Autorizados en 1998									
PEP Delta del Grijalva	81,619.9	83,258.9	31,892.0	Ene-98	May-01	Dic-21	21	6	51,366.9
PR Madero	17,084.0	23,620.7	15,893.5	Mar-03	Mar-03	Feb-22	18	8	7,727.2
PR Minatitlán ^{5/}	141.7	6,878.2	3,798.6	Abr-09	Abr-09	Oct-28	19	6	3,079.6
PR Salamanca	15,842.1	16,634.4	11,385.8	Ene-03	Ene-03	Feb-22	18	10	5,248.6
PR Tula	5,203.7	5,686.4	3,767.4	Ago-02	Ago-02	Feb-22	19	0	1,919.1
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	22,676.2	23,076.5	16,143.1	Abr-99	Abr-99	Nov-18	18	6	6,933.4
Autorizados en 2001									
PEP Programa Estratégico de Gas	316,244.5	345,796.3	55,271.7	Ago-01	Sep-03	Dic-23	20	8	290,524.6
PR Salina Cruz ^{6/}	-576.9	4,223.6	3,137.3	Ene-12	Dic-11	Dic-31	19	8	1,086.3
Autorizados en 2002									
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	5,423.4	13,791.0	-1,129.1	May-11	Ene-00	Dic-17	9	6	14,920.1
PEP Integral Caan - Pidiregas	189,705.8	194,569.1	92,034.9	Jun-02	Jun-04	Dic-19	15	3	102,534.1
PEP Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	140,625.4	145,029.0	-12,093.8	Oct-02	Jun-04	Dic-21	17	3	157,122.8
PEP Integral Arenque - Pidiregas	12,647.4	13,954.5	2,576.0	Sep-02	Jun-04	Dic-21	17	7	11,378.5
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	49,764.8	52,413.2	9,780.1	Ago-02	Jun-04	Dic-22	18	3	42,633.1
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	15,326.0	16,486.2	-1,013.8	Jun-02	Jun-04	Dic-21	17	3	17,500.0
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	19,239.5	19,387.9	4,435.3	Ago-02	Jun-04	Dic-22	18	3	14,952.5
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	18,471.6	18,995.1	4,853.8	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	14,141.3
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	211,139.3	220,234.9	48,109.1	May-02	Jun-04	Dic-25	21	3	172,125.8
PEP Integral Chuc - Pidiregas	129,236.6	133,793.5	62,136.5	Jun-02	Jun-04	Dic-22	18	3	71,657.0
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	18,238.3	20,034.9	5,140.2	Jul-02	Jun-04	Dic-21	17	3	14,894.6
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	54,087.7	54,904.7	14,686.0	Jun-02	Jun-04	Dic-20	16	3	40,218.7
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	101,677.5	105,858.1	20,274.1	Jun-02	Jun-04	Dic-23	19	6	85,584.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	411,829.6	442,138.6	129,046.0	Jul-02	Jun-04	Dic-25	21	6	313,092.7
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	33,047.7	33,386.6	13,528.6	Jul-02	Jun-04	Dic-17	13	2	19,858.1
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	30,751.7	32,024.7	2,330.8	Jun-02	Jun-04	Ene-23	18	7	29,693.9
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	5,742.7	11,989.1	1,466.5	Abr-06	Ago-07	Dic-21	14	6	10,522.6
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	8,723.8	9,910.5	6,705.0	Mar-04	May-04	Feb-25	20	8	3,205.5
Autorizados en 2005									
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	5,430.5	5,030.0	3,902.6	Ene-11	Dic-10	Dic-30	19	8	1,127.4
Autorizados en 2006									
PR Calidad de los Combustibles	70.9	4,839.0	2,841.2	Ene-11	Dic-10	Oct-20	10	0	1,997.7

CUADRO 2 DE 2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Petróleos Mexicanos

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Proyecto ^{1/}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{2/}	Entrega de obra ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Autorizados en 2007									
PPQ Ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 MTA	543.4	747.5	530.3	Jun-10	Jun-10	Dic-29	19	3	217.3
PPQ Ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA	1,226.6	1,586.0	929.8	Ene-12	Dic-11	Dic-31	19	8	656.2
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Tula	5,035.5	9,711.2	5,809.1	Ene-15	Dic-14	Ago-24	9	4	3,902.1
PR Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	2,427.6	5,668.7	3,215.5	Ene-12	Ene-12	Ago-21	9	4	2,453.3
Autorizados en 2008									
PEP Integral Lakach - Pidiregas	6,926.3	9,498.6	-121.9	Ene-10	Ene-10	Dic-22	11	11	9,620.4

^{1/} El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas. El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9814 pesos por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.30 pesos por dólar.

^{2/} Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

^{3/} Es la fecha del primer cierre parcial del proyecto derivado de la entrega de la primera unidad productiva.

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

^{5/} La fecha de entrada en operación del proyecto corresponde a la información proporcionada por la entidad el 21 de diciembre de 2007.

^{6/} Cifras con base en estimados originales de precios de 1997 en proceso de actualización con base en los estudios de simulación rigurosa contratados por Pemex Refinación.

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Petróleos Mexicanos

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	1,808,657.5	1,988,624.6	10.0	868,768.9	806,569.0	40.6	350,571.5	455,997.6
Inversión directa	1,797,999.2	1,977,966.2	10.0	858,110.6	804,889.7	40.7	350,571.5	454,318.3
PEP Burgos	299,669.2	302,045.9	0.8	168,953.8	163,034.8	54.0	107,198.7	55,836.1
PEP Cantarell	400,501.1	437,705.9	9.3	201,792.4	190,440.8	43.5	63,076.2	127,364.6
PR Cadereyta	25,322.6	25,452.5	0.5	18,498.5	4,686.5	18.4	0.0	4,686.5
PEP Delta del Grijalva	21,262.7	24,891.5	17.1	12,176.7	11,468.9	46.1	2,980.6	8,488.3
PR Madero	21,403.0	21,417.4	0.1	19,581.4	12,901.9	60.2	0.0	12,901.9
PR Minatitlán	30,827.7	31,663.1	2.7	26,266.3	26,266.3	83.0	26,266.3	0.0
PR Salamanca	3,539.6	3,599.7	1.7	2,812.2	924.0	25.7	0.0	924.0
PR Tula	2,396.2	2,410.8	0.6	1,758.8	518.2	21.5	0.0	518.2
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	2,167.5	2,167.5	0.0	1,737.0	768.5	35.5	0.0	768.5
PEP Programa Estratégico de Gas	361,521.6	366,602.8	1.4	125,509.1	123,145.7	33.6	50,021.6	73,124.1
PEP Integral Ayin - Pidiregas	13,562.5	10,840.5	-20.1	263.7	263.7	2.4	263.7	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	29,875.4	33,561.7	12.3	15,110.3	14,078.5	41.9	793.9	13,284.6
PEP Proyecto de Aceite Terciario del Golfo - Pidiregas	190,550.8	227,855.4	19.6	20,529.8	20,091.9	8.8	4,556.4	15,535.5
PEP Integral Arenque - Pidiregas	26,220.7	26,575.5	1.4	11,879.6	11,801.0	44.4	1,120.8	10,680.2
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	15,513.4	29,698.4	91.4	10,939.1	10,676.8	36.0	3,191.1	7,485.7
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	9,903.8	10,429.6	5.3	4,740.5	4,491.5	43.1	687.8	3,803.7
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	2,733.7	4,771.9	74.6	1,503.4	1,423.2	29.8	258.8	1,164.3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	5,589.8	5,092.5	-8.9	2,195.5	2,105.6	41.3	152.9	1,952.7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	58,577.9	94,527.6	61.4	39,134.2	38,532.2	40.8	4,439.9	34,092.3
PEP Integral Chuc - Pidiregas	31,823.8	39,207.0	23.2	17,990.9	16,715.7	42.6	1,847.0	14,868.6
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	7,250.2	10,058.7	38.7	4,343.3	4,242.4	42.2	941.0	3,301.4
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	21,748.7	21,593.7	-0.7	9,990.7	9,541.7	44.2	3,958.4	5,583.3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	18,195.0	33,298.4	83.0	15,730.0	14,829.1	44.5	3,392.0	11,437.1
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap - Pidiregas	166,014.2	168,887.1	1.7	106,956.8	105,392.2	62.4	67,379.8	38,012.3
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	4,610.0	5,586.1	21.2	2,518.4	1,963.5	35.1	458.4	1,505.1
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	10,891.4	21,685.6	99.1	6,075.8	6,046.1	27.9	2,647.4	3,398.7
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	5,925.5	5,574.3	-5.9	2,614.4	2,504.6	44.9	1,910.6	594.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	6,978.2	7,323.2	4.9	6,508.0	6,032.8	82.4	3,026.2	3,006.7
PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	3,422.9	3,442.0	0.6	0.0	1.8	0.1	1.8	0.0
Inversión condicionada ^{2/}	10,658.3	10,658.3	0.0	10,658.3	1,679.3	15.8	0.0	1,679.3
PEP Planta de Nitrógeno	10,658.3	10,658.3	0.0	10,658.3	1,679.3	15.8	0.0	1,679.3

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

p/ Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9814 pesos por dólar, al 30 de septiembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 pesos por dólar.

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

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{*/p/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

No.	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2007 (3)	2008			Acumulado 2007 (8)	2008			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
Total			123,994.4	19,347.0	34,479.5	11,405.3	30,752.3	24.8				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			99,707.2	18,761.7	29,275.4	9,413.3	28,175.0	28.3				
Inversión Directa			111,133.7	18,761.7	29,575.1	9,413.3	28,175.0	25.4				
Aprobados en 2001			3,817.0	2,762.9	758.8	295.4	3,058.3	80.1				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	1,708.0	1,436.4	16.6	238.3	1,674.7	98.1	99.7	1.5	0.3	100.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California ^{4/}	Terminado Totalmente	364.1	84.6	236.7	57.1	141.7	38.9	23.2	65.0	76.8	100.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	1,744.9	1,242.0	505.5		1,242.0	71.2	99.9	15.4	-	99.9
Aprobados en 2002			15,797.0	8,901.5	1,667.0	3,616.2	12,517.7	79.2				
62	CCC Pacífico	Construcción	10,442.6	6,219.9	1,598.3	2,884.8	9,104.7	87.2	59.6	41.6	27.6	87.2
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Construcción	1,185.3	245.5	28.3	328.3	328.3	27.7		29.7	27.7	27.7
73	RM Altamira	Construcción	467.0	452.4		7.7	460.1	98.5	97.8		0.8	98.6
100	SLT 701 Occidente Centro	Construcción	942.2	634.7		286.6	921.3	97.8	80.2		19.6	99.8
101	SLT Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	427.3	222.9		108.7	331.6	77.6	70.3		15.0	85.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,332.6	1,371.6	40.4		1,371.6	58.8	81.8	1.7	-	81.8
Aprobados para 2003			7,453.5	3,150.6	1,088.3	768.7	3,919.3	52.6				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	348.4	104.3	16.6	127.4	231.7	66.5	44.4		22.6	67.0
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4 ^{3/ 5/}	Varias (cierre parcial y otras)	245.5	146.1	49.4	4.4	150.4	61.3	100.0	20.0	-	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	764.1		378.2					49.5	-	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^{4/}	Terminado Totalmente	512.8	484.3	0.0	1.1	485.4	94.7	100.0	0.0	-	100.0
125	SE 814 División Jalisco ^{6/}	Por licitar con cambio de alcance	76.1		30.4					40.0	-	
124	SE 813 División Bajío ^{4/}	Terminado Totalmente	778.6	53.8		537.0	590.8	75.9	91.3		8.7	100.0
126	SLT 801 Altiplano	Terminado Totalmente	1,057.7	930.1		11.0	941.1	89.0	98.8		1.2	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras) sin cambio alcance	1,251.4	725.9	81.3	45.0	770.9	61.6	79.0	6.5	-	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	1,091.9		465.9					42.7	-	
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras) sin cambio alcance	1,327.1	706.1	66.4	42.8	748.9	56.4	54.7	5.0	-	54.7
Aprobados en 2004			1,589.3	375.6	12.8	193.9	569.5	35.8				
139	SE 912 División Oriente	Construcción	130.0			18.2	18.2	14.0			14.0	14.0
140	SE 914 División Centro Sur	Fallo y adjudicación	345.8								-	
141	SE 915 Occidental ^{4/}	Terminado Totalmente	206.3	27.5		99.9	127.4	61.7	5.3		94.7	100.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (cierre parcial y otras), con cambio alcance	907.2	348.1	12.8	75.8	423.9	46.7	38.5	1.4	8.4	46.9

CUADRO 2 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{* / p /}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1 /}

No.	Nombre del proyecto ^{2 /}	Estado del proyecto	Costo total Autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007	Est. anual	Realizada	Acumulada 2008	%	Acumulado 2007	Est. anual	Realizada 2008	Acumulada
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
Aprobados 2005			17,414.2	2,534.5	4,523.3	3,744.4	6,278.9	36.1				
146	CH La Yesca	Construcción	9,155.3	337.1	781.3	1,247.5	1,584.6	17.3	3.7	14.7	13.6	17.3
147	CCC Baja California	Construcción	2,105.5	931.2	1,278.0	833.5	1,764.7	83.8	44.2	60.7	39.6	83.8
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	189.8		106.3					56.0		
152	SE 1005 Noroeste	Construcción	683.0		389.3	273.2	273.2	40.0		57.0	40.0	40.0
153	RM Micos - Electroquímica	Por licitar sin cambio de alcance	54.6		38.6					71.0		
154	RM Portezuelo I y II	Por licitar sin cambio de alcance	101.2		67.5					67.0		
155	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	Por licitar sin cambio de alcance	198.8		149.3					75.1		
156	RM Infiernillo	Construcción	185.9	81.3	83.2	58.2	139.5	75.0	43.7	45.0	31.2	74.9
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	1,671.0	305.3	668.8	278.9	584.2	35.0	26.0	40.0	23.7	49.7
161	RM CCC El Sauz	Terminado totalmente	57.0	46.1	0.0	1.1	47.2	82.8	96.4	0.1	3.6	100.0
162	RM CCC Huinalá II	Terminado totalmente	20.9	19.8		1.1	20.9	100.0	97.6		2.4	100.0
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	427.9		104.6					24.5		
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Terminado Totalmente	73.7	73.6	0.7		73.6	99.8	100.0	1.0		100.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	Varias (cierre parcial y otras)	748.2	160.3	260.1	377.8	538.1	71.9	62.0	34.8	6.5	68.5
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	1,741.3	579.8	595.5	673.2	1,253.0	72.0	33.3	73.3	38.7	72.0
Aprobados 2006			33,698.0	1,036.6	13,061.1	527.8	1,564.4	4.6				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) ^{4 /}	Por licitar con cambio de alcance	4,448.6		2,906.8					21.9		
173	CC Repotenciación Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	2,450.9		587.5					32.0		
174	CC Repotenciación Valle de México U-3	Por licitar sin cambio de alcance	2,450.9		1,207.7					21.9		
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	149.3		101.8					68.2		
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	756.8		326.2					42.1		
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Fallo y adjudicación	59.6		32.1					55.0		
178	LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	Por licitar sin cambio de alcance	522.9		146.0					27.9		
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar con cambio de alcance	678.8		479.2					70.0		
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	7,726.8	540.3	2,743.0		540.3	7.0	7.0	35.5		7.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Construcción	351.4	316.3	24.8	34.0	350.3	99.7	90.1	7.1	9.8	99.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^{4 /}	Terminado totalmente	63.2	56.0	7.0	7.7	63.7	100.7	89.0	11.0	11.0	100.0
184	RM Sanalona	Por licitar sin cambio de alcance	24.0		19.3					80.0		
185	SE 1110 Compensación Canacitiva del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	147.4		39.1					26.5		
186	SE 1113 Compensación Dinámica Donato - Laguna Verde	Por licitar sin cambio de alcance	1,180.5		7.7					0.7		

CUADRO 3 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN * / p /
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre de 2008
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

No.	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto (1)	Costo total Autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2007 (3)	2008			Acumulado 2007 (8)	2008			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)		% (7=6/2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (construcción y otras)	2,022.1		294.6	64.8	64.8	3.2		14.6	3.2	3.2
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio de alcance	170.0		26.2					15.4		
190	SE 1120 Noroeste	Fallo y adjudicación	574.1		246.9					43.0		
191	SE 1121 Baja California	Por licitar sin cambio de alcance	83.8		33.5					40.0		
192	SE 1122 Golfo Norte	Por licitar sin cambio de alcance	479.0		201.2					42.0		
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	117.5		68.2					58.0		
194	SE 1124 Bajío Centro	Por licitar sin cambio de alcance	586.7		234.7					40.0		
195	SE 1125 Distribución	En construcción	936.5			167.0	167.0	17.8			18.0	18.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	475.5		282.2					59.4		
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	151.8		63.4					41.7		
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	567.4		317.8					56.0		
199	SE 1129 Compensación Redes	Construcción	225.0			67.5	67.5	30.0			30.0	30.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar con cambio de alcance	618.6		173.6					28.1		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (construcción y otras)	1,249.2		556.5	26.4	26.4	2.1		44.6	2.1	2.1
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	1,491.4		765.7					51.3		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Varias (cierre parcial y otras)	430.9	124.1	200.3	160.3	284.4	66.0	28.6	46.5	37.2	65.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	1,171.2		388.3					33.2		
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Fallo y adjudicación	1,336.0		579.9					40.0		
	Aprobados en 2007		19,938.1		8,164.2	266.8	266.8	1.3				
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - la Higuera	Construcción	479.9		305.9	171.3	171.3	35.7		63.8	35.7	35.7
207	SE 1213 Compensación de Redes	Fallo y adjudicación	446.4		267.9					60.0		
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Fallo y adjudicación	131.1		62.5					47.7		
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	796.6		326.6					41.0		
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Por licitar con cambio de alcance	1,778.4		255.4					14.4		
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Por licitar con cambio de alcance	1,901.0		269.3					14.2		
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Fallo y adjudicación	373.5		216.2					57.9		
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,546.1		649.3					42.0		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Fallo y adjudicación	545.1		240.8					44.2		
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	1,166.9		675.6					58.0		

CUADRO 4 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{*_/_p_/_}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre de 2008
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1_/_}

No.	Nombre del proyecto ^{2_/_}	Estado del proyecto	Costo total Autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2007	2008			Acumulado 2007	2008			
					Est. anual	Realizada	Acumulada		%	Est. anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,578.0		754.7					47.0		
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Varias (construcción y otras)	2,741.1		791.8	95.5	95.5	3.5		50.0	3.5	3.5
221	CG Cerro Prieto V	Fallo y adjudicación	1,510.8		297.1					9.6		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	85.9		29.4					18.8		
224	CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	Por licitar con cambio de alcance	1,434.4		606.3					18.0		
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	34.1		30.9					91.0		
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar con cambio de alcance	263.0		238.6					91.3		
227	CG Los Humeros II	Fallo y adjudicación	943.6		91.8					3.5		
229	CT TG Baja California II	Fallo y adjudicación	2,182.3		2,054.1					60.9		
	Aprobados en 2008		11,426.5		299.7							
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Autorizado	288.3		33.9							
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Autorizado	131.0		114.5							
236	CCI Baja California Sur III	Autorizado	926.2		141.2							
241	CC Valle de México II y III	Autorizado	10,081.0		10.1							
	Inversión Condicionada		12,860.8	585.3	4,904.4	1,992.0	2,577.3	20.0				
	Aprobados en 2005		5,288.5	585.3	2,654.8	1,992.0	2,577.3	48.7				
29	CCC Norte	Construcción	5,288.5	585.3	2,654.8	1,992.0	2,577.3	48.7	11.1	50.2	37.7	48.8
	Aprobados en 2006		1,589.7		931.6							
31	CE La Venta III	En licitación	1,589.7		931.6					58.6		
	Aprobados en 2007		1,775.2		1,040.3							
33	CE Oaxaca I	En licitación	1,775.2		1,040.3					37.7		
	Aprobados en 2008		4,207.3		277.7							
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Por Licitar	4,207.3		277.7							

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

*_/_ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

p_/_ Cifras preliminares.

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.9814 por dólar, del 30 de septiembre de 2008.

2_/_ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2008.

3_/_ Aún falta realizar pagos, por lo que se considera en cierre parcial, aunque la obra ya se entregó.

4_/_ El proyecto se terminó totalmente y es hasta este momento que se conoce su costo real, ya que los reportes anteriores fueron estimaciones y contenían recursos presupuestarios, el monto actual es el correcto.

5_/_ En el segundo trimestre se registró un avance inexacto, por lo que el avance parcial correcto es el que se incluye en este reporte.

6_/_ El importe que se registró erróneamente en el segundo trimestre corresponde a gastos previos con recursos presupuestarios. El proyecto no tuvo inversión financiada en virtud de que aún no se ha adjudicado.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{*_/_/ 1_/_/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
TOTAL	29,742.6	10,574.1	0.0	3,276.9	15,891.6	31,958.8	13,898.1	0.0	3,182.6	14,878.1	(6.4)
1 CG Cerro Prieto IV	378.7	92.6	0.0	26.7	259.4	485.0	166.9	0.0	25.3	292.9	12.9
2 CC Chihuahua	1,216.6	1,008.6	0.0	68.2	139.8	1,252.6	1,160.2	0.0	62.3	30.1	-78.5
3 CCI Guerrero Negro II	60.2	43.5	0.0	9.8	6.9	29.2	17.8	0.0	9.8	1.6	-76.6
4 CC Monterrey II	1,086.4	242.9	0.0	199.0	644.5	1,579.1	714.6	0.0	161.1	703.4	9.1
5 CD Puerto San Carlos II	119.7	91.0	0.0	15.7	13.0	480.6	137.1	0.0	14.3	329.1	N.S.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,121.4	386.9	0.0	150.2	584.3	1,596.8	1,265.9	0.0	137.0	193.8	-66.8
7 CT Samalayuca II	2,373.0	1,427.1	0.0	294.8	651.1	1,804.5	2,089.9	0.0	243.1	-528.5	-181.2
9 LT 211 Cable Submarino	76.3	89.3	0.0	12.2	-25.2	236.8	97.1	0.0	11.4	128.3	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	130.9	67.0	0.0	94.6	-30.7	522.0	62.7	0.0	88.4	370.9	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	361.2	70.4	0.0	46.8	244.0	425.8	65.8	0.0	41.0	319.1	30.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	513.8	85.8	0.0	91.4	336.6	617.1	79.4	0.0	85.5	452.3	34.4
13 SE 218 Noroeste	60.9	41.7	0.0	12.7	6.5	255.4	38.7	0.0	11.8	205.0	N.S.
14 SE 219 Sureste - Peninsular	148.4	33.2	0.0	4.2	111.0	144.2	31.0	0.0	3.9	109.3	-1.6
15 SE 220 Oriental - Centro	219.1	89.8	0.0	28.8	100.5	432.2	96.9	0.0	26.9	308.4	206.8
16 SE 221 Occidental	168.0	64.7	0.0	27.6	75.7	325.9	60.0	0.0	25.8	240.1	217.2
17 LT 301 Centro	45.5	63.0	0.0	11.1	-28.6	201.9	58.6	0.0	10.3	133.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	81.9	58.4	0.0	15.2	8.3	207.1	41.7	0.0	14.2	151.2	N.S.
19 LT 303 Ixtapa-Pie de la Cuesta	37.8	37.0	0.0	7.3	-6.5	120.4	34.7	0.0	6.7	79.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	182.0	25.0	0.0	5.7	151.3	76.1	23.7	0.0	5.4	47.0	-68.9
21 SE 305 Centro - Oriente	229.6	31.1	0.0	7.4	191.1	130.1	29.3	0.0	7.0	93.7	-50.9
22 SE 306 Sureste	137.2	63.0	0.0	11.7	62.5	209.2	58.9	0.0	11.0	139.3	122.9
23 SE 307 Noreste	156.8	24.3	0.0	4.9	127.6	75.7	22.3	0.0	4.7	48.7	-61.8
24 SE 308 Noroeste	77.0	50.9	0.0	10.8	15.3	172.4	46.9	0.0	10.2	115.3	N.S.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	382.9	152.6	0.0	36.8	193.5	794.7	167.3	0.0	36.6	590.8	205.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	876.4	80.5	0.0	34.9	761.0	1,710.9	82.1	0.0	33.2	1,595.7	109.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	245.0	145.4	0.0	36.2	63.4	392.9	134.7	0.0	33.6	224.6	254.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	392.0	322.0	0.0	94.0	-24.0	337.1	296.9	0.0	89.3	-49.1	104.4
29 LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	212.1	36.6	0.0	9.1	166.4	68.1	34.0	0.0	8.5	25.7	-84.6
30 LT 411 Sistema Nacional	348.6	129.2	0.0	37.6	181.8	370.0	123.0	0.0	36.6	210.5	15.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	634.2	183.5	0.0	69.3	381.4	261.0	174.0	0.0	69.9	17.1	-95.5
32 SE 401 Occidental-Central	82.6	91.7	0.0	21.9	-31.0	302.9	91.1	0.0	20.2	191.6	N.A.
33 SE 402 Oriental-Peninsular	275.8	68.8	0.0	13.6	193.4	197.3	70.3	0.0	12.9	114.1	-41.0
34 SE 403 Noreste	101.5	99.9	0.0	18.5	-16.9	317.9	99.7	0.0	17.3	200.9	N.A.
35 SE 404 Noroeste-Norte	58.1	66.6	0.0	10.8	-19.3	225.6	67.3	0.0	10.1	148.3	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	42.7	15.4	0.0	1.3	26.0	69.9	17.7	0.0	1.2	51.0	96.3
37 SE 410 Sistema Nacional	235.2	231.5	0.0	61.5	-57.8	807.0	215.4	0.0	57.6	534.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	648.9	210.6	0.0	25.1	413.2	894.8	478.3	0.0	24.9	391.6	-5.2

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN * / p / 1 /
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
Comisión Federal de Electricidad
Enero-julio
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
39 LT 414 Norte - Occidental	74.2	74.3	0.0	22.2	-22.3	247.3	69.0	0.0	20.6	157.8	N.A.
40 LT 502 Oriental - Norte	29.4	15.3	0.0	6.1	8.0	53.8	14.7	0.0	6.0	33.0	312.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	1,288.0	159.5	0.0	62.7	1,065.8	381.4	155.8	0.0	64.1	161.5	-84.8
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	420.7	72.8	0.0	55.6	292.3	262.0	71.4	0.0	56.0	134.6	-53.9
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	100.1	39.6	0.0	15.3	45.2	21.9	36.8	0.0	15.6	-30.5	N.A.
44 SE 412 Compensación Norte	121.1	16.6	0.0	3.2	101.3	30.3	15.2	0.0	3.7	11.4	-88.8
45 SE 413 Noroeste - Occidental	162.4	64.5	0.0	25.2	72.7	226.5	62.8	0.0	25.4	138.3	90.3
46 SE 503 Oriental	85.4	18.4	0.0	3.2	63.8	59.5	18.6	0.0	2.9	38.1	-40.3
47 SE 504 Norte - Occidental	60.9	47.0	0.0	11.2	2.7	155.2	48.6	0.0	10.1	96.5	N.S.
48 CCI Baja California Sur I	217.7	113.2	0.0	12.9	91.6	137.0	97.6	0.0	11.9	27.4	-70.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	190.4	85.7	0.0	41.0	63.7	243.0	84.4	0.0	42.1	116.5	82.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	320.6	85.1	0.0	44.3	191.2	264.1	99.3	0.0	47.6	117.2	-38.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	276.5	20.3	0.0	13.2	243.0	98.6	19.1	0.0	13.1	66.3	-72.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	44.8	15.6	0.0	9.3	19.9	42.4	17.2	0.0	9.2	16.1	-19.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	82.6	13.5	0.0	4.3	64.8	40.2	12.4	0.0	4.1	23.6	-63.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	42.7	16.0	0.0	9.8	16.9	53.1	16.1	0.0	9.9	27.1	60.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	119.7	14.8	0.0	3.8	101.1	11.1	13.1	0.0	3.6	-5.6	N.A.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	167.3	67.6	0.0	21.0	78.7	206.6	65.1	0.0	21.6	119.9	52.3
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	126.7	20.3	0.0	14.9	91.5	102.7	18.8	0.0	15.2	68.7	-24.9
60 SU Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	459.9	148.8	0.0	43.8	267.3	1,521.8	94.2	0.0	44.4	1,383.3	417.5
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	719.6	505.5	0.0	25.5	188.6	1,301.8	725.8	0.0	26.1	549.9	191.6
63 CH El Cajón	1,164.8	185.6	0.0	323.2	656.0	657.8	168.3	0.0	289.5	200.0	-69.5
64 LT Líneas Centro	9.1	6.4	0.0	2.7	0.0	22.8	6.8	0.0	2.8	13.2	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	368.2	46.9	0.0	38.1	283.2	133.5	46.4	0.0	38.5	48.7	-82.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	98.7	48.2	0.0	32.2	18.3	273.7	46.2	0.0	32.1	195.4	N.S.
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	156.1	13.1	0.0	7.8	135.2	109.2	12.7	0.0	7.8	88.6	-34.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	261.8	31.5	0.0	12.0	218.3	84.9	30.4	0.0	12.0	42.4	-80.6
70 LT Riviera Maya	289.1	27.4	0.0	14.1	247.6	81.7	27.0	0.0	14.1	40.6	-83.6
71 PR Presa Reguladora Amata	200.2	16.3	0.0	4.3	179.6	525.9	20.0	0.0	4.4	501.5	179.2
72 RM Adolfo López Mateos	149.1	131.0	0.0	10.0	8.1	119.4	105.2	0.0	10.3	3.9	-52.0
74 RM Botello	11.2	7.8	0.0	1.5	1.9	41.6	3.3	0.0	1.3	37.0	N.S.

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN * / p / 1 /
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento,
y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
75 RM Carbón II	87.5	52.7	0.0	3.2	31.6	95.1	45.0	0.0	3.1	47.0	48.7
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	46.9	41.3	0.0	10.5	-4.9	34.4	47.8	0.0	10.7	-24.1	N.S.
77 RM Dos Bocas	196.0	178.9	0.0	3.4	13.7	126.3	100.9	0.0	3.1	22.4	63.3
78 RM Emilio Portes Gil	3.5	0.1	0.0	0.1	3.3	14.2	18.1	0.0	0.1	-4.0	N.A.
79 RM Francisco Pérez Ríos	122.4	69.2	0.0	8.3	44.9	53.9	180.8	0.0	18.2	-145.0	N.S.
80 RM Gomez Palacio	80.5	69.6	0.0	13.8	-2.9	60.5	93.9	0.0	13.6	-47.0	N.S.
82 RM Huinalá	3.5	2.4	0.0	0.2	0.9	14.1	16.5	0.0	0.2	-2.6	N.S.
83 RM Ixtaczoquitlán	4.2	3.3	0.0	0.2	0.7	6.7	0.5	0.0	0.2	6.1	N.S.
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	31.5	17.7	0.0	7.9	5.9	12.0	18.3	0.0	8.0	-14.3	N.A.
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	166.6	137.5	0.0	16.0	13.1	245.2	217.8	0.0	16.4	11.0	-15.9
90 RM CT Puerto Libertad	46.9	34.4	0.0	4.2	8.3	46.7	48.4	0.0	4.4	-6.1	-173.4
91 RM Punta Prieta	34.3	12.7	0.0	6.6	15.0	7.2	16.1	0.0	6.7	-15.6	N.A.
92 RM Salamanca	99.4	76.0	0.0	11.3	12.1	120.0	108.8	0.0	11.6	-0.4	N.A.
93 RM Tuxpango	55.3	23.9	0.0	5.7	25.7	111.6	9.8	0.0	5.8	96.0	273.6
94 RM CT Valle de México	29.4	22.9	0.0	1.4	5.1	36.8	29.7	0.0	1.2	5.9	15.4
95 SE Norte	18.2	9.3	0.0	2.6	6.3	35.9	10.3	0.0	2.7	22.9	263.1
98 SE 705 Capacitores	6.3	4.0	0.0	1.1	1.2	13.7	3.6	0.0	1.1	8.9	N.S.
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	74.2	38.1	0.0	14.3	21.8	125.3	36.8	0.0	14.8	73.7	238.1
100 SLT 701 Occidente - Centro	181.3	31.2	0.0	23.8	126.3	221.2	48.9	0.0	32.4	139.8	10.7
101 SLT 702 Sureste - Península	116.9	18.5	0.0	5.2	93.2	54.5	18.1	0.0	9.7	26.6	-71.4
102 SLT 703 Noreste - Norte	72.8	12.7	0.0	10.2	49.9	101.1	16.3	0.0	10.4	74.4	49.1
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	10.5	4.6	0.0	2.3	3.6	13.4	4.6	0.0	2.3	6.5	80.5
104 SLT 706 Sistemas Norte	299.6	81.0	0.0	40.0	178.6	379.4	120.8	0.0	63.9	194.7	9.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,053.5	68.5	0.0	33.6	951.4	290.8	86.0	0.0	34.6	170.3	-82.1
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	480.2	276.4	0.0	30.3	173.5	705.5	653.2	0.0	30.6	21.7	-87.5
107 CCI Baja California Sur II	219.1	108.0	0.0	36.2	74.9	121.0	108.7	0.0	36.7	-24.4	N.A.
108 LT 807 Durango 1	52.5	39.3	0.0	17.7	-4.5	157.6	39.2	0.0	18.0	100.4	N.A.
110 RM CCC Tula	30.8	3.1	0.0	3.0	24.7	17.4	17.4	0.0	3.1	-3.2	N.A.
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	70.7	7.6	0.0	4.2	58.9	75.4	36.2	0.0	4.1	35.1	-40.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	181.3	21.3	0.0	20.4	139.6	87.6	94.6	0.0	20.7	-27.7	N.A.
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	65.8	63.3	0.0	17.2	-14.7	66.4	94.9	0.0	17.4	-45.9	212.5
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	200.2	24.5	0.0	15.2	160.5	77.2	79.4	0.0	19.7	-21.8	N.A.
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	106.4	11.8	0.0	10.3	84.3	81.1	73.5	0.0	10.6	-2.9	N.A.
122 SE 811 Noroeste	22.4	16.2	0.0	6.1	0.1	66.7	16.8	0.0	6.1	43.8	N.S.
123 SE 812 Golfo Norte	21.7	6.7	0.0	3.0	12.0	33.8	6.9	0.0	3.0	23.8	98.6
124 SE 813 División Bajío	337.4	232.6	0.0	3.1	101.7	105.7	32.6	0.0	16.0	57.1	-43.9

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{* / p / 1 /}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-julio
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %			
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto				
		Programable		No			Programable		No					
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]				
126	SLT	801	Altiplano	293.3	55.8	0.0	44.0	193.5	406.1	60.8	0.0	44.6	300.8	55.5
127	SLT	802	Tamaulipas	175.0	45.1	0.0	28.6	101.3	196.7	53.4	0.0	29.5	113.8	12.4
128	SLT	803	NOINE	210.0	43.6	0.0	28.2	138.2	148.2	37.4	0.0	30.1	80.6	-41.7
130	SLT	806	Bajío	714.0	50.2	0.0	34.8	629.0	339.0	53.5	0.0	35.2	250.3	-60.2
132	CE		La Venta II	102.9	80.7	0.0	68.7	-46.5	238.6	84.7	0.0	69.6	84.3	N.A.
136	LT		Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	42.0	4.4	0.0	2.9	34.7	18.2	4.6	0.0	2.9	10.7	-69.1
138	SE	911	Noreste	65.1	55.3	0.0	3.6	6.2	71.8	14.9	0.0	3.7	53.2	N.S.
141	SE	915	Occidental	5.2	0.0	0.0	0.0	5.2	11.0	7.0	0.0	2.2	1.8	-65.4
142	SLT	901	Pacífico	369.6	4.8	0.0	0.0	364.8	52.0	12.2	0.0	2.8	37.1	-89.8
143	SLT	902	Itsmo	399.0	50.3	0.0	31.5	317.2	221.2	53.9	0.0	32.1	135.2	-57.4
144	SLT	903	Cabo - Norte	339.5	36.6	0.0	30.9	272.0	248.7	35.2	0.0	31.2	182.3	-33.0
148	RF		Red de Fibra Óptica O Proyecto Sur	60.2	17.8	0.0	14.4	28.0	37.5	17.1	0.0	14.5	5.8	-79.1
149	RF		Red de Fibra Óptica O Proyecto Centro	389.9	42.0	0.0	20.7	327.2	80.8	27.9	0.0	20.7	32.2	-90.2
150	RF		Red de Fibra Óptica O Proyecto Norte	75.6	24.6	0.0	18.1	32.9	51.3	28.1	0.0	18.5	4.7	-85.9
158	RM		CT Puerto Libertad Unidad 4	38.5	24.6	0.0	4.9	9.0	23.0	26.5	0.0	2.6	-6.0	N.A.
159	RM		CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	7.7	2.8	0.0	2.7	2.2	11.4	11.2	0.0	5.1	-4.9	N.A.
160	RM		CCC Samalayuca II	15.4	13.3	0.0	0.6	1.5	22.9	17.5	0.0	0.6	4.9	223.3
161	RM		CCC El Sauz	12.6	2.4	0.0	1.2	9.0	23.2	21.2	0.0	1.2	0.7	-91.7
162	RM		Huinalá II	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	3.8	4.1	0.0	0.1	-0.4	N.A.
163	SE	1004	Compensación Dinámica Área Central	74.9	11.1	0.0	8.9	54.9	92.4	12.6	0.0	9.0	70.8	28.9
165	LT		Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	17.6	1.6	0.0	0.0	16.0	24.2	3.2	0.0	2.4	18.5	15.9
166	SLT	1002	Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	184.1	16.1	0.0	4.9	163.1	93.4	28.4	0.0	8.8	56.2	-65.5
168	SLT	1001	Red de Transmisión Baja-Nogales	67.2	19.6	0.0	12.9	34.7	55.3	19.3	0.0	13.4	22.5	-35.0
182	RM		CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	94.4	0.0	0.0	0.0	94.4	25.3	30.5	0.0	4.3	-9.5	N.A.
183	RM		CT Punta Prieta Unidad 2	19.2	0.0	0.0	0.0	19.2	6.3	7.6	0.0	1.4	-2.8	N.A.

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

N.S. No significativo; N.A.: No aplicable.

* / Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.-

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{* / p / 1 /}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-agosto
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	34,069.4	11,630.6	0.0	3,440.8	18,998.0	36,551.6	14,611.7	0.0	3,335.9	18,604.0	(2.1)
1 CG Cerro Prieto IV	432.8	99.3	0.0	38.7	294.8	570.6	169.8	0.0	35.9	365.0	23.8
2 CC Chihuahua	1,390.4	1,135.2	0.0	68.2	187.0	1,500.1	1,172.7	0.0	62.6	264.8	41.6
3 CCI Guerrero Negro II	68.8	47.5	0.0	9.8	11.5	34.5	17.9	0.0	9.8	6.8	-40.6
4 CC Monterrey II	1,241.6	277.6	0.0	199.0	765.0	2,037.4	716.9	0.0	161.1	1,159.4	51.6
5 CD Puerto San Carlos II	136.8	98.5	0.0	15.7	22.6	247.7	139.9	0.0	14.3	93.4	313.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,281.6	430.0	0.0	150.5	701.1	1,823.3	1,413.5	0.0	137.3	272.4	-61.1
7 CT Samalayuca II	2,712.0	1,744.0	0.0	380.7	587.3	2,459.0	2,235.5	0.0	310.0	-86.5	-114.7
9 LT 211 Cable Submarino	87.2	89.4	0.0	12.2	-14.4	118.7	89.5	0.0	11.4	17.8	N.S.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	149.6	69.3	0.0	94.6	-14.3	428.3	64.6	0.0	88.4	275.3	N.S.
11 LT 216 y 217 Noroeste	412.8	73.4	0.0	46.8	292.6	342.0	68.4	0.0	41.3	232.3	-20.6
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	587.2	89.2	0.0	91.7	406.3	502.7	83.2	0.0	85.5	334.0	-17.8
13 SE 218 Noroeste	69.6	43.9	0.0	12.7	13.0	191.2	41.2	0.0	11.8	138.3	N.S.
14 SE 219 Sureste - Peninsular	169.6	34.0	0.0	4.5	131.1	114.0	31.9	0.0	4.2	77.9	-40.6
15 SE 220 Oriental - Centro	250.4	96.0	0.0	28.8	125.6	493.1	110.0	0.0	26.9	356.2	183.6
16 SE 221 Occidental	192.0	67.7	0.0	27.6	96.7	289.0	63.3	0.0	25.8	199.9	106.8
17 LT 301 Centro	52.0	64.6	0.0	11.1	-23.7	197.6	60.0	0.0	10.3	127.3	N.S.
18 LT 302 Sureste	93.6	59.8	0.0	15.2	18.6	206.6	56.1	0.0	14.2	136.3	N.S.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	43.2	37.8	0.0	7.3	-1.9	117.0	35.4	0.0	6.7	74.9	N.S.
20 LT 304 Noroeste	208.0	26.3	0.0	5.7	176.0	78.2	24.9	0.0	5.4	47.9	-72.8
21 SE 305 Centro - Oriente	262.4	32.6	0.0	7.4	222.4	397.9	49.5	0.0	12.8	335.6	50.9
22 SE 306 Sureste	156.8	64.7	0.0	11.7	80.4	210.0	60.8	0.0	11.0	138.2	71.9
23 SE 307 Noreste	179.2	25.8	0.0	4.9	148.5	82.6	23.9	0.0	4.7	54.0	-63.6
24 SE 308 Noroeste	88.0	53.8	0.0	10.8	23.4	185.6	50.2	0.0	10.2	125.2	434.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	437.6	161.2	0.0	36.8	239.6	555.7	173.3	0.0	36.6	345.8	44.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,001.6	83.2	0.0	34.9	883.5	2,233.6	84.6	0.0	33.2	2,115.8	139.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	280.0	146.8	0.0	36.2	97.0	442.9	136.1	0.0	33.6	273.2	181.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	448.0	327.4	0.0	94.0	26.6	392.9	305.4	0.0	89.3	-1.8	-106.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	242.4	37.2	0.0	9.1	196.1	78.6	34.4	0.0	8.5	35.7	-81.8
30 LT 411 Sistema Nacional	398.4	131.0	0.0	37.6	229.8	366.9	124.5	0.0	36.6	205.8	-10.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	724.8	187.5	0.0	69.3	468.0	284.6	180.3	0.0	69.9	34.4	-92.6
32 SE 401 Occidental - Central	94.4	94.2	0.0	21.9	-21.7	340.3	96.4	0.0	20.2	223.6	N.S.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	315.2	73.1	0.0	14.0	228.1	263.2	77.9	0.0	13.2	172.1	-24.6
34 SE 403 Noreste	116.0	103.0	0.0	18.5	-5.5	359.0	106.2	0.0	17.3	235.5	N.S.
35 SE 404 Noroeste - Norte	66.4	69.0	0.0	10.8	-13.4	258.3	72.3	0.0	10.1	175.9	N.S.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	48.8	16.9	0.0	1.3	30.6	90.6	21.0	0.0	1.2	68.4	123.5
37 SE 410 Sistema Nacional	268.8	238.7	0.0	61.5	-31.4	817.4	223.4	0.0	57.6	536.4	N.S.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	741.6	232.3	0.0	25.1	484.2	1,127.1	482.7	0.0	24.9	619.5	27.9

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{* / P / 1 /}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-agosto
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
39	LT	414 Norte - Occidental	84.8	75.3	0.0	22.2	-12.7	236.2	69.9	0.0	20.6	145.8	N.S.
40	LT	502 Oriental - Norte	33.6	16.0	0.0	6.1	11.5	55.1	15.4	0.0	6.0	33.7	193.4
41	LT	506 Saltillo-Cañada	1,472.0	162.5	0.0	62.7	1,246.8	387.8	158.8	0.0	64.1	164.9	-86.8
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	480.8	74.6	0.0	55.6	350.6	297.4	73.3	0.0	56.0	168.1	-52.1
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	114.4	41.2	0.0	15.3	57.9	39.5	39.2	0.0	15.6	-15.3	N.A.
44	SE	412 Compensación Norte	138.4	17.2	0.0	3.2	118.0	33.1	15.8	0.0	3.7	13.6	-88.5
45	SE	413 Noroeste - Occidental	185.6	66.5	0.0	25.2	93.9	235.3	65.0	0.0	25.4	144.9	54.4
46	SE	503 Oriental	97.6	19.3	0.0	3.2	75.1	63.3	20.3	0.0	2.9	40.1	-46.6
47	SE	504 Norte - Occidental	69.6	48.9	0.0	11.2	9.5	180.8	52.8	0.0	10.1	117.9	N.S.
48	CCI	Baja California Sur I	248.8	137.4	0.0	18.5	92.9	149.0	110.5	0.0	16.9	21.5	-76.8
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	217.6	88.1	0.0	41.0	88.5	246.4	86.7	0.0	42.1	117.6	32.9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	366.4	87.0	0.0	44.3	235.1	267.4	101.6	0.0	47.6	118.2	-49.7
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	316.0	20.7	0.0	13.2	282.1	77.0	19.4	0.0	13.1	44.5	-84.2
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	51.2	15.6	0.0	9.3	26.3	47.3	17.9	0.0	9.2	20.2	-23.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	94.4	14.1	0.0	4.3	76.0	41.0	12.9	0.0	4.1	24.0	-68.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	48.8	16.2	0.0	9.8	22.8	47.7	16.3	0.0	9.9	21.5	-5.8
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	136.8	15.2	0.0	3.8	117.8	12.2	13.8	0.0	3.6	-5.2	-104.4
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	191.2	71.1	0.0	21.0	99.1	221.6	68.9	0.0	21.6	131.1	32.3
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	144.8	20.7	0.0	14.9	109.2	76.7	19.0	0.0	15.2	42.5	-61.1
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	525.6	159.5	0.0	43.8	322.3	2,410.2	94.1	0.0	44.4	2,271.7	N.S.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	822.4	571.6	0.0	25.5	225.3	1,333.5	727.7	0.0	26.1	579.7	157.3
63	CH	El Cajón	1,331.2	189.7	0.0	323.2	818.3	1,382.0	173.0	0.0	289.5	919.6	12.4
64	LT	Líneas Centro	10.4	6.6	0.0	2.7	1.1	25.4	7.3	0.0	2.8	15.3	N.S.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	420.8	47.5	0.0	38.1	335.2	153.2	47.1	0.0	38.5	67.6	-79.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	112.8	49.0	0.0	32.2	31.6	310.4	47.4	0.0	32.1	230.9	N.S.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	178.4	13.3	0.0	7.8	157.3	128.0	12.9	0.0	7.8	107.3	-31.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	299.2	33.3	0.0	12.0	253.9	89.4	32.2	0.0	12.0	45.2	-82.2
70	LT	Riviera Maya	330.4	28.3	0.0	14.1	288.0	83.0	27.9	0.0	14.1	41.0	-85.8
71	PR	Presa Reguladora Amata	228.8	17.6	0.0	4.3	206.9	360.3	21.3	0.0	4.4	334.6	61.7
72	RM	Adolfo López Mateos	170.4	147.3	0.0	10.0	13.1	137.6	119.4	0.0	10.3	7.9	-40.0
74	RM	Botello	12.8	8.4	0.0	1.5	2.9	48.9	3.3	0.0	1.3	44.3	N.S.

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{* / p / 1 /}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-agosto
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto		Presupuesto					Ejercido					Variación %	
		Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
			Programable					Programable					
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
75	RM	Carbón II	100.0	59.3	0.0	3.2	37.5	108.9	52.4	0.0	3.1	53.4	42.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	53.6	44.2	0.0	10.5	-1.1	44.5	56.7	0.0	10.7	-22.9	N.S.
77	RM	Dos Bocas	224.0	203.3	0.0	3.4	17.3	138.2	111.2	0.0	3.1	23.9	38.4
78	RM	Emilio Portes Gil	4.0	0.1	0.0	0.1	3.8	16.0	19.5	0.0	0.1	-3.6	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	142.8	121.6	0.0	47.7	-26.5	61.0	175.8	0.0	57.0	-171.8	N.S.
80	RM	Gomez Palacio	92.0	75.5	0.0	13.8	2.7	57.4	87.0	0.0	13.6	-43.2	N.S.
82	RM	Huinalá	4.0	2.7	0.0	0.2	1.1	16.6	18.5	0.0	0.2	-2.1	N.A.
83	RM	Ixtaczoquiltán	4.8	3.7	0.0	0.2	0.9	7.9	0.5	0.0	0.2	7.2	N.S.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	36.0	19.1	0.0	7.9	9.0	15.6	21.8	0.0	8.0	-14.2	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	190.4	153.3	0.0	16.0	21.1	280.5	249.8	0.0	16.4	14.3	-32.1
90	RM	CT Puerto Libertad	53.6	38.3	0.0	4.2	11.1	58.3	58.8	0.0	4.4	-4.9	N.A.
91	RM	Punta Prieta	39.2	13.1	0.0	6.6	19.5	9.1	17.5	0.0	6.7	-15.1	N.A.
92	RM	Salamanca	113.6	84.1	0.0	11.3	18.2	130.8	117.6	0.0	11.6	1.6	-91.0
93	RM	Tuxpango	63.2	25.9	0.0	5.7	31.6	136.5	9.8	0.0	5.8	120.9	282.6
94	RM	CT Valle de México	33.6	25.7	0.0	1.4	6.5	36.8	29.8	0.0	1.2	5.8	-10.8
95	SE	Norte	20.8	10.0	0.0	2.6	8.2	45.8	11.4	0.0	2.7	31.7	286.8
98	SE	705 Capacitores	7.2	4.3	0.0	1.1	1.8	14.9	4.1	0.0	1.1	9.7	436.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	84.8	40.1	0.0	14.3	30.4	134.7	37.6	0.0	14.8	82.3	170.9
100	SLT	701 Occidente - Centro	207.2	31.8	0.0	23.8	151.6	172.5	52.5	0.0	32.4	87.6	-42.2
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	133.6	18.8	0.0	5.2	109.6	54.4	22.4	0.0	9.7	22.3	-79.7
102	SLT	703 Noreste - Norte	83.2	13.0	0.0	10.2	60.0	87.0	17.5	0.0	10.4	59.1	-1.5
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	12.0	4.7	0.0	2.3	5.0	14.1	4.8	0.0	2.3	7.0	39.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	342.4	82.0	0.0	40.0	220.4	411.7	124.2	0.0	65.5	222.0	0.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,204.0	70.2	0.0	33.6	1,100.2	309.1	87.0	0.0	34.6	187.5	-83.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	548.8	310.1	0.0	30.3	208.4	963.2	653.7	0.0	30.6	278.9	33.8
107	CCI	Baja California Sur II	250.4	118.2	0.0	36.2	96.0	131.6	111.0	0.0	36.7	-16.1	N.A.
108	LT	807 Durango 1	60.0	39.9	0.0	17.7	2.4	146.6	39.3	0.0	18.0	89.3	N.S.
110	RM	CCC Tula	35.2	3.1	0.0	3.0	29.1	20.1	17.4	0.0	3.1	-0.4	N.A.
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	80.8	7.6	0.0	4.2	69.0	82.2	39.5	0.0	4.1	38.6	-44.1
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	207.2	21.3	0.0	20.4	165.5	96.4	94.6	0.0	20.7	-18.9	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	75.2	67.4	0.0	17.2	-9.4	74.6	102.1	0.0	17.4	-44.9	377.7
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	228.8	24.5	0.0	15.2	189.1	83.6	84.2	0.0	19.7	-20.3	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	121.6	11.8	0.0	10.3	99.5	95.2	85.6	0.0	10.6	-1.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	25.6	16.8	0.0	6.1	2.7	71.6	19.1	0.0	6.1	46.4	N.S.
123	SE	812 Golfo Norte	24.8	7.0	0.0	3.0	14.8	33.0	7.8	0.0	3.0	22.2	50.0
124	SE	813 División Bajío	385.6	268.1	0.0	5.4	112.1	196.7	38.8	0.0	20.0	137.9	23.0

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{* / p / 1 /}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-agosto

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
126 SLT 801 Altiplano	335.2	57.0	0.0	44.0	234.2	306.4	61.2	0.0	44.6	200.6	-14.4
127 SLT 802 Tamaulipas	200.0	46.0	0.0	28.6	125.4	208.3	56.2	0.0	29.5	122.6	-2.2
128 SLT 803 NOINE	240.0	44.5	0.0	28.2	167.3	108.9	37.6	0.0	30.1	41.2	-75.4
130 SLT 806 Bajío	816.0	51.1	0.0	34.8	730.1	260.1	53.4	0.0	35.2	171.5	-76.5
132 CE La Venta II	117.6	81.0	0.0	68.7	-32.1	251.0	85.8	0.0	69.6	95.6	-397.9
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	48.0	4.5	0.0	2.9	40.6	18.9	4.1	0.0	2.9	11.9	-70.6
138 SE 911 Noreste	74.4	62.5	0.0	3.6	8.3	81.8	17.2	0.0	3.7	60.9	N.S.
141 SE 915 Occidental	7.8	0.0	0.0	0.0	7.8	16.2	7.5	0.0	2.2	6.5	-16.7
142 SLT 901 Pacífico	462.0	6.0	0.0	0.0	456.0	118.7	17.6	0.0	4.6	96.5	-78.8
143 SLT 902 Itsmo	456.0	69.5	0.0	45.4	341.1	566.7	74.1	0.0	45.8	446.8	31.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	388.0	37.2	0.0	30.9	319.9	173.1	35.3	0.0	31.2	106.6	-66.7
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	68.8	18.1	0.0	14.4	36.3	43.2	17.3	0.0	14.5	11.3	-68.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	445.6	44.3	0.0	20.7	380.6	92.7	28.2	0.0	20.7	43.8	-88.5
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	86.4	24.6	0.0	18.1	43.7	58.4	28.6	0.0	18.5	11.3	-74.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	44.0	27.1	0.0	4.9	12.0	24.2	27.6	0.0	2.6	-6.0	-150.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	8.8	2.8	0.0	2.7	3.3	13.6	13.2	0.0	5.1	-4.7	N.A.
160 RM CCC Samalayuca II	17.6	15.1	0.0	0.6	1.9	25.7	18.7	0.0	0.6	6.4	236.8
161 RM CCC El Sauz	14.4	3.6	0.0	2.1	8.7	26.5	25.3	0.0	2.1	-0.9	N.A.
162 RM Huinalá II	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9	6.9	6.4	0.0	0.1	0.4	-89.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	85.6	11.4	0.0	8.9	65.3	69.2	13.4	0.0	9.0	46.8	-28.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	22.0	2.0	0.0	0.0	20.0	24.2	3.2	0.0	2.4	18.6	-7.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	210.4	20.2	0.0	7.5	182.7	172.4	36.2	0.0	11.5	124.7	-31.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	76.8	19.9	0.0	12.9	44.0	61.4	19.9	0.0	13.4	28.0	-36.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	118.0	0.0	0.0	0.0	118.0	30.7	43.3	0.0	4.3	-16.9	N.A.
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	24.0	0.0	0.0	0.0	24.0	7.5	9.6	0.0	1.4	-3.5	N.A.
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	18.5	0.0	0.0	0.0	18.5	13.0	1.2	0.0	0.0	11.8	-36.0

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

N.S.: No significativo; N.A.: No aplicable.

* / Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN * / p / 1 /
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento,
y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	38,379.7	13,829.5	0.0	4,051.0	20,499.2	40,997.8	17,317.4	0.0	3,942.7	19,737.7	(3.7)
1 CG Cerro Prieto IV	486.9	106.0	0.0	38.7	342.2	637.5	186.9	0.0	35.9	414.7	21.2
2 CC Chihuahua	1,564.2	1,261.8	0.0	68.2	234.2	1,679.8	1,194.4	0.0	62.6	422.8	80.5
3 CCI Guerrero Negro II	77.4	51.5	0.0	9.8	16.1	38.2	18.1	0.0	9.8	10.3	-36.0
4 CC Monterrey II	1,396.8	312.3	0.0	199.0	885.5	2,227.7	1,223.8	0.0	161.1	842.8	-4.8
5 CD Puerto San Carlos II	153.9	106.0	0.0	16.0	31.9	298.8	144.7	0.0	14.6	139.4	337.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,441.8	473.1	0.0	150.5	818.2	2,061.3	1,566.6	0.0	137.3	357.3	-56.3
7 CT Samalayuca II	3,051.0	1,902.9	0.0	419.6	728.5	2,672.7	2,237.1	0.0	344.4	91.2	-87.5
9 LT 211 Cable Submarino	98.1	89.5	0.0	12.2	-3.6	120.2	90.7	0.0	11.4	18.1	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	168.3	71.6	0.0	94.6	2.1	430.8	66.7	0.0	88.4	275.7	N.S.
11 LT 216 y 217 Noroeste	464.4	76.4	0.0	47.1	340.9	345.4	71.0	0.0	41.3	233.1	-31.6
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	660.6	92.6	0.0	92.0	476.0	506.8	86.3	0.0	85.8	334.7	-29.7
13 SE 218 Noroeste	78.3	46.1	0.0	12.7	19.5	193.8	43.2	0.0	11.8	138.8	N.S.
14 SE 219 Sureste - Peninsular	190.8	34.8	0.0	4.5	151.5	114.9	32.6	0.0	4.2	78.1	-48.4
15 SE 220 Oriental - Centro	281.7	102.2	0.0	29.1	150.4	510.4	123.6	0.0	27.2	359.6	139.1
16 SE 221 Occidental	216.0	70.7	0.0	27.6	117.7	292.4	66.0	0.0	25.8	200.6	70.5
17 LT 301 Centro	58.5	67.8	0.0	11.6	-20.9	201.8	62.9	0.0	10.8	128.1	N.A.
18 LT 302 Sureste	105.3	61.2	0.0	15.2	28.9	208.2	57.3	0.0	14.2	136.7	373.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	48.6	38.6	0.0	7.3	2.7	117.9	36.1	0.0	6.7	75.1	N.S.
20 LT 304 Noroeste	234.0	43.5	0.0	10.7	179.8	104.6	41.3	0.0	10.2	53.1	-70.5
21 SE 305 Centro - Oriente	295.2	54.7	0.0	14.0	226.5	399.6	50.9	0.0	12.8	335.9	48.3
22 SE 306 Sureste	176.4	66.4	0.0	11.7	98.3	211.9	62.4	0.0	11.0	138.5	40.9
23 SE 307 Noreste	201.6	41.1	0.0	9.2	151.3	105.7	38.3	0.0	8.8	58.6	-61.3
24 SE 308 Noroeste	99.0	76.0	0.0	16.9	6.1	219.0	71.1	0.0	16.0	131.9	N.S.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	492.3	219.1	0.0	58.2	215.0	606.4	244.9	0.0	58.3	303.2	41.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,126.8	105.0	0.0	46.8	975.0	2,564.8	106.7	0.0	45.0	2,413.1	147.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	315.0	148.2	0.0	36.2	130.6	497.1	137.3	0.0	33.6	326.2	149.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	504.0	429.9	0.0	129.0	-54.9	440.3	400.9	0.0	123.1	-83.7	52.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	272.7	37.8	0.0	9.1	225.8	89.3	34.9	0.0	8.5	45.9	-79.7
30 LT 411 Sistema Nacional	448.2	169.2	0.0	52.4	226.6	431.7	161.7	0.0	51.5	218.5	-3.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	815.4	297.3	0.0	108.3	409.8	308.2	283.5	0.0	108.0	-83.3	N.A.
32 SE 401 Occidental - Central	106.2	96.7	0.0	21.9	-12.4	347.2	101.9	0.0	20.2	225.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	354.6	83.0	0.0	16.0	255.6	282.0	91.1	0.0	15.1	175.8	-31.2
34 SE 403 Noreste	130.5	106.1	0.0	18.5	5.9	367.4	112.9	0.0	17.3	237.2	N.S.
35 SE 404 Noroeste - Norte	74.7	71.4	0.0	10.8	-7.5	264.8	77.6	0.0	10.1	177.1	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	54.9	18.7	0.0	1.4	34.8	95.2	24.6	0.0	1.3	69.3	99.1
37 SE 410 Sistema Nacional	302.4	255.9	0.0	65.0	-18.5	840.8	239.0	0.0	60.7	541.1	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	834.3	285.9	0.0	39.5	508.9	1,228.5	795.4	0.0	39.7	393.4	-22.7

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN * / p / 1 /
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento,
y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No			Programable		No				
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	Programable (9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
39	LT	414 Norte - Occidental	95.4	76.3	0.0	22.2	-3.1	237.4	70.9	0.0	20.6	146.0	N.A.
40	LT	502 Oriental - Norte	37.8	21.0	0.0	8.8	8.0	64.6	20.3	0.0	8.7	35.6	345.5
41	LT	506 Saltillo-Cañada	1,656.0	304.0	0.0	120.3	1,231.7	632.5	297.3	0.0	122.1	213.1	-82.7
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	540.9	97.3	0.0	70.6	373.0	330.0	95.3	0.0	71.1	163.6	-56.1
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	128.7	57.5	0.0	21.9	49.3	51.2	54.6	0.0	22.4	-25.8	N.A.
44	SE	412 Compensación Norte	155.7	17.8	0.0	3.2	134.7	33.8	16.3	0.0	3.7	13.8	-89.7
45	SE	413 Noroeste - Occidental	208.8	81.5	0.0	29.1	98.2	257.0	78.8	0.0	29.0	149.2	51.9
46	SE	503 Oriental	109.8	20.2	0.0	3.2	86.4	65.7	22.2	0.0	2.9	40.6	-53.0
47	SE	504 Norte - Occidental	78.3	58.2	0.0	14.5	5.6	199.5	64.5	0.0	13.5	121.5	N.S.
48	CCI	Baja California Sur I	279.9	149.4	0.0	18.5	112.0	205.2	118.5	0.0	16.9	69.8	-37.7
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	244.8	159.4	0.0	60.8	24.6	360.7	157.7	0.0	62.9	140.1	469.6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	412.2	146.8	0.0	80.5	184.9	387.1	161.6	0.0	83.6	141.9	-23.3
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	355.5	25.6	0.0	15.4	314.5	85.7	24.2	0.0	15.3	46.2	-85.3
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	57.6	27.0	0.0	16.3	14.3	70.9	29.9	0.0	16.2	24.8	73.7
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	106.2	17.1	0.0	5.2	83.9	45.9	15.8	0.0	5.1	25.0	-70.1
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	54.9	29.0	0.0	14.9	11.0	70.1	29.1	0.0	15.1	25.9	135.3
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	153.9	27.6	0.0	7.4	118.9	13.7	24.9	0.0	6.9	-18.1	N.A.
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	215.1	113.1	0.0	38.0	64.0	294.7	110.4	0.0	38.9	145.4	127.2
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	162.9	29.4	0.0	19.4	114.1	92.9	27.4	0.0	19.7	45.8	-59.8
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	591.3	209.3	0.0	56.9	325.1	2,767.5	136.1	0.0	58.0	2,573.4	N.S.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	925.2	680.5	0.0	37.8	206.9	1,448.9	782.6	0.0	39.0	627.3	203.2
63	CH	El Cajón	1,497.6	193.8	0.0	323.2	980.6	1,770.1	177.7	0.0	289.5	1,303.0	32.9
64	LT	Líneas Centro	11.7	9.2	0.0	3.4	-0.9	29.8	10.1	0.0	3.5	16.2	-1,900.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	473.4	48.1	0.0	38.1	387.2	172.8	47.6	0.0	38.5	86.7	-77.6
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	126.9	73.2	0.0	49.1	4.6	344.0	71.3	0.0	49.1	223.6	N.S.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	200.7	25.2	0.0	15.1	160.4	144.0	24.8	0.0	15.0	104.2	-35.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	336.6	35.1	0.0	12.0	289.5	91.4	33.8	0.0	12.0	45.6	-84.2
70	LT	Riviera Maya	371.7	50.3	0.0	27.3	294.1	126.7	49.8	0.0	27.2	49.7	-83.1
71	PR	Presa Reguladora Amata	257.4	26.1	0.0	6.4	224.9	403.0	29.1	0.0	6.6	367.3	63.3
72	RM	Adolfo López Mateos	191.7	180.5	0.0	14.8	-3.6	141.9	136.3	0.0	15.4	-9.8	173.3
74	RM	Botello	14.4	9.0	0.0	1.5	3.9	55.3	3.3	0.0	1.3	50.7	N.S.
75	RM	Carbón II	112.5	68.0	0.0	4.5	40.0	119.8	61.7	0.0	4.4	53.7	34.4

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{* / p / 1 /}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	60.3	47.1	0.0	10.5	2.7	53.7	65.1	0.0	10.7	-22.1	N.A.
77 RM Dos Bocas	252.0	227.7	0.0	3.4	20.9	147.8	119.6	0.0	3.1	25.1	20.3
78 RM Emilio Portes Gil	4.5	0.1	0.0	0.1	4.3	20.3	20.7	0.0	0.1	-0.5	N.A.
79 RM Francisco Pérez Ríos	163.2	121.6	0.0	47.7	-6.1	67.6	181.1	0.0	57.0	-170.5	N.S.
80 RM Gomez Palacio	103.5	81.4	0.0	13.8	8.3	57.3	91.5	0.0	13.6	-47.8	N.A.
82 RM Huinálá	4.5	3.3	0.0	0.3	0.9	17.6	19.6	0.0	0.3	-2.3	N.A.
83 RM Ixtaczoquitlán	5.4	4.1	0.0	0.2	1.1	8.8	0.5	0.0	0.2	8.1	N.S.
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	40.5	20.5	0.0	7.9	12.1	18.3	24.4	0.0	8.0	-14.1	N.A.
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	214.2	196.0	0.0	23.7	-5.5	322.3	310.7	0.0	24.5	-12.9	134.2
90 RM CT Puerto Libertad	60.3	49.3	0.0	6.2	4.8	61.0	67.5	0.0	6.5	-13.0	N.A.
91 RM Punta Prieta	44.1	13.5	0.0	6.6	24.0	10.9	18.9	0.0	6.7	-14.7	N.A.
92 RM Salamanca	127.8	108.1	0.0	15.9	3.8	139.2	140.7	0.0	16.4	-17.9	N.A.
93 RM Tuxpango	71.1	36.7	0.0	8.2	26.2	157.6	18.6	0.0	8.4	130.6	398.5
94 RM CT Valle de México	37.8	28.5	0.0	1.4	7.9	36.8	29.8	0.0	1.2	5.8	-26.6
95 SE Norte	23.4	15.1	0.0	3.9	4.4	54.6	17.2	0.0	4.0	33.4	N.S.
98 SE 705 Capacitores	8.1	6.5	0.0	1.6	0.0	18.2	6.2	0.0	1.7	10.3	
99 SE 708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	95.4	66.2	0.0	21.2	8.0	176.0	63.5	0.0	22.1	90.4	N.S.
100 SLT 701 Occidente - Centro	233.1	43.9	0.0	29.9	159.3	196.4	65.4	0.0	38.8	92.2	-42.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	150.3	19.1	0.0	5.2	126.0	54.9	22.8	0.0	9.7	22.4	-82.2
102 SLT 703 Noreste - Norte	93.6	15.0	0.0	11.5	67.1	92.6	20.7	0.0	11.7	60.2	-10.3
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	13.5	8.7	0.0	3.4	1.4	20.5	8.8	0.0	3.5	8.2	483.7
104 SLT 706 Sistemas Norte	385.2	125.0	0.0	52.0	208.2	483.5	169.2	0.0	78.2	236.1	13.4
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,354.5	128.5	0.0	49.8	1,176.2	405.9	147.7	0.0	51.7	206.5	-82.4
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	617.4	384.3	0.0	53.5	179.6	1,060.9	708.8	0.0	54.3	297.8	65.8
107 CCI Baja California Sur II	281.7	128.4	0.0	36.2	117.1	193.2	120.0	0.0	36.7	36.5	-68.8
108 LT 807 Durango 1	67.5	42.6	0.0	18.3	6.6	150.7	41.9	0.0	18.6	90.2	N.S.
110 RM CCC Tula	39.6	3.1	0.0	3.0	33.5	22.5	18.8	0.0	3.1	0.6	-98.2
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	90.9	12.7	0.0	5.7	72.5	89.7	50.2	0.0	5.6	33.9	-53.3
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	233.1	21.3	0.0	20.4	191.4	120.4	94.6	0.0	20.7	5.1	-97.3
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	84.6	71.5	0.0	17.2	-4.1	83.8	110.4	0.0	17.4	-44.0	N.S.
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	257.4	30.5	0.0	17.3	209.6	82.9	96.3	0.0	21.9	-35.3	N.A.
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	136.8	11.8	0.0	10.3	114.7	111.2	98.7	0.0	10.6	1.9	-98.3
122 SE 811 Noroeste	28.8	17.4	0.0	6.1	5.3	73.1	20.3	0.0	6.1	46.7	N.S.
123 SE 812 Golfo Norte	27.9	7.3	0.0	3.0	17.6	33.8	8.4	0.0	3.0	22.4	27.3

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{* / p / 1 /}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-septiembre
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No			Programable		No		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	Programable	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
124 SE 813 División Bajío	433.8	300.5	0.0	5.4	127.9	209.9	46.8	0.0	22.6	140.5	9.9
126 SLT 801 Altiplano	377.1	65.8	0.0	46.7	264.6	321.7	70.7	0.0	47.4	203.6	-23.1
127 SLT 802 Tamaulipas	225.0	58.6	0.0	32.8	133.6	231.2	70.3	0.0	33.8	127.1	-4.9
128 SLT 803 NOINE	270.0	52.3	0.0	31.1	186.6	121.4	44.6	0.0	33.2	43.6	-76.6
130 SLT 806 Bajío	918.0	52.0	0.0	34.8	831.2	261.7	54.7	0.0	35.2	171.8	-79.3
132 CE La Venta II	132.3	81.3	0.0	68.7	-17.7	266.9	87.2	0.0	69.6	110.1	N.A.
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	54.0	8.3	0.0	5.2	40.5	20.2	7.8	0.0	5.2	7.2	-82.2
138 SE 911 Noreste	83.7	74.6	0.0	5.4	3.7	92.7	24.2	0.0	5.5	63.0	N.S.
141 SE 915 Occidental	10.4	0.0	0.0	0.0	10.4	17.6	8.3	0.0	2.2	7.1	-31.7
142 SLT 901 Pacífico	554.4	7.2	0.0	0.0	547.2	120.2	18.8	0.0	4.6	96.8	-82.3
143 SLT 902 Itsmo	513.0	83.1	0.0	50.0	379.9	590.4	88.4	0.0	50.5	451.5	18.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	436.5	43.7	0.0	35.5	357.3	186.6	41.5	0.0	35.8	109.3	-69.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	77.4	23.2	0.0	16.1	38.1	49.9	22.4	0.0	16.3	11.2	-70.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	501.3	72.5	0.0	40.7	388.1	106.3	54.1	0.0	40.7	11.5	-97.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	97.2	49.2	0.0	26.9	21.1	66.4	53.5	0.0	27.6	-14.7	N.A.
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	49.5	36.7	0.0	7.3	5.5	30.4	40.1	0.0	5.2	-14.9	N.A.
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	9.9	2.8	0.0	2.7	4.4	12.7	14.5	0.0	5.1	-6.9	N.A.
160 RM CCC Samalayuca II	19.8	16.9	0.0	0.6	2.3	27.7	20.3	0.0	0.6	6.8	195.7
161 RM CCC El Sauz	16.2	4.8	0.0	2.5	8.9	29.3	28.7	0.0	2.5	-1.9	N.A.
162 RM Huinálá II	5.2	0.0	0.0	0.0	5.2	8.5	7.6	0.0	0.1	0.8	-84.6
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	96.3	11.7	0.0	8.9	75.7	69.9	14.0	0.0	9.0	46.9	-38.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	26.4	2.4	0.0	0.0	24.0	24.2	3.2	0.0	2.4	18.6	-22.5
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	236.7	27.4	0.0	9.8	199.5	185.8	44.5	0.0	13.9	127.4	-36.1
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	86.4	20.2	0.0	12.9	53.3	62.1	20.4	0.0	13.4	28.2	-47.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	141.6	0.0	0.0	0.0	141.6	40.5	51.4	0.0	4.3	-15.2	N.A.
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	28.8	0.0	0.0	0.0	28.8	9.7	11.4	0.0	1.4	-3.1	N.A.
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	20.5	0.0	0.0	0.0	20.5	13.0	1.2	0.0	0.0	11.8	-42.4

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

N.S.: No significativo; N.A.: No aplicable.

* / Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN * / P / 1 /

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-julio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
TOTAL	44,192.8	9,791.1	25,127.0	9,274.7	46,857.9	8,860.3	32,034.1	5,963.4	(35.7)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	432.1	409.6	24.0	(1.4)	458.2	413.5	7.3	37.4	(2,709.2)
2 CC Altamira II	1,824.9	519.9	1,006.6	298.4	1,689.6	450.4	1,214.4	24.9	(91.7)
3 CC Bajío	1,833.5	525.2	1,103.3	205.1	2,008.4	500.3	1,484.2	23.9	(88.4)
4 CC Campeche	947.4	241.6	622.0	83.7	1,272.4	187.7	742.7	342.0	308.5
5 CC Hermosillo	874.6	289.2	480.9	104.5	1,345.1	268.6	813.7	262.8	151.4
6 CT Merida III	1,799.0	258.2	1,326.9	213.9	1,737.6	223.6	1,315.3	198.7	(7.1)
7 CC Monterrey III	1,985.0	243.3	1,096.7	644.9	1,998.3	195.3	1,296.2	506.8	(21.4)
8 CC Naco-Nogales	1,049.2	279.5	609.3	160.5	1,318.9	254.2	804.2	260.5	62.3
9 CC Río Bravo II	1,776.7	209.2	1,083.6	483.8	1,830.0	144.1	1,353.9	332.0	(31.4)
10 CC Mexicali	1,654.7	454.7	910.5	289.5	1,788.2	407.7	983.3	397.2	37.2
11 CC Saltillo	1,000.5	180.2	545.5	274.8	1,086.1	149.1	748.7	188.4	(31.5)
12 CC Tuxpan II	1,998.4	372.0	1,183.6	442.8	2,308.9	287.0	1,511.1	510.8	15.4
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	537.9	381.0	36.1	120.8	409.0	359.4	45.5	4.0	(96.6)
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.3	0.1	
15 CC Altamira III y IV	3,762.9	599.3	2,335.4	828.2	3,713.7	540.0	2,783.7	390.0	(52.9)
16 CC Chihuahua III	908.6	215.0	499.5	194.1	1,138.8	201.7	750.9	186.3	(4.0)
17 CC La Laguna II	2,000.7	505.0	1,199.8	295.9	2,144.5	481.5	1,583.5	79.5	(73.1)
18 CC Río Bravo III	1,347.9	418.5	767.4	162.0	492.5	263.4	320.3	(91.2)	N.A.
19 CC Tuxpan III y IV	3,722.2	875.1	2,374.1	473.0	4,275.5	801.1	2,965.9	508.5	7.5
20 CC Altamira V	4,575.2	812.3	2,539.6	1,223.3	3,648.6	768.5	3,460.6	(580.5)	N.A.
21 CC Tamazunchale	4,600.9	684.2	2,264.9	1,651.8	4,784.2	746.5	3,389.3	648.4	(60.7)
24 CC Río Bravo IV	1,195.6	377.5	498.2	319.9	1,826.5	333.9	1,337.9	154.7	(51.6)
25 CC Tuxpan V	2,185.7	370.3	1,320.7	494.7	2,500.8	353.1	1,692.3	455.3	(8.0)
26 CC Valladolid III	2,179.3	570.4	1,298.3	310.6	3,081.6	529.8	1,428.9	1,122.9	261.5

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

N.A.: No aplicable.

* / Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN * / p / 1 /

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-agosto

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
TOTAL	50,506.1	11,037.0	29,148.6	10,320.5	53,639.2	9,968.2	37,562.3	6,108.7	(40.8)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	493.8	460.6	27.5	5.8	442.8	431.1	7.3	4.3	(25.6)
2 CC Altamira II	2,085.6	542.2	1,180.2	363.2	1,946.9	471.5	1,457.8	17.5	(95.2)
3 CC Bajío	2,095.5	529.9	1,267.4	298.2	2,316.0	504.7	1,619.4	191.9	(35.6)
4 CC Campeche	1,082.7	262.1	710.0	110.6	1,442.9	203.8	903.4	335.7	203.5
5 CC Hermosillo	999.5	330.8	579.4	89.4	1,511.6	307.1	974.9	229.6	156.9
6 CT Merida III	2,056.0	270.0	1,543.6	242.4	2,032.4	234.1	1,543.8	254.6	5.0
7 CC Monterrey III	2,268.5	251.1	1,253.9	763.5	2,254.9	202.0	1,516.0	536.9	(29.7)
8 CC Naco-Nogales	1,199.1	318.2	704.6	176.3	1,482.4	291.3	955.8	235.4	33.5
9 CC Río Bravo II	2,030.5	214.1	1,255.2	561.2	2,067.5	149.1	1,601.9	316.5	(43.6)
10 CC Mexicali	1,891.1	462.8	1,106.2	322.1	2,216.7	415.6	1,221.2	579.8	80.0
11 CC Saltillo	1,143.4	183.8	636.4	323.2	1,210.6	152.5	888.0	170.1	(47.4)
12 CC Tuxpan II	2,283.9	383.3	1,351.4	549.2	2,566.6	295.9	1,812.6	458.0	(16.6)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	614.8	696.5	40.6	(122.4)	949.8	643.2	54.1	252.4	N.A.
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.3	0.1	N.A.
15 CC Altamira III y IV	4,300.4	629.7	2,757.8	912.8	4,222.4	568.2	3,228.1	426.1	(53.3)
16 CC Chihuahua III	1,038.4	231.3	609.4	197.7	1,293.9	216.5	864.1	213.4	7.9
17 CC La Laguna II	2,286.5	577.4	1,375.4	333.7	2,421.3	549.1	1,830.4	41.8	(87.5)
18 CC Río Bravo III	1,540.5	445.8	911.7	182.9	740.9	283.2	424.3	33.3	(81.8)
19 CC Tuxpan III y IV	4,253.9	1,005.9	2,718.7	529.4	4,763.2	911.8	3,352.3	499.1	(5.7)
20 CC Altamira V	5,228.8	928.7	2,900.3	1,399.8	3,904.1	875.7	4,104.9	(1,076.5)	N.A.
21 CC Tamazunchale	5,258.2	780.4	2,579.7	1,898.1	5,287.7	850.2	3,998.9	438.6	(76.9)
24 CC Río Bravo IV	1,366.4	393.5	645.7	327.1	2,103.4	349.9	1,561.3	192.2	(41.2)
25 CC Tuxpan V	2,497.9	400.4	1,511.7	585.7	2,851.4	382.1	1,904.9	564.4	(3.6)
26 CC Valladolid III	2,490.6	738.2	1,481.8	270.5	3,609.6	679.6	1,736.6	1,193.3	341.1

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

N.A.: No aplicable.

* / Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN * / p / 1 /

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008
Comisión Federal de Electricidad
Enero-septiembre
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
TOTAL	56,819.4	13,500.6	32,956.2	10,362.5	59,952.4	12,233.4	41,818.7	5,900.3	(43.1)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elias Calles	555.6	511.6	30.8	13.2	504.5	520.1	8.3	(23.9)	(280.9)
2 CC Altamira II	2,346.3	925.4	1,333.7	87.2	2,207.6	816.1	1,640.2	(248.8)	(385.3)
3 CC Bajío	2,357.4	1,070.9	1,431.7	(145.3)	2,578.0	929.2	1,853.4	(204.6)	40.9
4 CC Campeche	1,218.1	282.6	798.1	137.4	1,578.3	221.3	982.4	374.6	172.7
5 CC Hermosillo	1,124.5	372.7	668.5	83.3	1,636.6	348.8	1,091.6	196.1	135.5
6 CT Merida III	2,313.0	281.9	1,725.9	305.2	2,289.4	245.1	1,717.5	326.8	7.1
7 CC Monterrey III	2,552.1	530.8	1,405.5	615.8	2,538.4	449.5	1,680.7	408.2	(33.7)
8 CC Naco-Nogales	1,349.0	356.6	800.8	191.6	1,632.3	330.6	1,054.6	247.2	29.0
9 CC Río Bravo II	2,284.3	411.4	1,409.2	463.8	2,321.3	338.2	1,775.4	207.6	(55.2)
10 CC Mexicali	2,127.5	470.9	1,284.6	372.0	2,453.0	423.8	1,406.0	623.2	67.6
11 CC Saltillo	1,286.3	317.8	698.1	270.4	1,353.5	267.7	979.7	106.2	(60.7)
12 CC Tuxpan II	2,569.4	394.7	1,519.3	655.3	2,852.0	306.7	1,996.4	549.0	(16.2)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	691.6	718.5	44.8	(71.7)	1,026.6	664.3	60.5	301.8	(520.9)
14 TRN Gasoducto Samalayuca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.3	0.1	
15 CC Altamira III y IV	4,838.0	660.2	3,180.9	996.8	4,759.9	598.0	3,612.2	549.7	(44.9)
16 CC Chihuahua III	1,168.2	352.8	719.4	96.0	1,423.7	335.9	956.8	131.0	36.5
17 CC La Laguna II	2,572.4	649.9	1,551.3	371.2	2,707.1	621.4	2,030.4	55.2	(85.1)
18 CC Río Bravo III	1,733.0	473.1	1,056.3	203.5	933.4	295.6	607.1	30.8	(84.9)
19 CC Tuxpan III y IV	4,785.7	1,143.6	3,061.9	580.2	5,295.0	1,041.8	3,687.6	565.5	(2.5)
20 CC Altamira V	5,882.4	1,045.3	3,261.4	1,575.6	4,557.7	990.0	4,508.9	(941.2)	(159.7)
21 CC Tamazunchale	5,915.5	876.7	2,895.1	2,143.7	5,945.0	957.2	4,400.5	587.3	(72.6)
24 CC Río Bravo IV	1,537.2	409.6	805.8	321.8	2,274.2	368.1	1,747.3	158.8	(50.7)
25 CC Tuxpan V	2,810.2	430.7	1,607.5	772.0	3,163.7	412.4	2,109.1	642.2	(16.8)
26 CC Valladolid III	2,801.9	813.0	1,665.7	323.3	3,920.9	751.8	1,911.8	1,257.3	288.9

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

P / Cifras preliminares.

* / Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{*/p/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Real (5)	Pasivo Directo		Pasivo		Total (9=7+8)
		hasta 2007 (2)	en 2008 (3)	Suma (4=2+3)		Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)		
Total	100,973.6	29,732.9	6,674.9	36,407.8	1,667.8	12,623.2	14,291.0	50,274.8	64,565.8	
Cierres totales	93,035.8	28,946.4	6,115.0	35,061.4	1,530.2	11,815.4	13,345.6	44,628.7	57,974.4	
1 CG Cerro Prieto IV	1,134.8	665.5	44.4	709.8	44.4	88.7	133.1	291.8	424.9	
2 CC Chihuahua	3,045.9	1,545.8	118.9	1,664.7	118.9	237.8	356.7	1,024.5	1,381.2	
3 CCI Guerrero Negro II	315.9	110.6	15.8	126.4	15.8	31.6	47.4	142.2	189.5	
4 CC Monterrey II	3,635.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3,443.6	3,443.6	192.2	3,635.8	
5 CD Puerto San Carlos II	672.8	323.8	37.4	361.2	39.0	83.1	122.1	189.5	311.6	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,380.7	829.3	82.8	912.2	86.1	182.6	268.7	2,199.8	2,468.5	
7 CT Samalayuca II	7,700.4	5,057.7	459.5	5,517.1	154.9	227.4	382.4	1,800.9	2,183.2	
9 LT 211 Cable Submarino	1,098.3	925.9	85.7	1,011.6	0.0	86.8	86.8	0.0	86.8	
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,462.5	357.7	49.3	407.0	17.2	205.0	222.3	833.3	1,055.6	
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,209.3	375.4	47.8	423.3	9.2	776.9	786.1	0.0	786.1	
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,923.7	688.0	60.0	748.1	26.5	77.0	103.5	1,072.2	1,175.6	
13 SE 218 Noroeste	556.3	296.3	25.6	321.9	26.6	56.3	82.8	151.5	234.4	
14 SE 219 Sureste - Peninsular	371.1	300.2	26.8	326.9	15.7	28.5	44.2	0.0	44.2	
15 SE 220 Oriental - Centro	690.2	315.7	45.0	360.7	11.8	317.6	329.5	0.0	329.5	
16 SE 221 Occidental	796.3	310.9	42.4	353.3	13.0	55.0	68.0	375.0	443.0	
17 LT 301 Centro	489.2	283.1	51.5	334.6	0.0	51.5	51.5	103.0	154.6	
18 LT 302 Sureste	452.0	249.5	47.1	296.7	14.0	47.1	61.1	94.2	155.3	
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	304.0	182.4	30.4	212.8	0.0	30.4	30.4	60.8	91.2	
20 LT 304 Noroeste	309.9	185.9	31.0	216.9	0.0	31.0	31.0	62.0	93.0	
21 SE 305 Centro - Oriente	400.6	240.4	40.1	280.4	0.0	40.1	40.1	80.1	120.2	
22 SE 306 Sureste	494.0	296.4	49.4	345.8	0.0	49.4	49.4	98.8	148.2	
23 SE 307 Noreste	267.3	160.4	26.7	187.1	0.0	26.7	26.7	53.5	80.2	
24 SE 308 Noroeste	484.6	286.6	48.5	335.0	4.2	48.5	52.6	96.9	149.6	
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,477.6	591.2	141.7	732.9	6.2	147.9	154.1	590.7	744.8	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) ^{2/}	1,286.3	364.3	80.2	444.5	41.4	121.6	163.0	678.7	841.8	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,339.0	650.9	131.3	782.2	4.5	135.9	140.4	416.4	556.8	
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	3,681.2	1,823.3	371.7	2,195.0	50.5	376.6	427.1	1,059.1	1,486.2	
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	490.1	246.7	31.5	278.2	18.8	50.3	69.1	142.8	211.8	
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,464.5	652.1	150.7	802.7	0.0	150.7	150.7	511.1	661.8	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,111.7	1,138.2	260.6	1,398.7	50.6	311.2	361.8	1,351.2	1,713.0	
32 SE 401 Occidental - Central	706.1	348.4	71.8	420.2	1.8	73.6	75.5	210.5	285.9	
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/}	851.2	373.4	54.6	428.0	30.6	85.1	115.7	307.5	423.2	

CUADRO 2 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2007 (2)	en 2008 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
34 SE 403 Noreste	796.1	447.9	75.7	523.7	6.5	82.2	88.7	183.8	272.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	444.7	252.1	48.2	300.3	0.0	48.2	48.2	96.3	144.5
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	94.3	42.2	5.0	47.2	4.5	9.4	13.9	33.3	47.2
37 SE 410 Sistema Nacional	1,901.7	893.7	185.0	1,078.8	7.3	192.4	199.7	623.2	822.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,273.3	467.7	90.9	558.6	26.0	116.9	142.9	571.7	714.7
39 LT 414 Norte - Occidental	721.2	266.1	65.3	331.4	6.8	72.1	78.9	310.9	389.8
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	169.8	48.9	14.9	63.8	2.1	17.0	19.1	87.0	106.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	2,789.7	1,084.1	279.0	1,363.1	0.0	279.0	279.0	1,147.6	1,426.6
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,186.7	122.7	82.6	205.3	40.0	122.7	162.7	818.7	981.3
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/}	506.2	188.5	43.8	232.4	6.8	50.6	57.4	216.4	273.8
44 SE 412 Compensación Norte	241.6	108.7	12.1	120.8	12.1	24.2	36.2	84.5	120.8
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{2/}	651.9	209.8	63.6	273.4	1.6	65.2	66.8	311.7	378.5
46 SE 503 Oriental	235.0	105.8	11.8	117.5	11.8	23.5	35.3	82.3	117.5
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	498.0	200.0	40.7	240.7	9.1	49.8	58.9	198.3	257.3
48 CCI Baja California Sur I	615.0	130.0	40.2	170.3	16.5	56.8	73.3	371.5	444.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,402.9	350.7	140.3	491.0	0.0	140.3	140.3	771.6	911.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,719.2	421.4	144.9	566.3	13.5	171.9	185.4	967.5	1,152.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^{2/}	321.0	57.0	22.2	79.2	10.5	32.7	43.2	198.6	241.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	312.9	89.3	27.3	116.5	4.1	31.3	35.4	161.0	196.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	183.3	46.2	11.7	57.9	6.7	18.3	25.0	100.4	125.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	291.3	69.2	27.7	96.9	2.0	29.7	31.7	162.7	194.4
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	232.6	81.4	23.3	104.7	0.0	23.3	23.3	104.7	127.9
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Bsj California	141.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	14.9	126.5	141.4
58 SE 607 Sistema Bájío - Oriental ^{2/}	874.9	342.6	82.8	425.4	4.7	87.5	92.2	357.3	449.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	336.7	37.6	26.3	63.8	9.4	35.6	45.0	227.9	272.9
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	828.3	174.4	87.2	261.6	0.0	87.2	87.2	479.5	566.7
63 CH El Cajón ^{2/}	9,204.9	251.1	154.4	405.4	154.4	308.8	463.1	8,336.3	8,799.4
64 LT Lineas Centro	72.2	13.6	7.5	21.1	0.0	7.5	7.5	43.7	51.1
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	760.5	96.3	43.4	139.7	34.7	78.1	112.9	507.9	620.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	830.5	103.7	67.0	170.7	18.4	85.4	103.8	555.9	659.8
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	237.2	71.2	23.7	94.9	0.0	23.7	23.7	118.6	142.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	385.2	134.8	19.3	154.1	19.3	38.5	57.8	173.4	231.1
70 LT Riviera Maya	429.6	128.9	43.0	171.8	0.0	43.0	43.0	214.8	257.7
71 PRR Presa Reguladora Amata	147.0	36.7	14.7	51.4	0.0	14.7	14.7	80.8	95.5
72 RM Adolfo López Mateos	335.0	77.3	34.4	111.6	0.0	34.4	34.4	189.0	223.3
74 RM Botello	69.7	17.4	3.5	20.9	3.5	7.0	10.5	38.3	48.8
75 RM Carbón II ^{2/}	128.2	34.2	8.6	42.8	4.3	12.8	17.1	68.4	85.5

CUADRO 3 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Real (5)	Pasivo Directo		Pasivo		Total (9=7+8)
		hasta 2007 (2)	en 2008 (3)	Suma (4=2+3)		Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	208.6	26.2	21.5	47.6	0.0	21.5	21.5	139.5	161.0	
77 RM Dos Bocas	158.2	39.5	7.9	47.5	7.9	15.8	23.7	87.0	110.7	
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	1.0	0.1	1.1	0.1	0.3	0.4	1.3	1.7	
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,409.6	0.0	123.8	123.8	17.1	141.0	158.1	1,127.7	1,285.8	
80 RM Gómez Palacio ^{2/}	328.6	49.8	28.5	78.3	5.5	34.0	39.5	210.7	250.3	
82 RM Huinalá	6.4	1.3	0.7	2.0	0.0	0.7	0.7	3.7	4.4	
83 RM Ixtaczoquitlán	10.1	2.5	0.5	3.0	0.5	1.0	1.5	5.5	7.0	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	152.8	16.1	8.0	24.1	8.0	16.1	24.1	104.5	128.6	
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	534.7	123.8	54.8	178.5	0.0	54.8	54.8	301.4	356.2	
90 RM CT Puerto Libertad	144.9	36.2	14.5	50.7	0.0	14.5	14.5	79.7	94.2	
91 RM Punta Prieta	133.9	20.1	10.1	30.1	3.3	13.4	16.7	87.1	103.8	
92 RM Salamanca	350.6	77.3	36.0	113.2	0.0	36.0	36.0	201.4	237.3	
93 RM Tuxpango ^{2/}	190.5	40.9	18.9	59.8	1.1	19.9	21.0	109.7	130.7	
94 RM CT Valle de México	63.6	15.9	3.2	19.1	3.2	6.4	9.5	35.0	44.5	
95 SE Norte	84.8	17.9	8.9	26.8	0.0	8.9	8.9	49.1	58.0	
98 SE 705 Capacitores	37.7	9.4	3.8	13.2	0.0	3.8	3.8	20.8	24.5	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	490.7	122.7	49.1	171.7	0.0	49.1	49.1	269.9	318.9	
102 SLT 703 Noreste-Norte	214.0	28.5	12.5	41.1	9.1	21.6	30.7	142.2	172.9	
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	74.5	15.7	7.8	23.5	0.0	7.8	7.8	43.1	51.0	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,093.8	230.3	115.1	345.4	0.0	115.1	115.1	633.3	748.4	
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	824.1	82.4	82.4	164.8	0.0	82.4	82.4	576.8	659.3	
107 CCI Baja California Sur II	670.3	37.2	37.2	74.5	37.2	74.5	111.7	484.1	595.9	
108 LT 807 Durango	377.1	59.0	37.9	96.9	0.0	37.9	37.9	242.2	280.2	
110 RM CC Tula	58.4	4.7	3.2	7.9	3.2	6.3	9.5	41.1	50.6	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	396.1	21.7	21.7	43.4	21.7	43.4	65.1	287.5	352.7	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	351.2	52.7	35.1	87.8	0.0	35.1	35.1	228.3	263.4	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	490.1	25.2	30.9	56.1	18.8	49.7	68.4	365.5	433.9	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	227.9	12.0	12.0	24.0	12.0	24.0	36.1	167.8	203.9	
122 SE 811 Noroeste	122.6	18.4	12.3	30.6	0.0	12.3	12.3	79.7	91.9	
123 SE 812 Golfo Norte	58.3	6.2	4.7	10.9	1.4	6.1	7.6	39.9	47.5	
124 SE 813 División Bajío	592.8	8.2	42.8	51.0	2.7	60.0	62.7	479.0	541.8	
126 SLT 801 Altiplano	940.9	98.8	56.0	154.8	40.6	96.6	137.2	648.9	786.1	
127 SLT 802 Tamaulipas	790.0	39.5	51.4	90.9	27.6	79.0	106.6	592.5	699.1	
132 C.E La Venta II	1,198.9	40.0	79.9	119.9	0.0	79.9	79.9	999.1	1,079.0	
136 LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	76.1	7.6	7.6	15.2	0.0	7.6	7.6	53.3	60.9	
138 SE 911 Noroeste	100.1	5.0	10.0	15.0	0.0	10.0	10.0	75.1	85.1	
141 SE 915 Occidental	124.1	0.0	6.2	6.2	0.0	12.4	12.4	105.5	117.9	
143 SLT 902 Istmo	908.7	27.6	77.3	104.9	13.7	91.0	104.7	699.1	803.8	

CUADRO 4 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Real (5)	Pasivo Directo		Pasivo		Total (9=7+8)
		hasta 2007 (2)	en 2008 (3)	Suma (4=2+3)		Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)		
144 SLT 903 Cabo-Norte	630.3	64.3	39.0	103.2	26.9	65.9	92.8	434.3	527.1	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	500.5	26.3	52.7	79.0	0.0	52.7	52.7	368.8	421.5	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	145.2	14.5	14.5	29.0	0.0	14.5	14.5	101.7	116.2	
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	50.7	2.8	2.8	5.6	2.8	5.6	8.4	36.6	45.0	
160 RM CCC Samalayuca II	11.9	0.7	0.7	1.3	0.7	1.3	2.0	8.6	10.6	
161 RM CCC El Sauz	47.0	1.2	4.7	5.9	0.0	4.7	4.7	36.4	41.1	
162 RM CC C Huinala	20.0	0.0	1.0	1.0	0.0	2.0	2.0	17.0	19.0	
163 SE 1004 Compensacion Dinámica Area Central	174.8	18.4	9.2	27.6	9.2	18.4	27.6	119.6	147.2	
165 LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	64.5	0.0	3.2	3.2	0.0	6.4	6.4	54.8	61.3	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	357.1	17.9	17.9	35.7	17.9	35.7	53.6	267.9	321.4	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	62.6	0.0	3.1	3.1	0.0	6.3	6.3	53.2	59.5	
Cierres parciales	7,937.8	786.5	559.9	1,346.4	137.6	807.8	945.4	5,646.0	6,591.4	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,254.7	272.4	114.5	386.9	12.3	126.8	139.1	728.7	867.8	
100 SLT 701 Occidente-Centro	878.5	54.5	57.3	111.7	20.0	90.7	110.7	656.0	766.7	
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	226.4	10.5	16.8	27.3	6.4	23.2	29.5	169.6	199.1	
104 SLT 706 Sistemas- Norte	1,902.4	237.8	145.8	383.7	21.6	190.8	212.4	1,306.4	1,518.7	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	147.2	32.9	12.8	45.7	2.5	15.2	17.7	83.8	101.5	
128 SLT 803 Noine	734.1	30.3	45.0	75.2	30.9	75.9	106.9	552.1	658.9	
130 SLT 806 Bajío	714.1	107.1	44.7	151.8	26.8	71.4	98.2	464.2	562.3	
142 SLT 901 Pacífico	438.7	0.0	11.1	11.1	0.0	45.4	45.4	382.1	427.6	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	297.3	16.0	20.8	36.8	11.1	32.0	43.1	217.4	260.5	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	501.5	25.1	50.2	75.2	0.0	50.2	50.2	376.2	426.3	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	426.2	0.0	31.9	31.9	1.8	43.3	45.1	349.2	394.3	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	175.1	0.0	8.8	8.8	0.0	17.5	17.5	148.9	166.4	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	241.6	0.0	0.3	0.3	4.3	25.4	29.7	211.6	241.3	

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

^{*}/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

^{p/} Cifras preliminares.

^{1/} El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9814 por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.30 pesos por dólar.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 7
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*/1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Total	859,753.3	859,753.3	859,753.3							
Autorizados en 1997										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,041.2	2,041.2	2,041.2	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	5,100.8	5,100.8	5,100.8	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	159.9	159.9	159.9	03-Abr-04	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	2,255.1	2,255.1	2,255.1	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	839.8	839.8	839.8	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,487.8	6,487.8	6,487.8	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	2,231.7	2,231.7	2,231.7	08-Ene-99	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	2,937.6	2,937.6	2,937.6	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,173.5	2,173.5	2,173.5	19-Nov-99	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	1,579.1	1,579.1	1,579.1	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	909.5	909.5	909.5	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,296.0	2,296.0	2,296.0	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,368.4	1,368.4	1,368.4	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	965.7	965.7	965.7	14-May-99	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,133.7	1,133.7	1,133.7	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998										
17	LT	301 Centro	1,296.1	1,296.1	1,296.1	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,212.4	1,212.4	1,212.4	03-Ago-01	22-May-02	31-Dic-12	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,106.0	1,106.0	1,106.0	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	525.1	525.1	525.1	11-May-01	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	2,304.2	2,304.2	2,304.2	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,913.8	1,913.8	1,913.8	31-Ago-01	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,637.6	1,637.6	1,637.6	18-Abr-01	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	3,784.0	3,784.0	3,784.0	11-May-01	27-Feb-02	15-Jul-12	9	9
Autorizados en 1999										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,540.3	2,540.3	2,540.3	21-Nov-02	21-Jul-03	23-Jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,684.6	4,684.6	4,684.6	28-Ene-05	28-Ene-05	01-Jul-16	10	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,400.5	1,400.5	1,400.5	02-Ago-01	30-Ago-03	02-Dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,087.3	3,087.3	3,087.3	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	563.4	563.4	563.4	21-Oct-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,768.8	5,768.8	5,768.8	16-Ago-02	22-Dic-03	23-Sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	7,331.0	7,331.0	7,331.0	06-Nov-03	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	2,993.8	2,993.8	2,993.8	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,771.2	2,771.2	2,771.2	13-Dic-02	15-Jun-05	01-Jun-15	12	0
34	SE	403 Noreste	2,653.9	2,653.9	2,653.9	20-Feb-02	12-Nov-02	12-Nov-13	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,730.0	1,730.0	1,730.0	10-May-02	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	9,026.2	9,026.2	9,026.2	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0
37	SE	410 Sistema Nacional	10,359.2	10,359.2	10,359.2	21-Ago-02	13-Dic-02	31-Dic-12	10	2

CUADRO 2 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*/1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2000										
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	7,726.9	7,726.9	7,726.9	30-Nov-03	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,319.9	1,319.9	1,319.9	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0
40	LT	502 Oriental - Norte	972.9	972.9	972.9	01-Ago-04	14-Ene-05	30-Jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	6,810.8	6,810.8	6,810.8	11-Dic-03	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,044.0	2,044.0	2,044.0	29-Ago-06	31-Ene-07	01-Ago-16	9	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	305.7	305.7	305.7	10-Oct-03	14-May-04	30-Dic-14	11	0
44	SE	412 Compensación Norte	1,191.3	1,191.3	1,191.3	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	3,768.4	3,768.4	3,768.4	09-Ene-04	01-Sep-04	30-Dic-14	10	0
46	SE	503 Oriental	1,229.2	1,229.2	1,229.2	05-Abr-04	01-May-03	01-May-13	12	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,810.4	1,810.4	1,810.4	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3
Autorizados en 2001										
48	CCI	Baja California Sur I	678.6	678.6	678.6	29-Jul-05	29-Jul-05	01-Ago-17	10	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,806.5	6,806.5	6,806.5	13-Jul-05	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,605.0	3,605.0	3,605.0	15-Oct-04	31-Mar-08	16-Dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,134.4	3,134.4	3,134.4	20-Jul-04	31-Ene-07	18-Dic-17	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	2,022.8	2,022.8	2,022.8	01-Ago-04	06-Dic-04	30-Dic-15	10	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,417.5	1,417.5	1,417.5	01-Ene-05	01-Jun-05	31-Oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,573.3	1,573.3	1,573.3	19-Oct-04	01-Mar-06	01-Oct-16	11	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	266.4	266.4	266.4	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
57	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	273.4	273.4	273.4	01-Sep-09	01-Sep-08	01-Oct-19	10	0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	5,785.5	5,785.5	5,785.5	20-Feb-04	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,205.0	1,205.0	1,205.0	25-Oct-05	16-Abr-07	29-Dic-17	10	0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	3,683.2	3,683.2	3,683.2	25-Jun-04	24-Oct-08	12-Ene-16	11	6
Autorizados en 2002										
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	2,020.0	2,020.0	2,020.0	03-Sep-05	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0
62	CCC	Pacífico	14,812.1	14,812.1	14,812.1	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Ago-20	9	6
63	CH	El Cajón	4,826.0	4,826.0	4,826.0	28-Feb-07	31-Ago-07	31-Ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	837.7	837.7	837.7	24-Jul-06	03-Jul-06	11-Dic-17	10	9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	613.5	613.5	613.5	07-Jul-06	17-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	73.5	73.5	73.5	11-Jul-05	28-Feb-07	01-Feb-16	9	6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	73.5	73.5	73.5	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	487.6	487.6	487.6	03-Sep-09	02-Sep-09	03-Feb-20	9	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,382.7	3,382.7	3,382.7	14-May-04	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	6,107.6	6,107.6	6,107.6	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	315.3	315.3	315.3	14-Ago-05	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	1,930.9	1,930.9	1,930.9	04-Jun-05	25-Oct-05	25-Oct-15	10	5
73	RM	Altamira	597.9	597.9	597.9	01-Ago-07	01-Oct-07	01-Oct-17	10	7
74	RM	Botello	109.2	109.2	109.2	15-Abr-05	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	2,094.8	2,094.8	2,094.8	30-Oct-04	21-Feb-05	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	521.4	521.4	521.4	01-Sep-05	28-Dic-05	28-Dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	977.7	977.7	977.7	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0

CUADRO 3 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{* / 1 /}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2 /}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3 /}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4 /}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5 /}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
78	RM	Emilio Portes Gil	210.0	210.0	210.0	11-Abr-04	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,646.0	2,646.0	2,646.0	20-May-07	09-Jul-07	09-Jul-17	10	5
80	RM	Gomez Palacio	746.4	746.4	746.4	15-Ago-05	09-Nov-06	09-Nov-16	10	0
82	RM	Huinalá	257.8	257.8	257.8	02-Oct-05	02-Oct-05	02-Oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	55.9	55.9	55.9	29-Jul-05	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	340.2	340.2	340.2	20-Jun-06	02-Ene-07	02-Ene-17	10	9
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,684.8	1,684.8	1,684.8	16-May-05	06-Dic-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	319.9	319.9	319.9	14-Jul-05	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	251.4	251.4	251.4	08-Abr-06	08-May-06	08-May-16	10	4
92	RM	Salamanca	1,714.8	1,714.8	1,714.8	16-Jun-05	14-Dic-05	14-Dic-16	10	6
93	RM	Tuxpango	1,193.5	1,193.5	1,193.5	28-Sep-05	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	304.7	304.7	304.7	29-Dic-04	29-Dic-04	31-Dic-15	10	0
95	SE	Norte	255.6	255.6	255.6	30-Sep-05	20-Nov-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,345.9	1,345.9	1,345.9	31-Jul-05	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,876.3	4,876.3	4,876.3	14-May-05	30-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,380.9	2,380.9	2,380.9	02-Feb-07	31-Ene-07	02-Nov-18	11	0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,992.7	1,992.7	1,992.7	01-Jun-06	15-Ene-07	17-Dic-18	10	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	872.7	872.7	872.7	31-Ene-07	15-Ene-07	18-Dic-18	10	0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	184.9	184.9	184.9	21-Sep-05	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,340.9	6,340.9	6,340.9	04-Ago-05	01-Oct-10	01-Feb-16	12	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	18,565.5	18,565.5	18,565.5	19-Oct-05	19-Oct-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,742.8	1,742.8	1,742.8	31-Ene-07	22-Dic-06	30-Jun-16	10	0
107	CCI	Baja California Sur II	642.8	642.8	642.8	15-Ene-07	25-Jun-07	29-Jul-16	10	0
108	LT	807 Durango I	9,218.9	9,218.9	9,218.9	11-Ene-06	11-Ene-06	30-Jun-16	11	0
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	844.8	844.8	844.8	02-Dic-13	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6
110	RM	CCC Tula	237.5	237.5	237.5	27-Mar-07	11-Jun-07	11-Jun-17	10	1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	282.6	282.6	282.6	08-Ene-08	08-Ene-08	08-Ene-18	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	827.9	827.9	827.9	26-Sep-05	01-Nov-08	01-Nov-18	10	5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,536.6	1,536.6	1,536.6	01-Ene-08	01-Ene-08	01-Ene-18	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,022.8	1,022.8	1,022.8	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,536.3	1,536.3	1,536.3	04-Oct-09	15-Feb-10	15-Feb-20	10	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,039.5	2,039.5	2,039.5	16-Dic-06	03-Ene-08	03-Ene-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	938.1	938.1	938.1	03-May-07	24-Jul-07	24-Jul-17	10	3
121	SE	804 Baja-Sonora	3,430.6	3,430.6	3,430.6	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	10	0
122	SE	811 Noroeste	4,024.6	4,024.6	4,024.6	31-Jul-06	03-Jul-06	19-Dic-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	1,177.6	1,177.6	1,177.6	02-Ene-07	21-Jul-06	30-Dic-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,198.1	1,198.1	1,198.1	20-Abr-06	21-Ene-08	17-Dic-18	10	5
125	SE	814 División Jalisco	137.9	137.9	137.9	31-Dic-09	15-Dic-09	06-Ene-20	10	2
126	SLT	801 Altiplano	7,794.8	7,794.8	7,794.8	08-Sep-06	21-Sep-07	01-Dic-16	11	0
127	SLT	802 Tamaulipas	6,756.7	6,756.7	6,756.7	12-Jun-07	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	6,142.0	6,142.0	6,142.0	21-Sep-06	01-Ago-14	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	16,595.3	16,595.3	16,595.3	01-Abr-09	01-Jun-12	01-Jun-23	12	0

CUADRO 4 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*/1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
130 SLT 806 Bajío	25,973.6	25,973.6	25,973.6	30-Mar-06	01-Abr-10	01-Ago-18	12	0	
Autorizados en 2004									
131 CCE Pacífico II y III	31,635.0	31,635.0	31,635.0	01-Abr-15	01-Abr-16	01-Oct-27	11	6	
132 CE La Venta II	401.0	401.0	401.0	31-Ene-07	19-Ene-07	30-Dic-22	10	6	
133 CH La Parota	18,913.6	18,913.6	18,913.6	01-Oct-15	30-Sep-15	02-Nov-45	30	0	
134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	367.7	367.7	367.7	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0	
135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,456.9	2,456.9	2,456.9	02-Mar-15	01-Ene-15	01-Abr-26	11	6	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	38.5	38.5	38.5	02-Jul-07	08-Dic-06	30-Dic-16	10	0	
138 SE 911 Noreste	413.4	413.4	413.4	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
139 SE 912 División Oriente	2,226.9	2,226.9	2,226.9	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9	
140 SE 914 División Centro Sur	607.5	607.5	607.5	30-Dic-07	30-Dic-07	31-Dic-18	9	9	
141 SE 915 Occidental	1,117.0	1,117.0	1,117.0	30-Dic-07	30-Dic-07	31-Dic-18	9	9	
142 SLT 901 Pacífico	5,505.0	5,505.0	5,505.0	11-Mar-08	02-Ago-10	11-Mar-21	11	0	
143 SLT 902 Istmo	11,578.1	11,578.1	11,578.1	13-Jul-07	13-Jul-07	03-Ago-17	10	0	
144 SLT 903 Cabo - Norte	6,212.1	6,212.1	6,212.1	25-Ago-06	04-May-07	12-Dic-16	9	0	
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	1,782.5	1,782.5	1,782.5	01-Oct-14	01-Oct-14	01-Abr-26	10	0	
Autorizados en 2005									
146 CH La Yesca	17,270.0	17,270.0	17,270.0	05-Jun-12	04-Jun-12	02-Jun-42	30	0	
147 CCC Baja California	1,892.0	1,892.0	1,892.0	01-Mar-09	01-Mar-09	02-Sep-39	9	6	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	50.7	50.7	50.7	18-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	10	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	154.9	154.9	154.9	01-Ene-07	29-Ene-07	30-Dic-16	10	10	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	25.8	25.8	25.8	01-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	10	
151 SE 1006 Central - Sur	999.3	999.3	999.3	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
152 SE 1005 Noroeste	1,154.6	1,154.6	1,154.6	01-Dic-08	01-Dic-08	30-Dic-18	10	0	
153 RM Micos- Electroquímica	56.3	56.3	56.3	16-Mar-09	16-Mar-09	16-Mar-19	10	0	
154 RM Portezuelo I Y II	125.1	125.1	125.1	30-Abr-09	30-Abr-09	30-Abr-19	10	0	
155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte	56.3	56.3	56.3	01-Dic-08	01-Dic-08	28-Dic-18	9	11	
156 RM Infiernillo	313.3	313.3	313.3	12-Ago-08	23-Mar-10	23-Mar-20	11	6	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,092.9	2,092.9	2,092.9	23-Sep-09	22-Nov-09	22-Nov-19	10	1	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	186.3	186.3	186.3	05-Ene-07	22-Dic-06	28-Oct-16	10	0	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	39.7	39.7	39.7	27-Jul-07	27-Jul-07	27-Jul-17	10	0	
160 RM CCC Samalayuca II	63.6	63.6	63.6	13-Ene-07	25-May-07	30-Dic-16	10	0	
161 RM CCC El Sauz	58.8	58.8	58.8	15-Jun-07	01-Ene-08	01-Ene-18	10	0	
162 RM CCC Huinala II	26.6	26.6	26.6	25-May-07	30-Jul-07	30-Jul-17	10	0	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	2,914.9	2,914.9	2,914.9	04-Ene-07	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,490.7	9,490.7	9,490.7	01-Ago-08	01-Ago-12	01-Ago-22	10	0	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29.6	29.6	29.6	02-Ene-08	02-Ene-08	27-Feb-18	10	0	
166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste	3,499.6	3,499.6	3,499.6	22-Sep-07	29-Dic-08	21-Sep-18	10	0	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,846.7	6,846.7	6,846.7	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Oct-19	10	0	

CUADRO 5 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*/1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	2,406.4	2,406.4	2,406.4	24-Jul-07	24-Jul-07	24-Ago-17	10	0	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,314.0	1,314.0	1,314.0	05-Dic-11	02-Dic-11	01-Dic-21	9	6	
Autorizados en 2006									
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	6,480.7	6,480.7	6,480.7	03-Feb-10	02-Feb-10	01-Jun-20	10	0	
173 CC Repotenciación Valle de México U-2	5,713.5	5,713.5	5,713.5	06-Mar-10	06-Mar-10	06-Nov-20	10	0	
174 CC Repotenciación Valle de México U-3	6,673.7	6,673.7	6,673.7	01-Mar-11	01-Mar-10	01-Sep-20	10	0	
175 LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	97.3	97.3	97.3	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Sep-19	9	1	
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	292.3	292.3	292.3	05-Ago-09	04-Ago-09	03-Dic-18	9	0	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta IIII	8.6	8.6	8.6	04-Feb-09	03-Feb-09	01-Feb-19	10	0	
178 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-2	130.8	130.8	130.8	24-Jun-09	24-Jun-09	24-Dic-19	10	0	
179 LT Red de Transmisión Asociada a Valle de México U-3	51.3	51.3	51.3	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Oct-21	10	0	
180 RM CC Huinalá Unidad 6	1,252.5	1,252.5	1,252.5	16-May-09	16-May-09	16-May-19	10	0	
181 RM CN Laguna Verde	6,673.5	6,673.5	6,673.5	05-Jun-10	20-Dic-10	20-Dic-20	10	10	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	197.8	197.8	197.8	27-Jul-07	15-Feb-08	15-Feb-18	10	7	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	141.1	141.1	141.1	28-Feb-08	28-Feb-08	28-Feb-18	10	1	
184 RM Sanalona	19.7	19.7	19.7	15-Ene-09	13-Mar-09	13-Mar-19	10	0	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,862.2	8,862.2	8,862.2	01-May-08	02-May-11	02-May-18	10	0	
186 SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	11,893.9	11,893.9	11,893.9	01-Nov-11	01-Nov-11	01-Nov-21	10	0	
187 SE 1115 Compensación Peninsular	1,150.5	1,150.5	1,150.5	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Feb-20	10	0	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	23,664.3	23,664.3	23,664.3	01-May-08	01-May-10	01-May-20	10	0	
189 SE 1117 Transformación De Guaymas	1,113.7	1,113.7	1,113.7	01-Ago-08	01-Abr-10	04-May-20	10	0	
190 SE 1120 Noroeste	9,107.6	9,107.6	9,107.6	12-Ene-10	14-Dic-09	21-Dic-20	10	9	
191 SE 1121 Baja California	2,415.8	2,415.8	2,415.8	15-Ene-10	15-Dic-09	30-Dic-20	10	9	
192 SE 1122 Golfo Norte	17,866.3	17,866.3	17,866.3	15-Ene-10	15-Dic-09	16-Dic-20	10	9	
193 SE 1123 Norte	5,387.8	5,387.8	5,387.8	29-Dic-08	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
194 SE 1124 Bajío Centro	7,574.7	7,574.7	7,574.7	15-Ene-10	15-Dic-09	15-Dic-20	10	9	
195 SE 1125 Distribución	5,259.9	5,259.9	5,259.9	28-Dic-07	04-Dic-07	04-Dic-18	10	9	
196 SE 1126 Centro Oriente	5,068.3	5,068.3	5,068.3	30-Ene-09	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
197 SE 1127 Sureste	1,652.0	1,652.0	1,652.0	28-Dic-09	16-Dic-09	09-Mar-20	10	0	
198 SE 1128 Centro Sur	6,476.7	6,476.7	6,476.7	29-Dic-08	15-Dic-08	16-Dic-19	10	9	
199 SE 1129 Compensación Redes	1,565.4	1,565.4	1,565.4	28-Dic-07	20-Dic-07	17-Dic-18	10	9	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,110.8	4,110.8	4,110.8	01-Jun-10	01-Jun-11	01-Jun-21	10	0	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,241.2	10,241.2	10,241.2	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	17,622.3	17,622.3	17,622.3	01-May-09	02-May-11	03-May-21	10	0	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	979.3	979.3	979.3	03-Dic-07	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,908.1	8,908.1	8,908.1	01-Mar-10	01-Mar-10	02-Mar-20	10	0	
205 SUV Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,962.0	2,962.0	2,962.0	01-Ago-08	24-Sep-09	16-Oct-19	11	2	

CUADRO 6 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*/1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}		
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses			
Autorizados en 2007											
206	SE	1206	Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	5,157.9	5,157.9	5,157.9	12-Ene-09	02-Ene-09	02-Ene-19	10	0
207	SE	1213	Compensación de Redes	1,447.6	1,447.6	1,447.6	01-Jun-09	08-Dic-08	10-Dic-19	9	9
208	SE	1205	Compensación Oriental - Peninsular	2,140.6	2,140.6	2,140.6	11-Ene-10	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0
209	SE	1212	Sur - Peninsular	5,558.3	5,558.3	5,558.3	01-Mar-10	07-Dic-09	23-Dic-20	9	9
210	SLT	1204	Conversión a 400 kV del Área Peninsular	34,446.6	34,446.6	34,446.6	01-Jun-10	01-Jun-12	01-Jun-22	10	0
211	SLT	1203	Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	15,837.7	15,837.7	15,837.7	04-May-09	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0
212	SE	1202	Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,891.9	2,891.9	2,891.9	03-Ene-11	04-May-09	04-May-19	10	0
213	SE	1211	Noreste - Central	6,365.4	6,365.4	6,365.4	18-Ene-10	06-Dic-10	07-Dic-21	9	9
214	SE	1210	Norte - Noroeste	6,487.1	6,487.1	6,487.1	01-Jun-09	21-Dic-09	31-Dic-20	9	9
215	SLT	1201	Transmisión y Transformación de Baja California	2,621.4	2,621.4	2,621.4	01-Sep-09	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0
216	RM	CCC	Poza Rica	3,214.9	3,214.9	3,214.9	01-Ene-10	01-Sep-09	01-Sep-19	10	0
217	RM	CCC	El Sauz Paquete 1	697.1	697.1	697.1	05-Ene-10	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0
218	LT		Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,085.0	1,085.0	1,085.0	05-Mar-12	04-Ene-10	03-Jun-19	9	0
219	SLT		Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	324.2	324.2	324.2	01-Sep-09	02-Mar-12	01-Sep-22	10	0
220	LT		Red de transmisión asociada a la CE Oaxaca I	26.8	26.8	26.8	05-Abr-10	02-Abr-10	02-Sep-19	10	0
221	CG		Cerro Prieto V	4,299.7	4,299.7	4,299.7	02-Abr-12	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
222	CC		CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	28,271.3	28,271.3	28,271.3	02-Abr-10	02-Abr-13	03-Oct-23	11	0
223	LT		Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	143.2	143.2	143.2	01-Abr-10	01-Abr-10	03-Jun-19	9	0
224	CC		Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	2,580.0	2,580.0	2,580.0	01-Abr-09	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0
225	LT		Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.7	11.7	11.7	03-Abr-09	02-Mar-09	01-Ene-18	9	0
226	CCI		CI Guerrero Negro III	214.0	214.0	214.0	05-Abr-10	02-Abr-09	01-Jul-19	10	0
227	CG		Los Humeros II	1,809.3	1,809.3	1,809.3	01-Abr-11	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
228	LT		Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	44.6	44.6	44.6	01-Abr-09	01-Oct-10	01-Ene-20	9	0
229	CT		TG Baja California II	5,328.2	5,328.2	5,328.2	00-Ene-00	31-Mar-09	01-Oct-19	10	0
Autorizados en 2008											
230	SLT	1301	Interconexión de Baja California	3,140.3	3,140.3	3,140.3	04-May-10	01-Abr-11	01-Abr-21	10	0
231	SLT	1304	Transmisión y Transformación del Oriental	2,283.9	2,283.9	2,283.9	03-Abr-13	03-May-10	04-May-20	10	0
232	CH		Río Moctezuma	5,885.1	5,885.1	5,885.1	04-May-09	02-Abr-13	01-Jul-43	30	0
233	SLT	1303	Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	942.9	942.9	942.9	03-May-10	04-May-09	04-May-38	29	0
234	SLT	1302	Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,721.6	4,721.6	4,721.6	01-Abr-11	02-May-11	03-May-21	11	0
235	CCI		Baja California Sur IV	1,121.9	1,121.9	1,121.9	01-Abr-10	31-Mar-11	01-Oct-21	10	0
236	CCI		Baja California Sur III	967.5	967.5	967.5	01-Abr-11	31-Mar-10	01-Oct-20	10	0

CUADRO 7 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*/1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	720.7	720.7	720.7	04-Oct-11	01-Oct-10	01-May-20	9	0	
238 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,992.4	2,992.4	2,992.4	02-Abr-13	03-Oct-11	01-Oct-21	9	6	
239 LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	607.9	607.9	607.9	02-Mar-11	01-Abr-13	01-Sep-22	9	6	
240 SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	7,080.1	7,080.1	7,080.1	02-Sep-11	03-Oct-11	01-Sep-21	10	0	
241 CC	Valle de México II y III	17,789.3	17,789.3	17,789.3	19-May-11	02-Abr-12	03-Oct-22	10	7	
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	6,616.3	6,616.3	6,616.3	19-May-11	07-Abr-11	14-Dic-21	10	1	
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	5,716.4	5,716.4	5,716.4	05-May-11	07-Abr-11	13-Dic-21	10	1	
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	6,313.3	6,313.3	6,313.3	26-May-11	01-Abr-11	13-Dic-21	10	1	
245 SE	1320 DISTRIBUCION NORESTE	5,918.9	5,918.9	5,918.9	01-Ene-11	28-Abr-11	13-Dic-21	10	0	
246 RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	767.0	767.0	767.0	00-Ene-00	01-Ene-11	01-Ene-21	10	0	

*/ Cifras revisadas por la entidad respecto al período anterior.

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/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.9814 por dólar del 30 de septiembre de 2008.

3/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2008, correspondiente al primer cierre parcial del proyecto.

4/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

5/ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{*/1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
TOTAL	237,722.6	237,722.6	237,722.6						
Autorizados en 1997									
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,964.3	3,964.3	3,964.3	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6	
Autorizados en 1998									
2 CC Altamira II	8,105.8	8,105.8	8,105.8	14-May-02	14-May-02	14-Jun-27	25	0	
3 CC Bajío	10,770.4	10,770.4	10,770.4	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0	
4 CC Campeche	4,016.4	4,016.4	4,016.4	28-May-03	28-May-03	28-Jun-28	25	0	
5 CC Hermosillo	3,182.4	3,182.4	3,182.4	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0	
6 CT Mérida III	7,111.2	7,111.2	7,111.2	09-Jun-00	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0	
7 CC Monterrey III	9,385.4	9,385.4	9,385.4	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0	
8 CC Naco-Nogales	4,894.7	4,894.7	4,894.7	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0	
9 CC Río Bravo II	7,055.4	7,055.4	7,055.4	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11	
10 CC Mexicali	6,318.4	6,318.4	6,318.4	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11	
11 CC Saltillo	4,092.7	4,092.7	4,092.7	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11	
12 CC Tuxpan II	9,223.9	9,223.9	9,223.9	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0	
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,380.6	2,380.6	2,380.6	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7	
14 TRN Gasoducto Samalayuca	606.7	606.7	606.7	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1	
Autorizados en 1999									
15 CC Altamira III y IV	17,321.9	17,321.9	17,321.9	24-Dic-03	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11	
16 CC Chihuahua III	3,007.5	3,007.5	3,007.5	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0	
17 CC La Laguna II	6,336.3	6,336.3	6,336.3	15-Mar-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0	
18 CC Río Bravo III	6,986.6	6,986.6	6,986.6	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0	
19 CC Tuxpan III y IV	16,986.4	16,986.4	16,986.4	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0	
Autorizados en 2000									
20 CC Altamira V	18,871.8	18,871.8	18,871.8	22-Oct-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0	
21 CC Tamazunchale	16,010.2	16,010.2	16,010.2	21-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0	
Autorizados en 2001									
24 CC Río Bravo IV	7,858.1	7,858.1	7,858.1	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0	
25 CC Tuxpan V	9,459.9	9,459.9	9,459.9	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0	
Autorizados en 2002									
26 CC Valladolid III	10,331.0	10,331.0	10,331.0	27-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	1	
Autorizados en 2003									
27 CCC Tamazunchale II	15,295.9	15,295.9	15,295.9	02-Abr-14	01-Abr-14	02-May-39	25	1	
Autorizados en 2005									
28 CCC Norte II	9,816.1	9,816.1	9,816.1	02-Abr-10	01-Abr-11	02-Jul-35	25	0	
29 CCC Norte	3,858.0	3,858.0	3,858.0	02-Ene-10	02-Ene-10	03-Jul-34	25	0	

CUADRO 2 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{*/1/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{2/}

Proyecto	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2006										
31	CE	La Venta III	1,401.1	1,401.1	1,401.1	05-May-09	04-May-09	01-Ene-29	20	3
Autorizados en 2007										
33	CE	Oaxaca I	1,315.8	1,315.8	1,315.8	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Feb-30	20	4
Autorizados en 2008										
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,675.5	1,675.5	1,675.5	04-May-10	03-May-10	01-Ene-31	20	7
35	CC	CC Noreste	8,619.7	8,619.7	8,619.7	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Ene-37	24	8
36	CC	Baja California III	1,462.4	1,462.4	1,462.4	01-Abr-11	31-Mar-11	01-May-35	24	0

^{*/} Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

^{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/} El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$10.9814 por dólar del 30 de septiembre de 2008.

^{3/} La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2008, correspondiente al primer cierre parcial del proyecto.

^{4/} Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

^{5/} No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1/} ^{2/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	242,278.2	239,915.5	-1.0	242,346.9	192,154.3	80.1	62,638.7	129,515.6
Inversión directa	158,773.3	156,410.6	-1.5	159,808.5	121,916.0	77.9	57,350.2	64,565.8
1 CG Cerro Prieto IV	1,134.8	1,134.8	0.0	1,134.8	424.9	37.4		424.9
2 CC Chihuahua	3,045.9	3,045.9	0.0	3,045.9	1,381.2	45.3		1,381.2
3 CCI Guerrero Negro II	304.4	304.4	0.0	334.9	189.5	62.3		189.5
4 CC Monterrey II	3,635.8	3,635.8	0.0	3,635.8	3,635.8	100.0		3,635.8
5 CD Puerto San Carlos II	672.9	672.9	0.0	672.9	311.6	46.3		311.6
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,380.7	3,380.7	0.0	3,380.7	2,468.5	73.0		2,468.5
7 CT Samalayuca II	7,700.4	7,700.4	0.0	8,442.2	2,183.2	28.4		2,183.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,098.3	1,098.3	0.0	1,098.3	86.8	7.9		86.8
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,466.4	1,466.4	0.0	1,466.4	1,055.6	72.0		1,055.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,210.0	1,210.0	0.0	1,210.0	786.1	65.0		786.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,923.7	1,923.7	0.0	1,923.7	1,175.6	61.1		1,175.6
13 SE 218 Noroeste	556.3	556.3	0.0	556.3	234.4	42.1		234.4
14 SE 219 Sureste-Peninsular	371.1	371.1	0.0	371.1	44.2	11.9		44.2
15 SE 220 Oriental-Centro	690.2	690.2	0.0	690.2	329.5	47.7		329.5
16 SE 221 Occidental	796.3	796.3	0.0	796.3	443.0	55.6		443.0
17 LT 301 Centro	489.2	489.2	0.0	489.2	154.6	31.6		154.6
18 LT 302 Sureste	452.0	452.0	0.0	452.0	155.3	34.4		155.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	304.0	304.0	0.0	304.0	91.2	30.0		91.2
20 LT 304 Noroeste	309.9	309.9	0.0	309.9	93.0	30.0		93.0
21 SE 305 Centro-Oriente	400.6	400.6	0.0	400.6	120.2	30.0		120.2
22 SE 306 Sureste	494.0	494.0	0.0	540.6	148.2	30.0		148.2
23 SE 307 Noreste	267.3	267.3	0.0	267.3	80.2	30.0		80.2
24 SE 308 Noroeste	484.4	484.6	0.1	484.6	149.6	30.9		149.6
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,445.4	1,429.7	-1.1	1,548.5	744.8	52.1		744.8
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,270.0	1,262.1	-0.6	1,382.3	841.8	66.7		841.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,339.0	1,339.0	0.0	1,339.0	556.8	41.6		556.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	3,666.1	3,658.8	-0.2	3,953.0	1,486.2	40.6		1,486.2
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	490.1	490.1	0.0	490.1	211.8	43.2		211.8
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,445.4	1,436.1	-0.6	1,632.3	661.8	46.1		661.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,039.1	3,003.7	-1.2	3,341.0	1,713.0	57.0		1,713.0
32 SE 401 Occidental - Central	706.1	706.1	0.0	706.1	285.9	40.5		285.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	849.4	848.6	-0.1	934.2	423.2	49.9		423.2
34 SE 403 Noreste	796.1	796.1	0.0	796.1	272.4	34.2		272.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	444.7	444.7	0.0	444.7	144.5	32.5		144.5
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	94.3	94.3	0.0	94.3	47.2	50.0		47.2
37 SE 410 Sistema Nacional	1,901.7	1,901.7	0.0	2,084.6	822.9	43.3		822.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,249.6	1,238.1	-0.9	1,370.3	714.7	57.7		714.7
39 LT 414 Norte-Occidental	721.2	721.2	0.0	780.1	389.8	54.1		389.8

CUADRO 2 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./} ^{2./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
40	LT	502 Oriental - Norte ^{2./}	165.1	162.9	-1.4	175.9	106.1	65.1	106.1
41	LT	506 Saltillo - Cañada ^{2./}	2,711.1	2,672.9	-1.4	2,913.8	1,426.6	53.4	1,426.6
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,954.4	1,122.4	-42.6	1,218.7	981.3	87.4	981.3
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	487.7	478.8	-1.8	516.2	273.8	57.2	273.8
44	SE	412 Compensación Norte	241.6	241.6	0.0	241.6	120.8	50.0	120.8
45	SE	413 Noroeste - Occidental ^{2./}	637.4	630.3	-1.1	677.6	378.5	60.0	378.5
46	SE	503 Oriental	235.0	235.0	0.0	235.0	117.5	50.0	117.5
47	SE	504 Norte - Occidental ^{2./}	492.5	489.9	-0.5	539.4	257.3	52.5	257.3
48	CCI	Baja California Sur I	615.0	615.0	0.0	615.0	444.7	72.3	444.7
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,351.7	1,326.9	-1.8	1,276.1	911.9	68.7	911.9
50	LT	610 Transmisión Noroeste- Norte ^{2./}	1,838.6	1,708.0	-7.1	1,708.0	1,152.9	67.5	1,152.9
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noroeste ^{2./}	340.9	340.9	0.0	352.6	241.8	70.9	241.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental ^{2./}	304.5	300.4	-1.4	325.2	196.4	65.4	196.4
53	LT	614 Subtransmisión Oriental ^{2./}	181.4	180.6	-0.5	201.9	125.4	69.4	125.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	280.7	275.5	-1.8	282.5	194.4	70.6	194.4
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2./}	232.6	232.6	0.0	255.1	127.9	55.0	127.9
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	364.1	364.1	0.0	364.1	505.5	138.8	364.1
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental ^{2./}	815.6	830.4	1.8	889.2	449.5	54.1	449.5
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	480.9	529.0	10.0	527.2	272.9	51.6	272.9
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,744.9	1,744.9	0.0	1,744.9	1,744.9	100.0	877.2
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	798.1	783.4	-1.8	926.9	566.7	72.3	566.7
62	CCC	Pacífico	10,442.6	10,442.6	0.0	10,442.6	10,442.6	100.0	10,442.6
63	CH	El Cajón ^{2./}	9,966.7	9,966.7	0.0	9,966.7	8,799.4	88.3	8,799.4
64	LT	Lineas Centro	129.0	68.3	-47.1	75.9	51.1	74.9	51.1
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	939.3	719.3	-23.4	545.0	620.8	86.3	620.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	2,091.7	794.1	-62.0	812.1	659.8	83.1	659.8
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	228.6	224.4	-1.8	245.8	142.3	63.4	142.3
68	LT	Red Asociada al Pacífico	1,185.3	1,185.3	0.0	1,185.3	1,185.3	100.0	1,185.3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	372.2	364.4	-2.1	399.7	231.1	63.4	231.1
70	LT	Riviera Maya	413.9	406.3	-1.8	420.0	257.7	63.4	257.7
71	PR	Presa Reguladora Amata	141.6	139.0	-1.8	162.9	95.5	68.7	95.5
72	RM	Adolfo López Mateos	322.8	316.8	-1.8	375.5	223.3	70.5	223.3
73	RM	Altamira	467.0	467.0	0.0	509.8	467.0	100.0	467.0
74	RM	Botello	69.7	69.7	0.0	69.7	48.8	70.0	48.8

CUADRO 3 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1,2,3,4}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1,2}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
75	RM	Carbón II ^{2,3}	126.7	125.9	-0.6	139.1	85.5	67.9	85.5	
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	201.0	197.3	-1.8	225.9	161.0	81.6	161.0	
77	RM	Dos Bocas	158.2	158.2	0.0	158.2	110.7	70.0	110.7	
78	RM	Emilio Portes Gil	2.7	2.7	-1.8	2.7	1.7	63.4	1.7	
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,412.9	1,412.9	0.0	1,533.7	1,285.8	91.0	1,285.8	
80	RM	Gómez Palacio ^{2,3}	323.8	316.5	-2.3	355.0	250.3	79.1	250.3	
82	RM	Huinala	6.1	6.0	-1.8	7.2	4.4	72.3	4.4	
83	RM	Ixtaczoquitlán	10.1	10.1	0.0	11.0	7.0	70.0	7.0	
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	213.6	144.5	-32.3	162.6	128.6	89.0	128.6	
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) ^{2,3}	515.2	505.8	-1.8	592.3	356.2	70.4	356.2	
90	RM	CT Puerto Libertad	139.6	137.1	-1.8	161.8	94.2	68.7	94.2	
91	RM	Punta Prieta	129.1	126.7	-1.8	138.6	103.8	81.9	103.8	
92	RM	Salamanca	337.8	331.6	-1.8	353.1	237.3	71.6	237.3	
93	RM	Tuxpango ^{2,3}	184.3	181.3	-1.6	209.1	130.7	72.1	130.7	
94	RM	CT Valle de México	63.6	63.6	0.0	63.6	44.5	70.0	44.5	
95	SE	Norte	81.7	80.2	-1.8	92.7	58.0	72.3	58.0	
98	SE	705 Capacitores	36.4	35.7	-1.8	41.9	24.5	68.7	24.5	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	472.8	464.1	-1.8	464.1	318.9	68.7	318.9	
100	SLT	701 Occidente-Centro	856.5	942.2	10.0	921.8	942.2	100.0	175.5	766.7
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	388.4	427.3	10.0	237.6	427.3	100.0	228.2	199.1
102	SLT	703 Noreste-Norte	394.5	446.7	13.2	231.5	172.9	38.7	172.9	172.9
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	71.8	70.5	-1.8	80.6	51.0	72.3	51.0	51.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,332.6	2,332.6	0.0	2,332.6	2,332.6	100.0	813.8	1,518.7
105	SLT	709 Sistemar Sur	1,054.0	1,034.6	-1.8	1,117.9	748.4	72.3	748.4	748.4
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	818.1	779.4	-4.7	896.9	659.3	84.6	659.3	659.3
107	CCI	Baja California Sur II	717.5	634.0	-11.6	728.3	595.9	94.0	595.9	595.9
108	LT	807 Durango	363.4	356.7	-1.8	384.5	280.2	78.5	280.2	280.2
110	RM	CCC Tula	57.7	57.7	0.0	63.2	50.6	87.6	50.6	50.6
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	348.8	348.4	-0.1	378.9	348.4	100.0	348.4	348.4
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2,3}	245.5	245.5	0.0	164.8	245.5	100.0	144.1	101.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	393.7	393.7	0.0	431.6	352.7	89.6	352.7	352.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	338.4	332.2	-1.8	367.8	263.4	79.3	263.4	263.4
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	512.8	512.8	0.0	532.1	433.9	84.6	433.9	433.9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	241.0	240.7	-0.1	248.3	203.9	84.7	203.9	203.9
122	SE	811 Noroeste	118.1	116.0	-1.8	135.8	91.9	79.3	91.9	91.9

CUADRO 4 DE 6

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad

Enero- septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
123	SE	Golfo Norte	69.5	55.2	-20.7	62.2	47.5	86.0		47.5
124	SE	813 División Bajío	745.8	777.6	4.3	622.1	660.5	84.9	118.7	541.8
125	SE	814 División Jalisco	69.0	76.1	10.3	76.1	76.1	100.0	76.1	
126	SLT	801 Altiplano	1,277.5	1,057.7	-17.2	1,057.7	1,583.4	149.7	797.3	786.1
127	SLT	802 Tamaulipas	814.8	814.8	0.0	814.8	699.1	85.8		699.1
128	SLT	803 Noine	1,251.4	1,251.4	0.0	1,251.4	1,251.4	100.0	592.5	658.9
129	SLT	805 El Occidente	1,091.9	1,091.9	0.0	1,091.9	1,091.9	100.0	1,091.9	
130	SLT	806 Bajío	1,327.1	1,327.1	0.0	1,327.1	1,327.1	100.0	764.7	562.3
132	CE	La Venta II	1,198.8	1,133.9	-5.4	1,258.1	1,079.0	95.2		1,079.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	91.0	72.0	-20.9	73.1	60.9	84.6		60.9
138	SE	911 Noreste	118.9	136.8	15.0	107.7	85.1	62.2		85.1
139	SE	912 División Oriente	118.1	130.0	10.1	130.0	130.0	100.0	130.0	
140	SE	División Centro Sur	314.2	345.8	10.1	345.8	345.8	100.0	345.8	
141	SE	915 Occidental	179.5	206.4	15.0	206.4	117.9	57.1		117.9
142	SLT	901 Pacífico	801.2	907.2	13.2	907.2	855.1	94.3	427.6	427.6
143	SLT	902 Istmo	977.8	977.8	0.0	977.8	803.8	82.2		803.8
144	SLT	903 Cabo - Norte	958.2	596.2	-37.8	624.7	527.1	88.4		527.1
146	CH	La Yesca	9,155.3	9,155.3	0.0	9,155.3	9,155.3	100.0	9,155.3	
147	CCC	Baja California	1,915.0	2,105.5	9.9	2,105.5	2,105.5	100.0	2,105.5	
148	RFO	Red Fibra Optica Sur	419.5	419.5	0.0	332.5	419.5	100.0	159.0	260.5
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	593.1	473.4	-20.2	473.4	421.5	89.0	0.0	421.5
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	586.1	586.1	0.0	549.8	586.1	100.0	159.8	426.3
152	SE	1005 Noroeste	616.2	683.0	10.8	683.0	683.0	100.0	683.0	
156	RM	Infiernillo	185.9	185.9	0.0	185.9	185.9	100.0	185.9	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,671.0	1,671.0	0.0	1,671.0	1,671.0	100.0	1,671.0	
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	145.2	137.4	-5.4	137.4	116.2	84.6		116.2
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	50.1	50.1	0.0	50.1	45.0	89.9		45.0
160	RM	CC C Samalayuca II	11.9	11.3	-5.6	11.3	10.6	94.0		10.6
161	RM	CCC El Sauz	57.0	57.0	0.0	50.9	41.1	72.1		41.1
162	RM	CCC Huinalá II	21.1	21.1	0.0	22.8	19.0	90.3		19.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Area Central	267.3	165.3	-38.2	165.3	147.2	89.0		147.2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73.7	73.7	0.0	73.7	61.3	83.1		61.3

CUADRO 5 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	718.2	748.2	4.2	748.2	748.2	100.0	353.9	394.3
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,583.0	1,741.3	10.0	1,741.3	1,741.3	100.0	1,741.3	
168	SLT	1001 Red de Trasmisión Baja- Nogales	393.1	393.1	0.0	393.1	321.4	81.8		321.4
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	59.6	59.6	0.0	59.6	59.6	100.0	59.6	
181	RM	CN Laguna Verde	7,726.8	7,726.8	0.0	7,726.8	7,726.8	100.0	7,726.8	
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	351.4	351.4	0.0	384.7	351.4	100.0	185.1	166.4
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	63.2	63.2	0.0	69.3	59.5	94.1		59.5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,714.2	1,714.2	0.0	1,714.2	1,714.2	100.0	1,714.2	
195	SE	1125 Distribución	807.1	928.2	15.0	928.2	928.2	100.0	928.2	
199	SE	1129 Compensación redes	195.7	225.0	15.0	225.0	225.0	100.0	225.0	
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,249.1	1,249.2	0.0	1,249.2	1,249.2	100.0	1,249.2	
202	SLT	Transmisión y Transformación del Oriental	1,504.7	1,504.7	0.0	1,504.7	1,504.7	100.0	1,504.7	
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	315.1	430.9	36.8	430.9	430.9	100.0	189.6	241.3
205	SU	Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,073.3	1,336.0	24.5	1,336.0	1,336.0	100.0	1,336.0	
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	426.6	479.9	12.5	479.9	479.9	100.0	479.9	
207	SE	1213 Compensación de Redes	429.3	446.4	4.0	446.4	446.4	100.0	446.4	
208	SE	1212 Sur-Peninsular	131.1	131.1	0.0	131.1	131.1	100.0	131.1	
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	303.6	373.5	23.0	373.5	373.5	100.0	373.5	
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	2,741.1	2,741.1	0.0	2,741.1	2,741.1	100.0	2,741.1	
221	CG	Cerro Prieto V	1,510.8	1,510.8	0.0	1,510.8	1,510.8	100.0	1,510.8	
227	CG	Los Humeros II	943.6	943.6	-0.0	943.6	943.6	100.0	943.6	
Inversión condicionada			83,504.9	83,504.9	0.0	82,538.4	70,238.3	84.1	5,288.5	64,949.8
1	TR	Terminal de Carbón de la CT N Pdte. Plutarco Elías Calles	3,959.0	3,959.0	0.0	3,959.0	677.2	17.1		677.2
2	CC	Altamira II	2,831.4	2,831.4	0.0	2,831.4	1,773.2	62.6		1,773.2
3	CC	Bajo	4,032.3	4,032.3	0.0	4,032.3	3,045.8	75.5		3,045.8
4	CC	Campeche	1,644.1	1,644.1	0.0	1,644.1	1,274.6	77.5		1,274.6
5	CC	Hermosillo	1,923.9	1,923.9	0.0	1,923.9	1,439.4	74.8		1,439.4

CUADRO 6 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{1/} ^{2/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- septiembre de 2008
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2007	PEF 2008	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2008	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
6	CT	Mérida III	2,242.7	2,242.7	0.0	2,242.7	1,421.5	63.4		1,421.5
7	CC	Monterrey III	2,841.5	2,841.5	0.0	2,841.5	2,184.5	76.9		2,184.5
8	CC	Naco-Nogales	1,773.7	1,773.7	0.0	1,773.7	1,518.2	85.6		1,518.2
9	CC	Río Bravo II	2,613.0	2,613.0	0.0	2,613.0	2,588.2	99.0		2,588.2
10	CC	Mexicali	3,900.0	3,900.0	0.0	3,900.0	2,506.9	64.3		2,506.9
11	CC	Saltillo	1,878.5	1,878.5	0.0	1,878.5	1,827.1	97.3		1,827.1
12	CC	Tuxpan II	3,335.6	3,335.6	0.0	3,335.6	2,888.9	86.6		2,888.9
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	3,327.9	3,327.9	0.0	3,327.9	2,562.6	77.0		2,562.6
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	417.5	417.5	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
15	CC	Altamira III y IV	5,923.8	5,923.8	-0.0	5,923.8	5,879.8	99.3		5,879.8
16	CC	Chihuahua III	1,866.1	1,866.1	-0.0	1,866.1	1,669.3	89.5		1,669.3
17	CC	La Laguna II	3,726.6	3,726.6	0.0	3,726.6	3,858.3	103.5		3,858.3
18	CC	Río Bravo III	2,931.0	2,931.0	0.0	2,931.0	2,719.3	92.8		2,719.3
19	CC	Tuxpan III y IV	6,373.7	6,373.7	0.0	6,352.3	5,256.6	82.5		5,256.6
20	CC	Altamira V	6,276.3	6,276.3	0.0	6,276.3	5,959.7	95.0		5,959.7
21	CC	Tamazunchale	5,304.4	5,304.4	0.0	4,810.3	5,267.8	99.3		5,267.8
24	CC	Río Bravo IV	2,936.0	2,936.0	-0.0	2,936.0	2,972.0	101.2		2,972.0
25	CC	Tuxpan V	3,239.0	3,239.0	0.0	3,205.5	2,973.6	91.8		2,973.6
26	CC	Valladolid III	2,918.2	2,918.2	-0.0	2,918.2	2,685.4	92.0		2,685.4
29	CC	Norte	5,288.5	5,288.5	0.0	5,288.5	5,288.5	100.0	5,288.5	

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

^{1/} Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

^{2/} Cifras preliminares.

^{1/} El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9814 por dólar, correspondiente al 30 de septiembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.30 pesos por dólar.

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

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 107, fracción I, de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Enero - septiembre de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2008) ^{1/}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	407,921.6	518,884.1	926,805.8	44.0	56.0	100.0
PEMEX	350,571.5	454,318.3	804,889.7	37.8	49.0	86.8
CFE	57,350.2	64,565.8	121,916.0	6.2	7.0	13.2
Condicionada ^{2/}	5,288.5	66,629.1	71,917.6	7.4	92.6	100.0
PEMEX	0.0	1,679.3	1,679.3	0.0	2.3	2.3
CFE	5,288.5	64,949.8	70,238.3	7.4	90.3	97.7

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

p/ Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 10.9814 pesos por dólar, al 30 de septiembre de 2008. Para el PEF 2008, se utilizó un tipo de cambio de 11.3 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.