

VII. 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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2009 ^{p- / * - /}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1 - /}

No	Nombre del proyecto ^{2 - /}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2008	Estimada	Realizada 2009	Acumulada %	Acumulado 2008	Estimada	Realizada 2009	Acumulada	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{5 - /}	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
Total			236,920.9	40,209.4	66,503.0	11,546.3	51,755.8	21.8				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			225,078.5	40,209.4	65,955.5	11,546.3	51,755.8	23.0				
Inversión Directa			193,550.7	36,150.0	53,518.1	10,009.3	46,159.3	23.8				
Aprobados en 2001			2,202.3	1,567.5	0.0	0.0	1,567.5	71.2				
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Terminado Totalmente	2,202.3	1,567.5	0.0	0.0	1,567.5	71.2	99.9	0.0	0.0	99.9
Aprobados en 2002			19,937.1	16,621.6	1,707.5	1,377.6	17,999.2	90.3				
62	CCC Pacifico	Construcción	13,179.3	12,181.0	545.2	695.7	12,876.8	97.7	92.5	4.1	5.2	97.7
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	Construcción	1,496.0	533.6	1,051.7	616.7	1,150.3	76.9	35.7	70.3	41.2	76.9
73	RM Altamira	Construcción	589.5	580.7	0.0	0.0	580.7	98.5	98.6	0.0	0.5	99.1
100	SLT 701 Occidente Centro	Construcción	1,189.1	1,162.8	55.4	0.0	1,162.8	97.8	99.8	0.0	0.0	99.8
101	SLT Sureste Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	539.3	432.4	55.2	65.1	497.6	92.3	88.3	0.0	4.0	92.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (cierre parcial y otras)	2,943.9	1,731.0	0.0	0.0	1,731.0	58.8	81.8	0.0	0.0	81.8
Aprobados para 2003			7,741.2	3,146.1	2,218.2	115.0	3,261.1	42.1				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	439.7	292.4	1.5	115.0	407.5	92.7	67.0	0.4	26.6	93.6
112	RM Carbon Unidades 2 Y 4 ^{3 - /}	Varias (cierre parcial y otras)	309.9	189.9	103.9	0.0	189.9	61.3	100.0	34.0	0.0	100.0
115	RM CT Gral. Manuel Alvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	964.4	0.0	477.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío ^{4 - /}	Terminado Totalmente	981.4	745.6	277.2	0.0	745.6	76.0	100.0	29.0	0.0	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	123.7	0.0	49.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (cierre parcial y otras)	1,579.3	972.9	0.0	0.0	972.9	61.6	79.0	0.0	0.0	79.0
129	SLT 805 EI Occidente	Por licitar con cambio de alcance	1,428.7	0.0	495.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	Varias (cierre parcial y otras)	1,914.1	945.2	813.5	0.0	945.2	49.4	54.7	42.5	0.0	54.7
Aprobados en 2004			16,292.5	741.8	1,754.1	105.3	847.1	5.2				
133	CH La Parota	Por licitar sin cambio de alcance	14,123.1	0.0	830.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	Varias (cierre parcial y otras)	222.7	46.0	89.1	105.3	151.3	67.9	28.0	40.0	40.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Fallo y adjudicación	432.2	0.0	173.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
141	SE 915 Occidental ^{4 - /}	Terminado Totalmente	260.5	160.8	97.0	0.0	160.8	61.7	100.0	37.0	0.0	100.0
142	SLT 901 Pacifico	Varias (cierre parcial y otras)	1,253.9	535.0	564.3	0.0	535.0	42.7	46.9	45.0	0.0	46.9
Aprobados 2005			23,058.8	8,485.0	5,918.4	3,905.6	12,390.6	53.7				
146	CH La Yesca	Construcción	11,554.8	2,040.1	3,877.8	1,983.3	4,023.4	34.8	17.7	33.6	17.2	34.9
147	CCC Baja California	Construcción	2,657.3	2,483.6	54.4	171.9	2,655.5	99.9	93.4	2.5	6.5	99.9

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2009 ^{p- / *- /}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1- /}

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto ^{2- /}	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	Estimada	2009	
						Realizada	Acumulada				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	Fallo y adjudicación	309.4	0.0	123.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
152	SE 1005 Noroeste	Varias (cierre parcial y otras)	1,151.9	439.6	576.0	447.7	887.3	77.0	51.0	50.0	26.0	77.0
156	RM Infiernillo	Construcción	234.7	191.3	27.3	16.6	207.9	88.6	81.7	12.0	7.5	89.2
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	2,108.9	758.1	702.0	996.5	1,754.6	83.2	55.7	33.0	31.2	86.9
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Por licitar con cambio de alcance	936.6	0.0	18.0	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)	913.9	733.2	206.0	23.6	756.7	82.8	74.2	22.5	8.5	82.7
167	San Lorenzo	Construcción	2,197.6	1,839.1	219.3	266.1	2,105.2	95.8	83.5	10.5	12.3	95.8
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Por licitar sin cambio de alcance	993.9	0.0	113.8	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5		0.0
	Aprobados 2006		39,858.5	4,744.1	16,311.9	3,112.6	7,856.7	19.7				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Fallo y adjudicación	8,895.5	0.0	4,457.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	0.0	0.0
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar sin cambio de alcance	188.4	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	796.3	0.0	195.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	Construcción	9,751.8	3,747.6	2,965.5	928.6	4,676.2	48.0	41.0	38.5	16.6	57.6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Fallo y adjudicación	420.2	0.0	154.8	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	0.0	0.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Licitación y construcción)	3,935.3	159.4	1,987.3	232.8	392.2	10.0	6.2	50.5	3.8	10.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Por licitar con cambio de alcance	276.1	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
190	SE 1120 Noroeste	Fallo y adjudicación	971.9	0.0	388.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
191	SE 1121 Baja California	Construcción	107.2	0.0	70.6	59.4	59.4	55.4	0.0	66.0	55.0	55.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Fallo y adjudicación	878.6	0.0	351.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
193	SE 1123 Norte	Fallo y adjudicación	160.0	0.0	56.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Fallo y adjudicación	949.4	0.0	379.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
195	SE 1125 Distribución	En construcción	2,033.1	234.2	813.2	579.3	813.5	40.0	20.0	40.0	20.0	40.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	595.7	0.0	227.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Fallo y adjudicación	224.0	0.0	89.6	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	741.0	0.0	259.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	0.0	0.0
199	SE 1129 Compensación Redes	Varias (cierre y otras)	372.5	113.6	149.0	109.5	223.1	59.9	40.0	40.0	20.0	60.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Por licitar sin cambio de alcance	793.6	0.0	227.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-junio de 2009 ^{p- / *-}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1- /}

No	Nombre del proyecto ^{2- /}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	Estimada	2009	
						Realizada	Acumulada				Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{5- /}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción	1,576.6	126.1	202.4	257.8	383.9	24.4	8.0	12.8	16.5	24.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	2,225.5	0.0	1,145.7	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)	651.5	363.1	162.3	181.6	544.7	83.6	66.5	24.9	17.0	83.5
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Construcción	1,628.4	0.0	1,071.3	250.9	250.9	15.4	0.0	65.8	15.4	15.4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción	1,686.1	0.0	954.2	512.8	512.8	30.4	7.3	60.0	29.7	37.0
	Aprobados en 2007		48,968.6	844.0	20,872.4	1,393.1	2,237.1	4.6				
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - la Higuera	Terminado Totalmente	635.9	327.1	187.6	309.1	636.1	100.0	54.1	29.5	45.9	100.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	Varias (Licitación y construcción)	1,045.6	0.0	418.3	313.5	313.5	30.0	0.0	40.0	30.0	30.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Construcción	170.6	13.9	112.1	45.7	59.6	34.9	8.3	65.7	26.5	34.8
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Fallo y adjudicación	1,843.2	0.0	737.3	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	2,681.5	0.0	1,709.6	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	2,965.9	0.0	1,595.8	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	0.0	0.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Construcción	475.2	0.0	193.3	47.1	47.1	9.9	0.0	40.7	9.7	9.7
213	SE 1211 Noreste - Central	Fallo y adjudicación	1,619.9	0.0	648.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Fallo y adjudicación	3,341.1	0.0	1,511.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Licitación y construcción)	706.8	0.0	308.9	69.3	69.3	9.8	0.0	43.7	9.8	9.8
216	RM CCC Poza Rica	Fallo y adjudicación	1,472.7	0.0	930.1	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	1,991.6	0.0	1,039.1	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	3,817.1	503.1	2,166.4	608.4	1,111.5	29.1	14.6	56.8	14.5	29.1
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	1,754.4	0.0	840.1							
221	CG Cerro Prieto V	Fallo y adjudicación	2,536.3	0.0	1,705.8	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	0.0	0.0

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2009 ^{p- / *- /}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1- /}

No	Nombre del proyecto ^{2- /}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	Estimada	2009	
						Realizada	Acumulada				Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{5- /}	(6)=(3+5)	(7)=6/2	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Fallo y adjudicación	14,696.0	0.0	3,983.1	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	111.6	0.0	85.2	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 sin cambio de alcance	1,810.3	0.0	992.2	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	43.0	0.0	39.0	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	351.5	0.0	194.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	0.0	0.0
227	CG Los Humeros II	Fallo y adjudicación	1,476.7	0.0	1,218.4	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	309.3	0.0	74.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	0.0	0.0
229	CT TG Baja California II	Fallo y adjudicación	3,112.2	0.0	182.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		31,268.7	0.0	4,188.2	0.0	0.0	0.0	0.0			
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	598.7	0.0	211.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	0.0	0.0
232	CH Río Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,485.6	0.0	172.1	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	205.0	0.0	146.0	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	1,003.5	0.0	245.7	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	1,397.0	0.0	213.0	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	1,341.1	0.0	1,099.7	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	218.2	0.0	54.8	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	1,447.5	0.0	87.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
241	CC Valle de México II y III	Por licitar con cambio de alcance	18,791.3	0.0	1,770.0	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	1,294.2	0.0	8.6	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	486.8	0.0	179.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2009		4,223.0	0.0	547.5	0.0	0.0	0.0	0.0			
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	1,020.2	0.0	47.4	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	Por licitar sin cambio de alcance	1,091.8	0.0	178.0	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	Por licitar sin cambio de alcance	775.3	0.0	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio de 2009 ^{p_/_} ^{*_/_}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1_/_}

No	Nombre del proyecto ^{2_/_}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	Estimada	2009	
						Realizada	Acumulada				Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{5_/_}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Cuiacán - Los Mochis	Por licitar sin cambio de alcance	1,091.8	0.0	264.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Por licitar sin cambio de alcance	243.9	0.0	29.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada			43,370.3	4,059.4	12,984.9	1,537.0	5,596.4	12.9				
Aprobados en 2005			13,194.4	4,059.4	4,968.2	1,537.0	5,596.4	42.4				
28	CCC Norte II	Fallo y adjudicación	6,519.9	0.0	2,618.2							
29	CCC Norte	Construcción	6,674.5	4,059.4	2,350.1	1,537.0	5,596.4	83.8	60.9	35.2	22.9	83.8
Aprobados en 2006			2,219.1	0.0	918.7	0.0	0.0	0.0				
31	CE La Venta III	Fallo y adjudicación	2,219.1	0.0	918.7	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	0.0	0.0
33	CE Oaxaca I	Fallo y adjudicación	2,240.5	0.0	927.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	0.0	0.0
Aprobados en 2008			18,096.9		6,170.4	0.0	0.0	0.0				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Por licitar sin cambio de alcance	6,975.4	0.0	3,875.6	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	0.0	0.0
35	CC Noreste	Por licitar sin cambio de alcance	7,467.7	0.0	380.5	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	3,653.7	0.0	1,914.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
Aprobados en 2009			7,619.4									
37	CC Guadalajara I		7,619.4									

Nota 1: 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_/_ Se utilizó un tipo de cambio de \$13.8594 promedio resultante del primer semestre del tipo de cambio para solventar obligaciones pagaderas en moneda extranjera conforme a fecha de liquidación publicado por el Banco de México.

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.

3_/_ Aún cuando la obra ya se entregó, se considera en cierre parcial en virtud de que existen recursos pendientes de pago.

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

5_/_ Los tipos de cambio utilizados corresponden al promedio mensual del representativo del mercado.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P_/ *_/

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-abril 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				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	21,394.1	7,875.7	0.0	1,466.5	12,051.9	14,647.8	6,566.7	0.0	1,675.2	6,406.0	-46.8
1 CG Cerro Prieto IV	263.7	44.5	0.0	10.1	209.1	134.1	44.5	0.0	13.4	76.2	-63.6
2 CC Chihuahua	1,124.8	703.6	0.0	0.0	421.2	581.5	211.6	0.0	0.0	369.9	-12.2
3 CCI Guerrero Negro II	34.8	7.6	0.0	0.0	27.3	87.9	0.0	0.0	0.0	87.9	222.2
4 CC Monterrey II	983.1	495.6	0.0	0.0	487.4	668.2	206.0	0.0	0.0	462.2	-5.2
5 CD Puerto San Carlos II	99.3	33.7	0.0	0.3	65.4	105.6	91.9	0.0	0.3	13.4	-79.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	985.5	266.8	0.0	0.3	718.4	935.8	508.4	0.0	0.4	-173.0	-124.1
7 CT Samalayuca II	1,408.7	1,007.8	0.0	141.0	259.8	970.0	812.8	0.0	147.1	10.1	-96.1
9 LT 211 Cable Submarino	146.7	26.0	0.0	4.0	116.8	99.1	33.8	0.0	5.1	60.3	-48.4
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	373.5	47.9	0.0	55.6	270.0	341.0	52.2	0.0	70.4	218.4	-19.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	307.6	197.6	0.0	37.7	72.3	890.2	442.1	0.0	44.0	404.1	459.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	447.1	55.9	0.0	57.7	333.5	209.2	65.2	0.0	72.6	71.3	-78.6
13 SE 218 Noroeste	190.7	35.5	0.0	7.1	148.2	78.1	41.1	0.0	10.9	26.1	-82.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	106.8	24.4	0.0	1.4	81.0	33.3	29.6	0.0	1.8	1.9	-97.6
15 SE 220 Oriental - Centro	270.7	98.4	0.0	16.8	155.5	396.1	85.1	0.0	20.1	290.9	87.1
16 SE 221 Occidental	227.1	39.5	0.0	15.4	172.2	96.1	46.3	0.0	19.4	30.4	-82.4
17 LT 301 Centro	132.3	30.9	0.0	5.3	96.1	67.4	36.4	0.0	6.6	24.5	-74.5
18 LT 302 Sureste	127.3	14.5	0.0	2.0	110.8	63.2	17.3	0.0	2.5	43.4	-60.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	79.1	17.6	0.0	3.4	58.1	40.1	22.2	0.0	4.3	13.7	-76.5
20 LT 304 Noroeste	72.5	20.2	0.0	4.0	48.2	42.8	24.9	0.0	5.4	12.5	-74.0
21 SE 305 Centro - Oriente	106.0	25.4	0.0	5.2	75.4	55.0	32.9	0.0	7.3	14.8	-80.4
22 SE 306 Sureste	110.5	26.7	0.0	5.5	78.4	65.7	37.5	0.0	6.9	21.2	-72.9
23 SE 307 Noreste	64.9	18.6	0.0	3.5	42.9	37.3	22.7	0.0	4.6	10.0	-76.7
24 SE 308 Noroeste	111.2	30.6	0.0	5.2	75.5	67.8	36.4	0.0	6.8	24.5	-67.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	314.7	123.9	0.0	24.9	165.9	73.5	108.7	0.0	29.0	-64.3	-138.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	908.3	32.7	0.0	10.8	864.8	808.8	36.2	0.0	10.8	761.8	-11.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	234.7	65.6	0.0	15.4	153.8	233.6	85.6	0.0	20.0	128.0	-16.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	288.1	156.3	0.0	39.5	92.3	183.1	198.5	0.0	50.6	-65.9	-171.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	63.2	26.4	0.0	6.2	30.6	29.6	32.6	0.0	7.7	-10.7	-135.0
30 LT 411 Sistema Nacional	252.7	79.7	0.0	22.9	150.1	191.7	95.8	0.0	28.0	67.9	-54.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	185.5	118.0	0.0	35.2	32.4	94.2	141.0	0.0	43.8	-90.5	-379.7
32 SE 401 Occidental - Central	186.5	53.2	0.0	8.8	124.5	110.7	52.9	0.0	11.2	46.5	-62.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	88.7	34.8	0.0	3.3	50.6	124.6	26.5	0.0	4.1	94.0	85.6
34 SE 403 Noreste	199.1	57.2	0.0	7.5	134.4	122.1	55.5	0.0	9.9	56.7	-57.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	139.7	42.1	0.0	5.1	92.5	74.0	39.5	0.0	6.4	28.0	-69.7
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	37.5	14.3	0.0	0.5	22.8	20.3	8.4	0.0	0.6	11.4	-50.0

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P_/ *_/

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-abril 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				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
37 SE 410 Sistema Nacional	527.6	119.7	0.0	27.3	380.6	270.0	148.4	0.0	35.7	85.8	-77.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	558.3	339.2	0.0	13.6	205.5	777.0	235.3	0.0	15.0	526.6	156.3
39 LT 414 Norte - Occidental	162.8	36.6	0.0	9.6	116.6	98.4	47.2	0.0	12.6	38.6	-66.9
40 LT 502 Oriental - Norte	32.5	9.2	0.0	3.4	19.9	22.6	8.8	0.0	3.5	10.3	-48.4
41 LT 506 Saltillo-Canada	375.3	147.6	0.0	53.5	174.2	337.3	161.1	0.0	61.8	114.4	-34.3
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	161.1	65.5	0.0	37.4	58.2	156.8	67.0	0.0	38.0	51.8	-11.0
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	34.8	25.0	0.0	8.1	1.7	72.9	24.0	0.0	8.8	40.1	2,192.2
44 SE 412 Compensación Norte	40.3	2.0	0.0	0.0	38.4	31.5	2.2	0.0	0.0	29.3	-23.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	147.5	38.7	0.0	12.6	96.3	85.0	43.2	0.0	14.8	27.1	-71.8
46 SE 503 Oriental	40.0	10.2	0.0	0.9	28.9	34.6	7.9	0.0	1.1	25.6	-11.6
47 SE 504 Norte - Occidental	94.1	32.9	0.0	5.8	55.4	72.6	28.5	0.0	7.1	37.1	-33.1
48 CCI Baja California Sur I	212.3	133.5	0.0	5.0	73.7	54.9	22.6	0.0	6.8	25.5	-65.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	178.5	76.5	0.0	18.7	83.3	175.7	77.7	0.0	19.8	78.2	-6.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	191.9	79.6	0.0	42.8	69.5	225.3	79.9	0.0	43.0	102.4	47.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	158.3	15.0	0.0	7.2	136.1	43.1	14.5	0.0	7.4	21.2	-84.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	37.5	13.4	0.0	6.4	17.8	41.6	12.4	0.0	6.4	22.9	28.6
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	24.5	4.5	0.0	0.9	19.1	26.0	4.5	0.0	0.9	20.5	7.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	38.0	15.3	0.0	5.9	16.8	37.1	15.4	0.0	6.0	15.6	-7.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	30.5	12.4	0.0	3.0	15.0	4.2	17.6	0.0	4.4	-17.8	-218.6
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	21.9	1.2	0.0	0.0	20.8	0.0	7.3	0.0	5.6	-12.9	-162.2
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	142.3	51.6	0.0	15.9	74.8	106.0	52.3	0.0	17.8	35.9	-52.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	78.5	17.9	0.0	9.7	50.9	46.2	18.2	0.0	9.9	18.1	-64.4
60 SU Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	479.3	111.5	0.0	21.6	346.2	201.5	93.6	0.0	22.5	85.4	-75.3
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	601.7	390.8	0.0	11.6	199.3	306.8	242.2	0.0	12.3	52.2	-73.8
63 CH El Cajón	481.9	9.2	0.0	0.0	472.7	447.3	17.0	0.0	0.0	430.3	-9.0
64 LT Líneas Centro	14.3	4.9	0.0	1.4	8.0	10.5	4.5	0.0	1.4	4.5	-43.3
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	104.4	39.7	0.0	23.3	41.5	71.5	40.6	0.0	23.7	7.2	-82.7
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	152.5	36.3	0.0	21.9	94.3	170.1	37.0	0.0	22.1	111.1	17.7
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	70.3	12.5	0.0	6.6	51.2	71.0	12.3	0.0	6.6	52.1	1.8
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	91.5	7.7	0.0	0.0	83.8	49.0	6.6	0.0	0.0	42.4	-49.4
70 LT Riviera Maya	107.2	25.4	0.0	12.0	69.8	54.2	24.5	0.0	12.0	17.8	-74.5
71 PR Presa Reguladora Amata	277.6	14.1	0.0	2.0	261.6	147.2	14.9	0.0	2.1	130.2	-50.2
72 RM Adolfo López Mateos	132.7	79.7	0.0	4.6	48.4	24.1	16.9	0.0	4.8	2.4	-95.0

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./ *_/ /
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-abril 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						
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
74	RM	Botello	21.5	6.0	0.0	0.0	15.5	1.6	0.0	0.0	0.0	1.6	-89.5
75	RM	Carbón II	81.7	27.7	0.0	1.2	52.8	8.0	2.1	0.0	1.2	4.7	-91.1
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	35.9	25.0	0.0	6.4	4.6	7.1	10.5	0.0	6.5	-10.0	-317.5
77	RM	Dos Bocas	135.9	91.5	0.0	0.0	44.4	15.7	0.0	0.0	0.0	15.7	-64.6
78	RM	Emilio Portes Gil	6.7	0.4	0.0	0.0	6.3	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	-82.7
79	RM	Francisco Pérez Ríos	78.1	52.4	0.0	36.8	-11.2	55.3	52.4	0.0	42.0	-39.1	251.0
80	RM	Gomez Palacio	50.3	41.1	0.0	7.0	2.2	74.2	11.6	0.0	7.1	55.5	2,384.1
82	RM	Huinalá	9.2	2.6	0.0	0.1	6.5	1.2	0.3	0.0	0.1	0.8	-87.6
83	RM	Ixtaczoquitlán	4.3	0.0	0.0	0.0	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	-92.6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	33.6	13.1	0.0	4.8	15.7	12.5	7.9	0.0	4.8	-0.2	-101.5
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	137.2	86.1	0.0	7.3	43.8	33.1	26.9	0.0	7.7	-1.6	-103.6
90	RM	CT Puerto Libertad	33.1	24.8	0.0	1.9	6.4	4.0	7.1	0.0	2.0	-5.1	-179.9
91	RM	Punta Prieta	14.0	9.0	0.0	4.0	1.0	13.7	6.6	0.0	4.0	3.1	194.9
92	RM	Salamanca	90.7	45.2	0.0	5.3	40.2	21.8	17.6	0.0	5.7	-1.6	-103.9
93	RM	Tuxpango	99.9	8.3	0.0	2.4	89.2	5.4	8.8	0.0	2.5	-5.8	-106.5
94	RM	CT Valle de México	33.5	13.7	0.0	0.0	19.8	4.1	0.0	0.0	0.0	4.1	-79.1
95	SE	Norte	20.7	9.3	0.0	1.2	10.2	14.2	7.2	0.0	1.3	5.7	-44.6
98	SE	705 Capacitores	8.4	2.7	0.0	0.5	5.2	5.0	2.8	0.0	0.5	1.6	-68.4
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	78.1	30.9	0.0	6.6	40.6	63.0	31.5	0.0	6.9	24.6	-39.4
100	SLT	701 Occidente - Centro	112.5	46.2	0.0	27.0	39.3	124.1	46.0	0.0	27.7	50.4	28.1
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	77.9	6.0	0.0	3.1	68.8	32.0	5.9	0.0	3.2	22.9	-66.7
102	SLT	703 Noreste - Norte	73.5	15.8	0.0	6.6	51.1	31.8	13.3	0.0	6.7	11.8	-76.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	10.1	4.3	0.0	1.0	4.7	9.8	4.4	0.0	1.1	4.4	-8.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	202.0	76.5	0.0	33.4	92.2	254.0	85.0	0.0	34.7	134.3	45.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	181.3	71.3	0.0	15.4	94.6	147.7	73.4	0.0	16.3	58.0	-38.6
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	384.4	261.4	0.0	21.2	101.9	314.4	111.0	0.0	21.7	181.8	78.4
107	CCI	Baja California Sur II	62.4	36.1	0.0	22.2	4.2	55.4	44.6	0.0	22.7	-11.9	-386.0
108	LT	807 Durango 1	105.7	20.5	0.0	10.5	74.7	49.4	20.9	0.0	10.8	17.7	-76.3
110	RM	CCC Tula	29.6	6.8	0.0	1.8	21.0	8.1	3.1	0.0	1.9	3.1	-85.3
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	32.7	5.1	0.0	1.4	26.3	8.0	5.1	0.0	1.5	1.5	-94.4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	47.3	20.6	0.0	11.4	15.2	93.2	18.7	0.0	11.6	62.9	312.8
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	52.1	37.2	0.0	10.4	4.5	5.1	17.3	0.0	10.6	-22.8	-609.2
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	75.6	27.2	0.0	5.9	42.5	32.3	12.4	0.0	6.2	13.7	-67.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	37.2	12.8	0.0	3.6	20.8	33.2	6.1	0.0	3.8	23.3	12.1
122	SE	811 Noroeste	42.5	10.4	0.0	3.6	28.4	18.8	8.1	0.0	3.7	6.9	-75.7
123	SE	812 Golfo Norte	22.8	5.0	0.0	1.8	16.0	9.4	4.1	0.0	1.9	3.4	-78.5
124	SE	813 División Bajío	203.1	165.8	0.0	14.7	22.6	84.9	30.9	0.0	19.6	34.3	52.2
126	SLT	801 Altiplano	201.2	49.3	0.0	29.0	122.9	128.8	52.5	0.0	25.9	50.4	-59.0
127	SLT	802 Tamaulipas	74.0	14.9	0.0	4.0	55.1	109.2	21.3	0.0	4.4	83.5	51.5

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p_/ */
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-abril 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				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
128 SLT 803 NOINE	152.9	23.6	0.0	10.9	118.4	101.2	20.6	0.0	11.1	69.5	-41.3
130 SLT 806 Bajío	512.8	38.7	0.0	21.2	452.9	94.1	40.4	0.0	21.7	32.0	-92.9
132 CE La Venta II	157.2	42.1	0.0	43.2	71.9	41.1	42.9	0.0	46.9	-48.6	-167.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	12.8	3.8	0.0	2.1	6.9	5.7	3.9	0.0	2.1	-0.4	-105.3
138 SE 911 Noreste	40.8	6.0	0.0	1.7	33.0	17.3	12.1	0.0	1.8	3.4	-89.8
141 SE 915 Occidental	88.5	68.9	0.0	4.5	15.1	18.8	7.0	0.0	4.7	7.1	-53.0
142 SLT 901 Pacífico	116.9	12.1	0.0	8.0	96.8	66.0	27.4	0.0	17.2	21.4	-77.9
143 SLT 902 Itsmo	133.7	37.6	0.0	18.0	78.1	127.1	38.5	0.0	20.3	68.3	-12.5
144 SLT 903 Cabo - Norte	193.2	34.1	0.0	20.1	139.0	86.3	34.0	0.0	20.5	31.8	-77.1
148 RF Red de Fibra Óptica O Proyecto Sur	32.4	16.6	0.0	8.2	7.6	38.3	17.9	0.0	8.5	12.0	57.4
149 RF Red de Fibra Óptica O Proyecto Centro	107.3	51.6	0.0	18.1	37.6	66.1	29.5	0.0	18.1	18.5	-50.7
150 RF Red de Fibra Óptica O Proyecto Norte	40.8	24.7	0.0	8.4	7.7	51.8	25.7	0.0	9.2	16.8	117.2
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	5.3	0.0	7.6	11.5	-
156 RM Infiernillo	5.5	0.0	0.0	0.0	5.5	0.2	0.0	0.0	0.4	-0.2	-103.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	38.4	18.0	0.0	2.2	18.2	3.7	7.1	0.0	2.4	-5.8	-132.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	4.8	4.3	0.0	1.6	-1.1	0.2	2.8	0.0	1.7	-4.3	278.4
160 RM CCC Samalayuca II	11.7	5.5	0.0	0.4	5.8	1.6	0.7	0.0	0.4	0.5	-91.0
161 RM CCC El Sauz	11.9	4.1	0.0	0.4	7.5	1.0	2.3	0.0	1.4	-2.7	-135.6
162 RM Huinalá II	2.7	0.0	0.0	1.6	1.2	1.6	1.0	0.0	0.8	-0.1	-109.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	68.1	14.1	0.0	5.4	48.5	24.6	11.5	0.0	5.6	7.6	-84.4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	14.9	9.5	0.0	2.4	3.1	4.4	3.3	0.0	2.4	-1.3	-140.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	108.9	12.7	0.0	11.7	84.4	62.9	26.6	0.0	12.5	23.8	-71.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	22.7	8.2	0.0	0.0	14.5	48.5	2.0	0.0	0.0	46.5	220.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	16.9	3.1	0.0	6.4	7.4	15.8	17.1	0.0	13.1	-14.4	-293.4
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	3.9	0.0	0.0	2.3	1.5	0.2	3.1	0.0	2.4	-5.3	-445.1
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	6.5	0.0	1.4	4.9	-
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	19.2	1.1	0.0	0.0	18.0	36.9	11.9	0.0	6.3	18.7	3.7

p_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

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

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-mayo 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		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	26,795.5	9,445.5	0.0	2,072.3	15,277.8	17,022.3	7,537.6	0.0	2,180.6	7,304.2	(52.2)
1 CG Cerro Prieto IV	329.6	98.6	0.0	20.5	210.6	190.7	108.8	0.0	26.9	54.9	-73.9
2 CC Chihuahua	1,406.0	879.5	0.0	0.0	526.5	725.5	239.2	0.0	0.0	486.3	-7.6
3 CCI Guerrero Negro II	43.6	25.0	0.0	8.3	10.3	93.5	15.6	0.0	8.3	69.7	575.8
4 CC Monterrey II	1,228.8	619.6	0.0	187.8	421.4	825.9	208.0	0.0	204.6	413.3	-1.9
5 CD Puerto San Carlos II	124.1	42.1	0.0	0.3	81.8	133.3	109.3	0.0	0.3	23.7	-71.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,231.9	420.4	0.0	134.3	677.2	539.2	583.5	0.0	0.4	-44.7	-106.6
7 CT Samalayuca II	1,760.9	1,245.2	0.0	213.2	302.4	1,219.5	976.2	0.0	222.1	21.2	-93.0
9 LT 211 Cable Submarino	183.4	26.2	0.0	4.0	153.3	99.1	33.8	0.0	5.1	60.3	-60.7
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	466.9	51.2	0.0	55.9	359.8	341.0	54.5	0.0	70.7	215.8	-40.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	384.5	200.8	0.0	37.7	146.0	890.2	445.0	0.0	44.3	400.9	174.6
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	558.8	59.4	0.0	57.7	441.7	209.2	68.4	0.0	72.6	68.1	-84.6
13 SE 218 Noroeste	238.4	37.6	0.0	7.1	193.7	79.9	43.3	0.0	10.9	25.8	-86.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	133.5	25.2	0.0	1.4	106.9	33.3	30.4	0.0	1.8	1.1	-99.0
15 SE 220 Oriental - Centro	338.4	110.8	0.0	16.8	210.7	396.1	86.2	0.0	20.1	289.8	37.5
16 SE 221 Occidental	283.8	42.4	0.0	15.7	225.8	96.1	49.1	0.0	19.8	27.2	-88.0
17 LT 301 Centro	165.3	32.4	0.0	5.3	127.7	67.4	37.9	0.0	6.6	23.0	-82.0
18 LT 302 Sureste	159.1	15.8	0.0	2.0	141.3	63.2	18.7	0.0	2.5	42.0	-70.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	98.9	18.4	0.0	3.4	77.1	40.1	22.9	0.0	4.3	12.9	-83.3
20 LT 304 Noroeste	90.6	21.5	0.0	4.0	65.0	43.6	26.2	0.0	5.4	12.1	-81.4
21 SE 305 Centro - Oriente	132.5	26.8	0.0	5.2	100.4	57.2	34.3	0.0	7.3	15.6	-84.5
22 SE 306 Sureste	138.2	27.4	0.0	5.5	105.3	65.7	39.2	0.0	6.9	19.6	-81.4
23 SE 307 Noreste	81.2	20.0	0.0	3.5	57.7	38.6	24.1	0.0	4.6	9.9	-82.8
24 SE 308 Noroeste	139.0	33.3	0.0	5.2	100.5	70.4	39.2	0.0	6.8	24.3	-75.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	393.3	141.9	0.0	25.9	225.6	90.9	123.2	0.0	30.2	-62.5	-127.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,135.4	39.0	0.0	12.4	1,084.0	1,017.4	41.4	0.0	12.4	963.7	-11.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	293.4	66.6	0.0	15.4	211.4	297.1	87.0	0.0	20.0	190.1	-10.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	360.1	160.7	0.0	39.5	159.9	233.3	203.7	0.0	50.6	-21.0	-113.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	79.1	26.8	0.0	6.2	46.0	41.2	33.1	0.0	7.7	0.4	-99.2
30 LT 411 Sistema Nacional	315.8	81.3	0.0	22.9	211.7	191.7	97.6	0.0	28.0	66.1	-68.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	231.9	171.5	0.0	58.6	1.8	117.7	194.5	0.0	68.7	-145.5	-8,234.9
32 SE 401 Occidental - Central	233.1	58.0	0.0	8.8	166.3	110.7	53.4	0.0	11.2	46.1	-72.3
33 SE 402 Oriental - Peninsular	110.8	46.0	0.0	4.4	60.4	124.6	33.9	0.0	5.6	85.2	41.0
34 SE 403 Noreste	248.8	69.3	0.0	9.2	170.3	122.1	63.8	0.0	12.0	46.3	-72.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	174.6	46.7	0.0	5.1	122.8	74.0	40.0	0.0	6.4	27.6	-77.5
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	46.9	17.3	0.0	0.5	29.1	20.3	8.6	0.0	0.6	11.1	-61.8

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P_/ *_/

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-mayo 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		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
37 SE 410 Sistema Nacional	659.5	126.4	0.0	27.3	505.8	271.1	155.3	0.0	35.7	80.1	-84.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	697.8	416.0	0.0	13.6	268.2	960.3	241.8	0.0	15.0	703.5	162.3
39 LT 414 Norte - Occidental	203.5	37.6	0.0	9.6	156.3	98.4	48.2	0.0	12.6	37.5	-76.0
40 LT 502 Oriental - Norte	40.6	9.9	0.0	3.4	27.3	23.4	9.5	0.0	3.5	10.3	-62.2
41 LT 506 Saltillo-Cañada	469.1	150.3	0.0	53.5	265.3	341.1	163.9	0.0	61.8	115.4	-56.5
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	201.4	66.8	0.0	37.4	97.2	199.6	68.8	0.0	38.0	92.8	-4.5
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	43.5	33.4	0.0	11.6	-1.5	110.0	32.1	0.0	12.4	65.5	-4,543.5
44 SE 412 Compensación Norte	50.4	14.2	0.0	2.4	33.8	51.2	17.2	0.0	3.0	31.0	-8.3
45 SE 413 Noroeste - Occidental	184.4	42.3	0.0	13.4	128.7	90.1	46.6	0.0	15.6	27.9	-78.3
46 SE 503 Oriental	49.9	19.5	0.0	2.4	28.0	44.4	17.6	0.0	3.0	23.9	-14.8
47 SE 504 Norte - Occidental	117.6	39.9	0.0	6.5	71.2	72.6	32.8	0.0	7.9	32.0	-55.1
48 CCI Baja California Sur I	265.3	164.0	0.0	5.0	96.3	83.9	24.0	0.0	6.8	53.0	-44.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	223.2	78.3	0.0	18.7	126.1	175.7	80.0	0.0	19.8	75.9	-39.8
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	239.8	81.7	0.0	42.8	115.3	225.3	82.3	0.0	43.0	100.0	-13.3
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	197.8	15.4	0.0	7.2	175.3	43.1	14.7	0.0	7.4	20.9	-88.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	46.9	13.9	0.0	6.4	26.7	41.6	12.4	0.0	6.4	22.8	-14.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	30.6	5.0	0.0	0.9	24.7	26.0	5.1	0.0	0.9	20.0	-19.2
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	47.5	15.5	0.0	5.9	26.1	37.1	15.6	0.0	6.0	15.4	-41.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	38.1	12.7	0.0	3.0	22.4	5.4	17.9	0.0	4.4	-17.0	-175.9
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	27.4	1.4	0.0	0.0	26.0	0.0	7.3	0.0	5.6	-12.9	-149.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	177.9	59.5	0.0	18.1	100.2	117.4	60.2	0.0	20.1	37.1	-63.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	98.2	18.0	0.0	9.7	70.5	46.2	18.4	0.0	9.9	17.9	-74.6
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	599.1	125.6	0.0	21.6	452.0	290.6	288.2	0.0	22.5	-20.1	-104.4
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	752.1	477.8	0.0	11.6	262.7	426.9	289.8	0.0	12.3	124.8	-52.5
63 CH El Cajón	602.3	53.3	0.0	101.6	447.4	550.4	61.8	0.0	101.6	387.0	-13.5
64 LT Líneas Centro	17.8	5.2	0.0	1.4	11.3	10.5	4.5	0.0	1.4	4.5	-60.1
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	130.5	40.0	0.0	23.3	67.2	71.5	41.2	0.0	23.7	6.6	-90.2
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	190.6	36.8	0.0	21.9	131.9	215.5	37.7	0.0	22.1	155.7	18.0
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	87.9	12.8	0.0	6.6	68.5	91.3	12.4	0.0	6.6	72.3	5.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	114.3	28.6	0.0	10.1	75.7	73.8	27.2	0.0	10.1	36.5	-51.8
70 LT Riviera Maya	134.0	26.5	0.0	12.0	95.5	55.3	25.4	0.0	12.0	18.0	-81.2
71 PR Presa Reguladora Amata	347.0	15.8	0.0	2.0	329.2	161.0	15.9	0.0	2.1	143.1	-56.5
72 RM Adolfo López Mateos	165.8	95.4	0.0	4.6	65.9	31.6	16.9	0.0	4.8	9.9	-85.0
74 RM Botello	26.8	7.5	0.0	0.0	19.4	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	-91.0

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P.../.../

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-mayo 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						
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
75	RM	Carbón II	102.1	34.1	0.0	1.2	66.8	10.3	2.1	0.0	1.2	7.0	-89.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	44.9	28.6	0.0	6.4	9.9	10.9	10.5	0.0	6.5	-6.1	-161.5
77	RM	Dos Bocas	169.8	114.4	0.0	0.0	55.5	19.8	0.0	0.0	0.0	19.8	-64.4
78	RM	Emilio Portes Gil	8.4	0.7	0.0	0.1	7.6	1.3	0.1	0.0	0.1	1.1	-85.3
79	RM	Francisco Pérez Ríos	97.6	69.3	0.0	49.0	-20.7	75.8	69.3	0.0	55.3	-48.7	135.3
80	RM	Gomez Palacio	62.8	48.4	0.0	7.0	7.4	88.6	11.6	0.0	7.1	70.0	840.5
82	RM	Huinalá	11.5	3.2	0.0	0.1	8.2	1.7	0.3	0.0	0.1	1.2	-85.1
83	RM	Ixtaczoquitlán	5.4	0.0	0.0	0.0	5.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	-93.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	42.0	14.4	0.0	4.8	22.7	18.2	7.9	0.0	4.8	5.5	-76.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	171.5	101.0	0.0	7.3	63.3	43.5	26.9	0.0	7.7	8.8	-86.0
90	RM	CT Puerto Libertad	41.4	29.2	0.0	1.9	10.3	5.0	7.1	0.0	2.0	-4.1	-140.1
91	RM	Punta Prieta	17.5	9.6	0.0	4.0	3.9	17.0	6.6	0.0	4.0	6.4	63.8
92	RM	Salamanca	113.4	52.1	0.0	5.3	56.0	26.2	17.6	0.0	5.7	2.9	-94.8
93	RM	Tuxpango	124.9	8.3	0.0	2.4	114.2	5.7	8.8	0.0	2.5	-5.5	-104.8
94	RM	CT Valle de México	41.8	17.1	0.0	0.0	24.7	5.2	0.0	0.0	0.0	5.2	-79.1
95	SE	Norte	25.9	10.5	0.0	1.2	14.2	14.2	7.5	0.0	1.3	5.4	-62.0
98	SE	705 Capacitores	10.5	3.0	0.0	0.5	7.0	5.3	3.1	0.0	0.5	1.7	-76.1
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	97.6	32.7	0.0	6.6	58.4	64.5	33.4	0.0	6.9	24.2	-58.6
100	SLT	701 Occidente - Centro	140.6	46.7	0.0	27.0	66.9	124.1	46.1	0.0	27.7	50.3	-24.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	97.4	12.5	0.0	7.6	77.3	37.6	12.2	0.0	8.1	17.4	-77.5
102	SLT	703 Noreste - Norte	91.8	17.0	0.0	6.6	68.2	31.8	13.4	0.0	6.7	11.7	-82.8
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	12.6	4.4	0.0	1.0	7.2	9.8	4.5	0.0	1.1	4.2	-40.8
104	SLT	706 Sistemas Norte	252.5	85.8	0.0	39.4	127.4	263.2	96.5	0.0	41.3	125.5	-1.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	226.6	75.0	0.0	15.4	136.2	151.0	77.8	0.0	16.3	56.9	-58.2
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	480.5	316.6	0.0	21.2	142.7	406.5	111.0	0.0	21.7	273.9	91.9
107	CCI	Baja California Sur II	78.1	36.1	0.0	22.2	19.8	84.7	46.2	0.0	22.7	15.8	-20.1
108	LT	807 Durango 1	132.1	21.0	0.0	10.5	100.6	49.4	21.5	0.0	10.8	17.1	-83.0
110	RM	CCC Tula	37.1	7.7	0.0	1.8	27.5	9.9	3.1	0.0	1.9	4.8	-82.5
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	40.9	5.1	0.0	1.4	34.4	10.5	5.1	0.0	1.5	4.0	-88.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	59.1	21.1	0.0	11.4	26.6	116.5	18.7	0.0	11.6	86.2	224.2
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	65.1	42.1	0.0	10.4	12.5	6.4	17.3	0.0	10.6	-21.5	-271.6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	94.6	37.0	0.0	10.2	47.4	40.0	18.3	0.0	10.9	10.7	-77.4
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	46.5	14.5	0.0	3.6	28.4	40.9	6.1	0.0	3.8	31.0	9.1
122	SE	811 Noroeste	53.1	11.5	0.0	3.6	37.9	18.8	8.2	0.0	3.7	6.8	-82.1
123	SE	812 Golfo Norte	28.5	5.6	0.0	1.8	21.1	9.4	4.1	0.0	1.9	3.4	-84.0
124	SE	813 División Bajío	253.9	199.9	0.0	14.7	39.3	84.9	31.0	0.0	19.6	34.3	-12.7
126	SLT	801 Altiplano	251.5	50.4	0.0	29.0	172.1	129.0	54.5	0.0	25.9	48.6	-71.8
127	SLT	802 Tamaulipas	92.5	15.7	0.0	4.0	72.8	114.0	23.8	0.0	4.4	85.8	17.8
128	SLT	803 NOINE	191.1	41.4	0.0	23.2	126.5	117.1	37.5	0.0	24.5	55.1	-56.5

CUADRO 4 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-mayo 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				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
130 SLT 806 Bajío	641.0	39.6	0.0	21.2	580.2	94.1	41.9	0.0	21.7	30.6	-94.7
132 CE La Venta II	196.5	42.8	0.0	43.2	110.5	43.2	43.4	0.0	46.9	-47.1	-142.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	16.0	3.8	0.0	2.1	10.1	6.5	4.0	0.0	2.1	0.4	-95.6
138 SE 911 Noreste	50.9	6.3	0.0	1.7	42.9	19.0	13.7	0.0	1.8	3.4	-92.0
141 SE 915 Occidental	110.7	84.5	0.0	4.5	21.6	18.8	7.1	0.0	4.7	7.1	-67.3
142 SLT 901 Pacifico	146.2	12.4	0.0	8.0	125.8	66.5	28.7	0.0	17.2	20.6	-83.6
143 SLT 902 Istmo	167.1	38.9	0.0	18.0	110.2	129.1	40.1	0.0	20.3	68.6	-37.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	241.5	34.5	0.0	20.1	186.9	86.3	34.4	0.0	20.5	31.4	-83.2
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	40.5	16.8	0.0	8.2	15.5	50.0	18.5	0.0	8.5	23.0	49.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	134.1	58.0	0.0	18.1	58.0	84.3	31.2	0.0	18.1	35.0	-39.6
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	51.0	24.7	0.0	8.4	18.0	66.2	27.0	0.0	9.2	30.0	67.2
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	5.5	0.0	7.6	37.6	-
156 RM Infiernillo	8.2	0.0	0.0	0.0	8.2	0.2	0.0	0.0	0.4	-0.2	-102.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	48.0	20.7	0.0	2.2	25.0	4.7	7.1	0.0	2.4	-4.9	-119.6
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	6.0	4.7	0.0	1.6	-0.3	0.2	2.8	0.0	1.7	-4.3	1,253.2
160 RM CCC Samalayuca II	14.6	6.7	0.0	0.4	7.5	2.0	0.7	0.0	0.4	0.9	-87.8
161 RM CCC El Sauz	14.9	4.3	0.0	0.4	10.2	1.3	2.3	0.0	1.4	-2.4	-123.4
162 RM Huinalá II	3.4	0.0	0.0	1.6	1.9	2.0	1.0	0.0	0.8	0.3	-84.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	85.2	14.6	0.0	5.4	65.1	25.0	12.1	0.0	5.6	7.4	-88.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	18.6	9.5	0.0	2.4	6.8	4.4	3.3	0.0	2.4	-1.3	-118.9
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	136.1	15.1	0.0	13.0	108.0	66.5	30.2	0.0	13.9	22.4	-79.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	28.4	8.2	0.0	0.0	20.2	50.0	2.4	0.0	0.0	47.6	135.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	21.2	3.1	0.0	6.4	11.7	19.5	17.1	0.0	13.1	-10.6	-191.1
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	4.8	0.0	0.0	2.3	2.5	0.2	3.1	0.0	2.4	-5.3	-311.1
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	6.7	0.0	1.4	4.7	-
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	24.0	1.4	0.0	0.0	22.5	42.1	17.1	0.0	9.6	15.4	-31.7
205 SUV Subministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	51.7	0.0	0.0	0.0	51.7	3.8	0.0	0.0	0.0	3.8	-92.6

p_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./ *./

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-junio 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				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	32,227.3	11,230.4	0.0	2,640.3	18,356.6	20,937.7	9,792.5	0.0	2,884.1	8,261.1	(55.0)
1 CG Cerro Prieto IV	395.6	109.7	0.0	20.5	265.4	242.2	121.4	0.0	26.9	93.9	-64.6
2 CC Chihuahua	1,687.2	1,170.7	0.0	54.7	461.8	915.9	427.1	0.0	68.0	420.8	-8.9
3 CCI Guerrero Negro II	52.3	26.8	0.0	8.3	17.1	104.4	15.6	0.0	8.3	80.5	369.6
4 CC Monterrey II	1,474.6	743.5	0.0	187.8	543.3	947.6	495.9	0.0	204.6	247.1	-54.5
5 CD Puerto San Carlos II	149.0	90.0	0.0	11.6	47.3	196.6	164.5	0.0	14.4	17.6	-62.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,478.3	487.1	0.0	134.3	856.8	715.3	809.7	0.0	167.0	-261.3	-130.5
7 CT Samalayuca II	2,113.0	1,459.8	0.0	252.0	401.2	1,514.3	1,118.4	0.0	239.5	156.4	-61.0
9 LT 211 Cable Submarino	220.1	26.3	0.0	4.0	189.8	118.5	33.8	0.0	5.1	79.6	-58.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	560.2	54.5	0.0	56.1	449.6	415.6	57.1	0.0	71.1	287.4	-36.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	461.4	204.0	0.0	37.7	219.7	1,037.4	448.4	0.0	44.3	544.7	148.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	670.6	62.9	0.0	57.7	550.0	263.6	72.7	0.0	72.6	118.2	-78.5
13 SE 218 Noroeste	286.1	39.8	0.0	7.3	239.0	106.1	46.1	0.0	11.2	48.8	-79.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	160.2	26.0	0.0	1.4	132.8	37.6	31.5	0.0	1.8	4.4	-96.7
15 SE 220 Oriental - Centro	406.1	123.3	0.0	16.8	266.0	457.0	87.3	0.0	20.1	349.5	31.4
16 SE 221 Occidental	340.6	45.3	0.0	15.7	279.7	127.9	53.0	0.0	19.8	55.2	-80.3
17 LT 301 Centro	198.4	33.8	0.0	5.3	159.3	86.1	39.7	0.0	6.6	39.9	-75.0
18 LT 302 Sureste	190.9	30.6	0.0	5.6	154.7	81.5	37.1	0.0	7.0	37.4	-75.8
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	118.7	19.1	0.0	3.4	96.1	51.9	23.9	0.0	4.3	23.7	-75.3
20 LT 304 Noroeste	108.7	22.8	0.0	4.0	81.9	58.2	27.7	0.0	5.4	25.1	-69.3
21 SE 305 Centro - Oriente	158.9	28.3	0.0	5.2	125.4	69.3	36.3	0.0	7.3	25.7	-79.5
22 SE 306 Sureste	165.8	28.1	0.0	5.5	132.3	87.1	41.4	0.0	6.9	38.8	-70.7
23 SE 307 Noreste	97.4	21.4	0.0	3.5	72.6	52.3	25.9	0.0	4.6	21.7	-70.1
24 SE 308 Noroeste	166.8	40.1	0.0	6.3	120.4	95.5	47.8	0.0	8.2	39.4	-67.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	472.0	158.7	0.0	26.3	287.0	110.4	134.5	0.0	30.8	-54.9	-119.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,362.5	79.8	0.0	29.3	1,253.4	1,161.6	89.6	0.0	33.4	1,038.6	-17.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	352.1	72.0	0.0	16.6	263.5	347.6	93.9	0.0	21.4	232.2	-11.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	432.1	209.3	0.0	51.4	171.5	290.8	264.9	0.0	65.3	-39.4	-122.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	94.9	27.3	0.0	6.2	61.3	53.5	33.8	0.0	7.7	12.0	-80.4
30 LT 411 Sistema Nacional	379.0	82.8	0.0	22.9	273.3	250.1	99.7	0.0	28.0	122.4	-55.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	278.3	175.4	0.0	58.6	44.3	141.3	199.3	0.0	68.7	-126.7	-386.0
32 SE 401 Occidental - Central	279.7	64.6	0.0	9.3	205.8	127.7	56.1	0.0	11.8	59.8	-71.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	133.0	75.9	0.0	9.6	47.4	145.1	64.7	0.0	12.0	68.5	44.4
34 SE 403 Noreste	298.6	75.2	0.0	9.2	214.1	143.3	64.3	0.0	12.0	66.9	-68.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	209.5	51.4	0.0	5.1	153.1	84.4	40.4	0.0	6.4	37.6	-75.4
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	56.3	23.0	0.0	1.0	32.3	21.1	12.2	0.0	1.3	7.6	-76.3
37 SE 410 Sistema Nacional	791.4	133.0	0.0	27.3	631.1	359.3	164.4	0.0	35.7	159.2	-74.8

CUADRO 2 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-junio de 2009

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto				Flujo neto	Gasto				Flujo neto			
	Ingresos	Programable				No Programable	Ingresos	Programable				No Programable	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	837.4	518.1	0.0	21.4	297.9	1,145.7	678.7	0.0	24.7	442.2	48.4		
39 LT 414 Norte - Occidental	244.2	40.5	0.0	10.0	193.7	117.2	51.9	0.0	13.1	52.2	-73.1		
40 LT 502 Oriental - Norte	48.7	12.7	0.0	4.2	31.9	28.3	12.8	0.0	4.4	11.0	-65.4		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	562.9	153.0	0.0	53.5	356.4	429.7	167.4	0.0	61.8	200.5	-43.8		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	241.7	68.1	0.0	38.2	135.3	241.1	71.0	0.0	38.7	131.4	-2.9		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	52.2	35.1	0.0	11.6	5.5	147.5	34.0	0.0	12.4	101.1	1,726.4		
44 SE 412 Compensación Norte	60.5	14.6	0.0	2.4	43.4	58.1	17.9	0.0	3.0	37.2	-14.4		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	221.3	44.3	0.0	13.4	163.5	117.7	49.2	0.0	15.6	53.0	-67.6		
46 SE 503 Oriental	59.9	21.1	0.0	2.4	36.4	56.5	17.7	0.0	3.0	35.7	-1.7		
47 SE 504 Norte - Occidental	141.2	47.1	0.0	7.2	86.9	84.1	37.4	0.0	8.7	37.9	-56.4		
48 CCI Baja California Sur I	318.4	210.5	0.0	10.7	97.1	135.9	122.4	0.0	13.9	-0.4	-100.4		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	267.8	80.2	0.0	36.0	151.6	230.7	82.8	0.0	37.1	110.8	-26.9		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	287.8	96.9	0.0	47.5	143.4	292.7	101.3	0.0	48.9	142.5	-0.6		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	237.4	18.4	0.0	8.8	210.1	53.9	18.4	0.0	9.2	26.3	-87.5		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	56.3	18.3	0.0	7.9	30.1	51.6	17.4	0.0	8.2	26.0	-13.9		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	36.7	12.0	0.0	3.6	21.1	30.3	13.8	0.0	4.2	12.3	-41.8		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	57.0	15.6	0.0	8.0	33.4	47.6	15.9	0.0	8.1	23.6	-29.4		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	45.7	13.0	0.0	3.0	29.7	6.8	18.4	0.0	4.4	-16.0	-153.9		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	32.9	1.7	0.0	0.0	31.2	0.0	7.3	0.0	5.6	-12.9	-141.4		
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	213.4	62.8	0.0	18.1	132.5	152.9	64.5	0.0	20.1	68.3	-48.5		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	117.8	18.1	0.0	10.7	89.0	58.3	18.7	0.0	10.9	28.7	-67.8		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	719.0	146.6	0.0	33.0	539.3	357.2	308.5	0.0	34.3	14.4	-97.3		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	902.6	564.8	0.0	22.4	315.4	544.2	361.2	0.0	23.0	160.0	-49.3		
63 CH El Cajón	722.8	164.1	0.0	284.1	274.7	587.7	203.9	0.0	235.4	148.3	-46.0		
64 LT Líneas Centro	21.4	5.5	0.0	2.0	13.9	12.5	4.6	0.0	2.0	5.9	-57.7		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	156.6	40.3	0.0	23.3	93.0	80.8	41.8	0.0	23.7	15.2	-83.6		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	228.8	45.0	0.0	25.2	158.5	259.3	48.2	0.0	26.1	185.0	16.7		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	105.5	13.0	0.0	6.6	85.9	111.7	12.6	0.0	6.6	92.5	7.7		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	137.2	30.5	0.0	10.1	96.6	89.0	29.3	0.0	10.1	49.6	-48.6		
70 LT Riviera Maya	160.8	27.5	0.0	12.0	121.3	73.5	26.4	0.0	12.0	35.1	-71.1		
71 PR Presa Reguladora Amata	416.4	17.5	0.0	3.8	395.1	168.0	16.7	0.0	3.9	147.4	-62.7		
72 RM Adolfo López Mateos	199.0	111.1	0.0	8.8	79.1	37.7	16.9	0.0	9.1	11.8	-85.1		
74 RM Botello	32.2	12.4	0.0	1.2	18.6	1.9	4.2	0.0	1.5	-3.8	-120.2		
75 RM Carbón II	122.5	44.6	0.0	2.7	75.2	12.1	7.3	0.0	3.0	1.8	-97.6		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	53.8	32.2	0.0	6.4	15.3	15.1	10.5	0.0	6.5	-1.9	-112.2		

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./ *./

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-junio 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						
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
77	RM	Dos Bocas	203.8	144.9	0.0	2.7	56.1	23.9	9.6	0.0	3.4	10.9	-80.6
78	RM	Emilio Portes Gil	10.0	0.8	0.0	0.1	9.2	1.6	0.1	0.0	0.1	1.4	-84.8
79	RM	Francisco Pérez Ríos	117.1	69.3	0.0	49.0	-1.2	94.8	69.3	0.0	55.3	-29.7	2,412.2
80	RM	Gomez Palacio	75.4	60.9	0.0	8.8	5.7	102.5	17.9	0.0	9.4	75.2	1,209.5
82	RM	Huinalá	13.8	3.7	0.0	0.2	9.9	2.2	0.3	0.0	0.2	1.7	-82.8
83	RM	Ixtaczoquitlán	6.5	0.5	0.0	0.2	5.8	0.4	0.6	0.0	0.2	-0.5	-107.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	50.4	15.7	0.0	4.8	29.8	23.4	7.9	0.0	4.8	10.6	-64.4
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	205.8	115.8	0.0	14.1	76.0	54.0	26.9	0.0	14.5	12.6	-83.5
90	RM	CT Puerto Libertad	49.7	33.6	0.0	3.7	12.3	6.1	7.1	0.0	3.8	-4.9	-139.7
91	RM	Punta Prieta	21.0	10.2	0.0	4.0	6.8	19.9	6.6	0.0	4.0	9.4	37.1
92	RM	Salamanca	136.1	59.0	0.0	9.3	67.8	31.0	17.6	0.0	9.7	3.6	-94.6
93	RM	Tuxpango	149.8	9.8	0.0	5.0	135.1	6.6	10.0	0.0	5.2	-8.7	-106.4
94	RM	CT Valle de México	50.2	23.6	0.0	1.1	25.5	6.2	3.8	0.0	1.4	1.0	-96.1
95	SE	Norte	31.0	11.8	0.0	2.3	17.0	17.4	7.9	0.0	2.4	7.2	-57.9
98	SE	705 Capacitores	12.6	3.2	0.0	1.0	8.4	7.4	3.4	0.0	1.0	3.0	-64.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	117.1	34.4	0.0	12.6	70.1	87.9	35.9	0.0	13.0	39.0	-44.4
100	SLT	701 Occidente - Centro	168.8	47.7	0.0	29.4	91.7	145.8	46.6	0.0	29.9	69.3	-24.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	116.9	12.8	0.0	7.6	96.5	42.3	12.4	0.0	8.1	21.8	-77.4
102	SLT	703 Noreste - Norte	110.2	18.3	0.0	6.6	85.3	37.5	13.5	0.0	6.7	17.2	-79.8
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	15.1	4.5	0.0	2.0	8.6	12.9	4.7	0.0	2.1	6.2	-28.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	303.1	99.7	0.0	58.8	144.6	317.6	113.6	0.0	61.3	142.7	-1.3
105	SLT	709 Sistemas Sur	271.9	78.7	0.0	29.6	163.6	190.0	83.5	0.0	30.4	76.1	-53.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	576.6	371.9	0.0	26.8	178.0	507.0	111.0	0.0	26.6	369.4	107.5
107	CCI	Baja California Sur II	93.7	36.6	0.0	22.2	34.9	137.2	134.6	0.0	22.7	-20.1	-157.6
108	LT	807 Durango 1	158.5	21.4	0.0	11.0	126.1	63.0	22.2	0.0	11.3	29.5	-76.6
110	RM	CCC Tula	44.5	8.6	0.0	1.8	34.0	11.6	3.1	0.0	1.9	6.6	-80.6
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	49.0	7.5	0.0	3.6	38.0	11.6	8.0	0.0	3.9	-0.3	-100.8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	70.9	24.2	0.0	13.2	33.6	139.8	21.3	0.0	13.5	105.0	212.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	78.1	47.1	0.0	10.4	20.6	7.7	17.3	0.0	10.6	-20.2	-198.2
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	113.5	46.8	0.0	16.3	50.4	51.1	24.4	0.0	17.4	9.3	-81.5
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	55.8	21.8	0.0	7.6	26.5	48.6	11.8	0.0	8.0	28.8	8.9
122	SE	811 Noroeste	63.8	12.6	0.0	3.6	47.5	21.6	8.3	0.0	3.7	9.6	-79.8
123	SE	812 Golfo Norte	34.2	6.1	0.0	1.8	26.3	10.8	4.2	0.0	1.9	4.8	-81.8
124	SE	813 División Bajío	304.6	233.9	0.0	17.0	53.7	99.7	31.0	0.0	22.0	46.7	-13.0
126	SLT	801 Altiplano	301.9	54.2	0.0	33.2	214.4	167.3	59.7	0.0	30.3	77.3	-64.0
127	SLT	802 Tamaulipas	111.0	43.7	0.0	26.3	41.0	153.2	54.3	0.0	28.1	70.8	72.6

CUADRO 4 DE 4

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley 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-junio 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				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
128 SLT 803 NOINE	229.3	42.2	0.0	24.9	162.3	130.7	37.6	0.0	26.0	67.1	-58.6
130 SLT 806 Bajío	769.2	40.4	0.0	21.2	707.6	120.8	43.6	0.0	21.7	55.5	-92.2
132 CE La Venta II	235.8	43.5	0.0	43.2	149.1	44.2	44.2	0.0	46.9	-46.8	-131.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	19.2	3.9	0.0	2.5	12.8	6.9	4.0	0.0	2.5	0.4	-97.1
138 SE 911 Noreste	61.1	6.6	0.0	3.3	51.3	28.3	15.8	0.0	3.4	9.1	-82.3
139 SE 912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	0.3	0.0	0.0	22.2	-
141 SE 915 Occidental	132.8	100.2	0.0	4.5	28.1	22.2	7.1	0.0	4.7	10.4	-63.0
142 SLT 901 Pacífico	175.4	12.6	0.0	8.0	154.8	83.1	30.3	0.0	17.2	35.5	-77.0
143 SLT 902 Itsmo	200.5	40.2	0.0	30.5	129.7	146.6	54.5	0.0	33.6	58.6	-54.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	289.9	47.3	0.0	20.1	222.4	107.9	34.9	0.0	20.5	52.5	-76.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	48.6	17.1	0.0	9.8	21.8	62.1	19.3	0.0	10.1	32.7	50.2
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	161.0	64.5	0.0	18.1	78.4	102.1	33.0	0.0	18.1	51.0	-34.9
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	61.2	24.7	0.0	16.4	20.2	80.7	28.6	0.0	17.3	34.8	72.0
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	5.6	0.0	7.6	48.4	-
156 RM Infiernillo	11.0	0.0	0.0	0.0	11.0	0.7	0.0	0.0	0.4	0.4	-96.6
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	57.6	23.5	0.0	4.4	29.7	5.6	7.1	0.0	4.3	-5.9	-119.7
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	7.2	5.1	0.0	1.6	0.5	0.2	2.8	0.0	1.7	-4.2	-932.4
160 RM CCC Samalayuca II	17.5	7.9	0.0	0.4	9.2	2.3	0.7	0.0	0.4	1.3	-85.8
161 RM CCC El Sauz	17.9	4.4	0.0	0.8	12.7	1.5	2.3	0.0	1.7	-2.5	-119.9
162 RM Huinalá II	4.1	0.0	0.0	1.6	2.5	2.4	1.0	0.0	0.8	0.7	-73.3
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	102.2	15.1	0.0	5.4	81.7	32.9	12.9	0.0	5.6	14.4	-82.4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	22.4	9.6	0.0	2.4	10.4	4.4	3.3	0.0	2.4	-1.3	-112.5
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	163.3	15.6	0.0	15.2	132.6	83.9	32.7	0.0	16.0	35.1	-73.5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	34.1	25.7	0.0	12.0	-3.7	65.6	20.5	0.0	12.9	32.2	-975.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	25.4	3.1	0.0	6.4	15.9	24.3	17.1	0.0	13.1	-5.9	-136.8
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.8	0.0	0.0	2.3	3.4	0.3	3.1	0.0	2.4	-5.2	-251.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2.4	0.1	0.0	0.0	2.3	8.2	0.1	0.0	0.0	8.2	253.4
195 SE 1125 Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	0.0	0.0	0.0	11.1	-
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	6.9	0.0	1.4	4.7	-
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	28.7	1.7	0.0	0.0	27.1	50.4	18.2	0.0	9.6	22.6	-16.4
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	103.4	0.0	0.0	0.0	103.4	51.7	1.2	0.0	0.0	50.5	-51.2
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	27.9	0.4	0.0	0.0	27.6	42.2	2.2	0.0	0.0	40.1	45.4

p_/ Cifras preliminares.

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

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

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-abril de 2009

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	28,246.1	5,657.0	19,342.6	3,246.5	18,718.5	6,886.1	12,317.3	-484.9	-114.9
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	159.9	208.8	13.5	-62.5	291.0	270.7	17.4	2.9	-104.6
2 CC Altamira II	1,218.7	407.8	808.0	2.9	761.0	539.0	509.5	-287.6	-10,165.6
3 CC Bajío	1,397.8	525.8	727.8	144.2	1,008.8	599.8	739.3	-330.3	-329.1
4 CC Campeche	658.5	80.6	364.3	213.7	294.8	156.9	276.9	-139.1	-165.1
5 CC Hermosillo	581.3	127.7	433.7	19.9	479.3	164.8	306.7	7.7	-61.0
6 CT Mérida III	1,281.3	50.4	1,147.1	83.8	842.0	56.4	580.2	205.4	145.2
7 CC Monterrey III	1,122.8	304.8	788.9	29.1	769.2	380.4	506.0	-117.3	-502.9
8 CC Naco-Nogales	643.2	137.4	359.0	146.8	324.6	163.3	224.6	-63.4	-143.2
9 CC Río Bravo II	1,206.6	300.4	854.2	52.0	626.6	236.0	542.2	-151.6	-391.4
10 CC Mexicali	930.2	79.8	620.2	230.3	293.0	73.0	291.1	-71.1	-130.9
11 CC Saltillo	615.6	156.1	469.4	-9.9	376.0	194.7	315.1	-133.8	N.S.
12 CC Tuxpan II	1,274.5	310.3	909.0	55.2	998.1	340.6	678.0	-20.5	-137.2
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	342.3	367.0	23.6	-48.3	520.9	496.6	19.1	5.2	-110.7
15 CC Altamira III y IV	2,448.3	194.6	1,653.9	599.8	1,347.6	222.8	917.9	206.9	-65.5
16 CC Chihuahua III	763.4	159.7	571.0	32.7	433.1	210.2	264.5	-41.6	-227.2
17 CC La Laguna II	1,351.8	292.6	914.6	144.6	771.5	371.1	563.5	-163.1	-212.8
18 CC Río Bravo III	1,202.9	117.3	687.6	398.0	433.4	63.4	89.1	280.9	-29.4
19 CC Tuxpan III y IV	2,396.9	508.0	1,578.6	310.3	1,833.4	597.2	1,140.9	95.3	-69.3
20 CC Altamira V	2,389.7	440.2	2,054.1	-104.6	1,878.7	564.7	1,473.0	-159.0	51.9
21 CC Tamazunchale	1,905.1	355.3	1,600.3	-50.4	1,895.5	562.5	1,346.7	-13.7	-72.8
24 CC Río Bravo IV	1,321.1	69.9	868.3	382.9	568.1	74.8	255.8	237.6	-38.0
25 CC Tuxpan V	1,284.7	101.8	989.9	193.1	969.3	125.0	716.0	128.2	-33.6
26 CC Valladolid III	1,749.5	360.6	905.9	483.1	1,002.7	422.0	543.6	37.1	-92.3

p_/ Cifras preliminares.

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

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

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-mayo de 2009

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	35,307.6	7,053.7	24,005.2	4,248.7	23,539.2	8,161.4	14,395.4	982.4	-76.9
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	199.9	260.4	15.0	-75.5	316.1	289.5	23.4	3.1	-104.1
2 CC Altamira II	1,523.3	431.7	1,033.2	58.4	948.0	556.6	593.2	-201.8	-445.6
3 CC Bajío	1,747.2	530.6	869.3	347.3	1,263.5	600.2	879.5	-216.3	-162.3
4 CC Campeche	823.1	193.0	468.4	161.7	300.6	234.4	283.5	-217.4	-234.4
5 CC Hermosillo	726.6	160.2	543.3	23.1	627.6	200.5	348.4	78.6	240.6
6 CT Mérida III	1,601.6	338.8	1,389.7	-126.9	1,161.7	262.1	685.3	214.4	-269.0
7 CC Monterrey III	1,403.5	314.4	984.0	105.1	946.8	388.6	594.3	-36.1	-134.3
8 CC Naco-Nogales	804.0	172.4	484.8	146.8	453.0	193.5	267.2	-7.6	-105.2
9 CC Río Bravo II	1,508.3	305.5	985.4	217.3	779.7	239.7	629.0	-89.0	-140.9
10 CC Mexicali	1,162.8	88.3	620.6	453.9	385.2	75.7	328.2	-18.7	-104.1
11 CC Saltillo	769.5	170.1	495.3	104.0	469.3	200.5	329.5	-60.7	-158.4
12 CC Tuxpan II	1,593.1	323.3	1,130.1	139.7	1,255.3	350.6	794.0	110.7	-20.7
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	427.8	417.9	29.5	-19.6	587.2	558.9	22.4	5.8	-129.7
15 CC Altamira III y IV	3,060.3	244.3	2,138.0	678.0	1,631.1	236.1	1,004.9	390.1	-42.5
16 CC Chihuahua III	954.3	174.5	733.1	46.6	550.5	225.3	306.9	18.2	-60.9
17 CC La Laguna II	1,689.8	366.0	1,158.2	165.5	973.1	450.7	663.6	-141.2	-185.3
18 CC Río Bravo III	1,503.6	142.7	931.7	429.3	589.8	79.2	177.2	333.4	-22.3
19 CC Tuxpan III y IV	2,996.1	626.0	2,054.1	316.0	2,313.1	706.8	1,329.1	277.2	-12.3
20 CC Altamira V	2,987.1	549.9	2,422.1	15.1	2,302.8	694.9	1,731.5	-123.6	-920.0
21 CC Tamazunchale	2,381.4	452.0	2,088.5	-159.0	2,372.7	694.9	1,604.0	73.7	-146.4
24 CC Río Bravo IV	1,651.4	102.3	1,117.1	432.0	742.1	108.7	345.1	288.4	-33.2
25 CC Tuxpan V	1,605.9	258.1	1,228.2	119.6	1,228.0	316.2	843.2	68.6	-42.7
26 CC Valladolid III	2,186.9	431.2	1,085.6	670.1	1,342.0	497.8	611.7	232.4	-65.3

p_/ Cifras preliminares.

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

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

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-junio de 2009

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

Nombre del proyecto	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	42,369.1	9,079.6	28,451.1	4,838.4	28,554.9	10,458.2	16,750.0	1,346.6	-72.2
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	239.9	282.1	18.4	-60.6	354.6	322.2	28.9	3.5	-105.8
2 CC Altamira II	1,828.0	426.6	1,270.1	131.3	1,126.4	584.2	694.8	-152.6	-216.2
3 CC Bajío	2,096.7	535.5	1,047.1	514.1	1,566.7	604.2	1,017.1	-54.5	-110.6
4 CC Campeche	987.8	213.4	592.5	181.8	300.6	233.9	287.3	-220.6	-221.3
5 CC Hermosillo	872.0	192.7	629.1	50.2	788.2	238.3	402.2	147.7	194.0
6 CT Mérida III	1,922.0	351.8	1,484.8	85.3	1,501.1	274.3	772.6	454.2	432.6
7 CC Monterrey III	1,684.2	324.2	1,189.2	170.8	1,113.1	398.6	696.7	17.7	-89.6
8 CC Naco-Nogales	964.8	207.2	617.0	140.5	618.2	226.5	326.0	65.7	-53.3
9 CC Río Bravo II	1,810.0	310.7	1,100.8	398.4	940.7	244.6	736.9	-40.8	-110.2
10 CC Mexicali	1,395.4	427.3	780.1	188.0	562.4	451.6	369.0	-258.2	-237.3
11 CC Saltillo	923.3	174.1	553.3	196.0	558.7	203.7	383.9	-29.0	-114.8
12 CC Tuxpan II	1,911.7	336.5	1,362.6	212.5	1,357.8	362.1	913.3	82.4	-61.2
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	513.4	439.0	35.4	39.1	616.7	584.8	25.8	6.1	-84.4
15 CC Altamira III y IV	3,672.4	664.7	2,240.2	767.5	1,985.3	746.2	1,178.2	60.9	-92.1
16 CC Chihuahua III	1,145.1	189.5	903.4	52.2	691.0	241.6	366.5	83.0	58.9
17 CC La Laguna II	2,027.7	439.7	1,414.3	173.8	1,211.7	538.4	780.6	-107.2	-161.7
18 CC Río Bravo III	1,804.4	431.6	1,188.4	184.4	753.4	394.1	277.9	81.4	-55.9
19 CC Tuxpan III y IV	3,595.3	746.7	2,554.1	294.5	2,787.6	841.7	1,549.2	396.6	34.7
20 CC Altamira V	3,584.5	660.1	2,923.8	0.6	2,707.7	831.1	1,984.3	-107.7	-17,849.3
21 CC Tamazunchale	2,857.7	579.1	2,602.0	-323.5	2,830.6	830.3	1,847.6	152.7	-147.2
24 CC Río Bravo IV	1,981.7	373.2	1,378.7	229.8	909.4	399.3	453.7	56.4	-75.5
25 CC Tuxpan V	1,927.1	283.5	1,478.6	165.0	1,478.8	345.7	967.8	165.4	0.2
26 CC Valladolid III	2,624.3	490.4	1,087.2	1,046.7	1,794.0	560.7	689.8	543.6	-48.1

P_/ Cifras preliminares.

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

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

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 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	128,468.9	47,742.4	5,588.6	53,331.0	10,358.1	10,068.4	20,426.4	54,711.5	75,137.9
Cierres totales	119,157.9	46,385.1	5,161.3	51,546.4	9,879.3	9,110.9	18,990.2	48,621.3	67,611.5
1 CG Cerro Prieto IV	1,432.2	951.9	56.0	1,007.9	56.0	112.0	168.0	256.3	424.3
2 CC Chihuahua	3,844.1	2,251.0	150.1	2,401.1	150.1	300.1	450.2	992.8	1,443.0
3 CCI Guerrero Negro II	380.7	171.3	19.0	190.3	19.0	38.1	57.1	133.2	190.3
4 CC Monterrey II	4,588.7	0.0	0.0	0.0	4,346.1	0.0	4,346.1	242.5	4,588.7
5 CD Puerto San Carlos II	849.2	505.2	51.4	556.5	53.6	114.1	167.6	125.0	292.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,266.7	1,259.9	113.0	1,372.9	117.5	249.0	366.5	2,527.3	2,893.8
7 CT Samalayuca II	9,718.5	7,158.6	224.1	7,382.7	62.9	139.2	202.2	2,133.6	2,335.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,386.2	1,276.7	33.2	1,309.9	76.3	0.0	76.3	0.0	76.3
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,845.8	535.4	45.1	580.5	213.7	393.1	606.7	658.6	1,265.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,501.1	545.8	455.0	1,000.8	500.3	0.0	500.3	0.0	500.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,427.9	977.6	54.6	1,032.2	42.5	16.8	59.3	1,336.4	1,395.7
13 SE 218 Noroeste	702.1	439.8	34.8	474.6	36.2	25.9	62.1	165.3	227.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	467.9	432.4	27.6	460.0	7.9	0.0	7.9	0.0	7.9
15 SE 220 Oriental - Centro	871.0	470.2	63.4	533.6	337.5	0.0	337.5	0.0	337.5
16 SE 221 Occidental	1,005.0	462.2	36.3	498.5	33.1	69.0	102.1	404.3	506.4
17 LT 301 Centro	617.4	422.3	32.5	454.8	32.5	65.0	97.5	65.0	162.6
18 LT 302 Sureste	570.4	392.0	29.7	421.7	29.7	59.5	89.2	59.5	148.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	383.6	268.5	19.2	287.7	19.2	38.4	57.5	38.4	95.9
20 LT 304 Noroeste	391.1	273.8	19.6	293.3	19.6	39.1	58.7	39.1	97.8
21 SE 305 Centro - Oriente	505.6	353.9	25.3	379.2	25.3	50.6	75.8	50.6	126.4
22 SE 306 Sureste	623.5	436.5	31.2	467.6	31.2	62.4	93.5	62.4	155.9
23 SE 307 Noreste	337.3	236.1	16.9	253.0	16.9	33.7	50.6	33.7	84.3
24 SE 308 Noroeste	611.6	428.1	30.6	458.7	30.6	61.2	91.7	61.2	152.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/	1,821.4	911.0	91.1	1,002.2	91.1	182.3	273.4	545.8	819.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) 2_/	1,591.3	600.3	75.1	675.4	75.1	150.3	225.4	690.5	915.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,690.0	993.0	85.7	1,078.7	85.7	171.5	257.2	354.0	611.3
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/	4,625.7	2,823.9	236.7	3,060.5	236.7	473.3	710.0	855.3	1,565.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	618.5	374.9	31.7	406.6	31.7	63.5	95.2	116.7	211.9
30 LT 411 Sistema Nacional 2_/	1,825.2	1,001.5	93.9	1,095.4	93.9	187.8	281.7	448.0	729.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/	3,818.7	1,777.7	190.9	1,968.6	190.9	381.9	572.8	1,277.3	1,850.1
32 SE 401 Occidental - Central	891.2	532.6	46.5	579.1	46.5	92.9	139.4	172.7	312.1
33 SE 402 Oriental-Peninsular 2_/	1,075.4	579.1	53.8	632.9	53.8	107.5	161.3	281.2	442.5
34 SE 403 Noreste	1,004.7	669.0	51.9	720.9	51.9	103.7	155.6	128.2	283.8

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2009

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

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2008 (2)	En 2009 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
35	SE 404 Noroeste - Norte	561.3	378.9	30.4	409.3	30.4	60.8	91.2	60.8	151.9
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	119.0	65.2	6.0	71.1	6.0	11.9	17.9	30.1	47.9
37	SE 410 Sistema Nacional	2,400.1	1,370.8	121.4	1,492.2	121.4	242.8	364.2	543.8	907.9
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC2_/	1,577.5	723.1	72.3	795.4	72.3	144.6	216.9	565.2	782.1
39	LT 414 Norte - Occidental	910.2	426.8	45.5	472.3	45.5	91.0	136.5	301.3	437.8
40	LT 502 Oriental - Norte 2_/	205.2	79.4	10.3	89.7	10.3	20.5	30.8	84.7	115.5
41	LT 506 Saltillo - Cañada 2_/	3,427.5	1,673.7	171.4	1,845.1	171.4	342.7	514.1	1,068.3	1,582.4
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,488.5	307.7	76.9	384.7	76.9	153.9	230.8	873.0	1,103.8
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III 2_/	606.3	286.5	30.3	316.8	30.3	60.6	91.0	198.6	289.5
44	SE 412 Compensación Norte	304.9	167.7	15.2	182.9	15.2	30.5	45.7	76.2	121.9
45	SE413 Noroeste - Occidental 2_/	794.1	335.5	39.7	375.2	39.7	79.4	119.1	299.7	418.9
46	SE 503 Oriental	296.6	163.1	14.8	178.0	14.8	29.7	44.5	74.2	118.6
47	SE 504 Norte - Occidental 2_/	620.9	311.5	31.0	342.6	31.0	62.1	93.1	185.2	278.3
48	CCI Baja California Sur I	776.2	235.7	35.8	271.5	35.8	71.6	107.4	397.2	504.6
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,758.1	615.4	87.9	703.3	87.9	175.8	263.7	791.2	1,054.9
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,111.7	712.3	105.6	817.9	105.6	211.2	316.8	977.0	1,293.8
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste 2_/	396.6	110.9	20.2	131.1	20.2	40.4	60.6	204.8	265.4
52	LT 613 Subtransmisión Occidental2_/	381.4	146.8	19.1	165.9	19.1	38.2	57.3	158.2	215.5
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 2_/	231.0	81.4	11.6	92.9	11.6	23.1	34.7	103.4	138.1
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	360.6	122.4	18.4	140.8	18.4	36.7	55.1	164.7	219.8
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	293.5	132.1	14.7	146.8	14.7	29.4	44.0	102.7	146.8
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	190.7	0.0	10.0	10.0	10.0	20.1	30.1	150.5	180.6
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1,080.8	531.2	54.0	585.2	54.0	108.1	162.1	333.4	495.5
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	419.8	91.3	22.2	113.5	22.2	44.4	66.7	239.7	306.3
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 2_/	1,569.9	499.5	79.3	578.8	79.3	158.6	238.0	753.1	991.1
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,067.0	336.9	56.2	393.1	56.2	112.3	168.5	505.4	673.9
63	CH El Cajón 2_/	11,551.6	702.6	193.7	896.4	193.7	387.5	581.2	10,074.0	10,655.2
64	LT Líneas Centro	92.8	27.1	4.8	31.9	4.8	9.6	14.4	46.5	60.9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	946.8	217.2	48.6	265.8	48.6	97.3	145.9	535.0	681.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	1,039.1	236.9	53.4	290.3	53.4	106.9	160.3	588.4	748.8
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	283.5	113.4	14.2	127.6	14.2	28.3	42.5	113.4	155.9
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 2_/	460.3	207.1	23.0	230.1	23.0	46.0	69.0	161.1	230.1
70	LT Riviera Maya	514.4	205.7	25.7	231.5	25.7	51.4	77.2	205.7	282.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	188.1	65.9	9.4	75.3	9.4	18.8	28.2	84.7	112.9

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 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)
72 RM Adolfo López Mateos	428.4	142.8	22.0	164.7	22.0	43.9	65.9	197.7	263.6
74 RM Botello	88.0	30.8	4.4	35.2	4.4	8.8	13.2	39.6	52.8
75 RM Carbón II 2_/	160.1	58.7	8.0	66.7	8.0	16.0	24.0	69.5	93.5
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	260.1	59.4	13.4	72.8	13.4	26.8	40.1	147.2	187.3
77 RM Dos Bocas	199.6	69.9	10.0	79.9	10.0	20.0	29.9	89.8	119.8
78 RM Emilio Portes Gil	3.4	1.5	0.2	1.7	0.2	0.3	0.5	1.2	1.7
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,765.5	176.6	88.3	264.8	88.3	176.6	264.8	1,235.9	1,500.7
80 RM Gómez Palacio 2_/	408.7	104.5	21.2	125.7	21.2	42.3	63.5	219.5	283.0
82 RM Huinalá	8.3	2.6	0.4	3.1	0.4	0.9	1.3	3.9	5.3
83 RM Ixtaczoquitlán	12.7	4.4	0.6	5.1	0.6	1.3	1.9	5.7	7.6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	187.2	39.4	9.9	49.3	9.9	19.7	29.6	108.4	138.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	681.9	227.7	34.9	262.6	34.9	69.9	104.8	314.4	419.3
90 RM CT Puerto Libertad	186.3	65.2	9.3	74.5	9.3	18.6	27.9	83.8	111.8
91 RM Punta Prieta	159.6	39.9	8.0	47.9	8.0	16.0	23.9	87.8	111.7
92 RM Salamanca	448.4	144.8	23.0	167.8	23.0	46.0	69.0	211.5	280.5
93 RM Tuxpango 2_/	240.7	76.9	12.6	89.5	12.6	25.2	37.8	113.4	151.2
94 RM CT Valle de México	80.2	28.1	4.0	32.1	4.0	8.0	12.0	36.1	48.1
95 SE Norte	106.8	33.7	5.6	39.3	5.6	11.2	16.9	50.6	67.4
98 SE 705 Capacitores	48.2	16.9	2.4	19.3	2.4	4.8	7.2	21.7	28.9
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	621.1	217.4	31.1	248.4	31.1	62.1	93.2	279.5	372.7
102 SLT 703 Noreste-Norte	267.3	62.7	13.5	76.2	13.5	27.0	40.5	150.7	191.2
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	92.7	29.3	4.9	34.2	4.9	9.8	14.6	43.9	58.6
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,406.2	444.1	74.0	518.1	74.0	148.0	222.0	666.1	888.1
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,032.5	206.5	51.6	258.1	51.6	103.2	154.9	619.5	774.4
107 CCI Baja California Sur II	838.4	139.7	46.6	186.3	46.6	93.2	139.7	512.3	652.1
108 LT 807 Durango	474.8	122.1	23.9	145.9	23.9	47.8	71.6	257.3	328.9
110 RM CC Tula	72.8	13.7	3.9	17.7	3.9	7.9	11.8	43.3	55.1
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	496.8	81.7	27.2	108.9	27.2	54.5	81.7	306.2	387.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	423.4	105.9	21.2	127.0	21.2	42.3	63.5	232.9	296.4
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	612.6	93.6	31.0	124.7	31.0	62.1	93.1	394.8	487.9
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	285.8	45.2	15.1	60.3	15.1	30.1	45.2	180.3	225.6
122 SE 811 Noroeste	149.7	37.4	7.5	44.9	7.5	15.0	22.5	82.4	104.8
123 SE 812 Golfo Norte	73.4	15.5	3.9	19.3	3.9	7.7	11.6	42.5	54.1
124 SE 813 División Bajío	745.6	67.6	37.7	105.4	37.7	75.5	113.2	527.0	640.2
126 SLT 801 Altiplano	1,171.3	243.3	60.1	303.4	60.1	120.3	180.4	687.4	867.9
127 SLT 802 Tamaulipas	987.6	148.1	49.4	197.5	49.4	98.8	148.1	641.9	790.1
132 C.E La Venta II	1,513.0	151.3	50.4	201.7	50.4	100.9	151.3	1,160.0	1,311.3

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 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)
136 LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	94.3	18.9	4.7	23.6	4.7	9.4	14.1	56.6	70.7
138 SE 911 Noreste	124.1	18.6	6.2	24.8	6.2	12.4	18.6	80.7	99.3
141 SE 915 Occidental	161.1	8.1	8.1	16.1	8.1	16.1	24.2	120.8	145.0
143 SLT 902 Istmo	1,116.2	145.7	55.9	201.6	55.9	111.8	167.7	746.9	914.6
144 SLT 903 Cabo-Norte	784.7	162.0	41.0	203.1	41.0	82.0	123.0	458.6	581.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	620.5	98.0	32.7	130.6	32.7	65.3	98.0	391.9	489.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	182.7	36.5	9.1	45.7	9.1	18.3	27.4	109.6	137.1
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	62.3	10.4	3.5	13.8	3.5	6.9	10.4	38.1	48.5
160 RM CCC Samalayuca II	15.0	2.5	0.8	3.3	0.8	1.7	2.5	9.2	11.7
161 RM CCC El Sauz	58.6	7.3	2.9	10.2	2.9	5.9	8.8	39.5	48.3
162 RM CC C Huinala	26.3	1.3	1.3	2.6	1.3	2.6	3.9	19.7	23.6
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	216.8	45.6	11.4	57.1	11.4	22.8	34.2	125.5	159.8
165 LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	80.8	4.0	4.0	8.1	4.0	8.1	12.1	60.6	72.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	454.1	68.1	22.7	90.8	22.7	45.4	68.1	295.1	363.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	442.3	11.4	22.7	34.1	22.7	45.4	68.0	340.1	408.2
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	79.8	4.0	4.0	8.0	4.0	8.0	12.0	59.8	71.8
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	584.0	0.0	0.0	0.0	29.2	58.4	87.6	496.4	584.0
Cierres parciales	9,311.0	1,357.3	427.3	1,784.5	478.7	957.5	1,436.2	6,090.2	7,526.5
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,103.2	165.5	56.9	222.4	56.9	113.9	170.8	710.0	880.8
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	298.1	41.8	14.4	56.1	15.2	30.5	45.7	196.2	241.9
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,412.4	513.9	121.0	634.8	121.0	241.9	362.9	1,414.7	1,777.6
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	189.7	62.0	9.8	71.9	9.8	19.6	29.5	88.4	117.9
128 SLT 803 Noine	920.9	133.2	47.6	180.8	47.6	95.2	142.8	597.3	740.1
130 SLT 806 Bajío	890.4	222.6	44.5	267.1	44.5	89.0	133.6	489.7	623.3
139 SE 912 División Oriente	77.0	0.0	0.0	0.0	4.3	8.6	12.8	64.1	77.0
142 SLT 901 Pacífico	577.6	14.6	29.9	44.5	29.9	59.8	89.7	443.3	533.1
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	369.2	59.5	19.8	79.4	19.8	39.7	59.5	230.3	289.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	634.5	95.2	31.7	126.9	31.7	63.5	95.2	412.4	507.6
152 SE 1005 Noroeste	517.2	0.0	4.8	4.8	28.5	56.9	85.4	427.0	512.4
156 RM Infiernillo	65.7	0.0	0.0	0.0	3.7	7.3	11.0	54.8	65.7
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	541.5	42.8	27.5	70.3	27.5	55.0	82.6	388.6	471.2
188 SE 1116 Transformación del Noroeste	130.7	0.0	0.0	0.0	7.3	14.5	21.8	108.9	130.7
195 SE 1125 Distribución	63.8	0.0	0.0	0.0	3.2	6.5	9.7	54.1	63.8
199 SE 1129 SLT 1129 Compensación Redes	51.0	0.0	2.3	2.3	2.7	5.4	8.1	40.6	48.7
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	322.6	6.2	17.0	23.2	17.0	34.0	50.9	248.5	299.4
205 SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	145.5	0.0	0.0	0.0	8.1	16.2	24.2	121.2	145.5

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_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.8594 el cual corresponde al promedio mensual del primer semestre para solventar obligaciones pagaderas en moneda extranjera, publicado por el Banco de México.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 8

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

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

Enero-junio de 2009

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

Proyecto 2_/_	Antes de impuestos		Neto de las	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	864,084.9	864,084.9	864,084.9							
Autorizados en 1997										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,448.9	2,448.9	2,448.9	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	5,552.2	5,552.2	5,552.2	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	248.4	248.4	248.4	03-Abr-04	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	3,382.5	3,382.5	3,382.5	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	839.8	839.8	839.8	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,673.5	7,673.5	7,673.5	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	744.4	744.4	744.4	08-Ene-99	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	3,138.9	3,138.9	3,138.9	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,907.2	2,907.2	2,907.2	19-Nov-99	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,132.3	2,132.3	2,132.3	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,957.1	1,957.1	1,957.1	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,444.2	2,444.2	2,444.2	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,478.5	1,478.5	1,478.5	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,274.9	1,274.9	1,274.9	14-May-99	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,482.5	1,482.5	1,482.5	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998										
17	LT	301 Centro	1,239.3	1,239.3	1,239.3	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,273.5	1,273.5	1,273.5	03-Ago-01	22-May-02	31-Dic-12	10	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	994.2	994.2	994.2	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	636.1	636.1	636.1	11-May-01	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,928.1	1,928.1	1,928.1	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,655.2	1,655.2	1,655.2	31-Ago-01	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,300.9	1,300.9	1,300.9	18-Abr-01	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	2,928.8	2,928.8	2,928.8	11-May-01	27-Feb-02	15-Jul-12	10	9
Autorizados en 1999										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,925.6	2,925.6	2,925.6	21-Nov-02	21-Jul-03	23-Jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	7,566.1	7,566.1	7,566.1	28-Ene-05	28-Ene-05	01-Jul-16	11	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,758.6	1,758.6	1,758.6	02-Ago-01	30-Ago-03	02-Dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,588.6	3,588.6	3,588.6	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	703.8	703.8	703.8	21-Oct-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,707.1	5,707.1	5,707.1	16-Ago-02	22-Dic-03	23-Sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,699.8	6,699.8	6,699.8	06-Nov-03	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	2,884.9	2,884.9	2,884.9	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-13	11	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,783.5	2,783.5	2,783.5	13-Dic-02	15-Jun-05	01-Jun-15	12	0

CUADRO 2 DE 8

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

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

Enero-junio 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)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)						
34	SE	403 Noreste	2,865.6	2,865.6	2,865.6	20-Feb-02	12-Nov-02	12-Nov-13	11	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,833.2	1,833.2	1,833.2	10-May-02	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	8,256.8	8,256.8	8,256.8	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0
37	SE	410 Sistema Nacional	10,749.1	10,749.1	10,749.1	21-Ago-02	13-Dic-02	31-Dic-13	11	2
Autorizados en 2000										
38	CC	El Saúz conversión de TG a CC	6,378.5	6,378.5	6,378.5	30-Nov-03	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,621.9	1,621.9	1,621.9	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0
40	LT	502 Oriental - Norte	1,053.5	1,053.5	1,053.5	01-Ago-04	14-Ene-05	30-Jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Cañada	7,654.1	7,654.1	7,654.1	11-Dic-03	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,525.3	1,525.3	1,525.3	29-Ago-06	31-Ene-07	01-Ago-16	9	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	470.5	470.5	470.5	10-Oct-03	14-May-04	30-Dic-14	11	0
44	SE	412 Compensación Norte	1,177.7	1,177.7	1,177.7	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	3,957.6	3,957.6	3,957.6	09-Ene-04	01-Sep-04	30-Dic-14	10	0
46	SE	503 Oriental	1,223.6	1,223.6	1,223.6	05-Abr-04	01-May-03	01-May-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,890.4	1,890.4	1,890.4	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3
Autorizados en 2001										
48	CCI	Baja California Sur I	804.5	804.5	804.5	29-Jul-05	29-Jul-05	01-Ago-17	12	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	7,054.6	7,054.6	7,054.6	13-Jul-05	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	4,243.5	4,243.5	4,243.5	15-Oct-04	31-Mar-08	16-Dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,087.8	3,087.8	3,087.8	10-Feb-09	16-Dic-08	16-Dic-24	19	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	2,040.2	2,040.2	2,040.2	01-Ago-04	06-Dic-04	30-Dic-15	11	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,247.7	1,247.7	1,247.7	01-Ene-05	01-Jun-05	31-Oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,603.3	1,603.3	1,603.3	19-Oct-04	01-Mar-06	01-Oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	275.8	275.8	275.8	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0
57	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	111.8	111.8	111.8	17-Ago-08	17-Ago-08	01-Oct-19	10	1
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,918.8	5,918.8	5,918.8	20-Feb-04	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,182.9	1,182.9	1,182.9	25-Oct-05	16-Abr-07	29-Dic-17	11	11
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,696.5	5,696.5	5,696.5	25-Jun-04	24-Oct-08	12-Ene-16	11	6
Autorizados en 2002										
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	2,199.0	2,199.0	2,199.0	03-Sep-05	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0
62	CCC	Pacífico	14,232.1	14,232.1	14,232.1	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Ago-25	15	0
63	CH	El Cajón	9,129.7	9,129.7	9,129.7	28-Feb-07	31-Ago-07	31-Ago-37	30	0
64	LT	Lineas Centro	772.2	772.2	772.2	24-Jul-06	03-Jul-06	11-Dic-17	10	11
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	873.5	873.5	873.5	07-Jul-06	17-Ago-06	03-Dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,428.3	1,428.3	1,428.3	11-Jul-05	28-Feb-07	01-Feb-16	10	0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,072.7	1,072.7	1,072.7	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	468.5	468.5	468.5	10-Oct-09	22-Oct-09	03-Feb-20	10	3

CUADRO 3 DE 8

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

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

Enero-junio de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1- /}

Proyecto ^{2- /}	Antes de impuestos		Neto de las	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)							
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,267.2	3,267.2	3,267.2	14-May-04	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	6,333.1	6,333.1	6,333.1	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	936.4	936.4	936.4	14-Ago-05	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	884.8	884.8	884.8	04-Jun-05	25-Oct-05	25-Oct-15	10	4
73	RM	Altamira	574.5	574.5	574.5	21-Jun-08	05-Ago-08	05/0818	10	2
74	RM	Botello	120.5	120.5	120.5	15-Abr-05	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	1,285.4	1,285.4	1,285.4	30-Oct-04	21-Feb-05	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	214.4	214.4	214.4	01-Sep-05	28-Dic-05	28-Dic-16	11	3
77	RM	Dos Bocas	764.4	764.4	764.4	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	62.7	62.7	62.7	11-Abr-04	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	3,156.9	3,156.9	3,156.9	20-May-07	09-Jul-07	09-Jul-17	10	2
80	RM	Gomez Palacio	762.5	762.5	762.5	15-Ago-05	09-Nov-06	09-Nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	78.8	78.8	78.8	02-Oct-05	02-Oct-05	02-Oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	54.8	54.8	54.8	29-Jul-05	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	434.1	434.1	434.1	20-Jun-06	02-Ene-07	02-Ene-17	10	7
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	875.7	875.7	875.7	16-May-05	06-Dic-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	138.1	138.1	138.1	14-Jul-05	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	172.9	172.9	172.9	08-Abr-06	08-May-06	08-May-16	10	1
92	RM	Salamanca	940.9	940.9	940.9	16-Jun-05	14-Dic-05	14-Dic-16	11	6
93	RM	Tuxpango	1,225.2	1,225.2	1,225.2	28-Sep-05	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	170.1	170.1	170.1	29-Dic-04	29-Dic-04	31-Dic-15	11	0
95	SE	Norte	256.3	256.3	256.3	30-Sep-05	20-Nov-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,258.0	1,258.0	1,258.0	31-Jul-05	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,794.1	4,794.1	4,794.1	14-May-05	30-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,384.6	2,384.6	2,384.6	08-Abr-09	17-Feb-09	03-Nov-25	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,962.9	1,962.9	1,962.9	01-Jun-06	12-May-10	16-Dic-24	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	900.9	900.9	900.9	31-Ene-07	15-Ene-07	18-Dic-18	12	4
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	197.1	197.1	197.1	21-Sep-05	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,432.5	6,432.5	6,432.5	04-Ago-05	01-Oct-10	01-Feb-16	10	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	18,746.8	18,746.8	18,746.8	19-Oct-05	19-Oct-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,978.7	1,978.7	1,978.7	31-Ene-07	22-Dic-06	30-Jun-16	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	767.2	767.2	767.2	15-Ene-07	25-Jun-07	29-Jul-16	9	0
108	LT	807 Durango I	6,891.4	6,891.4	6,891.4	11-Ene-06	11-Ene-06	30-Jun-16	9	11
109	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	811.8	811.8	811.8	02-Dic-13	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6
110	RM	CCC Tula	316.9	316.9	316.9	27-Mar-07	11-Jun-07	11-Jun-17	10	3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	271.5	271.5	271.5	31/09/09	31-Ene-09	31-Ene-19	10	0

CUADRO 4 DE 8

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

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

Enero-junio 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)							
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	575.4	575.4	575.4	26-Sep-05	31-Ene-10	31-Ene-20	14	4
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,275.8	1,275.8	1,275.8	01-Ene-07	01-Ene-07	01-Ene-17	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	722.8	722.8	722.8	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0
115	RM	CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,476.2	1,476.2	1,476.2	04-Oct-10	15-Feb-11	15-Feb-21	10	4
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,795.6	1,795.6	1,795.6	16-Dic-06	03-Ene-08	03-Ene-18	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	805.5	805.5	805.5	03-May-07	24-Jul-07	24-Jul-17	10	2
121	SE	804 Baja-Sonora	3,296.3	3,296.3	3,296.3	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	12	0
122	SE	811 Noroeste	348.0	348.0	348.0	31-Jul-06	03-Jul-06	19-Dic-16	9	11
123	SE	812 Golfo Norte	267.9	267.9	267.9	02-Ene-07	21-Jul-06	30-Dic-16	9	9
124	SE	813 División Bajío	1,312.6	1,312.6	1,312.6	20-Abr-06	16-Dic-09	16-Dic-24	17	5
125	SE	814 División Jalisco	132.5	132.5	132.5	24-Ene-11	15-Dic-10	16-Dic-25	14	0
126	SLT	801 Altiplano	7,741.0	7,741.0	7,741.0	08-Sep-06	21-Sep-07	01-Dic-16	10	0
127	SLT	802 Tamaulipas	6,503.1	6,503.1	6,503.1	29-Jun-07	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0
128	SLT	803 NOINE	6,164.3	6,164.3	6,164.3	21-Sep-06	01-Ago-14	01-Dic-20	14	0
129	SLT	805 El Occidente	15,945.4	15,945.4	15,945.4	01-Jun-09	01-Jun-12	01-Jun-27	18	0
130	SLT	806 Bajío	24,870.7	24,870.7	24,870.7	30-Mar-06	13-Mar-10	01-Ago-18	12	0
Autorizados en 2004										
131	CCE	Pacífico II y III	30,396.2	30,396.2	30,396.2	01-Abr-14	01-Abr-15	01-Abr-30	15	6
132	CE	La Venta II	731.5	731.5	731.5	31-Ene-07	19-Ene-07	30-Dic-22	15	10
133	CH	La Parota	18,173.0	18,173.0	18,173.0	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	353.3	353.3	353.3	01-Oct-13	01-Jul-14	02-Abr-29	15	0
135	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,360.7	2,360.7	2,360.7	02-Mar-15	01-Ene-15	01-Abr-26	11	0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	53.9	53.9	53.9	10-Oct-06	08-Dic-06	30-Dic-16	9	11
138	SE	911 Noreste	497.0	497.0	497.0	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9
139	SE	912 División Oriente	2,139.7	2,139.7	2,139.7	13-Ene-11	15-Dic-10	17-Dic-25	14	0
140	SE	914 División Centro Sur	583.7	583.7	583.7	30-Dic-07	08-Dic-10	30-Dic-24	16	9
141	SE	915 Occidental	988.2	988.2	988.2	30-Dic-07	15-Dic-09	30-Dic-24	16	9
142	SLT	901 Pacífico	5,231.4	5,231.4	5,231.4	28-Mar-08	01-Ene-12	28-Abr-28	20	0
143	SLT	902 Istmo	10,693.1	10,693.1	10,693.1	13-Jul-07	13-Jul-07	03-Ago-17	10	0
144	SLT	903 Cabo - Norte	10,164.7	10,164.7	10,164.7	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	1,712.7	1,712.7	1,712.7	01-Oct-13	01-Oct-13	02-Oct-28	14	7
Autorizados en 2005										
146	CH	La Yesca	16,593.7	16,593.7	16,593.7	02-Ene-12	11-Jun-12	02-Jun-42	30	4
147	CCC	Baja California	1,817.9	1,817.9	1,817.9	01-Mar-09	01-Mar-09	02-Sep-39	30	5
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	190.1	190.1	190.1	18-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	479.2	479.2	479.2	01-Ene-07	29-Ene-07	30-Dic-16	9	11
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	224.8	224.8	224.8	01-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	3

CUADRO 5 DE 8

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

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

Enero-junio 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)							
151	SE	1006 Central - Sur	960.2	960.2	960.2	24-Ene-11	31-Dic-10	15-Dic-25	14	0
152	SE	1005 Noroeste	3,334.3	3,334.3	3,334.3	04-Ene-11	15-Dic-10	17-Dic-25	14	0
156	RM	Infiernillo	301.0	301.0	301.0	12-Ago-08	23-Mar-10	23-Mar-20	11	7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,010.9	2,010.9	2,010.9	23-Sep-09	22-Nov-09	22-Nov-19	10	2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	236.6	236.6	236.6	05-Ene-07	22-Dic-06	28-Oct-16	9	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	38.7	38.7	38.7	27-Jul-07	27-Jul-07	27-Jul-17	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	73.5	73.5	73.5	13-Ene-07	25-May-07	30-Dic-16	9	6
161	RM	CCC El Sauz	92.6	92.6	92.6	15-Jun-07	01-Ene-08	01-Ene-18	10	7
162	RM	CCC Huinalá II	37.7	37.7	37.7	16-May-08	20-Jun-08	20-Jun-18	10	1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	2,803.8	2,803.8	2,803.8	04-Ene-07	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,119.1	9,119.1	9,119.1	02-May-11	02-Jul-12	02-Jul-27	16	2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	90.1	90.1	90.1	02-Ene-08	02-Ene-08	27-Feb-18	10	0
166	SLT	1002 Red de Transmisión del Sureste	3,358.9	3,358.9	3,358.9	18-Mar-08	11-Nov-09	18-Abr-25	17	0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,578.6	6,578.6	6,578.6	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Oct-24	15	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja- Nogales	2,325.1	2,325.1	2,325.1	24-Jul-07	24-Jul-07	24-Ago-17	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,262.6	1,262.6	1,262.6	05-Dic-11	02-Dic-11	01-Dic-21	9	11
Autorizados en 2006										
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	6,226.9	6,226.9	6,226.9	04-May-11	03-May-11	01-Jun-26	15	0
175	LT	Red de Transmisión Asociada a baja California II	93.4	93.4	93.4	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Sep-19	10	0
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	280.8	280.8	280.8	03-May-11	02-May-11	02-Ene-25	14	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	8.3	8.3	8.3	04-Feb-09	03-Feb-09	01-Feb-19	10	0
180	RM	CC Huinalá Unidad 6	1,203.4	1,203.4	1,203.4	10-Feb-12	10-Feb-12	10-Feb-22	10	0
181	RM	CN Laguna Verde	6,412.1	6,412.1	6,412.1	05-Jun-10	20-Dic-10	20-Dic-20	10	5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	190.0	190.0	190.0	04-Mar-08	03-Ago-08	03-Ago-18	10	5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	135.6	135.6	135.6	28-Feb-08	28-Feb-08	28-Feb-18	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,515.1	8,515.1	8,515.1	01-Jun-10	01-Jun-11	01-Jun-26	16	0
186	SE	1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	11,428.2	11,428.2	11,428.2	03-Nov-14	03-Nov-14	04-Nov-24	10	0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	22,737.6	22,737.6	22,737.6	30-May-09	01-May-11	01-May-26	16	11
189	SE	1117 Transformación De Guaymas	1,070.1	1,070.1	1,070.1	01-Ago-11	29-Jul-11	31-Ago-26	15	0
190	SE	1120 Noroeste	8,750.9	8,750.9	8,750.9	20-Ene-11	22-Dic-10	18-Dic-25	14	0
191	SE	1121 Baja California	2,321.2	2,321.2	2,321.2	15-Ene-10	16-Dic-09	30-Dic-24	14	9
192	SE	1122 Golfo Norte	17,166.7	17,166.7	17,166.7	13-Ene-11	22-Dic-10	18-Dic-25	14	0
193	SE	1123 Norte	5,176.8	5,176.8	5,176.8	05-Feb-08	06-Dic-10	16-Dic-24	15	9
194	SE	1124 Bajío Centro	7,278.0	7,278.0	7,278.0	11-Ene-11	29-Dic-10	18-Dic-25	14	0

CUADRO 6 DE 8

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

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

Enero-junio 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 económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)						
195	SE	1125 Distribución	5,053.9	5,053.9	5,053.9	04-Ene-11	29-Dic-10	17-Dic-25	14	0
196	SE	1126 Centro Oriente	4,869.8	4,869.8	4,869.8	08-Feb-11	08-Dic-10	15-Dic-25	14	0
197	SE	1127 Sureste	1,587.4	1,587.4	1,587.4	10-Ene-11	29-Dic-10	23-Dic-25	14	0
198	SE	1128 Centro Sur	6,223.1	6,223.1	6,223.1	09-Feb-11	08-Dic-10	15-Dic-25	14	0
199	SE	1129 Compensación Redes	1,963.9	1,963.9	1,963.9	03-Ene-11	23-Dic-10	24-Dic-25	14	0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,949.8	3,949.8	3,949.8	01-Mar-11	01-Jun-11	01-Jun-26	15	3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,840.2	9,840.2	9,840.2	03-Ago-09	01-Nov-11	03-Jun-19	9	10
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Norte	16,932.1	16,932.1	16,932.1	02-Nov-09	02-May-11	04-May-26	16	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	3,229.0	3,229.0	3,229.0	24-Jun-08	18-Sep-09	23-Jul-26	18	0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,559.2	8,559.2	8,559.2	01-Jun-10	01-Jun-10	02-Jun-25	15	0
205	SUV	Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,846.0	2,846.0	2,846.0	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	4,955.9	4,955.9	4,955.9	03-May-09	02-Ene-09	02-Ene-19	10	0
207	SE	1213 Compensación de Redes	1,390.9	1,390.9	1,390.9	12-Ene-09	08-Dic-08	10-Dic-19	10	9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,056.8	2,056.8	2,056.8	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0
209	SE	1212 Sur - Peninsular	5,340.6	5,340.6	5,340.6	11-Ene-10	07-Dic-09	23-Dic-20	10	9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	33,097.6	33,097.6	33,097.6	01-Mar-10	01-Jun-12	01-Jun-22	12	3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	15,217.5	15,217.5	15,217.5	01-Jun-10	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,778.6	2,778.6	2,778.6	04-May-09	04-May-09	04-May-19	10	0
213	SE	1211 Noreste - Central	6,116.1	6,116.1	6,116.1	03-Ene-11	06-Dic-10	07-Dic-21	10	9
214	SE	1210 Norte - Noroeste	6,233.1	6,233.1	6,233.1	18-Ene-10	21-Dic-09	31-Dic-20	10	9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,518.7	2,518.7	2,518.7	01-Jun-09	01-Jun-10	01-Jun-20	11	0
216	RM	CCC Poza Rica	3,089.0	3,089.0	3,089.0	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Sep-19	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	669.8	669.8	669.8	01-Ene-10	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,042.5	1,042.5	1,042.5	05-Ene-10	04-Ene-10	03-Jun-19	9	0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	311.5	311.5	311.5	05-Mar-12	02-Mar-12	01-Sep-22	10	0
221	CG	Cerro Prieto V	4,131.4	4,131.4	4,131.4	05-Abr-10	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	27,164.2	27,164.2	27,164.2	02-Abr-12	02-Abr-13	03-Oct-23	11	0

CUADRO 7 DE 8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1_}/_{2_}

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

Enero-junio de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1_}/_{2_}

Proyecto ^{2_} / _{3_}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3_} / _{4_}	Término de obligaciones ^{4_} / _{5_}	Plazo del pago	Obligaciones Fiscales ^{5_} / _{6_}		
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)							
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	137.6	137.6	137.6	02-Abr-10	01-Abr-10	03-Jun-19	9	5
224	CC	Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	2,478.9	2,478.9	2,478.9	01-Abr-10	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.2	11.2	11.2	01-Abr-09	02-Mar-09	01-Ene-18	8	10
226	CCI	CI Guerrero Negro III	205.7	205.7	205.7	03-Abr-09	02-Abr-09	01-Jul-19	10	0
227	CG	Los Humeros II	1,738.5	1,738.5	1,738.5	05-Abr-10	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	42.9	42.9	42.9	01-Abr-11	01-Oct-10	01-Ene-20	9	0
229	CT	TG Baja California II	5,119.5	5,119.5	5,119.5	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Oct-19	10	0
Autorizados en 2008										
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	3,017.3	3,017.3	3,017.3	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Abr-21	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,194.5	2,194.5	2,194.5	04-May-10	03-May-10	04-May-20	10	0
232	CH	Río Moctezuma	5,654.6	5,654.6	5,654.6	03-Abr-13	02-Abr-13	01-Jul-43	30	0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	906.0	906.0	906.0	04-May-09	04-May-09	04-May-38	29	0
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,536.7	4,536.7	4,536.7	03-May-10	02-May-11	03-May-21	11	0
235	CCI	Baja California Sur IV	1,078.0	1,078.0	1,078.0	01-Abr-11	31-Mar-11	01-Oct-21	10	0
236	CCI	Baja California Sur III	929.6	929.6	929.6	01-Abr-10	31-Mar-10	01-Oct-20	10	0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	692.4	692.4	692.4	01-Abr-11	01-Oct-10	01-May-20	9	0
238	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,875.2	2,875.2	2,875.2	04-Oct-11	03-Oct-11	01-Oct-21	9	6
239	LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	584.1	584.1	584.1	02-Abr-13	01-Abr-13	01-Sep-22	9	6
240	SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	6,802.8	6,802.8	6,802.8	02-Mar-11	03-Oct-11	01-Sep-21	10	0
241	CC	Valle de México II y III	17,092.6	17,092.6	17,092.6	02-Sep-11	02-Abr-12	03-Oct-22	10	7
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	6,357.2	6,357.2	6,357.2	19-May-11	07-Abr-11	14-Dic-21	10	1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	5,492.6	5,492.6	5,492.6	19-May-11	07-Abr-11	13-Dic-21	10	1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	6,066.0	6,066.0	6,066.0	05-May-11	01-Abr-11	13-Dic-21	10	1
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,687.1	5,687.1	5,687.1	26-May-11	28-Abr-11	13-Dic-21	10	0
246	RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	737.0	737.0	737.0	01-Ene-11	01-Ene-11	01-Ene-21	10	0
Autorizados en 2009										
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,308.3	3,308.3	3,308.3	01-Mar-11	30-Abr-12	03-May-27	16	2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,823.1	1,823.1	1,823.1	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Abr-26	15	0

CUADRO 8 DE 8

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

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

Enero-junio 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)							
249	SLT	1405 SEs y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,374.7	2,374.7	2,374.7	01-May-12	30-Abr-12	03-May-27	15	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	782.5	782.5	782.5	01-Jun-11	01-Jun-11	01-Jun-26	15	0
251	SE	SE Distribución Sur	2,887.5	2,887.5	2,887.5	30-Ene-12	05-Dic-11	14-Dic-26	14	8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	511.1	511.1	511.1	02-May-11	02-May-11	04-May-26	15	0
253	SE	1420 Distribución Norte	4,925.2	4,925.2	4,925.2	30-Ene-12	05-Dic-11	14-Dic-26	14	8
254	LT	Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,231.7	1,231.7	1,231.7	02-Abr-13	02-Oct-12	03-May-27	14	0
255	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,235.1	3,235.1	3,235.1	01-Jul-12	01-Jul-12	01-Jul-22	10	0
256	LT	Red de Transmisión Asociada a CC Baja California II	292.7	292.7	292.7	01-Abr-13	02-Oct-12	01-Abr-27	14	0
257	CCI	Santa Rosalía II	149.7	149.7	149.7	03-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-27	14	6
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,914.9	3,914.9	3,914.9	01-Jul-12	31-Dic-12	31-Dic-22	10	5

*_/ 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 \$13.8594 el cual corresponde al promedio mensual del primer semestre para solventar obligaciones pagaderas en moneda extranjera, publicado por el Banco de México.

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

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 2009; 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 ^{1- /}

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

Enero-junio 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		
Total	179,929.7	179,929.7	179,929.7							
Autorizados en 1997										
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	2,799.1	2,799.1	2,799.1	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998										
2	CC	Altamira II	4,639.2	4,639.2	4,639.2	14-May-02	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC	Bajío	1,866.0	1,866.0	1,866.0	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC	Campeche	2,910.2	2,910.2	2,910.2	27-Jun-03	28-May-03	28-Jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	2,001.6	2,001.6	2,001.6	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	5,766.5	5,766.5	5,766.5	09-Jun-00	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	5,202.8	5,202.8	5,202.8	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	3,157.0	3,157.0	3,157.0	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	5,927.6	5,927.6	5,927.6	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	4,502.1	4,502.1	4,502.1	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	3,332.9	3,332.9	3,332.9	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	7,315.0	7,315.0	7,315.0	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	895.7	895.7	895.7	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	614.6	614.6	614.6	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999										
15	CC	Altamira III y IV	15,132.2	15,132.2	15,132.2	24-Dic-03	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	2,328.8	2,328.8	2,328.8	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	3,586.6	3,586.6	3,586.6	22-Abr-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	4,667.3	4,667.3	4,667.3	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	11,759.3	11,759.3	11,759.3	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000										
20	CC	Altamira V	11,604.3	11,604.3	11,604.3	01-Nov-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	13,309.7	13,309.7	13,309.7	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001										
24	CC	Río Bravo IV	5,213.6	5,213.6	5,213.6	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	7,113.3	7,113.3	7,113.3	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002										
26	CC	Valladolid III	9,410.4	9,410.4	9,410.4	01-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	0

CUADRO 2 DE 2

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

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

Enero-junio 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 2003										
27	CCC	Tamazunchale II	15,494.5	15,494.5	15,494.5	02-Abr-14	01-Abr-14	02-May-39	25	0
Autorizados en 2005										
28	CCC	Norte II	9,943.5	9,943.5	9,943.5	01-Abr-11	01-Abr-11	02-Jul-36	25	2
29	CCC	Norte	3,908.1	3,908.1	3,908.1	02-Ene-10	02-Ene-10	03-Jul-34	24	5
31	CE	La Venta III	1,419.3	1,419.3	1,419.3	04-May-09	04-May-09	01-Ene-30	20	6
Autorizados en 2007										
33	CE	Oaxaca I	1,332.8	1,332.8	1,332.8	01-Sep-09	31-Ago-09	01-Feb-30	20	4
Autorizados en 2008										
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,609.8	1,609.8	1,609.8	02-Sep-10	01-Sep-10	01-Ene-31	20	3
35	CC	CC Noreste	8,282.2	8,282.2	8,282.2	02-Abr-12	02-Abr-12	02-Jul-38	26	2
36	CC	Baja California III	1,404.9	1,404.9	1,404.9	01-Abr-11	31-Mar-11	01-May-35	24	0
Autorizados en 2008										
36	CC	Guadalajara I	1,478.8	1,478.8	1,478.8	02-Abr-13	01-Abr-13	01/04/038	24	11

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

^{2_}/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.8594 el cual corresponde al promedio mensual del primer semestre para solventar obligaciones pagaderas en moneda extranjera, publicado por el Banco de México.

^{3_}/ 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.

^{4_}/ 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 2009, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

^{5_}/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

^{6_}/ 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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 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	308,474.9	314,588.9	2.0	307,385.1	237,076.7	75.4	86,425.9	150,725.6
Inversión directa	199,365.1	205,266.3	3.0	198,999.5	150,355.0	73.2	75,291.9	75,137.9
1 CG Cerro Prieto IV	1,432.2	1,432.2	0.0	1,432.2	424.3	29.6	0.0	424.3
2 CC Chihuahua	3,844.1	3,844.1	0.0	3,844.1	1,443.0	37.5	0.0	1,443.0
3 CCI Guerrero Negro II	384.2	380.7	-0.9	385.5	190.3	50.0	0.0	190.3
4 CC Monterrey II	4,588.7	4,588.7	0.0	4,588.7	4,588.7	100.0	0.0	4,588.7
5 CD Puerto San Carlos II	849.2	849.2	0.0	849.2	292.7	34.5	0.0	292.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,266.7	4,266.7	0.0	4,266.7	2,893.8	67.8	0.0	2,893.8
7 CT Samalayuca II	9,718.5	9,718.5	0.0	9,718.5	2,335.8	24.0	0.0	2,335.8
9 LT 211 Cable Submarino	1,386.2	1,386.2	0.0	1,386.2	76.3	5.5	0.0	76.3
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,850.7	1,850.7	0.0	1,850.7	1,265.3	68.4	0.0	1,265.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,527.1	1,527.1	0.0	1,527.1	500.3	32.8	0.0	500.3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,427.9	2,427.9	0.0	2,427.9	1,395.7	57.5	0.0	1,395.7
13 SE 218 Noroeste	702.1	702.1	0.0	702.1	227.4	32.4	0.0	227.4
14 SE 219 Sureste-Peninsular	468.4	468.4	0.0	468.4	7.9	1.7	0.0	7.9
15 SE 220 Oriental-Centro	871.0	871.0	0.0	871.0	337.5	38.7	0.0	337.5
16 SE 221 Occidental	1,005.0	1,005.0	0.0	1,005.0	506.4	50.4	0.0	506.4
17 LT 301 Centro	617.4	617.4	0.0	617.4	162.6	26.3	0.0	162.6
18 LT 302 Sureste	570.4	570.4	0.0	570.4	148.7	26.1	0.0	148.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	383.6	383.6	0.0	383.6	95.9	25.0	0.0	95.9
20 LT 304 Noroeste	391.1	391.1	0.0	391.1	97.8	25.0	0.0	97.8
21 SE 305 Centro-Oriente	505.6	505.6	0.0	505.6	126.4	25.0	0.0	126.4
22 SE 306 Sureste	623.5	623.5	0.0	623.5	155.9	25.0	0.0	155.9
23 SE 307 Noreste	337.3	337.3	0.0	337.3	84.3	25.0	0.0	84.3
24 SE 308 Noroeste	611.6	611.6	0.0	611.6	152.9	25.0	0.0	152.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/_	1,804.3	1,821.4	0.9	1,782.6	819.3	45.0	0.0	819.3
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2_/_	1,592.9	1,591.3	-0.1	1,591.3	915.9	57.6	0.0	915.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,690.0	1,690.0	0.0	1,690.0	611.3	36.2	0.0	611.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/_	4,617.7	4,625.7	0.2	4,550.5	1,565.2	33.8	0.0	1,565.2
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	618.5	618.5	0.0	618.5	211.9	34.3	0.0	211.9
30 LT 411 Sistema Nacional 2_/_	1,812.5	1,825.2	0.7	1,879.1	729.7	40.0	0.0	729.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/_	3,790.9	3,818.7	0.7	3,846.0	1,850.1	48.4	0.0	1,850.1
32 SE 401 Occidental - Central	891.2	891.2	0.0	891.1	312.1	35.0	0.0	312.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular 2_/_	1,071.0	1,075.4	0.4	1,075.4	442.5	41.2	0.0	442.5
34 SE 403 Noreste	1,004.7	1,004.7	0.0	1,004.7	283.8	28.2	0.0	283.8
35 SE 404 Noroeste-Norte	561.3	561.3	0.0	561.3	151.9	27.1	0.0	151.9
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	119.0	119.0	0.0	119.0	47.9	40.3	0.0	47.9
37 SE 410 Sistema Nacional	2,400.1	2,400.1	0.0	2,399.8	907.9	37.8	0.0	907.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC 2_/_	1,562.6	1,577.5	1.0	1,577.5	782.1	49.6	0.0	782.1
39 LT 414 Norte-Occidental	910.2	910.2	0.0	898.0	437.8	48.1	0.0	437.8
40 LT 502 Oriental - Norte 2_/_	205.6	205.2	-0.2	202.5	115.5	56.3	0.0	115.5

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 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)	
41	LT	506 Saltillo - Canadá 2_/	3,373.4	3,427.5	1.6	3,354.3	1,582.4	46.2	0.0	1,582.4
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,416.5	1,488.5	5.1	1,402.9	1,103.8	74.2	0.0	1,103.8
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	604.2	606.3	0.3	594.2	289.5	47.8	0.0	289.5
44	SE	412 Compensación Norte	304.9	304.9	0.0	304.9	121.9	40.0	0.0	121.9
45	SE	413 Noroeste - Occidental 2_/	795.5	794.1	-0.2	780.0	418.9	52.7	0.0	418.9
46	SE	503 Oriental	296.6	296.6	0.0	296.6	118.6	40.0	0.0	118.6
47	SE	504 Norte - Occidental 2_/	618.2	620.9	0.4	620.9	278.3	44.8	0.0	278.3
48	CCI	Baja California Sur I	776.2	776.2	0.0	776.2	504.6	65.0	0.0	504.6
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,674.6	1,758.1	5.0	1,469.0	1,054.9	60.0	0.0	1,054.9
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte 2_/	2,155.6	2,155.6	0.0	2,155.6	1,293.8	60.0	0.0	1,293.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste 2_/	430.2	430.2	0.0	405.9	265.4	61.7	0.0	265.4
52	LT	613 Subtransmisión Occidental 2_/	379.1	381.4	0.6	374.4	215.5	56.5	0.0	215.5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental 2_/	227.9	231.0	1.4	232.4	138.1	59.8	0.0	138.1
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	347.7	360.6	3.7	325.2	219.8	61.0	0.0	219.8
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 2_/	293.5	293.5	0.0	293.7	146.8	50.0	0.0	146.8
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	459.5	459.5	0.0	459.5	180.6	39.3	0.0	180.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1,048.0	1,080.8	3.1	1,023.6	495.5	45.8	0.0	495.5
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	667.6	667.6	0.0	606.9	306.3	45.9	0.0	306.3
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 2_/	2,202.3	2,202.3	0.0	2,202.3	991.1	45.0	0.0	991.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	988.7	1,067.0	7.9	1,067.0	673.9	63.2	0.0	673.9
62	CCC	Pacífico	13,179.3	13,179.3	0.0	13,179.3	13,179.3	100.0	13,179.3	0.0
63	CH	El Cajón 2_/	12,578.8	11,551.6	-8.2	12,578.8	10,655.2	92.2	0.0	10,655.2
64	LT	Lineas Centro	86.2	92.8	7.7	87.3	60.9	65.7	0.0	60.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	907.8	946.8	4.3	627.3	681.0	71.9	0.0	681.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	1,002.2	1,039.1	3.7	934.9	748.8	72.1	0.0	748.8
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	283.2	283.5	0.1	283.0	155.9	55.0	0.0	155.9
68	LT	Red Asociada al Pacífico	1,496.0	1,496.0	0.0	1,496.0	1,496.0	100.0	1,496.0	0.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur 2_/	459.9	460.3	0.1	460.1	230.1	50.0	0.0	230.1
70	LT	Riviera Maya	512.8	514.4	0.3	483.5	282.9	55.0	0.0	282.9
71	PR	Presa Reguladora Amata	175.4	188.1	7.3	187.6	112.9	60.0	0.0	112.9
72	RM	Adolfo López Mateos	399.8	428.4	7.1	432.3	263.6	61.5	0.0	263.6
73	RM	Altamira	589.5	589.5	0.0	586.8	589.5	100.0	589.5	0.0
74	RM	Botello	88.0	88.0	0.0	88.0	52.8	60.0	0.0	52.8
75	RM	Carbón II 2_/	158.9	160.1	0.8	160.1	93.5	58.4	0.0	93.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	249.0	260.1	4.5	260.1	187.3	72.0	0.0	187.3
77	RM	Dos Bocas	199.6	199.6	0.0	199.6	119.8	60.0	0.0	119.8
78	RM	Emilio Portes Gil	3.4	3.4	0.6	3.4	1.7	50.0	0.0	1.7
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,783.2	1,765.5	-1.0	1,765.5	1,500.7	85.0	0.0	1,500.7
80	RM	Gómez Palacio 2_/	399.4	408.7	2.3	408.7	283.0	69.2	0.0	283.0
82	RM	Huinala	7.6	8.3	9.3	8.3	5.3	63.2	0.0	5.3
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.7	12.7	0.0	12.7	7.6	60.0	0.0	7.6
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	182.4	187.2	2.7	187.2	138.0	73.7	0.0	138.0

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 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)
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) 2_/_	638.3	681.9	6.8	681.9	419.3	61.5	0.0	419.3
90 RM	CT Puerto Libertad	173.0	186.3	7.7	186.3	111.8	60.0	0.0	111.8
91 RM	Punta Prieta	159.9	159.6	-0.2	159.6	111.7	70.0	0.0	111.7
92 RM	Salamanca	418.5	448.4	7.1	406.5	280.5	62.6	0.0	280.5
93 RM	Tuxpango 2_/_	228.8	240.7	5.2	240.7	151.2	62.8	0.0	151.2
94 RM	CT Valle de México	80.2	80.2	0.0	80.2	48.1	60.0	0.0	48.1
95 SE	Norte	101.2	106.8	5.5	106.8	67.4	63.2	0.0	67.4
98 SE	705 Capacitores	45.0	48.2	7.1	48.2	28.9	60.0	0.0	28.9
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	585.7	621.1	6.0	935.2	372.7	60.0	0.0	372.7
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,189.1	1,189.1	0.0	461.0	1,189.1	100.0	308.3	880.8
101 SLT	702 Sureste - Peninsular	539.3	539.3	0.0	122.2	539.3	100.0	297.3	241.9
102 SLT	703 Noreste-Norte	563.8	563.8	0.0	266.5	191.2	33.9	0.0	191.2
103 SLT	704 Baja California-Noroeste	89.0	92.7	4.2	92.7	58.6	63.2	0.0	58.6
104 SLT	706 Sistemas Norte	2,943.9	3,141.5	6.7	3,141.5	3,141.5	100.0	1,364.0	1,777.6
105 SLT	709 Sistema Sur	1,305.7	1,406.2	7.7	1,286.9	888.1	63.2	0.0	888.1
106 CC	Conversión El Encino de TG a CC	983.7	1,032.5	5.0	1,032.5	774.4	75.0	0.0	774.4
107 CCI	Baja California Sur II	800.2	838.4	4.8	838.4	652.1	77.8	0.0	652.1
108 LT	807 Durango	450.1	474.8	5.5	442.6	328.9	69.3	0.0	328.9
110 RM	CCC Tula	72.9	72.8	-0.1	72.8	55.1	75.7	0.0	55.1
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	439.7	439.7	0.0	436.2	439.7	100.0	439.7	0.0
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/_	309.9	309.9	0.0	189.7	309.9	100.0	192.0	117.9
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	496.9	496.8	0.0	496.8	387.9	78.1	0.0	387.9
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	419.3	423.4	1.0	423.4	296.4	70.0	0.0	296.4
117 RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	647.2	612.6	-5.3	612.6	487.9	79.6	0.0	487.9
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	303.8	285.8	-5.9	285.8	225.6	78.9	0.0	225.6
122 SE	811 Noroeste	146.3	149.7	2.3	156.4	104.8	70.0	0.0	104.8
123 SE	Golfo Norte	69.6	73.4	5.5	71.6	54.1	73.7	0.0	54.1
124 SE	813 División Bajío	981.4	981.4	0.0	666.6	640.2	65.2	0.0	640.2
125 SE	814 División Jalisco	96.0	123.7	28.8	96.0	123.7	100.0	123.7	0.0
126 SLT	801 Altiplano	1,334.9	1,334.9	0.0	1,334.9	867.9	65.0	0.0	867.9
127 SLT	802 Tamaulipas	1,028.3	987.6	-4.0	1,028.3	790.1	80.0	0.0	790.1
128 SLT	803 Noine	1,579.3	1,618.1	2.5	1,618.1	1,618.1	100.0	878.0	740.1
129 SLT	805 El Occidente	1,378.1	1,428.7	3.7	1,378.1	1,428.7	100.0	1,428.7	0.0
130 SLT	806 Bajío	1,674.9	1,914.1	14.3	1,914.1	1,914.1	100.0	1,290.8	623.3
132 CE	La Venta II	1,431.1	1,513.0	5.7	1,544.6	1,311.3	86.7	0.0	1,311.3
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	90.9	94.3	3.7	84.1	70.7	75.0	0.0	70.7
138 SE	911 Noreste	172.6	124.1	-28.1	123.9	99.3	80.0	0.0	99.3
139 SE	912 División Oriente	164.1	222.7	35.7	164.1	222.7	100.0	145.8	77.0
140 SE	División Centro Sur	436.4	432.2	-1.0	432.2	432.2	100.0	432.2	0.0

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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 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)	
141	SE	915 Occidental	260.5	260.5	0.0	260.5	145.0	55.7	0.0	145.0
142	SLT	901 Pacifico	1,144.9	1,253.9	9.5	1,253.9	1,253.9	100.0	720.9	533.1
143	SLT	902 Istmo	1,234.0	1,116.2	-9.5	875.3	914.6	81.9	0.0	914.6
144	SLT	903 Cabo - Norte	752.4	766.5	1.9	732.6	581.7	75.9	0.0	581.7
146	CH	La Yesca	11,554.8	11,554.8	0.0	11,554.8	11,554.8	100.0	11,554.8	0.0
147	CCC	Baja California	2,657.3	2,657.3	0.0	2,657.3	2,657.3	100.0	2,657.3	0.0
148	RFO	Red Fibra Óptica Sur	529.4	529.4	0.0	382.8	529.4	100.0	239.6	289.8
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	597.5	620.5	3.9	637.2	489.9	78.9	0.0	489.9
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	739.7	739.7	0.0	650.9	739.7	100.0	232.1	507.6
152	SE	1005 Noroeste	862.0	1,151.9	33.6	1,151.9	1,151.9	100.0	639.5	512.4
156	RM	Infiernillo	234.7	234.7	0.0	234.2	234.7	100.0	169.0	65.7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,108.9	2,108.9	0.0	1,481.4	2,108.9	100.0	2,108.9	0.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	173.4	182.7	5.4	182.7	137.1	75.0	0.0	137.1
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	63.2	62.3	-1.5	62.3	48.5	77.8	0.0	48.5
160	RM	CC C Samalayuca II	14.2	15.0	5.6	15.0	11.7	77.8	0.0	11.7
161	RM	CCC El Sauz	72.0	72.0	0.0	58.6	48.3	67.1	0.0	48.3
162	RM	CCC Huinalá II	26.6	26.6	0.0	26.3	23.6	89.0	0.0	23.6
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	208.6	216.8	3.9	209.8	159.8	73.7	0.0	159.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	93.1	80.8	-13.2	80.7	72.7	90.0	0.0	72.7
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	944.3	913.9	-3.2	913.9	913.9	100.0	442.7	471.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,197.6	2,197.6	0.0	2,197.6	2,197.6	100.0	2,197.6	0.0
168	SLT	1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	496.2	454.1	-8.5	309.7	363.3	80.0	0.0	363.3
177	LT	Red Asociada a la CE La Venta III	75.3	75.3	0.0	75.3	75.3	100.0	75.3	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	9,751.8	9,751.8	0.0	9,751.8	9,751.8	100.0	9,751.8	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	443.6	443.6	0.0	442.8	408.2	92.0	0.0	408.2
183	RM	Punta Prieta Unidad 2	79.8	79.8	-0.1	79.8	71.8	90.0	0.0	71.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	2,163.5	3,935.3	81.9	3,935.3	3,935.3	100.0	3,804.6	130.7
191	SE	1121 Baja California	105.8	107.2	1.4	107.2	107.2	100.0	107.2	0.0
195	SE	1125 Distribución	1,171.4	2,033.1	73.6	1,171.4	1,171.4	57.6	1,107.6	63.8
199	SE	1129 Compensación redes	284.0	372.5	31.1	372.5	372.5	100.0	323.8	48.7
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,576.6	1,576.6	0.0	1,576.6	1,576.6	100.0	1,576.6	0.0
202	SLT	Transmisión y Transformación del Oriental	1,899.1	2,225.5	17.2	1,899.1	1,899.1	85.3	1,899.1	0.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	543.9	651.5	19.8	651.5	651.5	100.0	352.1	299.4
205	SUV	Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,686.1	1,686.1	0.0	1,686.1	1,686.1	100.0	1,540.6	145.5
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - La Higuera	605.7	635.9	5.0	635.9	584.0	91.8	0.0	584.0
207	SE	1213 Compensación de Redes	563.4	1,045.6	85.6	563.4	1,045.6	100.0	1,045.6	0.0
208	SE	1212 Sur-Peninsular	165.4	170.6	3.1	170.6	170.6	100.0	170.6	0.0
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	471.4	475.2	0.8	475.2	475.2	100.0	475.2	0.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,459.5	3,817.1	10.3	3,459.5	3,817.1	100.0	3,817.1	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 Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 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)	(6=5/2)	(7)	(8)
221 CG Cerro Prieto V	1,906.8	2,536.3	33.0	1,906.8	2,536.3	100.0	2,536.3	0.0
227 CG Los Humeros II	1,190.9	1,476.7	24.0	1,190.9	1,476.7	100.0	1,476.7	0.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	598.7	598.7	0.0	601.9	598.7	100.0	598.7	0.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja_Noroeste	165.3	205.0	24.0	205.0	205.0	100.0	205.0	0.0
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,092.8	1,300.5	19.0	1,225.7	1,225.7	94.2	1,300.5	0.0
Inversión condicionada	109,109.8	109,322.5	0.2	108,385.6	86,721.7	79.3	11,134.1	75,587.7
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,996.6	4,996.6	0.0	4,996.6	657.7	13.2		657.7
2 CC Altamira II	3,573.5	3,573.5	0.0	3,573.5	1,686.7	47.2		1,686.7
3 CC Bajío	5,089.0	5,089.0	0.0	5,089.0	3,050.2	59.9		3,050.2
4 CC Campeche	2,075.0	2,075.0	0.0	2,075.0	1,553.4	74.9		1,553.4
5 CC Hermosillo	2,428.1	2,428.1	0.0	2,409.9	1,743.9	71.8		1,743.9
6 CT Mérida III	2,830.4	2,830.4	0.0	2,830.4	1,643.5	58.1		1,643.5
7 CC Monterrey III	3,586.3	3,586.3	0.0	3,360.5	2,566.8	71.6		2,566.8
8 CC Naco-Nogales	2,238.6	2,238.6	0.0	2,238.6	1,871.8	83.6		1,871.8
9 CC Rio Bravo II	3,297.8	3,297.8	0.0	3,297.8	3,233.2	98.0		3,233.2
10 CC Mexicali	4,922.2	4,922.2	0.0	4,922.2	2,766.6	56.2		2,766.6
11 CC Saltillo	2,370.8	2,370.8	0.0	2,370.8	2,305.9	97.3		2,305.9
12 CC Tuxpan II	4,209.8	4,209.8	0.0	4,209.8	2,581.5	61.3		2,581.5
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,200.1	4,200.1	0.0	4,200.1	2,491.5	59.3		2,491.5
15 CC Altamira III y IV	7,476.4	7,476.4	0.0	7,476.4	7,395.2	98.9		7,395.2
16 CC Chihuahua III	2,355.2	2,355.2	0.0	2,355.2	2,045.5	86.9		2,045.5
17 CC La Laguna II	4,703.3	4,703.3	0.0	4,703.3	4,815.5	102.4		4,815.5
18 CC Rio Bravo III	3,699.2	3,699.2	0.0	3,699.2	3,297.8	89.2		3,297.8
19 CC Tuxpan III y IV	8,044.1	8,044.1	0.0	8,017.1	6,440.7	80.1		6,440.7
20 CC Altamira V	7,921.2	7,921.2	0.0	7,921.2	6,304.5	79.6		6,304.5
21 CC Tamazunchale	6,694.6	6,694.6	0.0	6,070.9	6,475.3	96.7		6,475.3
24 CC Rio Bravo IV	3,705.4	3,705.4	0.0	3,705.4	3,707.1	100.0		3,707.1
25 CC Tuxpan V	4,087.9	4,087.9	0.0	4,045.7	3,671.0	89.8		3,671.0
26 CC Valladolid III	3,683.0	3,683.0	0.0	3,683.0	3,282.3	89.1		3,282.3
29 CC Norte	6,674.5	6,674.5	0.0	6,674.5	6,674.5	100.0	6,674.5	
31 CE La Venta III	2,006.4	2,219.1	10.6	2,219.1	2,219.1	100.0	2,219.1	
33 CE Oaxaca I	2,240.5	2,240.5	0.0	2,240.5	2,240.5	100.0	2,240.5	

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_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.8594 el cual corresponde al promedio mensual del primer semestre para solventar obligaciones pagaderas en moneda extranjera, publicado por el Banco de México.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.