

V. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009 p_/ *_/

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1_/

No	Nombre del proyecto 2_/ 2.1_/	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008 (3)	2009				Acumulado 2008 (8)	2009		
					Estimada (4)	Realizada (5) 5_/	Acumulada (6)=(3)+ (5)	% (7)=(6)/ (2)		Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8)+ (10)
	Total		244,530.1	41,487.7	68,617.2	6,708.1	48,195.9	19.7				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		232,311.2	41,487.7	68,052.3	6,708.1	48,195.9	20.7				
	Inversión Directa		199,781.1	37,299.3	55,219.5	6,162.0	43,461.2	21.8				
	Aprobados en 2001		2,272.3	1,617.3	0.0	0.0	1,617.3	71.2				
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Varias (cierre parcial y otras)	2,272.3	1,617.3	0.0	0.0	1,617.3	71.2	99.9	0.0	-	99.9
	Aprobados en 2002		20,570.9	17,150.0	1,761.7	829.0	17,979.0	87.4				
62	CCC Pacífico	Construcción	13,598.3	12,568.3	562.5	383.3	12,951.6	95.2	92.5	4.1	2.8	95.3
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Construcción	1,543.5	550.6	1,085.1	385.5	936.1	60.6	35.7	70.3	24.8	60.5
73	RM Altamira	Construcción	608.2	599.2	0.0	0.0	599.2	98.5	98.6	0.0	0.5	99.1
100	SLT 701 Occidente Centro	Construcción	1,226.9	1,199.8	57.2	0.0	1,199.8	97.8	99.8	0.0	-	99.8
101	SLT Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	556.4	446.2	56.9	60.1	506.2	91.0	88.3	0.0	3.0	91.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	3,037.5	1,786.1	0.0	0.0	1,786.1	58.8	81.8	0.0	-	81.8
	Aprobados para 2003		7,987.3	3,246.1	2,288.7	103.1	3,349.2	41.9				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	453.7	301.7	1.5	103.1	404.9	89.2	67.0	0.4	23.0	90.0
112	RM Carbón Unidades 2 Y 4 3_/	Varias (cierre parcial y otras)	319.7	195.9	107.3	0.0	195.9	61.3	100.0	34.0	-	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	995.0	0.0	492.5	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	-	0.0
124	SE 813 División Bajío 4_/	Terminado Totalmente	1,012.6	769.3	286.0	0.0	769.3	76.0	100.0	29.0	-	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	127.7	0.0	51.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	-	0.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras)	1,629.5	1,003.9	0.0	0.0	1,003.9	61.6	79.0	0.0	-	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	1,474.1	0.0	510.9	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	-	0.0
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,975.0	975.3	839.4	0.0	975.3	49.4	54.7	42.5	-	54.7
	Aprobados en 2004		16,810.4	765.3	1,809.9	50.7	816.0	4.9				
133	CH La Parota	Por licitar sin cambio de alcance	14,572.1	0.0	856.8	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	-	0.0
139	SE 912 División Oriente	Construcción	229.8	47.5	91.9	50.7	98.2	42.7	28.0	40.0	15.0	43.0
140	SE 914 División Centro Sur	Fallo y adjudicación	445.9	0.0	178.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	-	0.0
141	SE 915 Occidental 4_/	Terminado Totalmente	268.7	165.9	100.1	0.0	165.9	61.7	100.0	37.0	-	100.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (cierre parcial y otras)	1,293.8	552.0	582.2	0.0	552.0	42.7	46.9	45.0	0.0	46.9
	Aprobados 2005		23,791.9	8,754.7	6,106.5	2,620.7	11,375.5	47.8				
146	CH La Yesca	Construcción	11,922.1	2,105.0	4,001.1	1,163.5	3,268.4	27.4	17.7	33.6	9.7	27.4
147	CCC Baja California	Construcción	2,741.7	2,562.6	56.1	134.9	2,697.5	98.4	93.4	2.5	5.0	98.4

CUADRO 2 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2009 p_/ *_/
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1_/_

No	Nombre del proyecto 2_/_/ 2.1_/_/	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	2009				Acumulad o 2008	2009		
					Estimada	Realizada	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) 5_/_/	(6)=(3)+ (5)	(7)=(6) /(2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8)+ (10)		
151	SE 1006 Central Sur	Por licitar sin cambio de alcance	319.2	0.0	127.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
152	SE 1005 Noroeste	Construcción	1,188.5	453.6	594.3	379.3	832.9	70.1	51.0	50.0	20.0	71.0
156	RM Infiernillo	Construcción	242.1	197.3	28.2	7.1	204.5	84.4	81.7	12.0	2.8	84.5
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	2,176.0	782.2	724.4	771.1	1,553.3	71.4	55.7	33.0	13.1	68.8
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio de alcance	966.3	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste- Sureste	Varias (cierre parcial y construcción)	943.0	756.5	212.5	2.9	759.4	80.5	74.2	22.5	0.2	74.4
167	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	2,267.5	1,897.6	226.3	161.9	2,059.5	90.8	83.5	10.5	7.1	90.6
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Por licitar sin cambio de alcance	1,025.5	0.0	117.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5		0.0
171	Aprobados 2006 CC Agua Prieta II (con campo solar)	Por licitar sin cambio de alcance	41,202.8	4,894.9	16,830.4	2,025.2	6,920.1	16.8	0.0	50.1	0.0	0.0
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar con cambio de alcance	194.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	821.6	0.0	201.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	Por licitar sin cambio de alcance	77.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	10,061.8	3,866.7	3,059.8	977.6	4,844.4	48.1	41.0	38.5	16.6	57.6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Por licitar sin cambio de alcance	433.5	0.0	159.7	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	0.0	0.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Licitación y construcción)	4,060.4	164.5	2,050.5	66.0	230.4	5.7	6.2	50.5	0.2	6.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar sin cambio de alcance	284.8	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
190	SE 1120 Noroeste	Fallo y adjudicación	1,002.8	0.0	401.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
191	SE 1121 Baja California	Fallo y adjudicación	110.6	0.0	72.9	57.0	57.0	51.6	0.0	66.0	53.0	53.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Fallo y adjudicación	906.5	0.0	362.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
193	SE 1123 Norte	Por licitar sin cambio de alcance	165.1	0.0	58.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Por licitar sin cambio de alcance	979.6	0.0	391.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
195	SE 1125 Distribución	En construcción	2,097.8	241.7	839.1	512.4	754.1	35.9	20.0	40.0	16.0	36.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	614.7	0.0	235.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	231.1	0.0	92.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	764.5	0.0	267.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	0.0	0.0

CUADRO 3 DE 5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009 p_/ *_/

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1_/

No	Nombre del proyecto 2_/ 2.1_/	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	2009			Acumulada 2008	2009			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) 5_/	(6)=(3)+ (5)	(7)=(6) /(2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8)+ (10)		
199	SE 1129 Compensación Redes	Varias (cierre y otras)	384.3	117.3	153.7	73.3	190.6	49.6	40.0	40.0	10.0	50.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	818.8	0.0	234.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	0.0	0.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción	1,626.7	130.1	208.8	81.3	211.4	13.0	8.0	12.8	5.0	13.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Por licitar sin cambio de alcance	2,296.3	0.0	1,182.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	0.0	0.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Varias (cierre parcial y otras)	672.3	374.7	167.5	44.1	418.8	62.3	66.5	24.9	0.2	66.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Fallo y adjudicación	1,680.2	0.0	1,105.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	0.0	0.0
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción	1,739.7	0.0	984.5	213.4	213.4	12.3	7.3	60.0	16.4	23.7
206	Aprobados en 2007 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - la Higuera	Construcción	50,525.4 656.2	870.9 337.5	21,536.0 193.6	533.3 127.0	1,404.2 464.4	2.8 70.8	54.1	29.5	16.6	70.7
207	SE 1213 Compensación de Redes	Varias (Licitación y construcción)	1,078.9	0.0	431.6	213.2	213.2	19.8	0.0	40.0	20.0	20.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Construcción	176.0	14.3	115.6	16.8	31.1	17.7	8.3	65.7	8.7	17.0
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Por licitar sin cambio de alcance	1,901.8	0.0	760.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Fallo y adjudicación	2,766.8	0.0	1,764.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	0.0	0.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Fallo y adjudicación	3,060.2	0.0	1,646.5	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	0.0	0.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Fallo y adjudicación	490.3	0.0	199.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	0.0	0.0
213	SE 1211 Noreste - Central	Por licitar con cambio de alcance	1,671.4	0.0	668.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	3,447.3	0.0	1,559.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Fallo y adjudicación	729.3	0.0	318.7	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	0.0	0.0
216	RM CCC Poza Rica	Por licitar sin cambio de alcance	1,519.5	0.0	959.7	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	0.0	0.0
217	RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	2,054.9	0.0	1,072.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	0.0	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Construcción	3,938.4	519.1	2,235.2	176.3	695.4	17.7	14.6	56.8	3.0	17.6

CUADRO 4 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2009 p_/ *_/
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1_/_

No	Nombre del proyecto 2_/_ 2.1_/_	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008 (3)	2009			Acumulado 2008 (8)	2009			
					Estimada (4)	Realizada (5) 5_/_	Acumulada (6)=(3)+ (5)		% (7)=(6) /2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8)+ (10)
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	1,810.2	0.0	866.8	0.0						
221	CG Cerro Prieto V	Por licitar sin cambio de alcance	2,617.0	0.0	1,760.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	0.0	0.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	15,163.2	0.0	4,109.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.0	0.0
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	115.2	0.0	87.9	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	0.0	0.0
224	CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	Por licitar con cambio de alcance	1,867.9	0.0	1,023.7	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	44.3	0.0	40.2	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Por licitar sin cambio de alcance	362.7	0.0	200.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	0.0	0.0
227	CG Los Humeros II	Fallo y adjudicación	1,523.7	0.0	1,257.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	0.0	0.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Por licitar sin cambio de alcance	319.2	0.0	77.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1		
229	CT TG Baja California II	Por licitar sin cambio de alcance	3,211.2	0.0	188.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
231	Aprobados en 2008 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	32,262.7 617.7	0.0 0.0	4,321.3 218.4	0.0 0.0	0.0 0.0	0.0 0.0	0.0 0.0	35.4	0.0	0.0
232	CH Río Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,628.2	0.0	177.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Fallo y adjudicación	211.5	0.0	150.6	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	0.0	0.0
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	1,035.4	0.0	253.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV	Por licitar sin cambio de alcance	1,441.4	0.0	219.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	0.0	0.0
236	CCI Baja California Sur III	Por licitar sin cambio de alcance	1,383.7	0.0	1,134.7	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	0.0	0.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por licitar sin cambio de alcance	225.1	0.0	56.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0
240	SE 1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	Por licitar con cambio de alcance	1,493.5	0.0	90.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
241	CC Valle de México II y III	Por licitar sin cambio de alcance	19,388.7	0.0	1,826.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.0	0.0
245	SE 1320 Distribución Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,335.3	0.0	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	Por licitar sin cambio de alcance	502.2	0.0	185.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0

CUADRO 5 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2009 p_/ *_/
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1_/_

No	Nombre del proyecto 2_/_ 2.1_/_	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008 (3)	2009			Acumulado 2008 (8)	2009			
					Estimada (4)	Realizada (5) 5_/_	Acumulada (6)=(3)+ (5)		% (7)=(6) /(2)	Estimada (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8)+ (10)
	Aprobados en 2009		4,357.3	0.0	564.9	0.0	0.0	0.0				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Autorizado	1,052.7	0.0	48.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Autorizado	1,126.5	0.0	183.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Autorizado	799.9	0.0	28.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Autorizado	1,126.5	0.0	273.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Autorizado	251.7	0.0	30.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		44,749.1	4,188.5	13,397.7	546.2	4,734.6	10.6				
	Aprobados en 2005		13,613.9	4,188.5	5,126.2	546.2	4,734.6	34.8				
28	CCC Norte II	Fallo y adjudicación	6,727.2	0.0	2,701.4							
29	CCC Norte	Construcción	6,886.7	4,188.5	2,424.8	546.2	4,734.6	68.8	60.9	35.2	7.7	68.6
	Aprobados en 2006		2,289.6	0.0	947.9	0.0	0.0	0.0				
31	CE La Venta III	Fallo y adjudicación	2,289.6	0.0	947.9	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	0.0	0.0
	Aprobados en 2007		2,311.7	0.0	957.1	0.0	0.0	0.0				0.0
33	CE Oaxaca I	Fallo y adjudicación	2,311.7	0.0	957.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		18,672.2		6,366.6	0.0	0.0	0.0				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Por licitar sin cambio de alcance	7,197.2	0.0	3,998.8	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	0.0	0.0
35	CC Noreste	Por licitar sin cambio de alcance	7,705.1	0.0	392.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
36	CC Baja California III	Por licitar sin cambio de alcance	3,769.9	0.0	1,975.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2009		7,861.6									
37	CC Guadalajara I		7,861.6									

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_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$14.3861 por dólar, correspondiente al promedio mensual del trimestre del tipo de cambio (FIX) publicado por el Banco de México en su página de Internet.

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 2009.

2.1_/_ Los proyectos 50, 57, 117, 126, 153, 154, 155, 161, 162, 165, 173, 174, 177, 178, 180, 182, 183, 184, 186, 219 y 219 no se incluyen debido a que fueron concluidos, no se incluyeron previeron para 2009 o bien, debido a que se cancelaron.

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

4_/ Se terminó totalmente en 2008, se incluye para llegar al total estimado en el Tomo V del PEF 2009.

5_/ Los tipos de cambio utilizados fueron 13.8942, 14.5180 y 14.7393 para enero, febrero y marzo de 2009, respectivamente.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5

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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Program.			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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	5,347.5	1,930.9	0.0	365.1	3,051.5	2,486.1	1,900.2	0.0	429.6	156.4	(94.9)		
1 CG Cerro Prieto IV	65.9	11.1	0.0	0.0	54.8	40.9	59.0	0.0	0.0	-18.1	(133.0)		
2 CC Chihuahua	281.2	175.9	0.0	0.0	105.3	161.9	151.8	0.0	0.0	10.1	(90.4)		
3 CCI Guerrero Negro II	8.7	1.9	0.0	0.0	6.8	5.2	0.0	0.0	0.0	5.1	(24.4)		
4 CC Monterrey II	245.8	123.9	0.0	0.0	121.9	179.0	1.7	0.0	0.0	177.3	45.5		
5 CD Puerto San Carlos II	24.8	8.4	0.0	0.0	16.4	26.8	9.1	0.0	0.0	17.7	7.8		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	246.4	66.7	0.0	0.0	179.7	129.8	173.8	0.0	0.0	-44.1	(124.5)		
7 CT Samalayuca II	352.2	214.6	0.0	14.1	123.5	276.7	172.4	0.0	8.6	95.7	(22.5)		
9 LT 211 Cable Submarino	36.7	25.6	0.0	2.2	8.9	5.6	33.7	0.0	2.9	-31.0	(449.6)		
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	93.4	20.4	0.0	28.0	45.0	19.4	24.2	0.0	36.5	-41.3	(191.7)		
11 LT 216 y 217 Noroeste	76.9	22.6	0.0	2.0	52.3	50.7	27.7	0.0	2.6	20.3	(61.1)		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	111.8	19.8	0.0	24.3	67.7	11.9	24.2	0.0	31.5	-43.7	(164.6)		
13 SE 218 Noroeste	47.7	2.2	0.0	0.5	45.0	4.4	2.0	0.0	0.8	1.6	(96.4)		
14 SE 219 Sureste - Peninsular	26.7	6.6	0.0	0.4	19.7	1.9	8.3	0.0	0.5	-6.9	(135.3)		
15 SE 220 Oriental - Centro	67.7	29.7	0.0	9.0	29.0	22.5	43.1	0.0	10.6	-31.1	(207.3)		
16 SE 221 Occidental	56.8	15.7	0.0	7.8	33.3	5.5	19.4	0.0	10.1	-24.0	(172.3)		
17 LT 301 Centro	33.1	25.0	0.0	2.7	5.4	3.8	30.0	0.0	3.3	-29.5	(648.3)		
18 LT 302 Sureste	31.8	10.6	0.0	1.1	20.1	3.6	13.3	0.0	1.4	-11.1	(155.3)		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	19.8	15.4	0.0	1.9	2.5	2.3	19.9	0.0	2.4	-20.0	(913.0)		
20 LT 304 Noroeste	18.1	1.3	0.0	0.0	16.8	2.4	1.1	0.0	0.0	1.3	(92.2)		
21 SE 305 Centro - Oriente	26.5	1.5	0.0	0.0	25.0	3.1	1.4	0.0	0.0	1.8	(93.0)		
22 SE 306 Sureste	27.6	24.7	0.0	3.0	-0.1	3.7	32.7	0.0	3.9	-32.8	N.S.		
23 SE 307 Noreste	16.2	1.4	0.0	0.0	14.8	2.1	1.3	0.0	0.0	0.8	(94.5)		
24 SE 308 Noroeste	27.8	4.0	0.0	0.2	23.6	3.9	4.2	0.0	0.2	-0.5	(102.2)		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	78.7	15.0	0.0	0.1	63.6	23.6	14.0	0.0	0.1	9.5	(85.0)		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	227.1	3.4	0.0	0.0	223.7	155.3	5.8	0.0	0.0	149.6	(33.1)		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	58.7	36.2	0.0	4.4	18.1	61.2	46.9	0.0	5.7	8.7	(52.1)		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	72.0	45.6	0.0	4.8	21.6	42.1	58.3	0.0	6.2	-22.4	(204.0)		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	15.8	6.7	0.0	0.7	8.4	11.4	8.5	0.0	0.9	2.0	(76.7)		
30 LT 411 Sistema Nacional	63.2	39.2	0.0	7.4	16.6	10.9	50.4	0.0	9.7	-49.2	(395.7)		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	46.4	3.9	0.0	0.0	42.5	23.5	3.5	0.0	0.0	20.1	(52.8)		
32 SE 401 Occidental - Central	46.6	38.7	0.0	7.5	0.4	6.3	51.6	0.0	9.6	-54.9	(14,830.8)		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	22.2	9.6	0.0	1.2	11.4	7.1	15.0	0.0	1.5	-9.4	(182.5)		
34 SE 403 Noreste	49.8	39.5	0.0	4.4	5.9	7.0	53.9	0.0	5.8	-52.7	(992.7)		
35 SE 404 Noroeste - Norte	34.9	28.1	0.0	2.8	4.0	4.2	38.3	0.0	3.6	-37.6	(1,029.6)		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	9.4	3.1	0.0	0.0	6.3	1.2	5.1	0.0	0.0	-3.9	(162.5)		

CUADRO 2 DE 5
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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009
Comisión Federal de Electricidad
Enero de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Program.			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)	
37 SE 410 Sistema Nacional	131.9	83.3	0.0	21.4	27.2	15.4	106.2	0.0	27.9	-118.7	(536.9)
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	139.6	76.8	0.0	0.0	62.8	227.7	9.9	0.0	0.0	217.8	246.9
39 LT 414 Norte - Occidental	40.7	0.9	0.0	0.0	39.8	5.6	0.9	0.0	0.0	4.7	(88.2)
40 LT 502 Oriental - Norte	8.1	2.7	0.0	1.0	4.4	1.3	2.6	0.0	1.1	-2.4	(154.7)
41 LT 506 Saltillo-Cañada	93.8	2.7	0.0	0.0	91.1	19.2	2.6	0.0	0.0	16.6	(81.7)
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	40.3	1.3	0.0	11.9	27.1	37.8	1.6	0.0	12.6	23.6	(12.7)
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	8.7	5.2	0.0	1.8	1.7	10.8	4.9	0.0	1.9	4.0	136.9
44 SE 412 Compensación Norte	10.1	0.5	0.0	0.0	9.6	1.8	0.5	0.0	0.0	1.3	(86.9)
45 SE 413 Noroeste - Occidental	36.9	20.1	0.0	9.3	7.5	4.8	19.8	0.0	10.0	-25.0	(434.1)
46 SE 503 Oriental	10.0	1.6	0.0	0.0	8.4	2.0	2.8	0.0	0.0	-0.9	(110.2)
47 SE 504 Norte - Occidental	23.5	3.8	0.0	0.0	19.7	4.1	6.4	0.0	0.0	-2.3	(111.6)
48 CCI Baja California Sur I	53.1	30.5	0.0	0.0	22.6	23.3	3.6	0.0	0.0	19.7	(12.7)
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	44.6	1.9	0.0	0.0	42.7	10.0	2.0	0.0	0.0	8.0	(81.3)
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	48.0	15.3	0.0	5.1	27.6	12.8	15.2	0.0	5.4	-7.8	(128.4)
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	39.6	1.7	0.0	2.9	35.0	2.5	1.5	0.0	3.1	-2.2	(106.3)
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	9.4	0.5	0.0	0.0	8.9	2.4	0.9	0.0	0.0	1.5	(83.5)
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	6.1	0.5	0.0	0.0	5.6	1.5	0.5	0.0	0.0	1.0	(82.2)
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	9.5	0.2	0.0	0.6	8.7	2.1	0.2	0.0	0.6	1.3	(84.9)
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	7.6	0.3	0.0	0.0	7.3	1.4	0.3	0.0	0.0	1.0	(85.9)
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	5.5	0.3	0.0	0.0	5.2	0.0	7.3	0.0	3.0	-10.3	(298.1)
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	35.6	3.3	0.0	0.0	32.3	6.0	3.1	0.0	0.0	2.9	(90.9)
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	19.6	0.1	0.0	2.8	16.7	2.6	0.2	0.0	3.0	-0.5	(103.3)
60 SU Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	119.8	25.3	0.0	6.0	88.5	65.3	41.6	0.0	6.4	17.3	(80.4)
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	150.4	87.0	0.0	0.0	63.4	39.7	79.9	0.0	0.0	-40.2	(163.5)
63 CH El Cajón	120.5	2.3	0.0	0.0	118.2	127.6	2.6	0.0	0.0	125.0	5.8
64 LT Líneas Centro	3.6	1.6	0.0	0.4	1.6	0.6	2.0	0.0	0.4	-1.8	(213.0)
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	26.1	4.6	0.0	11.7	9.8	12.6	4.8	0.0	12.4	-4.6	(146.4)
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	38.1	0.9	0.0	3.3	33.9	40.8	1.1	0.0	3.5	36.2	7.0
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	17.6	0.2	0.0	0.0	17.4	13.1	0.1	0.0	0.0	12.9	(25.6)
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	22.9	1.9	0.0	0.0	21.0	2.8	1.5	0.0	0.0	1.2	(94.1)

CUADRO 3 DE 5
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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)			
70	LT	Riviera Maya	26.8	1.1	0.0	0.0	25.7	3.1	0.8	0.0	0.0	2.3	(91.0)
71	PR	Presa Reguladora Amata	69.4	1.7	0.0	0.0	67.7	41.8	0.8	0.0	0.0	40.9	(39.5)
72	RM	Adolfo López Mateos	33.2	15.7	0.0	0.0	17.5	6.1	0.0	0.0	0.0	6.1	(65.1)
74	RM	Botello	5.4	1.5	0.0	0.0	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	(84.3)
75	RM	Carbón II	20.4	6.4	0.0	0.0	14.0	1.6	0.0	0.0	0.0	1.6	(88.3)
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	9.0	14.1	0.0	3.3	-8.4	2.5	10.5	0.0	3.5	-11.5	35.7
77	RM	Dos Bocas	34.0	22.9	0.0	0.0	11.1	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9	(64.9)
78	RM	Emilio Portes Gil	1.7	0.1	0.0	0.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	(84.4)
79	RM	Francisco Pérez Ríos	19.5	0.0	0.0	0.0	19.5	15.3	0.0	0.0	0.0	15.3	(21.8)
80	RM	Gomez Palacio	12.6	18.7	0.0	3.6	-9.7	23.6	11.3	0.0	3.8	8.5	(187.7)
82	RM	Huinalá	2.3	0.6	0.0	0.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	(81.9)
83	RM	Ixtaczoquitlán	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	(89.7)
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	8.4	1.3	0.0	2.4	4.7	4.5	0.0	0.0	2.5	2.0	(57.2)
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	34.3	14.8	0.0	0.0	19.5	8.6	0.0	0.0	0.0	8.6	(56.2)
90	RM	CT Puerto Libertad	8.3	4.4	0.0	0.0	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	(74.1)
91	RM	Punta Prieta	3.5	3.9	0.0	2.0	-2.4	3.8	3.3	0.0	2.1	-1.6	(31.3)
92	RM	Salamanca	22.7	8.6	0.0	0.5	13.6	5.3	1.7	0.0	0.6	3.0	(78.1)
93	RM	Tuxpango	25.0	-0.1	0.0	0.0	25.1	2.1	0.0	0.0	0.0	2.1	(91.6)
94	RM	CT Valle de México	8.4	3.4	0.0	0.0	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	(79.3)
95	SE	Norte	5.2	1.2	0.0	0.0	4.0	0.8	2.0	0.0	0.0	-1.2	(129.3)
98	SE	705 Capacitores	2.1	0.2	0.0	0.0	1.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	(97.6)
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	19.5	1.7	0.0	0.0	17.8	3.6	1.8	0.0	0.0	1.8	(90.0)
100	SLT	701 Occidente - Centro	28.1	13.6	0.0	10.8	3.7	7.1	14.8	0.0	11.5	-19.2	(624.1)
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	19.5	5.3	0.0	1.6	12.6	1.8	5.8	0.0	1.7	-5.7	(145.3)
102	SLT	703 Noreste - Norte	18.4	1.3	0.0	2.7	14.4	1.8	2.3	0.0	2.9	-3.4	(123.6)
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	2.5	0.1	0.0	0.0	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.4	(81.8)
104	SLT	706 Sistemas Norte	50.5	29.4	0.0	10.5	10.6	14.5	31.4	0.0	11.2	-28.1	(365.9)
105	SLT	709 Sistemas Sur	45.3	3.7	0.0	0.0	41.6	8.4	4.1	0.0	0.0	4.3	(89.6)
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	96.1	55.2	0.0	0.0	40.9	104.8	70.7	0.0	0.0	34.1	(16.7)
107	CCI	Baja California Sur II	15.6	-0.1	0.0	11.1	4.6	23.3	3.6	0.0	11.8	8.0	72.9
108	LT	807 Durango 1	26.4	17.0	0.0	5.1	4.3	2.8	17.0	0.0	5.5	-19.7	(562.8)
110	RM	CCC Tula	7.4	0.9	0.0	0.9	5.6	2.4	0.0	0.0	1.0	1.4	(75.6)
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	8.2	0.0	0.0	0.0	8.2	1.8	0.0	0.0	0.0	1.8	(78.0)
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	11.8	0.5	0.0	5.7	5.6	23.3	0.0	0.0	6.0	17.3	209.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	13.0	22.3	0.0	5.4	-14.7	1.3	17.3	0.0	5.7	-21.7	48.2
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	18.9	3.7	0.0	1.9	13.3	11.8	0.0	0.0	2.1	9.7	(26.8)

CUADRO 4 DE 5
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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada				Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(6-7-8-9)	(11)=(10-5)/(5)	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	9.3	1.7	0.0	1.8	5.8	8.5	0.0	0.0	2.0	6.5	11.2
122 SE 811 Noroeste	10.6	7.1	0.0	1.9	1.6	1.1	7.8	0.0	2.0	-8.8	(657.1)
123 SE 812 Golfo Norte	5.7	2.1	0.0	0.9	2.7	0.5	2.5	0.0	1.0	-3.0	(210.4)
124 SE 813 División Bajío	50.8	48.3	0.0	6.3	-3.8	4.8	15.4	0.0	6.7	-17.3	356.2
126 SLT 801 Altiplano	50.3	1.1	0.0	11.3	37.9	7.3	1.9	0.0	12.0	-6.5	(117.2)
127 SLT 802 Tamaulipas	18.5	0.8	0.0	0.0	17.7	6.2	2.3	0.0	0.0	3.9	(78.1)
128 SLT 803 NOINE	38.2	0.8	0.0	4.1	33.3	5.8	0.0	0.0	4.3	1.4	(95.8)
130 SLT 806 Bajío	128.2	9.7	0.0	10.7	107.8	5.4	10.1	0.0	11.4	-16.1	(114.9)
132 CE La Venta II	39.3	40.0	0.0	22.0	-22.7	23.7	40.4	0.0	24.1	-40.8	79.9
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	3.2	0.0	0.0	0.0	3.2	1.8	0.0	0.0	0.0	1.8	(44.5)
138 SE 911 Noreste	10.2	0.3	0.0	0.0	9.9	1.0	2.3	0.0	0.0	-1.4	(113.7)
141 SE 915 Occidental	22.1	21.8	0.0	2.3	-2.0	1.1	6.9	0.0	2.5	-8.3	316.3
142 SLT 901 Pacífico	29.2	7.2	0.0	2.7	19.3	3.8	19.6	0.0	7.5	-23.3	(221.2)
143 SLT 902 Itsmo	33.4	1.3	0.0	0.3	31.8	7.2	1.5	0.0	0.4	5.4	(83.1)
144 SLT 903 Cabo - Norte	48.3	0.4	0.0	8.0	39.9	4.9	0.4	0.0	8.5	-4.0	(109.9)
148 RF Red de Fibra Óptica O Proyecto Sur	8.1	0.2	0.0	3.3	4.6	7.5	0.0	0.0	3.5	4.0	(12.7)
149 RF Red de Fibra Óptica O Proyecto Centro	26.8	6.4	0.0	0.0	20.4	14.0	0.9	0.0	0.0	13.2	(35.5)
150 RF Red de Fibra Óptica O Proyecto Norte	10.2	0.0	0.0	0.0	10.2	9.0	0.3	0.0	0.0	8.7	(14.2)
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	0.0	0.7	-4.2	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	9.6	2.7	0.0	0.0	6.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	(86.4)
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	1.2	0.4	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	
160 RM CCC Samalayuca II	2.9	1.2	0.0	0.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.2	0.2	(87.1)
161 RM CCC El Sauz	3.0	1.2	0.0	0.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	(86.1)
162 RM Huinálá II	0.7	0.0	0.0	0.4	0.3	0.4	1.0	0.0	0.4	-1.0	(427.5)
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	17.0	3.7	0.0	2.7	10.6	1.4	0.6	0.0	2.9	-2.1	(119.6)
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	3.7	9.2	0.0	1.2	-6.7	0.0	3.2	0.0	1.3	-4.5	(33.2)

CUADRO 5 DE 5
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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009
Comisión Federal de Electricidad
Enero de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	27.2	0.6	0.0	3.5	23.1	3.6	10.8	0.0	3.7	-11.0	(147.5)
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	5.7	8.5	0.0	0.0	-2.8	2.8	0.6	0.0	0.0	2.1	(175.5)
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	4.2	3.1	0.0	3.3	-2.2	4.1	17.1	0.0	7.0	-20.0	N.S.
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	1.0	0.0	0.0	1.2	-0.2	0.0	3.1	0.0	1.3	-4.4	N.S.
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.9	0.0	0.5	-5.7	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	4.8	0.3	0.0	0.0	4.5	2.1	8.8	0.0	3.2	-9.9	(320.9)

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

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 5

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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada				Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(6-7-8-9)	(11)=(10-5)/(5)	
TOTAL	10,694.5	3,460.4	0.0	545.2	6,689.0	6,211.6	2,705.7	0.0	643.1	2,862.8	(57.2)
1 CG Cerro Prieto IV	131.8	22.2	0.0	10.1	99.5	70.9	65.5	0.0	13.4	-8.1	(108.1)
2 CC Chihuahua	562.4	351.8	0.0	0.0	210.6	328.3	155.0	0.0	0.0	173.3	(17.7)
3 CCI Guerrero Negro II	17.4	3.8	0.0	0.0	13.6	69.1	0.0	0.0	0.0	69.1	407.7
4 CC Monterrey II	491.6	247.8	0.0	0.0	243.8	328.6	3.0	0.0	0.0	325.6	33.6
5 CD Puerto San Carlos II	49.6	16.8	0.0	0.0	32.8	50.5	13.0	0.0	0.0	37.4	14.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	492.8	133.4	0.0	0.3	359.1	219.8	312.3	0.0	0.0	-92.5	(125.8)
7 CT Samalayuca II	704.4	578.6	0.0	88.2	37.6	476.4	377.8	0.0	93.4	5.2	(86.2)
9 LT 211 Cable Submarino	73.4	25.7	0.0	2.2	45.4	33.5	34.2	0.0	2.9	-3.7	(108.1)
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	186.8	23.7	0.0	28.0	135.0	115.2	26.2	0.0	36.5	52.5	(61.1)
11 LT 216 y 217 Noroeste	153.8	25.8	0.0	2.3	125.7	300.6	30.3	0.0	2.6	267.6	112.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	223.6	23.3	0.0	24.6	175.7	70.6	26.8	0.0	31.5	12.4	(93.0)
13 SE 218 Noroeste	95.4	4.4	0.0	0.5	90.5	26.4	3.7	0.0	0.8	21.8	(75.9)
14 SE 219 Sureste - Peninsular	53.4	7.4	0.0	0.7	45.3	11.3	9.0	0.0	0.5	1.8	(96.1)
15 SE 220 Oriental - Centro	135.4	42.1	0.0	9.0	84.3	133.8	63.6	0.0	10.6	59.5	(29.4)
16 SE 221 Occidental	113.6	18.6	0.0	7.8	87.1	32.4	21.7	0.0	10.1	0.6	(99.3)
17 LT 301 Centro	66.2	26.5	0.0	2.7	36.9	22.8	31.4	0.0	3.3	-11.9	(132.3)
18 LT 302 Sureste	63.6	11.9	0.0	1.1	50.6	21.3	14.5	0.0	1.4	5.4	(89.4)
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	39.6	16.1	0.0	1.9	21.5	13.5	20.6	0.0	2.4	-9.5	(143.9)
20 LT 304 Noroeste	36.2	2.6	0.0	0.0	33.6	14.5	2.3	0.0	0.0	12.2	(63.8)
21 SE 305 Centro - Oriente	53.0	22.4	0.0	5.2	25.3	18.6	29.8	0.0	7.3	-18.5	(173.1)
22 SE 306 Sureste	55.2	25.4	0.0	3.0	26.9	22.2	34.0	0.0	3.9	-15.7	(158.5)
23 SE 307 Noreste	32.4	2.8	0.0	0.0	29.6	12.6	2.4	0.0	0.0	10.2	(65.7)
24 SE 308 Noroeste	55.6	6.8	0.0	0.2	48.6	22.9	6.4	0.0	0.2	16.3	(66.4)
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	157.4	46.1	0.0	4.9	106.4	40.2	37.0	0.0	6.5	-3.2	(103.0)
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	454.2	6.8	0.0	0.0	447.4	333.3	22.4	0.0	0.0	310.9	(30.5)
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	117.4	63.5	0.0	11.9	42.0	110.2	83.0	0.0	15.6	11.7	(72.3)
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	144.0	50.0	0.0	4.8	89.2	87.6	62.7	0.0	6.2	18.6	(79.1)
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	31.6	7.2	0.0	0.7	23.7	11.5	9.0	0.0	0.9	1.6	(93.2)
30 LT 411 Sistema Nacional	126.4	40.8	0.0	7.4	78.2	64.7	52.0	0.0	9.7	3.1	(96.1)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	92.8	7.8	0.0	0.0	85.0	47.1	6.8	0.0	0.0	40.3	(52.5)
32 SE 401 Occidental - Central	93.2	43.5	0.0	7.5	42.2	37.4	59.9	0.0	9.6	-32.2	(176.2)
33 SE 402 Oriental - Peninsular	44.4	16.7	0.0	1.5	26.1	42.1	26.6	0.0	2.0	13.5	(48.5)
34 SE 403 Noreste	99.6	45.4	0.0	4.4	49.8	41.2	64.0	0.0	5.8	-28.6	(157.5)
35 SE 404 Noroeste - Norte	69.8	32.8	0.0	2.8	34.3	25.0	46.2	0.0	3.6	-24.8	(172.4)

CUADRO 2 DE 5

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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable					
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)		
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	18.8	6.2	0.0	0.0	12.6	6.9	10.2	0.0	0.0	-3.3	(126.4)
37 SE	410 Sistema Nacional	263.8	89.9	0.0	21.4	152.5	91.2	111.7	0.0	27.9	-48.5	(131.8)
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	279.2	153.6	0.0	0.0	125.6	407.8	20.1	0.0	0.0	387.7	208.8
39 LT	414 Norte - Occidental	81.4	30.1	0.0	8.5	42.7	33.2	39.5	0.0	11.3	-17.6	(141.2)
40 LT	502 Oriental - Norte	16.2	3.4	0.0	1.0	11.8	7.6	3.2	0.0	1.1	3.4	(71.6)
41 LT	506 Saltillo-Cañada	187.6	5.4	0.0	0.0	182.2	113.9	5.0	0.0	0.0	108.9	(40.3)
42 LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	80.6	2.6	0.0	11.9	66.1	71.0	3.1	0.0	12.6	55.2	(16.4)
43 LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	17.4	6.9	0.0	1.8	8.7	20.3	6.2	0.0	1.9	12.3	40.9
44 SE	412 Compensación Norte	20.2	1.0	0.0	0.0	19.2	10.6	1.0	0.0	0.0	9.6	(49.7)
45 SE	413 Noroeste - Occidental	73.8	22.2	0.0	9.3	42.3	28.7	21.4	0.0	10.0	-2.7	(106.3)
46 SE	503 Oriental	20.0	3.2	0.0	0.0	16.8	11.7	5.7	0.0	0.0	6.0	(64.1)
47 SE	504 Norte - Occidental	47.0	15.6	0.0	2.2	29.3	24.5	23.5	0.0	2.9	-1.9	(106.4)
48 CCI	Baja California Sur I	106.2	72.5	0.0	5.0	28.6	37.2	19.8	0.0	6.8	10.7	(62.7)
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	89.2	3.8	0.0	0.0	85.4	59.3	4.1	0.0	0.0	55.2	(35.4)
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	96.0	17.4	0.0	5.1	73.4	76.1	17.3	0.0	5.4	53.4	(27.3)
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	79.2	2.1	0.0	2.9	74.2	14.5	1.8	0.0	3.1	9.6	(87.0)
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	18.8	1.0	0.0	0.0	17.8	14.1	1.8	0.0	0.0	12.2	(31.1)
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	12.2	1.0	0.0	0.0	11.2	8.8	1.0	0.0	0.0	7.8	(30.5)
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19.0	0.4	0.0	0.6	18.0	12.5	0.4	0.0	0.6	11.5	(36.0)
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	15.2	0.6	0.0	0.0	14.6	2.3	0.6	0.0	0.0	1.7	(88.3)
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	11.0	0.6	0.0	0.0	10.4	0.0	7.3	0.0	3.0	-10.3	(199.3)
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	71.2	6.6	0.0	0.0	64.6	35.8	5.8	0.0	0.0	30.0	(53.6)
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	39.2	0.2	0.0	2.8	36.2	15.6	0.3	0.0	3.0	12.3	(66.1)
60 SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	239.6	39.4	0.0	6.0	194.3	119.6	41.6	0.0	6.4	71.5	(63.2)
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	300.8	174.0	0.0	0.0	126.8	39.7	82.3	0.0	0.0	-42.6	(133.6)
63 CH	El Cajón	241.0	4.6	0.0	0.0	236.4	257.0	5.7	0.0	0.0	251.3	6.3
64 LT	Líneas Centro	7.2	1.9	0.0	0.4	4.9	3.5	2.7	0.0	0.4	0.4	(91.3)

CUADRO 3 DE 5

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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)			
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	52.2	4.9	0.0	11.7	35.6	32.3	5.3	0.0	12.4	14.5	(59.2)
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	76.2	1.4	0.0	3.3	71.5	81.3	1.7	0.0	3.5	76.1	6.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	35.2	0.4	0.0	0.0	34.8	30.7	0.3	0.0	0.0	30.4	(12.5)
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	45.8	3.8	0.0	0.0	42.0	16.5	3.0	0.0	0.0	13.5	(67.8)
70	LT	Riviera Maya	53.6	2.2	0.0	0.0	51.4	18.3	1.6	0.0	0.0	16.7	(67.4)
71	PR	Presa Reguladora Amata	138.8	3.4	0.0	0.0	135.4	74.5	3.6	0.0	0.0	70.9	(47.7)
72	RM	Adolfo López Mateos	66.4	31.4	0.0	0.0	35.0	11.9	0.0	0.0	0.0	11.9	(66.0)
74	RM	Botello	10.8	3.0	0.0	0.0	7.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	(87.9)
75	RM	Carbón II	40.8	12.8	0.0	0.0	28.0	3.7	0.0	0.0	0.0	3.7	(87.0)
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	18.0	17.7	0.0	3.3	-3.1	3.8	10.5	0.0	3.5	-10.2	232.4
77	RM	Dos Bocas	68.0	45.8	0.0	0.0	22.2	7.7	0.0	0.0	0.0	7.7	(65.4)
78	RM	Emilio Portes Gil	3.4	0.2	0.0	0.0	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	(83.3)
79	RM	Francisco Pérez Ríos	39.0	52.4	0.0	36.8	-50.2	23.6	52.4	0.0	42.0	-70.8	41.0
80	RM	Gomez Palacio	25.2	26.1	0.0	3.6	-4.6	38.7	11.3	0.0	3.8	23.6	(617.6)
82	RM	Húyanla	4.6	1.2	0.0	0.0	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	(81.9)
83	RM	Ixtaczoquiltán	2.2	0.0	0.0	0.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	(91.3)
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	16.8	2.6	0.0	2.4	11.8	7.7	0.0	0.0	2.5	5.2	(55.8)
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	68.6	29.6	0.0	0.0	39.0	16.3	0.0	0.0	0.0	16.3	(58.2)
90	RM	CT Puerto Libertad	16.6	8.8	0.0	0.0	7.8	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	(74.0)
91	RM	Punta Prieta	7.0	4.5	0.0	2.0	0.5	6.6	3.3	0.0	2.1	1.2	140.4
92	RM	Salamanca	45.4	15.5	0.0	0.5	29.3	10.4	1.7	0.0	0.6	8.1	(72.2)
93	RM	Tuxpango	50.0	-0.2	0.0	0.0	50.2	3.4	0.0	0.0	0.0	3.4	(93.1)
94	RM	CT Valle de México	16.8	6.8	0.0	0.0	10.0	2.1	0.0	0.0	0.0	2.1	(79.2)
95	SE	Norte	10.4	2.4	0.0	0.0	8.0	4.8	3.9	0.0	0.0	0.9	(89.3)
98	SE	705 Capacitores	4.2	0.4	0.0	0.0	3.8	1.7	0.4	0.0	0.0	1.2	(67.3)
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	39.0	3.4	0.0	0.0	35.6	21.3	3.3	0.0	0.0	17.9	(49.7)
100	SLT	701 Occidente - Centro	56.2	14.1	0.0	10.8	31.3	41.9	16.5	0.0	11.5	13.9	(55.5)
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	39.0	5.5	0.0	1.6	31.8	10.8	6.5	0.0	1.7	2.6	(91.9)
102	SLT	703 Noreste - Norte	36.8	2.6	0.0	2.7	31.5	10.7	4.6	0.0	2.9	3.2	(89.7)
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	5.0	0.2	0.0	0.0	4.8	3.3	0.2	0.0	0.0	3.1	(35.8)
104	SLT	706 Sistemas Norte	101.0	32.6	0.0	12.0	56.5	85.8	36.2	0.0	12.9	36.6	(35.1)
105	SLT	709 Sistemas Sur	90.6	7.4	0.0	0.0	83.2	49.9	7.7	0.0	0.0	42.2	(49.3)
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	192.2	110.4	0.0	0.0	81.8	184.9	71.1	0.0	0.0	113.8	39.1
107	CCI	Baja California Sur II	31.2	-0.2	0.0	11.1	20.3	37.2	4.3	0.0	11.8	21.2	4.3

CUADRO 4 DE 5
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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)	
108 LT 807 Durango 1	52.8	17.5	0.0	5.1	30.2	16.7	17.6	0.0	5.5	-6.4	(121.2)
110 RM CCC Tula	14.8	1.8	0.0	0.9	12.1	4.2	0.0	0.0	1.0	3.2	(73.6)
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	16.4	0.0	0.0	0.0	16.4		0.0	0.0	0.0	4.3	(73.9)
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	23.6	1.0	0.0	5.7	16.9	46.6	0.0	0.0	6.0	40.6	140.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	26.0	27.3	0.0	5.4	-6.6	2.6	17.3	0.0	5.7	-20.4	208.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	37.8	7.4	0.0	1.9	28.5	18.5	0.0	0.0	2.1	16.4	(42.6)
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	18.6	3.4	0.0	1.8	13.4	16.8	0.0	0.0	2.0	14.8	10.3
122 SE 811 Noroeste	21.2	8.2	0.0	1.9	11.1	6.3	9.7	0.0	2.0	-5.4	(148.2)
123 SE 812 Golfo Norte	11.4	2.6	0.0	0.9	7.9	3.2	3.4	0.0	1.0	-1.2	(115.8)
124 SE 813 División Bajío	101.6	87.8	0.0	6.3	7.4	28.7	22.1	0.0	11.1	-4.5	(160.4)
126 SLT 801 Altiplano	100.6	2.2	0.0	15.1	83.3	43.5	3.5	0.0	12.0	28.0	(66.4)
127 SLT 802 Tamaulipas	37.0	1.6	0.0	0.0	35.4	36.9	4.4	0.0	0.0	32.5	(8.2)
128 SLT 803 NOINE	76.4	1.6	0.0	4.1	70.7	34.2	0.1	0.0	4.3	29.8	(57.9)
130 SLT 806 Bajío	256.4	10.6	0.0	10.7	235.1	31.8	11.3	0.0	11.4	9.1	(96.1)
132 CE La Venta II	78.6	40.7	0.0	22.0	15.9	26.8	40.8	0.0	24.1	-38.1	(339.4)
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.4	0.0	0.0	0.0	6.4	2.3	0.1	0.0	0.0	2.2	(65.2)
138 SE 911 Noreste	20.4	0.6	0.0	0.0	19.8	5.8	4.6	0.0	0.0	1.3	(93.6)
141 SE 915 Occidental	44.2	37.5	0.0	2.3	4.4	6.4	7.7	0.0	2.5	-3.8	(186.4)
142 SLT 901 Pacífico	58.4	11.5	0.0	5.5	41.4	22.3	24.7	0.0	10.7	-13.0	(131.5)
143 SLT 902 Itsmo	66.8	21.0	0.0	13.2	32.5	42.9	21.3	0.0	15.2	6.5	(80.1)
144 SLT 903 Cabo - Norte	96.6	0.8	0.0	8.0	87.8	29.1	0.7	0.0	8.5	19.9	(77.3)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	16.2	0.4	0.0	3.3	12.5	18.9	0.0	0.0	3.5	15.4	22.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	53.6	12.8	0.0	0.0	40.8	31.7	1.6	0.0	0.0	30.0	(26.4)
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	20.4	0.0	0.0	0.0	20.4	21.8	0.5	0.0	0.0	21.3	4.4
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	4.9	0.0	0.7	2.7	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	19.2	5.4	0.0	0.0	13.8	1.9	0.0	0.0	0.0	1.9	(86.5)
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	2.4	0.8	0.0	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.9	-0.8	(201.4)
160 RM CCC Samalayuca II	5.8	2.4	0.0	0.2	3.2	0.8	0.0	0.0	0.2	0.6	(81.9)
161 RM CCC El Sauz	6.0	2.5	0.0	0.0	3.4	0.5	1.2	0.0	0.9	-1.6	(145.7)
162 RM Huinalá II	1.4	0.0	0.0	1.2	0.2	0.8	1.0	0.0	0.4	-0.6	(437.2)
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	34.0	4.2	0.0	2.7	27.2	8.3	1.1	0.0	2.9	4.3	(84.1)
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	7.4	9.3	0.0	1.2	-3.1	1.4	3.2	0.0	1.3	-3.1	0.5

CUADRO 5 DE 5
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 de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	54.4	5.0	0.0	6.2	43.2	21.2	16.1	0.0	6.8	-1.6	(103.8)
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	11.4	8.4	0.0	0.0	3.0	16.4	1.3	0.0	0.0	15.1	408.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	8.4	3.1	0.0	3.3	2.1	7.8	17.1	0.0	7.0	-16.3	(888.3)
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	2.0	0.0	0.0	1.2	0.8	0.1	3.1	0.0	1.3	-4.3	(671.9)
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	9.7	0.0	0.5	-5.8	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	9.6	0.6	0.0	0.0	9.0	12.5	10.0	0.0	3.5	-1.0	(110.9)

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 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ *_/ 1_/ 2_/

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 la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada				Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(6-7-8-9)	(11)=(10-5)/(5)	
TOTAL	16,044.3	6,004.9	0.0	1,103.6	8,935.8	10,297.7	5,401.5	0.0	1,265.4	3,630.8	(59.4)
1 CG Cerro Prieto IV	197.8	33.3	0.0	10.1	154.3	104.0	182.0	0.0	13.4	-91.5	(159.3)
2 CC Chihuahua	843.6	527.7	0.0	0.0	315.9	488.7	270.8	0.0	0.0	217.9	(31.0)
3 CCI Guerrero Negro II	26.1	5.7	0.0	0.0	20.5	78.8	0.1	0.0	0.0	78.7	284.9
4 CC Monterrey II	737.3	371.7	0.0	0.0	365.6	504.1	204.4	0.0	0.0	299.7	(18.0)
5 CD Puerto San Carlos II	74.5	25.2	0.0	0.3	49.0	100.6	80.8	0.0	0.0	19.8	(59.6)
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	739.1	200.1	0.0	0.3	538.8	275.7	424.7	0.0	0.4	-149.4	(127.7)
7 CT Samalayuca II	1,056.5	793.2	0.0	126.9	136.3	710.3	497.5	0.0	141.1	71.7	(47.4)
9 LT 211 Cable Submarino	110.1	25.9	0.0	2.2	82.0	64.7	34.2	0.0	2.9	27.5	(66.4)
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	280.1	27.0	0.0	28.0	225.1	222.5	28.1	0.0	36.5	157.9	(29.9)
11 LT 216 y 217 Noroeste	230.7	29.0	0.0	2.3	199.4	580.8	32.9	0.0	3.0	544.9	173.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	335.3	26.8	0.0	24.8	283.7	136.5	29.6	0.0	32.3	74.6	(73.7)
13 SE 218 Noroeste	143.1	6.6	0.0	0.5	136.0	51.0	5.6	0.0	0.8	44.6	(67.2)
14 SE 219 Sureste - Peninsular	80.1	8.2	0.0	0.7	71.2	21.8	9.7	0.0	0.9	11.2	(84.3)
15 SE 220 Oriental - Centro	203.0	54.5	0.0	9.3	139.3	258.4	64.8	0.0	11.0	182.7	31.2
16 SE 221 Occidental	170.3	21.5	0.0	7.8	141.0	62.7	24.2	0.0	10.1	28.4	(79.9)
17 LT 301 Centro	99.2	29.4	0.0	3.1	66.7	44.0	34.7	0.0	3.8	5.5	(91.8)
18 LT 302 Sureste	95.4	13.2	0.0	1.1	81.1	41.2	15.8	0.0	1.4	24.0	(70.4)
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	59.3	16.9	0.0	1.9	40.6	26.1	21.3	0.0	2.4	2.5	(93.9)
20 LT 304 Noroeste	54.3	18.9	0.0	4.0	31.4	27.9	23.5	0.0	5.4	-0.9	(102.8)
21 SE 305 Centro - Oriente	79.5	23.9	0.0	5.2	50.4	35.9	31.1	0.0	7.3	-2.5	(104.9)
22 SE 306 Sureste	82.9	26.0	0.0	3.0	53.9	42.8	35.4	0.0	3.9	3.5	(93.5)
23 SE 307 Noreste	48.7	17.2	0.0	3.5	28.1	24.3	20.9	0.0	4.6	-1.2	(104.4)
24 SE 308 Noroeste	83.4	27.8	0.0	5.1	50.6	44.3	33.0	0.0	6.7	4.5	(91.0)
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	236.0	109.5	0.0	24.9	101.7	55.9	102.5	0.0	29.0	-75.6	(174.4)
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	681.3	29.3	0.0	10.8	641.2	545.9	47.4	0.0	10.8	487.6	(23.9)
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	176.1	64.5	0.0	11.9	99.7	171.3	84.1	0.0	15.6	71.6	(28.2)
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	216.1	147.1	0.0	34.5	34.4	142.6	186.4	0.0	44.4	-88.3	(356.5)
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	47.4	7.7	0.0	0.7	39.1	20.0	9.5	0.0	0.9	9.6	(75.4)
30 LT 411 Sistema Nacional	189.5	78.2	0.0	21.1	90.2	125.1	93.8	0.0	25.8	5.5	(93.9)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	139.2	114.1	0.0	35.2	-10.1	70.6	136.5	0.0	43.8	-109.6	N.S.
32 SE 401 Occidental - Central	139.9	48.3	0.0	7.5	84.0	72.2	60.4	0.0	9.6	2.2	(97.4)
33 SE 402 Oriental - Peninsular	66.5	29.0	0.0	3.3	34.2	81.3	35.4	0.0	4.1	41.8	22.1
34 SE 403 Noreste	149.3	51.3	0.0	4.4	93.6	79.7	64.6	0.0	5.8	9.3	(90.1)
35 SE 404 Noroeste - Norte	104.8	37.4	0.0	2.8	64.5	48.3	46.6	0.0	3.6	-2.0	(103.1)
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	28.1	9.5	0.0	0.1	18.6	13.3	10.8	0.0	0.1	2.4	(87.2)

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ *_/ 1_/ 2_/

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 la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		No Programable			Programable		No Programable			
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada				Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(6-7-8-9)	(11)=(10-5)/(5)		
37 SE 410 Sistema Nacional	395.7	106.0	0.0	24.3	265.4	176.2	131.0	0.0	32.1	13.0	(95.1)	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	418.7	262.3	0.0	13.6	142.8	596.4	224.7	0.0	15.0	356.7	149.8	
39 LT 414 Norte - Occidental	122.1	31.1	0.0	8.5	82.5	64.2	40.3	0.0	11.3	12.5	(84.8)	
40 LT 502 Oriental - Norte	24.4	8.4	0.0	3.4	12.5	14.8	8.1	0.0	3.5	3.2	(74.7)	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	281.5	144.8	0.0	53.5	83.2	220.1	157.7	0.0	61.8	0.5	(99.4)	
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	120.8	24.9	0.0	25.5	70.5	114.4	25.6	0.0	26.3	62.4	(11.4)	
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	26.1	23.3	0.0	8.1	-5.3	39.1	22.2	0.0	8.8	8.1	(254.4)	
44 SE 412 Compensación Norte	30.3	1.5	0.0	0.0	28.8	20.5	1.5	0.0	0.0	19.1	(33.7)	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	110.7	36.6	0.0	12.6	61.4	55.5	40.8	0.0	14.8	-0.1	(100.1)	
46 SE 503 Oriental	30.0	4.8	0.0	0.0	25.1	22.6	5.8	0.0	0.0	16.8	(33.3)	
47 SE 504 Norte - Occidental	70.6	26.8	0.0	5.3	38.5	47.4	31.2	0.0	6.3	9.8	(74.5)	
48 CCI Baja California Sur I	159.2	103.0	0.0	5.0	51.2	37.3	26.5	0.0	6.8	4.0	(92.1)	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	133.9	74.6	0.0	18.7	40.5	114.7	75.1	0.0	19.8	19.7	(51.3)	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	143.9	77.5	0.0	38.0	28.4	147.0	77.3	0.0	38.3	31.4	10.4	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	118.7	7.0	0.0	4.9	106.8	28.1	6.6	0.0	5.2	16.4	(84.7)	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	28.2	12.9	0.0	6.4	8.9	27.2	13.3	0.0	6.4	7.5	(15.2)	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	18.3	4.0	0.0	0.9	13.5	17.0	3.9	0.0	0.9	12.1	(10.2)	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	28.5	13.2	0.0	5.3	10.0	24.2	13.2	0.0	5.5	5.5	(44.8)	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	22.9	12.2	0.0	3.0	7.7	3.5	17.2	0.0	4.4	-18.1	(335.8)	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	16.5	0.9	0.0	0.0	15.6	0.0	7.3	0.0	3.0	-10.3	(166.1)	
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	106.7	48.3	0.0	15.9	42.5	69.1	48.2	0.0	17.8	3.2	(92.6)	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	58.9	8.6	0.0	6.9	43.4	30.2	8.8	0.0	7.2	14.2	(67.2)	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	359.5	92.5	0.0	18.2	248.7	173.0	171.3	0.0	19.2	-17.5	(107.0)	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	451.3	303.8	0.0	11.6	135.8	140.5	170.8	0.0	12.3	-42.7	(131.4)	
63 CH El Cajón	361.4	6.9	0.0	0.0	354.5	350.2	11.4	0.0	0.0	338.8	(4.4)	
64 LT Lineas Centro	10.7	4.6	0.0	1.0	5.1	6.8	5.1	0.0	1.1	0.6	(87.7)	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	78.3	5.2	0.0	11.7	61.4	51.9	5.8	0.0	12.4	33.7	(45.2)	

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ *_/ 1_/ 2_/

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 la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)			
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	114.4	25.4	0.0	18.7	70.3	126.9	25.8	0.0	18.9	82.1	16.9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	52.8	12.3	0.0	6.6	33.8	50.2	12.1	0.0	6.6	31.5	(6.9)
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	68.6	5.7	0.0	0.0	62.9	31.9	4.6	0.0	0.0	27.4	(56.4)
70	LT	Riviera Maya	80.4	24.4	0.0	12.0	44.0	35.4	23.5	0.0	12.0	-0.1	(100.2)
71	PR	Presa Reguladora Amata	208.2	12.3	0.0	2.0	193.9	113.0	11.8	0.0	2.1	99.2	(48.9)
72	RM	Adolfo López Mateos	99.5	64.0	0.0	4.6	30.9	17.4	16.9	0.0	4.8	-4.3	(114.1)
74	RM	Botello	16.1	4.5	0.0	0.0	11.6	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	(88.4)
75	RM	Carbón II	61.2	21.3	0.0	1.2	38.8	5.7	2.1	0.0	1.2	2.4	(93.9)
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	26.9	21.4	0.0	3.3	2.3	4.9	10.5	0.0	3.5	-9.1	(499.0)
77	RM	Dos Bocas	101.9	68.7	0.0	0.0	33.3	11.6	0.0	0.0	0.0	11.6	(65.3)
78	RM	Emilio Portes Gil	5.0	0.3	0.0	0.0	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.8	(82.6)
79	RM	Francisco Pérez Ríos	58.6	52.4	0.0	36.8	-30.7	36.7	52.4	0.0	42.0	-57.8	88.3
80	RM	Gomez Palacio	37.7	33.5	0.0	3.6	0.6	57.0	11.3	0.0	3.8	41.9	N.S.
82	RM	Huinalá	6.9	2.1	0.0	0.1	4.7	0.9	0.3	0.0	0.1	0.5	(89.5)
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.3	0.0	0.0	0.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	(92.0)
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.2	3.9	0.0	2.4	18.9	10.0	0.0	0.0	2.5	7.5	(60.5)
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	102.9	71.3	0.0	7.3	24.3	24.7	26.9	0.0	7.7	-10.0	(141.0)
90	RM	CT Puerto Libertad	24.8	20.3	0.0	1.9	2.6	3.0	7.1	0.0	2.0	-6.1	(339.1)
91	RM	Punta Prieta	10.5	5.1	0.0	2.0	3.4	9.2	3.3	0.0	2.1	3.8	13.3
92	RM	Salamanca	68.1	38.3	0.0	4.8	24.9	16.0	17.6	0.0	5.2	-6.8	(127.5)
93	RM	Tuxpango	74.9	8.4	0.0	2.4	64.1	4.6	8.8	0.0	2.5	-6.7	(110.4)
94	RM	CT Valle de México	25.1	10.2	0.0	0.0	14.9	3.1	0.0	0.0	0.0	3.1	(79.2)
95	SE	Norte	15.5	8.0	0.0	1.2	6.3	9.2	8.6	0.0	1.3	-0.6	(109.6)
98	SE	705 Capacitores	6.3	2.5	0.0	0.5	3.3	3.3	2.5	0.0	0.5	0.2	(93.6)
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	58.5	29.2	0.0	6.6	22.8	41.1	29.1	0.0	6.9	5.1	(77.7)
100	SLT	701 Occidente - Centro	84.4	26.4	0.0	16.4	41.5	81.0	28.3	0.0	17.3	35.3	(14.9)
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	58.4	5.8	0.0	1.6	51.1	20.9	6.5	0.0	1.7	12.6	(75.3)
102	SLT	703 Noreste - Norte	55.1	5.6	0.0	3.9	45.6	20.8	6.4	0.0	4.1	10.2	(77.6)
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	7.5	4.2	0.0	1.0	2.3	6.4	4.2	0.0	1.1	1.1	(52.4)
104	SLT	706 Sistemas Norte	151.5	75.5	0.0	23.4	52.6	165.7	81.0	0.0	25.0	59.7	13.6
105	SLT	709 Sistemas Sur	135.9	67.7	0.0	15.4	52.9	96.4	68.1	0.0	16.3	12.0	(77.2)
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	288.3	206.1	0.0	21.2	61.0	236.6	166.2	0.0	21.7	48.7	(20.1)
107	CCI	Baja California Sur II	46.8	-0.3	0.0	11.1	36.1	37.4	11.0	0.0	11.8	14.6	(59.7)
108	LT	807 Durango 1	79.2	20.1	0.0	5.7	53.5	32.2	20.2	0.0	6.1	5.9	(88.9)
110	RM	CCC Tula	22.2	2.7	0.0	0.9	18.6	6.2	0.0	0.0	1.0	5.2	(72.0)
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	24.5	5.1	0.0	1.4	18.1	5.5	5.1	0.0	1.5	-1.0	(105.5)
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	35.4	1.5	0.0	5.7	28.3	69.9	0.0	0.0	6.0	63.9	126.0

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ *_/ 1_/ 2_/

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 la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)			
114	RM	CT Francisco Pérez Rios Unidad 5	39.0	32.2	0.0	5.4	1.4	3.8	17.3	0.0	5.7	-19.2	(1,445.2)
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	56.7	17.1	0.0	3.9	35.7	24.6	6.0	0.0	4.3	14.3	(59.8)
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	27.9	5.1	0.0	1.8	21.1	24.7	0.0	0.0	2.0	22.7	8.0
122	SE	811 Noroeste	31.9	9.3	0.0	1.9	20.6	12.2	9.8	0.0	2.0	0.4	(97.8)
123	SE	812 Golfo Norte	17.1	3.1	0.0	0.9	13.1	6.1	3.5	0.0	1.0	1.7	(87.3)
124	SE	813 División Bajío	152.3	129.1	0.0	8.7	14.5	55.4	29.3	0.0	13.7	12.3	(15.1)
126	SLT	801 Altiplano	150.9	10.9	0.0	17.7	122.3	84.0	12.8	0.0	14.8	56.4	(53.9)
127	SLT	802 Tamaulipas	55.5	14.1	0.0	4.0	37.4	71.3	18.3	0.0	4.4	48.6	30.0
128	SLT	803 NOINE	114.7	9.3	0.0	6.8	98.6	66.0	7.0	0.0	7.1	51.9	(47.4)
130	SLT	806 Bajío	384.6	11.5	0.0	10.7	362.4	61.4	12.5	0.0	11.4	37.5	(89.7)
132	CE	La Venta II	117.9	41.4	0.0	22.0	54.5	29.7	41.8	0.0	24.1	-36.1	(166.3)
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	9.6	3.8	0.0	2.1	3.7	3.9	3.9	0.0	2.1	-2.0	(154.8)
138	SE	911 Noreste	30.6	5.8	0.0	1.7	23.1	11.3	10.9	0.0	1.8	-1.5	(106.5)
141	SE	915 Occidental	66.4	53.2	0.0	2.3	10.9	12.3	7.7	0.0	2.5	2.0	(81.3)
142	SLT	901 Pacífico	87.7	11.8	0.0	5.5	70.4	43.1	25.8	0.0	10.7	6.6	(90.6)
143	SLT	902 Itsmo	100.2	35.2	0.0	17.6	47.4	83.0	35.5	0.0	20.0	27.5	(42.1)
144	SLT	903 Cabo - Norte	144.9	7.2	0.0	12.1	125.6	56.3	7.0	0.0	12.6	36.6	(70.8)
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	24.3	5.4	0.0	4.9	14.0	32.3	5.4	0.0	5.3	21.6	54.5
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	80.5	45.1	0.0	18.1	17.2	54.0	28.3	0.0	18.1	7.6	(55.9)
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	30.6	24.6	0.0	8.4	-2.5	42.9	25.4	0.0	9.2	8.3	(437.1)
152	SE	1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	5.0	0.0	0.7	10.2	
156	RM	Infiernillo	2.7	0.0	0.0	0.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	(92.9)
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	28.8	15.3	0.0	2.2	11.3	2.8	7.1	0.0	2.4	-6.8	(160.0)
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	3.6	1.2	0.0	0.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.9	-0.8	(147.6)
160	RM	CCC Samalayuca II	8.7	3.6	0.0	0.2	4.9	1.2	0.0	0.0	0.2	1.0	(80.2)
161	RM	CCC El Sauz	8.9	3.9	0.0	0.4	4.7	0.8	2.3	0.0	1.4	-2.9	(162.2)
162	RM	Huinalá II	2.1	0.0	0.0	1.2	0.9	1.2	1.0	0.0	0.4	-0.2	(119.0)
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	51.1	4.6	0.0	2.7	43.7	16.1	1.6	0.0	2.9	11.5	(73.6)
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	11.2	9.4	0.0	1.2	0.6	2.2	3.2	0.0	1.3	-2.3	(508.7)

CUADRO 5 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ *_/ 1_/ 2_/

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 la Federación 2009
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. asociada	No Programable			Amortiz. y Gastos de Operación y Mantenim.	Inversión Presupuest. 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)			
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	81.7	12.2	0.0	8.4	61.1	41.0	24.3	0.0	9.2	7.5	(87.7)
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	17.0	8.3	0.0	0.0	8.8	31.7	1.7	0.0	0.0	30.0	242.3
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	12.7	3.1	0.0	3.3	6.3	11.7	17.1	0.0	7.0	-12.4	(296.3)
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	2.9	0.0	0.0	1.2	1.7	0.1	3.1	0.0	1.3	-4.3	(349.5)
199	SE	1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	9.9	0.0	0.5	-2.0	
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	14.4	0.9	0.0	0.0	13.5	24.1	10.8	0.0	3.5	9.8	(27.5)

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.

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

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto 1_/_	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
TOTAL	7,061.5	817.4	3,283.6	2,960.5	5,298.2	974.4	3,605.0	718.9	(75.7)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	40.0	54.2	2.1	(16.4)	23.9	19.7	3.9	0.2	(101.4)
2 CC Altamira II	304.7	22.4	134.8	147.4	183.3	26.2	152.8	4.3	(97.1)
3 CC Bajío	349.4	4.7	166.1	178.6	288.4	4.7	231.7	51.9	(70.9)
4 CC Campeche	164.6	19.8	89.1	55.7	165.3	24.7	73.1	67.6	21.3
5 CC Hermosillo	145.3	31.2	70.2	43.9	130.8	41.0	90.4	(0.6)	(101.4)
6 CT Mérida III	320.3	12.1	182.0	126.2	189.0	14.2	164.6	10.3	(91.8)
7 CC Monterrey III	280.7	9.0	159.4	112.3	203.8	10.6	141.5	51.7	(54.0)
8 CC Naco-Nogales	160.8	33.2	69.5	58.1	136.8	41.9	96.3	(1.4)	(102.4)
9 CC Río Bravo II	301.7	4.4	138.1	159.1	244.4	5.3	184.9	54.1	(66.0)
10 CC Mexicali	232.6	8.2	108.9	115.4	94.0	1.5	97.8	(5.2)	(104.5)
11 CC Saltillo	153.9	3.4	75.7	74.8	132.2	3.9	97.5	30.8	(58.8)
12 CC Tuxpan II	318.6	12.3	170.0	136.3	287.6	12.6	199.4	75.6	(44.5)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	85.6	21.1	5.9	58.6	87.0	26.8	5.8	54.4	(7.1)
15 CC Altamira III y IV	612.1	45.9	228.3	337.9	402.1	53.8	209.1	139.1	(58.8)
16 CC Chihuahua III	190.9	15.9	68.4	106.5	122.0	18.7	71.5	31.7	(70.2)
17 CC La Laguna II	338.0	72.6	178.1	87.2	166.9	91.5	168.8	(93.3)	(207.0)
18 CC Río Bravo III	300.7	27.6	80.2	192.9	76.9	14.9	(0.0)	62.0	(67.8)
19 CC Tuxpan III y IV	599.2	126.1	269.3	203.9	557.8	152.1	338.2	67.6	(66.9)
20 CC Altamira V	597.4	111.5	356.6	129.3	545.4	140.1	441.1	(35.8)	(127.7)
21 CC Tamazunchale	476.3	65.4	313.5	97.4	539.1	130.5	394.8	13.7	(85.9)
24 CC Río Bravo IV	330.3	16.3	37.4	276.5	172.1	18.7	46.4	107.0	(61.3)
25 CC Tuxpan V	321.2	26.1	193.7	101.5	273.8	32.1	217.8	23.8	(76.5)
26 CC Valladolid III	437.4	73.9	186.1	177.4	275.8	88.7	177.7	9.3	(94.7)

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_/_ El proyecto 14 TRN Gasoducto Samalayuca dejó de ser PIDIREGAS a partir de 2009.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto1_/_	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
TOTAL	14,123.0	2,151.1	9,024.7	2,947.2	9,794.1	2,682.0	7,102.7	9.5	(99.7)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	80.0	105.8	5.8	(31.7)	96.5	86.7	8.9	1.0	(103.0)
2 CC Altamira II	609.3	46.2	328.5	234.6	369.7	53.7	269.1	46.9	(80.0)
3 CC Bajío	698.9	9.7	281.3	407.9	524.5	7.9	424.8	91.8	(77.5)
4 CC Campeche	329.3	40.2	231.0	58.1	289.8	102.5	198.9	(11.6)	(120.0)
5 CC Hermosillo	290.7	63.4	201.6	25.6	245.6	83.2	183.4	(21.0)	(181.8)
6 CT Mérida III	640.7	24.9	591.9	23.9	312.6	27.8	394.5	(109.7)	(559.7)
7 CC Monterrey III	561.4	110.1	395.5	55.8	390.9	119.8	263.7	7.4	(86.8)
8 CC Naco-Nogales	321.6	68.1	221.5	32.0	137.1	84.5	178.7	(126.1)	(493.8)
9 CC Río Bravo II	603.3	8.9	423.4	171.0	406.8	10.1	370.5	26.2	(84.7)
10 CC Mexicali	465.1	16.9	297.2	151.0	196.2	12.0	152.5	31.7	(79.0)
11 CC Saltillo	307.8	6.8	218.5	82.5	237.0	7.8	181.4	47.8	(42.1)
12 CC Tuxpan II	637.2	25.3	438.1	173.8	515.2	26.1	394.9	94.2	(45.8)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	171.1	324.9	11.8	(165.5)	513.7	443.9	11.1	58.7	(135.4)
15 CC Altamira III y IV	1,224.1	95.5	813.0	315.6	733.9	107.6	441.0	185.3	(41.3)
16 CC Chihuahua III	381.7	31.1	257.8	92.8	230.6	38.1	143.9	48.6	(47.6)
17 CC La Laguna II	675.9	146.0	396.6	133.3	366.7	186.8	287.5	(107.5)	(180.7)
18 CC Río Bravo III	601.5	57.5	376.2	167.7	157.9	29.6	(0.0)	128.4	(23.5)
19 CC Tuxpan III y IV	1,198.4	258.1	566.6	373.8	904.3	309.0	659.7	(64.4)	(117.2)
20 CC Altamira V	1,194.8	221.2	972.4	1.3	981.9	285.2	858.3	(161.7)	(12,253.0)
21 CC Tamazunchale	952.6	162.1	682.8	107.7	927.2	277.3	793.6	(143.7)	(233.4)
24 CC Río Bravo IV	660.6	34.2	338.5	287.9	273.3	37.3	136.1	99.9	(65.3)
25 CC Tuxpan V	642.4	51.4	482.4	108.5	493.7	64.5	423.0	6.2	(94.3)
26 CC Valladolid III	874.8	242.9	492.2	139.7	488.8	280.3	327.2	(118.7)	(185.0)

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_/_ El proyecto 14 TRN Gasoducto Samalayuca dejó de ser PIDIREGAS a partir de 2009.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2008

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto1_/_	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
TOTAL	21,184.6	4,499.5	13,915.0	2,770.1	14,044.0	5,547.4	9,699.1	(1,202.5)	(143.4)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Póte. Plutarco Elías Calles	119.9	157.3	9.4	(46.7)	221.1	204.6	14.3	2.2	(104.7)
2 CC Altamira II	914.0	384.0	562.4	(32.4)	550.5	510.6	394.2	(354.4)	N.S.
3 CC Bajío	1,048.3	520.9	447.8	79.6	769.9	595.2	578.6	(403.9)	(607.6)
4 CC Campeche	493.9	60.4	354.1	79.4	292.5	132.7	270.6	(110.8)	(239.6)
5 CC Hermosillo	436.0	95.4	314.6	26.0	365.4	125.2	248.2	(8.0)	(130.8)
6 CT Mérida III	961.0	37.6	863.0	60.4	529.9	42.5	474.8	12.6	(79.2)
7 CC Monterrey III	842.1	295.3	586.7	(39.8)	582.3	369.9	386.1	(173.7)	336.3
8 CC Naco-Nogales	482.4	102.8	221.9	157.6	226.1	125.4	182.0	(81.3)	(151.6)
9 CC Río Bravo II	905.0	295.3	669.2	(59.5)	473.3	231.0	490.3	(248.0)	316.7
10 CC Mexicali	697.7	25.6	458.0	214.0	239.6	21.5	234.5	(16.4)	(107.7)
11 CC Saltillo	461.7	142.1	340.9	(21.3)	341.6	179.9	249.1	(87.4)	310.4
12 CC Tuxpan II	955.8	38.3	668.0	249.6	746.7	38.1	533.1	175.5	(29.7)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	256.7	345.9	17.7	(106.9)	419.4	471.2	15.3	(67.1)	(37.2)
15 CC Altamira III y IV	1,836.2	145.0	1,126.8	564.4	1,108.8	165.5	668.1	275.3	(51.2)
16 CC Chihuahua III	572.6	144.5	423.7	4.4	332.5	192.3	210.1	(69.9)	(1,695.3)
17 CC La Laguna II	1,013.9	219.2	649.3	145.3	573.7	282.4	428.9	(137.6)	(194.7)
18 CC Río Bravo III	902.2	87.4	438.0	376.8	275.0	45.3	27.4	202.2	(46.3)
19 CC Tuxpan III y IV	1,797.6	382.9	1,060.4	354.3	1,335.5	457.4	883.2	(5.2)	(101.5)
20 CC Altamira V	1,792.3	330.6	1,500.3	(38.7)	1,415.9	429.2	1,167.0	(180.3)	366.2
21 CC Tamazunchale	1,428.8	258.6	1,120.8	49.4	1,385.6	422.3	1,051.7	(88.4)	(279.1)
24 CC Río Bravo IV	990.9	52.0	597.1	341.7	400.5	56.1	184.8	159.6	(53.3)
25 CC Tuxpan V	963.6	76.6	730.1	156.9	718.6	95.3	571.4	52.0	(66.9)
26 CC Valladolid III	1,312.1	301.7	754.7	255.7	739.6	353.7	435.3	(49.4)	(119.3)

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_/_ El proyecto 14 TRN Gasoducto Samalayuca dejó de ser PIDIREGAS a partir de 2009.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
OPERACIÓN

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-marzo de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
Total	132,324.8	49,557.3	3,328.1	52,885.4	13,196.7	10,341.5	23,538.2	55,901.2	79,439.4
Cierres totales	121,477.2	47,629.4	2,981.7	50,611.1	12,462.2	9,231.8	21,694.0	49,172.1	70,866.1
1 CG Cerro Prieto IV	1,486.6	988.0	0.0	988.0	116.2	116.2	232.5	266.1	498.6
2 CC Chihuahua	3,990.2	2,336.6	0.0	2,336.6	311.5	311.5	623.1	1,030.5	1,653.6
3 CCI Guerrero Negro II	395.1	177.8	0.0	177.8	39.5	39.5	79.0	138.3	217.3
4 CC Monterrey II	4,763.0	0.0	0.0	0.0	4,511.3	0.0	4,511.3	251.8	4,763.0
5 CD Puerto San Carlos II	881.5	524.4	0.0	524.4	108.9	118.4	227.3	129.8	357.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,428.8	1,307.8	0.0	1,307.8	239.2	258.5	497.7	2,623.3	3,121.0
7 CT Samalayuca II	10,087.8	7,430.7	201.9	7,632.5	96.1	144.5	240.6	2,214.7	2,455.3
9 LT 211 Cable Submarino	1,438.9	1,325.2	34.5	1,359.7	79.2	0.0	79.2	0.0	79.2
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,916.0	555.7	23.1	578.8	245.5	408.0	653.5	683.6	1,337.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,584.3	566.5	26.2	592.8	991.5	0.0	991.5	0.0	991.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,520.1	1,014.7	22.0	1,036.7	78.9	17.4	96.3	1,387.2	1,483.4
13 SE 218 Noroeste	728.8	456.5	0.0	456.5	73.7	26.9	100.6	171.6	272.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	486.2	448.8	7.8	456.7	29.5	0.0	29.5	0.0	29.5
15 SE 220 Oriental - Centro	904.1	488.0	23.4	511.4	392.8	0.0	392.8	0.0	392.8
16 SE 221 Occidental	1,043.1	479.8	17.4	497.2	54.7	71.6	126.3	419.7	546.0
17 LT 301 Centro	640.8	438.3	33.7	472.1	33.7	67.5	101.2	67.5	168.7
18 LT 302 Sureste	592.1	406.9	12.6	419.5	49.1	61.7	110.9	61.7	172.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	398.2	278.7	19.9	298.7	19.9	39.8	59.7	39.8	99.6
20 LT 304 Noroeste	406.0	284.2	20.3	304.5	20.3	40.6	60.9	40.6	101.5
21 SE 305 Centro - Oriente	524.8	367.3	26.2	393.6	26.2	52.5	78.7	52.5	131.2
22 SE 306 Sureste	647.2	453.1	32.4	485.4	32.4	64.7	97.1	64.7	161.8
23 SE 307 Noreste	350.1	245.1	17.5	262.6	17.5	35.0	52.5	35.0	87.5
24 SE 308 Noroeste	634.9	444.4	26.3	470.7	37.2	63.5	100.7	63.5	164.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/	1,890.6	945.6	86.5	1,032.1	102.7	189.2	291.9	566.6	858.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) 2_/	1,651.8	623.1	24.0	647.0	132.0	156.0	288.0	716.7	1,004.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,754.2	1,030.7	83.1	1,113.8	95.0	178.0	273.0	367.5	640.4
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/	4,801.5	2,931.2	179.5	3,110.7	311.8	491.3	803.1	887.8	1,690.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	642.0	389.1	8.3	397.4	57.5	65.9	123.4	121.2	244.6
30 LT 411 Sistema Nacional 2_/	1,894.5	1,039.6	97.5	1,137.1	97.5	195.0	292.5	465.0	757.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/	3,963.8	1,845.2	134.8	1,980.0	261.6	396.4	658.0	1,325.8	1,983.8
32 SE 401 Occidental - Central	925.0	552.8	45.8	598.7	50.6	96.5	147.1	179.2	326.4
33 SE 402 Oriental-Peninsular 2_/	1,116.3	601.1	15.8	616.9	95.8	111.6	207.5	291.9	499.4
34 SE 403 Noreste	1,042.9	694.5	45.4	739.9	62.3	107.7	170.0	133.1	303.1
35 SE 404 Noroeste - Norte	582.6	393.3	31.5	424.9	31.5	63.1	94.6	63.1	157.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	123.6	67.6	0.3	68.0	12.0	12.4	24.4	31.2	55.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,491.3	1,422.9	116.4	1,539.3	135.6	252.0	387.6	564.4	952.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC 2_/	1,637.4	750.5	41.0	791.5	109.1	150.1	259.2	586.6	845.9

CUADRO 2 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total	
		(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
39	LT 414 Norte - Occidental	944.8	443.0	38.3	481.3	56.2	94.5	150.7	312.8	463.4
40	LT 502 Oriental - Norte 2_/	213.0	82.4	7.9	90.4	13.4	21.3	34.7	87.9	122.6
41	LT 506 Saltillo - Cañada 2_/	3,557.7	1,737.3	177.9	1,915.2	177.9	355.8	533.7	1,108.9	1,642.5
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,545.0	319.4	27.7	347.2	132.0	159.7	291.7	906.2	1,197.9
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III 2_/	629.4	297.4	23.0	320.4	39.9	62.9	102.8	206.1	309.0
44	SE 412 Compensación Norte	316.5	174.0	0.0	174.0	31.6	31.6	63.3	79.1	142.4
45	SE413 Noroeste - Occidental 2_/	824.2	348.2	39.3	387.5	43.2	82.4	125.6	311.1	436.7
46	SE 503 Oriental	307.9	169.3	0.0	169.3	30.8	30.8	61.6	77.0	138.5
47	SE 504 Norte - Occidental 2_/	644.5	323.3	20.3	343.6	44.2	64.4	108.6	192.2	300.9
48	CCI Baja California Sur I	805.6	244.7	15.5	260.2	58.8	74.3	133.2	412.3	545.4
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,825.0	638.7	91.2	730.0	91.2	182.5	273.7	821.2	1,095.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,192.0	739.4	91.9	831.3	127.3	219.2	346.5	1,014.2	1,360.7
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste 2_/	411.7	115.2	7.5	122.7	34.4	41.9	76.4	212.6	289.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental2_/	395.8	152.4	14.5	166.9	25.1	39.6	64.7	164.2	229.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 2_/	239.8	84.5	3.2	87.7	20.8	24.0	44.8	107.3	152.1
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	374.3	127.1	16.5	143.6	21.6	38.1	59.7	171.0	230.7
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	304.7	137.1	15.2	152.3	15.2	30.5	45.7	106.6	152.3
57	LT 1012 Red de TransmisiónAsociada a la CCC Baja California	197.9	0.0	10.4	10.4	10.4	20.8	31.3	156.3	187.5
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental2_/	1,121.8	551.4	50.1	601.5	62.1	112.2	174.3	346.1	520.3
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	435.8	94.7	10.9	105.7	35.2	46.1	81.3	248.8	330.1
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,107.6	349.8	58.3	408.0	58.3	116.6	174.9	524.6	699.5
63	CH El Cajón 2_/	11,990.6	729.3	0.0	729.3	402.2	402.2	804.4	10,456.9	11,261.3
64	LT Lineas Centro	96.3	28.1	5.0	33.1	5.0	10.0	14.9	48.3	63.2
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	982.8	225.5	5.6	231.1	95.4	101.0	196.3	555.4	751.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	1,078.6	245.9	31.5	277.4	79.4	110.9	190.4	610.8	801.2
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	294.2	117.7	14.7	132.4	14.7	29.4	44.1	117.7	161.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 2_/	477.8	215.0	0.0	215.0	47.8	47.8	95.6	167.2	262.8
70	LT Riviera Maya	533.9	213.6	26.7	240.3	26.7	53.4	80.1	213.6	293.6
71	PRR Presa Reguladora Amata	195.3	68.4	9.8	78.1	9.8	19.5	29.3	87.9	117.2
72	RM Adolfo López Mateos	444.6	148.2	22.8	171.0	22.8	45.6	68.4	205.2	273.6
74	RM Botello	91.3	32.0	0.0	32.0	9.1	9.1	18.3	41.1	59.4
75	RM Carbón II 2_/	166.2	60.9	2.7	63.6	13.9	16.6	30.5	72.1	102.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	270.0	61.7	13.9	75.5	13.9	27.8	41.7	152.8	194.4
77	RM Dos Bocas	207.2	72.5	0.0	72.5	20.7	20.7	41.4	93.2	134.7

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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-marzo de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total	
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)	
78	RM Emilio Portes Gil	3.5	1.6	0.0	1.6	0.4	0.4	0.7	1.2	2.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,832.6	183.3	69.4	252.6	113.9	183.3	297.2	1,282.8	1,580.0
80	RM Gómez Palacio _2/	424.2	108.5	14.8	123.3	29.2	43.9	73.1	227.9	301.0
82	RM Hüyanla	8.6	2.7	0.5	3.2	0.5	0.9	1.4	4.1	5.5
83	RM Ixtaczoquitlán	13.2	4.6	0.0	4.6	1.3	1.3	2.6	5.9	8.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	194.3	40.9	0.0	40.9	20.5	20.5	40.9	112.5	153.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	707.8	236.3	36.3	272.6	36.3	72.5	108.8	326.4	435.2
90	RM CT Puerto Libertad	193.3	67.7	9.7	77.3	9.7	19.3	29.0	87.0	116.0
91	RM Punta Prieta	165.7	41.4	4.2	45.6	12.4	16.6	29.0	91.1	120.1
92	RM Salamanca	465.4	150.3	23.9	174.2	23.9	47.8	71.6	219.6	291.2
93	RM Tuxpango 2_/	249.9	79.9	11.7	91.5	14.5	26.2	40.6	117.7	158.3
94	RM CT Valle de México	83.3	29.2	0.0	29.2	8.3	8.3	16.7	37.5	54.1
95	SE Norte	110.8	35.0	5.8	40.8	5.8	11.7	17.5	52.5	70.0
98	SE 705 Capacitores	50.1	17.5	2.5	20.0	2.5	5.0	7.5	22.5	30.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	644.7	225.6	32.2	257.9	32.2	64.5	96.7	290.1	386.8
102	SLT 703 Noreste-Norte	277.5	65.0	2.3	67.3	25.8	28.0	53.8	156.4	210.2
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	96.3	30.4	5.1	35.5	5.1	10.1	15.2	45.6	60.8
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,459.6	460.9	76.8	537.8	76.8	153.6	230.5	691.4	921.9
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,071.7	214.3	53.6	267.9	53.6	107.2	160.8	643.0	803.8
107	CCI Baja California Sur II	870.2	145.0	0.0	145.0	96.7	96.7	193.4	531.8	725.2
108	LT 807 Durango	492.9	126.7	24.8	151.5	24.8	49.6	74.4	267.0	341.4
110	RM CC Tula	75.5	14.3	0.0	14.3	8.2	8.2	16.3	44.9	61.3
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	515.7	84.8	0.0	84.8	56.5	56.5	113.1	317.9	430.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	439.5	109.9	22.0	131.8	22.0	43.9	65.9	241.7	307.6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	635.9	97.2	7.9	105.1	56.6	64.4	121.0	409.8	530.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	296.7	46.9	0.0	46.9	31.3	31.3	62.6	187.2	249.8
122	SE 811 Noroeste	155.4	38.9	7.8	46.6	7.8	15.5	23.3	85.5	108.8
123	SE 812 Golfo Norte	76.2	16.1	2.1	18.2	5.9	8.0	13.9	44.1	58.0
124	SE 813 División Bajío	773.9	70.2	35.6	105.8	42.7	78.3	121.1	547.0	668.1
126	SLT 801 Altiplano	1,215.8	252.5	10.0	262.5	114.9	124.8	239.7	713.6	953.3
127	SLT 802 Tamaulipas	1,025.1	153.8	15.4	169.2	87.1	102.5	189.6	666.3	855.9
132	C.E La Venta II	1,570.5	157.1	52.4	209.4	52.4	104.7	157.1	1,204.1	1,361.1
136	LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	97.9	19.6	4.9	24.5	4.9	9.8	14.7	58.7	73.4
138	SE 911 Noreste	128.9	19.3	6.4	25.8	6.4	12.9	19.3	83.8	103.1
141	SE 915 Occidental	167.2	8.4	8.4	16.7	8.4	16.7	25.1	125.4	150.5
143	SLT 902 Istmo	1,158.6	151.3	40.6	191.8	75.5	116.0	191.5	775.3	966.8
144	SLT 903 Cabo-Norte	814.6	168.2	7.8	176.0	77.4	85.1	162.5	476.1	638.6
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	644.1	101.7	33.9	135.6	33.9	67.8	101.7	406.8	508.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	189.7	37.9	9.5	47.4	9.5	19.0	28.5	113.8	142.3

CUADRO 4 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	64.7	10.8	0.0	10.8	7.2	7.2	14.4	39.5	53.9
160 RM CCC Samalayuca II	15.6	2.6	0.0	2.6	1.7	1.7	3.5	9.5	13.0
161 RM CCC El Sauz	60.8	7.6	3.0	10.6	3.0	6.1	9.1	41.0	50.1
162 RM CC C Huinala	27.3	1.4	1.4	2.7	1.4	2.7	4.1	20.4	24.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	225.0	47.4	0.0	47.4	23.7	23.7	47.4	130.3	177.7
165 LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	83.9	4.2	4.2	8.4	4.2	8.4	12.6	62.9	75.5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	471.3	70.7	0.0	70.7	47.1	47.1	94.3	306.4	400.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 3 y 4	459.1	11.9	23.5	35.4	23.5	47.1	70.6	353.1	423.7
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	82.8	4.1	4.1	8.3	4.1	8.3	12.4	62.1	74.5
Cierres parciales	10,847.6	1,927.8	346.4	2,274.2	734.5	1,109.7	1,844.2	6,729.1	8,573.3
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 2_/	1,629.5	518.5	66.3	584.8	98.3	164.7	263.0	781.7	1,044.7
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,145.1	171.8	33.0	204.8	85.2	118.2	203.4	737.0	940.4
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	295.3	43.9	6.8	50.7	23.4	30.2	53.6	191.0	244.6
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,504.1	533.4	97.2	630.6	154.0	251.1	405.1	1,468.4	1,873.5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	196.9	64.4	7.0	71.4	13.4	20.4	33.8	91.8	125.6
128 SLT 803 Noine	955.9	138.3	9.1	147.4	89.7	98.8	188.6	620.0	808.6
130 SLT 806 Bajío	924.3	231.1	11.6	242.7	80.8	92.4	173.3	508.4	681.6
142 SLT 901 Pacífico	599.6	15.2	31.0	46.2	31.0	62.1	93.1	460.2	553.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	383.2	61.8	6.3	68.0	34.9	41.2	76.1	239.0	315.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	658.6	98.8	32.9	131.7	32.9	65.9	98.8	428.1	526.9
152 SE 1005 Noroeste	536.8	0.0	4.9	4.9	29.5	59.1	88.6	443.2	531.9
156 RM Infiernillo	68.2	0.0	0.0	0.0	3.8	7.6	11.4	56.9	68.2
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	562.1	44.4	26.2	70.6	30.9	57.1	88.1	403.4	491.5
199 SE 1129 SLT 1129 Compensación Redes	52.9	0.0	2.4	2.4	2.8	5.6	8.4	42.1	50.5
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	334.9	6.4	11.7	18.1	23.6	35.2	58.8	257.9	316.8

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_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 14.3861 por dólar, correspondiente al promedio mensual del trimestre del tipo de cambio (FIX) publicado por el Banco de México en su página de Internet. Para el PEF 2009, se utilizó un tipo de cambio de 10.65 pesos por dólar.

2_/ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 9

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
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/ 2.1 _/	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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	1,142,271.8	1,142,271.8	1,142,271.8							
Autorizados en 1997										
1	CG	Cerro Prieto IV	3,231.3	3,231.3	3,231.3	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	7,326.2	7,326.2	7,326.2	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	327.8	327.8	327.8	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	4,463.2	4,463.2	4,463.2	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,108.1	1,108.1	1,108.1	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	10,125.3	10,125.3	10,125.3	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	982.3	982.3	982.3	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	4,141.8	4,141.8	4,141.8	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	3,836.1	3,836.1	3,836.1	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,813.6	2,813.6	2,813.6	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,582.4	2,582.4	2,582.4	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	3,225.2	3,225.2	3,225.2	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,950.9	1,950.9	1,950.9	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,682.3	1,682.3	1,682.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,956.2	1,956.2	1,956.2	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998										
17	LT	301 Centro	1,635.3	1,635.3	1,635.3	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,680.4	1,680.4	1,680.4	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,311.9	1,311.9	1,311.9	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	839.3	839.3	839.3	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	2,544.1	2,544.1	2,544.1	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	2,184.0	2,184.0	2,184.0	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,716.6	1,716.6	1,716.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	3,864.6	3,864.6	3,864.6	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
Autorizados en 1999										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	3,860.4	3,860.4	3,860.4	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2ª. Etapa)	9,983.5	9,983.5	9,983.5	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,320.5	2,320.5	2,320.5	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,735.2	4,735.2	4,735.2	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	928.7	928.7	928.7	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	7,530.6	7,530.6	7,530.6	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	8,840.5	8,840.5	8,840.5	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	3,806.7	3,806.7	3,806.7	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0

CUADRO 2 DE 9

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
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/ 2.1 _/	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/	Término de obligaciones 4_/	Plazo del pago		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	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	3,672.9	3,672.9	3,672.9	13-dic-02	15-jun-05	01-jun-15	12	0	
34 SE 403 Noreste	3,781.2	3,781.2	3,781.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9	
35 SE 404 Noroeste-Norte	2,418.9	2,418.9	2,418.9	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2	
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	10,895.0	10,895.0	10,895.0	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0	
37 SE 410 Sistema Nacional	14,183.6	14,183.6	14,183.6	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-12	10	2	
Autorizados en 2000									
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	8,416.6	8,416.6	8,416.6	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11	
39 LT 414 Norte-Occidental	2,140.1	2,140.1	2,140.1	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0	
40 LT 502 Oriental - Norte	1,390.2	1,390.2	1,390.2	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	10,099.7	10,099.7	10,099.7	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,012.7	2,012.7	2,012.7	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	620.8	620.8	620.8	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0	
44 SE 412 Compensación Norte	1,554.0	1,554.0	1,554.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	5,222.1	5,222.1	5,222.1	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0	
46 SE 503 Oriental	1,614.5	1,614.5	1,614.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1	
47 SE 504 Norte - Occidental	2,494.4	2,494.4	2,494.4	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	
Autorizados en 2001									
48 CCI Baja California Sur I	1,061.6	1,061.6	1,061.6	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	9,308.6	9,308.6	9,308.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	5,599.4	5,599.4	5,599.4	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	4,074.4	4,074.4	4,074.4	20-jul-04	31-ene-07	18-dic-17	12	0	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,692.0	2,692.0	2,692.0	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,646.4	1,646.4	1,646.4	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	2,115.5	2,115.5	2,115.5	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	363.9	363.9	363.9	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	147.5	147.5	147.5	01-sep-09	01-sep-08	01-oct-19	10	1	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	7,809.9	7,809.9	7,809.9	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,560.9	1,560.9	1,560.9	25-oct-05	16-abr-07	29-dic-17	11	11	
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,516.6	7,516.6	7,516.6	25-jun-04	24-oct-08	12-ene-16	11	6	
Autorizados en 2002									
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,901.6	2,901.6	2,901.6	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0	

CUADRO 3 DE 9

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/_ 2.1_/_	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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		
62	CCC	Pacífico	18,779.4	18,779.4	18,779.4	01-feb-10	01-feb-10	03-ago-25	15	0
63	CH	El Cajón	12,046.8	12,046.8	12,046.8	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	1,019.0	1,019.0	1,019.0	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,152.5	1,152.5	1,152.5	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,884.6	1,884.6	1,884.6	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,415.5	1,415.5	1,415.5	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	618.2	618.2	618.2	10-oct-09	22-oct-09	03-feb-20	10	3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	4,311.1	4,311.1	4,311.1	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	8,356.6	8,356.6	8,356.6	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	1,235.6	1,235.6	1,235.6	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	1,167.6	1,167.6	1,167.6	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM	Altamira	758.0	758.0	758.0	01-ago-07	01-oct-07	01-oct-17	10	2
74	RM	Botello	159.0	159.0	159.0	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	1,696.1	1,696.1	1,696.1	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	283.0	283.0	283.0	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3
77	RM	Dos Bocas	1,008.6	1,008.6	1,008.6	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	82.7	82.7	82.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,165.6	4,165.6	4,165.6	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2
80	RM	Gomez Palacio	1,006.1	1,006.1	1,006.1	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	104.0	104.0	104.0	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	72.3	72.3	72.3	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	572.8	572.8	572.8	20-jun-06	02-ene-07	02-ene-17	10	7
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,155.4	1,155.4	1,155.4	16-may-05	06-dic-05	06-dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	182.3	182.3	182.3	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	228.1	228.1	228.1	08-abr-06	08-may-06	08-may-16	10	1
92	RM	Salamanca	1,241.5	1,241.5	1,241.5	16-jun-05	14-dic-05	14-dic-16	11	6
93	RM	Tuxpango	1,616.7	1,616.7	1,616.7	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	224.5	224.5	224.5	29-dic-04	29-dic-04	31-dic-15	11	0
95	SE	Norte	338.2	338.2	338.2	30-sep-05	20-nov-05	30-dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,659.9	1,659.9	1,659.9	31-jul-05	31-jul-05	15-dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	6,325.9	6,325.9	6,325.9	14-may-05	30-jun-05	01-ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	3,146.5	3,146.5	3,146.5	08-abr-09	17-feb-09	03-nov-25	17	11
101	SLT	702 Sureste- Peninsular	2,590.0	2,590.0	2,590.0	01-jun-06	12-may-10	16-dic-24	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,188.8	1,188.8	1,188.8	31-ene-07	15-ene-07	18-dic-18	12	4
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	260.1	260.1	260.1	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	8,487.7	8,487.7	8,487.7	04-ago-05	01-oct-10	01-feb-16	10	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	24,736.6	24,736.6	24,736.6	19-oct-05	19-oct-05	01-may-15	9	0

CUADRO 4 DE 9

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/_ 2.1_/_	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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 2003										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	2,611.0	2,611.0	2,611.0	31-ene-07	22-dic-06	30-jun-16	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	1,012.4	1,012.4	1,012.4	15-ene-07	25-jun-07	29-jul-16	9	0
108	LT	807 Durango I	9,093.3	9,093.3	9,093.3	11-ene-06	11-ene-06	30-jun-16	9	11
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	1,071.1	1,071.1	1,071.1	02-dic-13	02-dic-13	01-dic-23	9	6
110	RM	CCC Tula	418.2	418.2	418.2	27-mar-07	11-jun-07	11-jun-17	10	3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	358.3	358.3	358.3	08-ene-08	08-ene-08	08-ene-18	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	759.3	759.3	759.3	26-sep-05	31-ene-10	31-ene-20	14	4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,683.4	1,683.4	1,683.4	01-ene-08	01-ene-08	01-ene-18	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	953.7	953.7	953.7	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,947.8	1,947.8	1,947.8	04-oct-09	15-feb-10	15-feb-20	10	4
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,369.4	2,369.4	2,369.4	16-dic-06	03-ene-08	03-ene-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,062.9	1,062.9	1,062.9	03-may-07	24-jul-07	24-jul-17	10	2
121	SE	804 Baja-Sonora	4,349.4	4,349.4	4,349.4	02-abr-12	02-abr-12	01-abr-24	12	0
122	SE	811 Noroeste	459.2	459.2	459.2	31-jul-06	03-jul-06	19-dic-16	9	11
123	SE	812 Golfo Norte	353.5	353.5	353.5	02-ene-07	21-jul-06	30-dic-16	9	9
124	SE	813 División Bajío	1,732.0	1,732.0	1,732.0	20-abr-06	16-dic-09	16-dic-24	17	5
125	SE	814 División Jalisco	174.8	174.8	174.8	24-ene-11	15-dic-10	16-dic-25	14	0
126	SLT	801 Altiplano	10,214.3	10,214.3	10,214.3	08-sep-06	21-sep-07	01-dic-16	10	0
127	SLT	802 Tamaulipas	8,580.9	8,580.9	8,580.9	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	8,133.8	8,133.8	8,133.8	21-sep-06	01-ago-14	01-dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	21,040.1	21,040.1	21,040.1	01-jun-09	01-jun-12	01-jun-27	18	0
130	SLT	806 Bajío	32,817.2	32,817.2	32,817.2	30-mar-06	01-abr-10	01-ago-18	12	0
Autorizados en 2004										
131	CCE	Pacífico II y III	40,108.1	40,108.1	40,108.1	01-abr-14	01-abr-15	01-abr-30	15	6
132	CE	La Venta II	965.2	965.2	965.2	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
133	CH	La Parota	23,979.4	23,979.4	23,979.4	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	466.2	466.2	466.2	01-oct-13	01-oct-14	02-abr-29	15	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	3,115.0	3,115.0	3,115.0	02-mar-15	01-ene-15	01-abr-26	11	0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	71.2	71.2	71.2	10-oct-06	08-dic-06	30-dic-16	9	11
138	SE	911 Noreste	655.8	655.8	655.8	30-dic-07	30-dic-07	30-dic-17	9	9
139	SE	912 División Oriente	2,823.3	2,823.3	2,823.3	13-ene-11	15-dic-10	17-dic-25	14	0
140	SE	914 División Centro Sur	770.2	770.2	770.2	30-dic-07	08-dic-10	30-dic-24	16	9

CUADRO 5 DE 9

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
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/ 2.1_/_	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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		
141 SE 915 Occidental	1,304.0	1,304.0	1,304.0	30-dic-07	15-dic-09	30-dic-24	16	9		
142 SLT 901 Pacífico	6,902.9	6,902.9	6,902.9	28-mar-08	01-ene-12	28-abr-28	20	0		
143 SLT 902 Istmo	14,109.7	14,109.7	14,109.7	13-jul-07	13-jul-07	03-ago-17	10	0		
144 SLT 903 Cabo - Norte	13,412.4	13,412.4	13,412.4	25-ago-06	04-may-07	12-dic-16	10	0		
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	2,259.9	2,259.9	2,259.9	01-oct-13	01-oct-13	02-oct-28	14	7		
Autorizados en 2005										
146 CH La Yesca	21,895.6	21,895.6	21,895.6	05-jun-12	04-jun-12	02-jun-42	30	4		
147 CCC Baja California	2,398.8	2,398.8	2,398.8	01-mar-09	01-mar-09	02-sep-39	30	5		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	250.8	250.8	250.8	18-ago-07	30-nov-07	29-dic-17	10	3		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	632.3	632.3	632.3	01-ene-07	29-ene-07	30-dic-16	9	11		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	296.7	296.7	296.7	01-ago-07	30-nov-07	29-dic-17	10	3		
151 SE 1006 Central - Sur	1,267.0	1,267.0	1,267.0	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0		
152 SE 1005 Noroeste	4,399.7	4,399.7	4,399.7	04-ene-11	15-dic-10	17-dic-25	14	0		
156 RM Infiernillo	397.2	397.2	397.2	12-ago-08	23-mar-10	23-mar-20	11	7		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,653.4	2,653.4	2,653.4	23-sep-09	22-nov-09	22-nov-19	10	2		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	312.1	312.1	312.1	05-ene-07	22-dic-06	28-oct-16	9	9		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	51.0	51.0	51.0	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-17	10	0		
160 RM CCC Samalayuca II	97.0	97.0	97.0	13-ene-07	25-may-07	30-dic-16	9	6		
161 RM CCC El Sauz	122.2	122.2	122.2	15-jun-07	01-ene-08	01-ene-18	10	7		
162 RM CCC Huinala II	49.8	49.8	49.8	16-may-08	20-jun-08	20-jun-18	10	1		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	3,699.7	3,699.7	3,699.7	04-ene-07	04-ene-07	04-mar-17	10	0		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	12,032.7	12,032.7	12,032.7	02-may-11	02-jul-12	02-jul-27	16	2		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	118.9	118.9	118.9	02-ene-08	02-ene-08	27-feb-18	10	0		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	4,432.1	4,432.1	4,432.1	18-mar-08	11-nov-09	18-abr-25	17	0		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,680.5	8,680.5	8,680.5	01-sep-09	01-sep-09	01-oct-24	15	0		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	3,068.0	3,068.0	3,068.0	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-17	10	0		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,665.9	1,665.9	1,665.9	05-dic-11	02-dic-11	01-dic-21	9	11		
Autorizados en 2006										
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,216.5	8,216.5	8,216.5	04-may-11	03-may-11	01-jun-26	15	0		
175 LT Red de Transmisión Asociada a baja California II	123.3	123.3	123.3	01-abr-09	31-mar-09	01-sep-19	10	0		

CUADRO 6 DE 9

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
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/ 2.1 _/	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3 _/	Término de obligaciones 4 _/	Plazo del pago		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	
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	370.5	370.5	370.5	03-may-11	02-may-11	02-ene-25	14	0	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	10.9	10.9	10.9	04-feb-09	03-feb-09	01-feb-19	10	0	
180 RM CC Huinalá Unidad 6	1,587.9	1,587.9	1,587.9	16-may-09	16-may-09	16-may-19	10	0	
181 RM CN Laguna Verde	8,460.9	8,460.9	8,460.9	05-jun-10	20-dic-10	20-dic-20	10	5	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	250.7	250.7	250.7	04-mar-08	03-ago-08	03-ago-18	10	5	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	178.9	178.9	178.9	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-18	10	0	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11,235.8	11,235.8	11,235.8	01-jun-10	01-jun-11	01-jun-26	16	0	
186 SE 1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	15,079.6	15,079.6	15,079.6	01-nov-11	01-nov-11	01-nov-21	10	0	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	30,002.6	30,002.6	30,002.6	30-may-09	01-may-11	01-may-26	16	11	
189 SE 1117 Transformación De Guaymas	1,412.0	1,412.0	1,412.0	01-ago-11	29-jul-11	31-ago-26	15	0	
190 SE 1120 Noroeste	11,546.9	11,546.9	11,546.9	20-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
191 SE 1121 Baja California	3,062.8	3,062.8	3,062.8	13-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
192 SE 1122 Golfo Norte	22,651.6	22,651.6	22,651.6	13-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
193 SE 1123 Norte	6,830.9	6,830.9	6,830.9	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9	
194 SE 1124 Bajío Centro	9,603.4	9,603.4	9,603.4	11-ene-11	29-dic-10	18-dic-25	14	0	
195 SE 1125 Distribución	6,668.7	6,668.7	6,668.7	04-ene-11	29-dic-10	17-dic-25	14	0	
196 SE 1126 Centro Oriente	6,425.8	6,425.8	6,425.8	08-feb-11	08-dic-10	15-dic-25	14	0	
197 SE 1127 Sureste	2,094.5	2,094.5	2,094.5	10-ene-11	29-dic-10	23-dic-25	14	0	
198 SE 1128 Centro Sur	8,211.4	8,211.4	8,211.4	09-feb-11	08-dic-10	15-dic-25	14	0	
199 SE 1129 Compensación Redes	2,591.4	2,591.4	2,591.4	03-ene-01	23-dic-10	24-dic-25	14	0	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,211.8	5,211.8	5,211.8	01-mar-11	01-jun-11	01-jun-26	15	3	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	12,984.2	12,984.2	12,984.2	03-ago-09	01-nov-11	03-jun-19	9	10	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Norte	22,342.2	22,342.2	22,342.2	02-nov-09	02-may-11	04-may-26	16	6	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	4,260.7	4,260.7	4,260.7	24-jun-08	18-sep-09	23-jul-26	18	0	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,294.0	11,294.0	11,294.0	01-jun-10	01-jun-10	02-jun-25	15	0	
205 SUV Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,755.3	3,755.3	3,755.3	01-ago-08	24-sep-09	16-oct-19	11	2	
Autorizados en 2007									
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,539.4	6,539.4	6,539.4	03-may-09	03-may-09	03-jun-25	16	0	

CUADRO 7 DE 9

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
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1_/

Proyecto 2_/ 2.1_/_	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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		
207 SE	1213 Compensación de Redes	1,835.3	1,835.3	1,835.3	24-ene-11	31-dic-10	14-dic-26	15	8	0
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,714.0	2,714.0	2,714.0	02-nov-09	02-nov-09	01-nov-24	15	0	0
209 SE	1212 Sur - Peninsular	7,047.0	7,047.0	7,047.0	12-ene-11	15-dic-10	24-dic-25	14	0	0
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	43,672.7	43,672.7	43,672.7	01-mar-10	28-feb-11	02-mar-26	16	0	0
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	20,079.6	20,079.6	20,079.6	01-sep-10	30-dic-11	30-dic-26	16	3	0
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,666.4	3,666.4	3,666.4	01-sep-09	03-may-10	02-sep-24	15	0	0
213 SE	1211 Noreste - Central	8,070.3	8,070.3	8,070.3	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0	0
214 SE	1210 Norte - Noroeste	8,224.7	8,224.7	8,224.7	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0	0
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,323.5	3,323.5	3,323.5	01-sep-09	03-jun-13	02-jun-25	15	9	0
216 RM	CCC Poza Rica	4,075.9	4,075.9	4,075.9	04-may-10	04-may-10	04-may-20	10	0	0
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	883.8	883.8	883.8	13-oct-10	13-oct-10	13-oct-20	10	0	0
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,375.6	1,375.6	1,375.6	03-sep-10	02-sep-10	02-jun-25	14	9	0
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	411.0	411.0	411.0	03-feb-11	02-feb-11	03-ago-26	15	0	0
221 CG	Cerro Prieto V	5,451.4	5,451.4	5,451.4	05-abr-10	02-abr-10	02-jun-25	15	0	0
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	35,843.5	35,843.5	35,843.5	02-abr-12	02-abr-12	01-dic-27	16	0	0
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	181.6	181.6	181.6	02-abr-10	01-abr-10	03-jun-19	9	5	0
224 CC	Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	3,271.0	3,271.0	3,271.0	01-abr-10	01-abr-10	01-oct-20	10	0	0
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	14.8	14.8	14.8	03-nov-10	04-may-10	01-ene-20	9	0	0
226 CCI	CI Guerrero Negro III	271.4	271.4	271.4	03-nov-10	02-nov-10	01-ene-20	9	0	0
227 CG	Los Humeros II	2,293.9	2,293.9	2,293.9	05-abr-10	02-abr-10	01-jun-20	10	0	0
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	56.5	56.5	56.5	01-abr-11	01-oct-10	01-ene-20	9	0	0
229 CT	TG Baja California II	6,755.3	6,755.3	6,755.3	01-abr-09	31-mar-09	01-oct-24	15	0	0
Autorizados en 2008										
230 SLT	1301 Interconexión de Baja California	3,981.4	3,981.4	3,981.4	02-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	15	0	0
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,895.6	2,895.6	2,895.6	01-jun-10	01-jun-11	01-jun-26	16	0	0
232 CH	Río Moctezuma	7,461.3	7,461.3	7,461.3	03-abr-13	02-abr-13	01-jul-43	30	0	0

CUADRO 8 DE 9

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
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/_ 2.1_/_	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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		
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	1,195.5	1,195.5	1,195.5	01-jun-10	01-jun-10	02-jun-25	15	0
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	5,986.3	5,986.3	5,986.3	02-ago-10	02-may-11	04-may-26	15	9
235	CCI	Baja California Sur IV	1,422.4	1,422.4	1,422.4	01-abr-11	31-mar-11	01-oct-26	15	0
236	CCI	Baja California Sur III	1,226.7	1,226.7	1,226.7	01-abr-10	31-mar-10	01-oct-25	15	0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	913.7	913.7	913.7	01-abr-11	01-oct-10	01-may-20	9	0
238	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,793.8	3,793.8	3,793.8	02-abr-12	03-oct-11	02-ene-26	13	8
239	LT	Red de transmisión asociada a la CH Rio Moctezuma	770.7	770.7	770.7	02-abr-13	01-abr-13	01-sep-27	14	6
240	SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	8,976.4	8,976.4	8,976.4	02-mar-11	01-feb-12	01-mar-27	15	6
241	CC	Valle de México II y III	22,553.9	22,553.9	22,553.9	01-sep-11	01-ago-12	01-mar-27	15	1
242	SE	1323 Distribución Sur	8,388.4	8,388.4	8,388.4	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1
243	SE	1322 Distribución Centro	7,247.5	7,247.5	7,247.5	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1
244	SE	1321 Distribución Noreste	8,004.2	8,004.2	8,004.2	05-may-11	01-abr-11	15-dic-25	14	1
245	SE	1320 Distribución Noroeste	7,504.2	7,504.2	7,504.2	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0
246	RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	972.5	972.5	972.5	31-dic-10	31-dic-10	31-dic-20	10	0
Autorizados en 2009										
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,638.7	4,638.7	4,638.7	01-mar-11	30-abr-12	03-may-27	16	2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,556.3	2,556.3	2,556.3	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-26	15	0
249	SLT	1405 SEs y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,329.7	3,329.7	3,329.7	01-may-12	30-abr-12	03-may-27	15	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	1,097.2	1,097.2	1,097.2	01-jun-11	01-jun-11	01-jun-26	15	0
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	4,048.7	4,048.7	4,048.7	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
252	SE	1403 Compensación Capaitiva de las Áreas Noroeste-Norte	716.7	716.7	716.7	02-may-11	02-may-11	04-may-26	15	0

CUADRO 9 DE 9

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
Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2_/_ 2.1_/_	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,905.8	6,905.8	6,905.8	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
254 LT Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,727.1	1,727.1	1,727.1	02-abr-13	02-oct-12	03-may-27	14	0	
255 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	4,536.0	4,536.0	4,536.0	01-jul-12	01-jul-12	01-jul-22	10	0	
256 LT Red de Transmisión Asociada a CC Baja California II	410.4	410.4	410.4	01-abr-13	02-oct-12	01-abr-27	14	0	
257 CCI Santa Rosalía II	210.0	210.0	210.0	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,489.2	5,489.2	5,489.2	01-jul-12	31-dic-12	31-dic-22	10	5	

*_/_ 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 Pídiregas.

2_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$14.3861 por dólar correspondiente al promedio del trimestre del tipo de cambio (FIX) publicado por el Banco de México en su página de internet.

2.1_/_ Los proyectos: 153, 154, 155, 173, 174, 178, 179, 184, 187, 220, fueron cancelados.

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, corresponde 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 * _/
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-marzo de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1_/_

Proyecto 2_/_	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 3_/_	Término de obligaciones 4_/_	Plazo del pago		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 1997	TOTAL	237,002.5	237,002.5	237,002.5					
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	3,693.5	3,693.5	3,693.5	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998		63,509.7	63,509.7	63,509.7					
2	CC Altamira II	6,121.5	6,121.5	6,121.5	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC Bajío	2,462.2	2,462.2	2,462.2	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC Campeche	3,840.0	3,840.0	3,840.0	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	2,641.1	2,641.1	2,641.1	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT Mérida III	7,609.0	7,609.0	7,609.0	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	6,865.1	6,865.1	6,865.1	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	4,165.7	4,165.7	4,165.7	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	7,821.5	7,821.5	7,821.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC Mexicali	5,940.5	5,940.5	5,940.5	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC Saltillo	4,397.9	4,397.9	4,397.9	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	9,652.2	9,652.2	9,652.2	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,181.9	1,181.9	1,181.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	810.9	810.9	810.9	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999		49,447.7	49,447.7	49,447.7					
15	CC Altamira III y IV	19,967.1	19,967.1	19,967.1	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	3,072.9	3,072.9	3,072.9	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	4,732.6	4,732.6	4,732.6	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC Río Bravo III	6,158.6	6,158.6	6,158.6	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	15,516.6	15,516.6	15,516.6	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000		32,874.3	32,874.3	32,874.3					
20	CC Altamira V	15,312.0	15,312.0	15,312.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	17,562.3	17,562.3	17,562.3	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001		16,265.5	16,265.5	16,265.5					
24	CC Río Bravo IV	6,879.4	6,879.4	6,879.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC Tuxpan V	9,386.1	9,386.1	9,386.1	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002		12,417.2	12,417.2	12,417.2					
26	CC Valladolid III	12,417.2	12,417.2	12,417.2	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2003		20,445.1	20,445.1	20,445.1					
27	CCC Tamazunchale II	20,445.1	20,445.1	20,445.1	02-abr-14	01-abr-14	02-may-39	25	0

CUADRO 2 DE 2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA * _/

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-marzo de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) 1 _/

Proyecto 2 _/	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones 4 _/	Término de obligaciones	Plazo del pago		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 2005	18,277.3	18,277.3	18,277.3						
28 CCC Norte II	13,120.5	13,120.5	13,120.5	01-abr-11	01-abr-11	02-jul-36	25	2	
29 CCC Norte	5,156.8	5,156.8	5,156.8	02-ene-10	02-ene-10	03-jul-34	24	5	
Autorizados en 2006	1,872.7	1,872.7	1,872.7						
31 CE La Venta III	1,872.7	1,872.7	1,872.7	05-may-09	04-may-09	01-ene-30	20	3	
Autorizados en 2007	1,758.7	1,758.7	1,758.7						
33 CE Oaxaca I	1,758.7	1,758.7	1,758.7	01-sep-09	31-ago-09	01-feb-30	20	4	
Autorizados en 2008	14,906.3	14,906.3	14,906.3						
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,124.2	2,124.2	2,124.2	04-may-10	03-may-10	01-ene-31	20	7	
35 CC CC Noreste	10,928.4	10,928.4	10,928.4	02-abr-12	02-abr-12	01-ene-37	24	8	
36 CC Baja California III	1,853.7	1,853.7	1,853.7	01-abr-11	31-mar-11	01-may-35	24	0	
Autorizados en 2009	1,534.5	1,534.5	1,534.5						
37 CC Guadalajara I	1,534.5	1,534.5	1,534.5	02-abr-13	01-abr-13	01-abr-38	24	11	

* _/ 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 \$14.3861 por dólar correspondiente al promedio del trimestre del tipo de cambio (FIX) publicado por el Banco de México en su página de internet.

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, corresponde 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 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	314,483.7	320,352.5	1.9	312,952.6	243,603.6	76.0	85,703.9	157,899.6
Inversión directa	205,635.7	211,504.4	2.9	205,077.1	158,215.2	74.8	78,775.8	79,439.4
1 CG Cerro Prieto IV	1,486.6	1,486.6	0.0	1,486.6	498.6	33.5		498.6
2 CC Chihuahua	3,990.2	3,990.2	0.0	3,990.2	1,653.6	41.4		1,653.6
3 CCI Guerrero Negro II	398.8	395.1	-0.9	400.2	217.3	55.0		217.3
4 CC Monterrey II	4,763.1	4,763.1	0.0	4,763.1	4,763.0	100.0		4,763.0
5 CD Puerto San Carlos II	881.5	881.5	0.0	881.5	357.1	40.5		357.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,428.8	4,428.8	0.0	4,428.8	3,121.0	70.5		3,121.0
7 CT Samalayuca II	10,087.8	10,087.8	0.0	10,087.8	2,455.3	24.3		2,455.3
9 LT 211 Cable Submarino	1,438.9	1,438.9	0.0	1,438.9	79.2	5.5		79.2
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,921.0	1,921.0	0.0	1,921.0	1,337.1	69.6		1,337.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,585.1	1,585.1	0.0	1,585.1	991.5	62.5		991.5
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,520.1	2,520.1	0.0	2,520.1	1,483.4	58.9		1,483.4
13 SE 218 Noroeste	728.8	728.8	0.0	728.8	272.2	37.4		272.2
14 SE 219 Sureste-Peninsular	486.2	486.2	0.0	486.2	29.5	6.1		29.5
15 SE 220 Oriental-Centro	904.2	904.2	0.0	904.2	392.8	43.4		392.8
16 SE 221 Occidental	1,043.2	1,043.2	0.0	1,043.2	546.0	52.3		546.0
17 LT 301 Centro	640.8	640.8	0.0	640.8	168.7	26.3		168.7
18 LT 302 Sureste	592.1	592.1	0.0	592.1	172.6	29.2		172.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	398.2	398.2	0.0	398.2	99.6	25.0		99.6
20 LT 304 Noroeste	406.0	406.0	-0.0	406.0	101.5	25.0		101.5
21 SE 305 Centro-Oriente	524.8	524.8	-0.0	524.8	131.2	25.0		131.2
22 SE 306 Sureste	647.2	647.2	0.0	645.9	161.8	25.0		161.8
23 SE 307 Noreste	350.1	350.1	0.0	350.1	87.5	25.0		87.5
24 SE 308 Noroeste	634.9	634.9	-0.0	634.9	164.2	25.9		164.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/	1,872.9	1,890.6	0.9	1,850.3	858.5	45.4		858.5
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2_/	1,653.5	1,651.8	-0.1	1,651.8	1,004.7	60.8		1,004.7
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,754.2	1,754.2	-0.0	1,754.2	640.4	36.5		640.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/	4,793.2	4,801.5	0.2	4,723.5	1,690.8	35.2		1,690.8
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	642.0	642.0	0.0	642.0	244.6	38.1		244.6
30 LT 411 Sistema Nacional 2_/	1,881.4	1,894.5	0.7	1,950.5	757.5	40.0		757.5
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/	3,935.0	3,963.8	0.7	3,992.1	1,983.8	50.0		1,983.8
32 SE 401 Occidental - Central	925.0	925.0	0.0	925.0	326.4	35.3		326.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular 2_/	1,111.7	1,116.3	0.4	1,116.3	499.4	44.7		499.4
34 SE 403 Noreste	1,042.9	1,042.9	-0.0	1,042.9	303.1	29.1		303.1
35 SE 404 Noroeste-Norte	582.6	582.6	0.0	582.6	157.7	27.1		157.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	123.6	123.6	0.0	123.6	55.6	45.0		55.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,491.3	2,491.3	-0.0	2,491.0	952.0	38.2		952.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC 2_/	1,622.0	1,637.4	1.0	1,637.4	845.9	51.7		845.9
39 LT 414 Norte-Occidental	944.8	944.8	0.0	932.1	463.4	49.1		463.4

CUADRO 2 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
 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- diciembre de 2009
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	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_/	213.4	213.0	-0.2	210.2	122.6	57.6	122.6	
41	LT	506 Saltillo - Cañada 2_/	3,501.6	3,557.7	1.6	3,481.8	1,642.5	46.2	1,642.5	
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,470.4	1,545.0	5.1	1,456.2	1,197.9	77.5	1,197.9	
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	627.2	629.4	0.3	616.8	309.0	49.1	309.0	
44	SE	412 Compensación Norte	316.5	316.5	0.0	316.5	142.4	45.0	142.4	
45	SE	413 Noroeste - Occidental 2_/	825.8	824.2	-0.2	809.6	436.7	53.0	436.7	
46	SE	503 Oriental	307.9	307.9	0.0	307.9	138.5	45.0	138.5	
47	SE	504 Norte - Occidental 2_/	641.7	644.5	0.4	644.5	300.9	46.7	300.9	
48	CCI	Baja California Sur I	805.6	805.6	0.0	805.6	545.4	67.7	545.4	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,738.2	1,825.0	5.0	1,524.8	1,095.0	60.0	1,095.0	
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte 2_/	2,237.5	2,237.5	0.0	2,237.5	1,360.7	60.8	1,360.7	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste 2_/	446.6	446.6	-0.0	421.3	289.0	64.7	289.0	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental 2_/	393.5	395.8	0.6	388.6	229.0	57.8	229.0	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental 2_/	236.6	239.8	1.4	241.2	152.1	63.4	152.1	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	360.9	374.3	3.7	337.6	230.7	61.6	230.7	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 2_/	304.7	304.7	-0.0	304.8	152.3	50.0	152.3	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	477.0	477.0	0.0	477.0	187.5	39.3	187.5	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1,087.9	1,121.8	3.1	1,062.5	520.3	46.4	520.3	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	693.0	693.0	0.0	630.0	330.1	47.6	330.1	
60	SU V	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 2_/	2,286.0	2,286.0	0.0	2,286.0	2,286.0	100.0	1,241.2	1,044.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,026.3	1,107.6	7.9	1,107.6	699.5	63.2	699.5	
62	CC C	Pacífico	13,680.2	13,680.2	-0.0	13,680.2	13,680.2	100.0	13,680.2	0.0
63	CH	El Cajón 2_/	13,056.8	11,990.6	-8.2	13,056.8	11,261.3	93.9	11,261.3	
64	LT	Líneas Centro	89.4	96.3	7.7	90.7	63.2	65.7	63.2	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	942.4	982.8	4.3	651.2	751.7	76.5	751.7	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	1,040.3	1,078.6	3.7	970.4	801.2	74.3	801.2	
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	293.9	294.2	0.1	293.7	161.8	55.0	161.8	
68	LT	Red Asociada al Pacífico	1,552.8	1,552.8	0.0	1,552.8	1,552.8	100.0	1,552.8	0.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur 2_/	477.3	477.8	0.1	477.6	262.8	55.0	262.8	
70	LT	Riviera Maya	532.2	533.9	0.3	501.9	293.6	55.0	293.6	
71	PR	Presa Reguladora Amata	182.1	195.3	7.3	194.7	117.2	60.0	117.2	

CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
 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- diciembre de 2009
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
72	RM	Adolfo López Mateos	415.0	444.6	7.1	448.7	273.6	61.5		273.6
73	RM	Altamira	611.9	611.9	0.0	609.1	611.9	100.0	611.9	0.0
74	RM	Botello	91.3	91.3	0.0	91.3	59.4	65.0		59.4
75	RM	Carbón II 2_/	165.0	166.2	0.8	166.2	102.6	61.7		102.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	258.5	270.0	4.5	270.0	194.4	72.0		194.4
77	RM	Dos Bocas	207.2	207.2	0.0	207.2	134.7	65.0		134.7
78	RM	Emilio Portes Gil	3.5	3.5	0.6	3.5	2.0	55.0		2.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,850.9	1,832.6	-1.0	1,832.6	1,580.0	86.2		1,580.0
80	RM	Gómez Palacio 2_/	414.6	424.2	2.3	424.2	301.0	70.9		301.0
82	RM	Huinala	7.9	8.6	9.3	8.6	5.5	63.2		5.5
83	RM	Ixtaczoquiltán	13.2	13.2	-0.0	13.2	8.6	65.0		8.6
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	189.3	194.3	2.7	194.3	153.4	78.9		153.4
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) 2_/	662.6	707.8	6.8	707.8	435.2	61.5		435.2
90	RM	CT Puerto Libertad	179.6	193.3	7.7	193.3	116.0	60.0		116.0
91	RM	Punta Prieta	166.0	165.7	-0.2	165.7	120.1	72.5		120.1
92	RM	Salamanca	434.4	465.4	7.1	421.9	291.2	62.6		291.2
93	RM	Tuxpango 2_/	237.5	249.9	5.2	249.9	158.3	63.4		158.3
94	RM	CT Valle de México	83.3	83.3	0.0	83.3	54.1	65.0		54.1
95	SE	Norte	105.1	110.8	5.5	110.8	70.0	63.2		70.0
98	SE	705 Capacitores	46.8	50.1	7.1	50.1	30.0	60.0		30.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	608.0	644.7	6.0	970.8	386.8	60.0		386.8
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,234.3	1,234.3	0.0	478.6	1,234.3	100.0	294.0	940.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	559.8	559.8	0.0	126.8	559.8	100.0	315.1	244.6
102	SLT	703 Noreste-Norte	585.2	585.2	0.0	276.6	210.2	35.9		210.2
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	92.3	96.3	4.2	96.3	60.8	63.2		60.8
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,055.8	3,260.9	6.7	3,260.9	3,260.9	100.0	1,387.4	1,873.5
105	SLT	709 Sistemar Sur	1,355.3	1,459.6	7.7	1,335.8	921.9	63.2		921.9
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,021.1	1,071.7	5.0	1,071.7	803.8	75.0		803.8
107	CCI	Baja California Sur II	830.6	870.2	4.8	870.2	725.2	83.3		725.2
108	LT	807 Durango	467.3	492.9	5.5	459.4	341.4	69.3		341.4
110	RM	CCC Tula	75.6	75.5	-0.1	75.5	61.3	81.1		61.3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	456.4	456.4	0.0	452.8	456.4	100.0	456.4	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	321.7	321.7	0.0	196.9	321.7	100.0	196.1	125.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	515.8	515.7	-0.0	515.7	430.9	83.6		430.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	435.2	439.5	1.0	439.5	307.6	70.0		307.6
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	671.7	635.9	-5.3	635.9	530.8	83.5		530.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	315.3	296.7	-5.9	296.7	249.8	84.2		249.8
122	SE	811 Noroeste	151.9	155.4	2.3	162.3	108.8	70.0		108.8
123	SE	Golfo Norte	72.3	76.2	5.5	74.3	58.0	76.1		58.0
124	SE	813 División Bajío	1,018.7	1,018.7	-0.0	691.9	668.1	65.6		668.1
125	SE	814 División Jalisco	99.7	128.4	28.8	99.7	128.4	100.0	128.4	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,385.7	1,385.7	0.0	1,385.7	953.3	68.8		953.3
127	SLT	802 Tamaulipas	1,067.4	1,025.1	-4.0	1,067.4	855.9	83.5		855.9

CUADRO 4 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
128	SLT	803 Noine	1,639.3	1,679.6	2.5	1,679.6	1,679.6	100.0	871.1	808.6
129	SLT	805 El Occidente	1,430.5	1,483.0	3.7	1,430.5	1,483.0	100.0	1,483.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,738.5	1,986.9	14.3	1,986.9	1,986.9	100.0	1,305.2	681.6
132	CE	La Venta II	1,485.5	1,570.5	5.7	1,603.3	1,361.1	86.7		1,361.1
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	94.3	97.9	3.7	87.3	73.4	75.0		73.4
138	SE	911 Noreste	179.2	128.9	-28.1	128.6	103.1	80.0		103.1
139	SE	912 División Oriente	170.4	231.2	35.7	170.4	231.2	100.0	231.2	0.0
140	SE	División Centro Sur	453.0	448.6	-1.0	448.6	448.6	100.0	448.6	0.0
141	SE	915 Occidental	270.4	270.4	-0.0	270.4	150.5	55.7		150.5
142	SLT	901 Pacifico	1,188.5	1,301.6	9.5	1,301.6	1,301.6	100.0	748.2	553.3
143	SLT	902 Istmo	1,280.9	1,158.6	-9.5	908.5	966.8	83.4		966.8
144	SLT	903 Cabo - Norte	781.0	795.7	1.9	760.5	638.6	80.3		638.6
146	CH	La Yesca	11,993.9	11,993.9	-0.0	11,993.9	11,993.9	100.0	11,993.9	0.0
147	CC	Baja California C	2,758.2	2,758.2	0.0	2,758.2	2,758.2	100.0	2,758.2	0.0
148	RF	Red Fibra Optica Sur	549.5	549.5	0.0	397.3	549.5	100.0	234.3	315.2
149	RF	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	620.2	644.1	3.9	661.4	508.5	78.9		508.5
150	RF	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	767.8	767.8	0.0	675.6	767.8	100.0	240.9	526.9
152	SE	1005 Noroeste	894.7	1,195.7	33.6	1,195.7	1,195.7	100.0	663.8	531.9
156	RM	Infiernillo	243.6	243.6	0.0	243.1	243.6	100.0	175.4	68.2
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,189.1	2,189.1	0.0	1,537.7	2,189.1	100.0	2,189.1	0.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	180.0	189.7	5.4	189.7	142.3	75.0		142.3
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	65.6	64.7	-1.5	64.7	53.9	83.3		53.9
160	RM	CC C Samalayuca II	14.8	15.6	5.6	15.6	13.0	83.3		13.0
161	RM	CCC El Sauz	74.7	74.7	0.0	60.8	50.1	67.1		50.1
162	RM	CCC Huinalá II	27.6	27.6	0.0	27.3	24.5	89.0		24.5
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	216.6	225.0	3.9	217.8	177.7	78.9		177.7
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	96.6	83.9	-13.2	83.7	75.5	90.0		75.5
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste- Sureste	980.2	948.6	-3.2	948.6	948.6	100.0	457.1	491.5
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,281.1	2,281.1	-0.0	2,281.1	2,281.1	100.0	2,281.1	0.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	515.0	471.3	-8.5	321.4	400.6	85.0		400.6
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	78.1	78.1	0.0	78.1	78.1	100.0	78.1	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	10,122.4	10,122.4	0.0	10,122.4	10,122.4	100.0	10,122.4	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	460.4	460.4	0.0	459.6	423.7	92.0		423.7
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	82.8	82.8	-0.1	82.8	74.5	90.0		74.5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	2,245.7	4,084.9	81.9	4,084.9	4,084.9	100.0	4,084.9	0.0
191	SE	1121 Baja California	109.8	111.3	1.4	111.3	111.3	100.0	111.3	0.0
195	SE	1125 Distribución	1,215.9	2,110.4	73.6	1,215.9	1,215.9	57.6	1,215.9	0.0

CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas				
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación			
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
199	SE	1129	Compensación redes	294.8	386.6	31.1	386.6	386.6	100.0	336.1	50.5
201	SLT	1112	Transmisión y Transformación Noroeste	1,636.5	1,636.5	0.0	1,636.5	1,636.5	100.0	1,636.5	
202	SLT		Transmisión y Transformación del Oriental	1,971.2	2,310.1	17.2	1,971.2	1,971.2	85.3	1,971.2	
203	SLT		1118 Transmisión y Transformación Norte	564.5	676.3	19.8	676.3	676.3	100.0	359.5	316.8
205	SU V		Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,750.2	1,750.2	-0.0	1,750.2	1,750.2	100.0	1,750.2	
206	SE		1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - La Higuera	628.7	660.1	5.0	660.1	660.1	100.0	660.1	
207	SE		1213 Compensación de Redes	584.9	1,085.4	85.6	584.9	1,085.4	100.0	1,085.4	
208	SE		1212 Sur-Peninsular	171.7	177.1	3.1	177.1	177.1	100.0	177.1	
212	SE		1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	489.3	493.3	0.8	493.3	493.3	100.0	493.3	
218	LT		Red de Trans Asoc al proyecto de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,591.0	3,962.1	10.3	3,591.0	3,962.1	100.0	3,962.1	
221	CG		Cerro Prieto V	1,979.3	2,632.7	33.0	1,979.3	2,632.7	100.0	2,632.7	
227	CG		Los Humeros II	1,236.2	1,532.8	24.0	1,236.2	1,532.8	100.0	1,532.8	
231	SLT		1304 Transmisión y Transformación del Oriental	621.4	621.4	0.0	624.8	621.4	100.0	621.4	
Inversión condicionada 3_/				108,848.0	108,848.1	0.0	107,875.5	85,388.4	78.4	6,928.1	78,460.2
1	TR N		Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	5,186.5	5,186.5	0.0	5,186.5	682.7	13.2		682.7
2	CC		Altamira II	3,709.3	3,709.3	0.0	3,709.3	1,750.8	47.2		1,750.8
3	CC		Bajío	5,282.4	5,282.4	0.0	5,282.4	3,166.2	59.9		3,166.2
4	CC		Campeche	2,153.9	2,153.9	0.0	2,153.9	1,612.5	74.9		1,612.5
5	CC		Hermosillo	2,520.3	2,520.4	0.0	2,501.5	1,810.2	71.8		1,810.2
6	CT		Mérida III	2,938.0	2,938.0	0.0	2,938.0	1,706.0	58.1		1,706.0
7	CC		Monterrey III	3,722.5	3,722.5	0.0	3,488.2	2,664.3	71.6		2,664.3
8	CC		Naco-Nogales	2,323.6	2,323.6	0.0	2,323.6	1,942.9	83.6		1,942.9
9	CC		Río Bravo II	3,423.2	3,423.2	0.0	3,423.2	3,356.1	98.0		3,356.1
10	CC		Mexicali	5,109.2	5,109.2	0.0	5,109.2	2,871.8	56.2		2,871.8
11	CC		Saltillo	2,460.9	2,460.9	0.0	2,460.9	2,393.6	97.3		2,393.6
12	CC		Tuxpan II	4,369.8	4,369.8	0.0	4,369.8	2,679.6	61.3		2,679.6
13	TR N		Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	4,359.8	4,359.8	0.0	4,359.8	2,586.2	59.3		2,586.2

CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
15	CC	Altamira III y IV	7,760.5	7,760.5	-0.0	7,760.5	7,676.2	98.9		7,676.2
16	CC	Chihuahua III	2,444.7	2,444.7	-0.0	2,444.7	2,123.3	86.9		2,123.3
17	CC	La Laguna II	4,882.0	4,882.0	0.0	4,882.0	4,998.5	102.4		4,998.5
18	CC	Río Bravo III	3,839.7	3,839.7	0.0	3,839.7	3,423.1	89.2		3,423.1
19	CC	Tuxpan III y IV	8,349.8	8,349.8	0.0	8,321.8	6,685.5	80.1		6,685.5
20	CC	Altamira V	8,222.3	8,222.3	0.0	8,222.3	6,544.1	79.6		6,544.1
21	CC	Tamazunchale	6,949.0	6,949.0	0.0	6,301.7	6,721.3	96.7		6,721.3
24	CC	Río Bravo IV	3,846.2	3,846.2	-0.0	3,846.2	3,848.0	100.0		3,848.0
25	CC	Tuxpan V	4,243.3	4,243.3	0.0	4,199.4	3,810.5	89.8		3,810.5
26	CC	Valladolid III	3,823.0	3,823.0	-0.0	3,823.0	3,407.1	89.1		3,407.1
29	CC	Norte	6,928.1	6,928.1	0.0	6,928.1	6,928.1	100.0	6,928.1	

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_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 14.3861 por dólar, correspondiente al promedio mensual del trimestre del tipo de cambio (FIX) publicado por el Banco de México en su página de Internet. Para el PEF 2009, se utilizó un tipo de cambio de 10.65 pesos por dólar.

2_/ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

3_/ El proyecto 14 TRN Gasoducto Samalayuca dejó de ser PIDIREGAS a partir de 2009.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.