

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

### CUADRO 1 DE 4

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-marzo de 2010 <sup>1/</sup> <sup>2/</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1/</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2/</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009	Estimada	2010		%	Acumulado 2009	2010		Acumulada
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>3/</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Total</b>		<b>169,721.6</b>	<b>51,950.8</b>	<b>31,449.3</b>	<b>4,176.1</b>	<b>56,126.9</b>	<b>33.1</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>163,386.3</b>	<b>51,950.8</b>	<b>31,126.5</b>	<b>4,176.1</b>	<b>56,126.9</b>	<b>34.4</b>				
	<b>Inversión Directa Aprobados en 2002</b>		<b>147,809.0</b>	<b>45,821.0</b>	<b>24,948.5</b>	<b>4,064.4</b>	<b>49,885.4</b>	<b>33.7</b>				
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>17,913.7</b>	<b>17,522.2</b>	<b>310.7</b>	<b>20.5</b>	<b>17,542.7</b>	<b>97.9</b>				
62	G CCC Pacífico	Construcción	11,725.5	12,382.3	117.3	19.2	12,401.5	105.8	99.7	1.0	0.2	99.9
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Construcción	1,331.0	1,351.6	0.0	1.3	1,352.9	101.6	95.8	0.0	0.5	96.3
73	G RM Altamira	Construcción	524.4	555.0	0.0	0.0	555.0	105.8	99.9	0.0	-	99.9
100	SLT 701 Occidente Centro	Construcción	1,058.0	1,095.6	45.4	0.0	1,095.6	103.6	99.8	4.0	-	99.8
101	SLT Sureste Peninsular	Varias ( Cierre y otras )	479.8	506.7	148.1	0.0	506.7	105.6	99.9	30.0	-	99.9
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias ( Cierre y otras )	2,795.0	1,631.0	0.0	0.0	1,631.0	58.4	81.8	0.0	-	81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>4,389.1</b>	<b>2,694.7</b>	<b>705.6</b>	<b>74.3</b>	<b>2,769.0</b>	<b>63.1</b>				
111	G RM CGT Cerro Prieto (U5) <sup>5/</sup>	Construcción	391.2	412.0	0.1	0.0	412.0	105.3	99.9	0.0	-	99.9
112	G RM Carbón Unidades 2 Y 4 <sup>5/</sup>	Varias (Cierre y otras)	275.7	178.9	98.6	0.0	178.9	64.9	100.0	35.8	-	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	110.1	0.0	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	-	0.0
128	SLT 803 NOINE	Varias ( Cierre y otras )	1,439.6	916.7	0.0	0.0	916.7	63.7	79.0	0.0	-	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Fallo y adjudicación	469.6	0.0	75.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	-	0.0
130	SLT 806 Bajío	Varias ( Cierre y otras )	1,703.0	1,187.0	464.9	74.3	1,261.4	74.1	71.1	27.3	24.3	95.4
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>1,608.3</b>	<b>758.7</b>	<b>277.2</b>	<b>348.9</b>	<b>1,107.6</b>	<b>68.9</b>				
139	SE 912 División Oriente	Varias ( Cierre y otras )	198.2	142.6	56.6	0.3	142.9	72.1	68.0	29.0	-	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Construcción	384.5	71.6	200.1	97.2	168.8	43.9	18.0	52.0	15.0	33.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias ( Cierre y otras )	1,025.6	544.5	20.5	251.5	796.0	77.6	46.9	2.0	0.0	46.9
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>18,864.9</b>	<b>12,164.5</b>	<b>2,616.4</b>	<b>650.9</b>	<b>12,815.4</b>	<b>67.9</b>				
146	G CH La Yesca	Construcción	10,280.2	5,394.5	1,440.9	605.4	6,000.0	58.4	49.5	23.5	5.7	55.2
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte <sup>5/</sup>	Construcción	658.1	590.3	0.0	0.0	590.3	89.7	100.0	0.0	0.0	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Fallo y adjudicación	275.2	0.0	165.1	17.0	17.0	6.2	0.0	60.0	6.0	6.0
152	SE 1005 Noroeste	Varias ( Cierre y otras )	1,026.0	1,042.3	204.7	20.7	1,063.1	103.6	96.0	30.0	1.0	97.0
156	G RM Infiernillo	Construcción	208.8	208.9	8.6	3.8	212.8	101.9	94.9	4.0	1.6	96.5
157	G RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	1,876.3	1,982.3	62.1	3.9	1,986.2	105.9	99.8	3.0	0.1	99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Fallo y adjudicación	833.3	0.0	306.9	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste <sup>6/</sup>	Terminado Totalmente	813.1	859.3	101.6	0.0	859.3	105.7	99.8	12.5	0.2	100.0

**CUADRO 2 DE 4**  
**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-marzo de 2010 <sup>1- / 2- / 3- / 4- /</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1- /</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2- /</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009	Estimada	2010			Acumulado 2009	2010		
						Realizada	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>3- /</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
167	G San Lorenzo Conversión de TG a CC <sup>6- /</sup>	Terminado Totalmente	1,955.2	2,068.5	19.6	0.0	2,068.5	105.8	99.8	1.0	0.2	100.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Fallo y adjudicación	938.7	18.3	306.9	0.0	18.3	1.9	0.0	34.7	0.0	0.0
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>33,812.5</b>	<b>8,789.8</b>	<b>6,139.9</b>	<b>1,332.2</b>	<b>10,122.0</b>	<b>29.9</b>				
171	G CC Agua Prieta II (con campo solar)	Fallo y adjudicación	7,914.3	0.0	266.4	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	0.0	0.0
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	739.8	0.0	87.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Construcción	67.0	18.3	36.1	1.3	19.6	29.2	25.0	53.9	68.2	93.2
180	RM CCC Huinalá Unidad 6		805.9	0.0	201.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	0.0	0.0
181	G RM CN Laguna Verde	Construcción	8,676.1	4,914.0	95.2	53.8	4,967.8	57.3	62.2	10.5	0.7	62.9
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Licitación y construcción)	373.8	19.6	166.0	15.3	34.9	9.3	11.9	44.4	3.9	15.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,501.2	1,223.6	1,050.4	195.0	1,418.6	40.5	33.0	30.0	5.3	38.3
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Fallo y adjudicación	245.6	0.0	142.5	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	0.0	0.0
190	SE 1120 Noroeste	Construcción	864.7	0.0	518.8	194.2	194.2	22.5	0.0	60.0	9.0	9.0
191	SE 1121 Baja California	Construcción	95.4	58.8	32.5	18.4	77.2	80.9	58.0	34.0	11.0	69.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Construcción	781.7	215.5	469.0	128.8	344.3	44.0	26.0	60.0	12.0	38.0
193	SE 1123 Norte	Construcción	142.3	18.3	89.5	37.9	56.2	39.5	12.0	58.0	20.0	32.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Construcción	844.6	0.0	506.8	86.4	86.4	10.2	0.0	60.0	10.0	10.0
195	SE 1125 Distribución	En construcción	1,808.9	1,188.3	207.5	148.0	1,336.3	73.9	62.0	79.6	8.0	70.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	156.0	0.0	93.6	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Construcción	199.3	0.0	119.6	45.2	45.2	22.7	0.0	60.0	22.0	22.0
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	659.3	0.0	107.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	0.0	0.0
199	SE 1129 Compensación Redes	Varias (cierre y otras)	331.4	287.3	226.6	21.0	308.3	93.0	82.0	60.0	6.0	88.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Fallo y adjudicación	773.9	0.0	242.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	0.0	0.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción	1,402.7	425.7	56.1	0.0	425.7	30.4	27.7	4.0	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	1,980.0	0.0	701.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	0.0	0.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Construcción	1,448.8	420.5	724.4	386.9	807.4	55.7	33.5	50.0	25.5	59.0
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>39,098.1</b>	<b>3,637.8</b>	<b>9,175.6</b>	<b>1,501.2</b>	<b>5,139.0</b>	<b>13.1</b>				
207	SE 1213 Compensación Redes	Varias (Cierre y otras)	930.3	414.0	696.2	182.7	596.7	64.1	42.0	60.0	10.0	52.0
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular <sup>4- /</sup>	Terminado Totalmente	151.8	115.9	3.0	0.0	115.9	76.4	100.0	2.0	0.0	100.0
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Construcción	1,639.9	0.0	983.9	175.1	175.1	10.7	0.0	60.0	8.0	8.0

**CUADRO 3 DE 4**  
**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-marzo de 2010 <sup>1- / \* - /</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1- /</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2- /</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009	Estimada	2010		%	Acumulado 2009	2010		
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>3- /</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	2,385.7	427.0	1,204.8	170.7	597.7	25.1	19.2	50.5	6.8	26.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Construcción	2,638.7	540.6	838.9	341.3	881.9	33.4	20.0	31.8	12.4	32.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Construcción	422.8	150.2	175.9	182.0	332.2	78.6	37.2	41.6	21.1	58.3
213	SE 1211 Noreste-Central	Construcción	1,441.2	0.0	864.7	168.9	168.9	11.7	0.0	60.0	7.0	7.0
214	SE 1210 Norte-Noroeste	Fallo y adjudicación	2,972.6	0.0	1,628.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Construcción	628.8	99.2	169.8	118.2	217.5	34.6	17.5	27.0	16.3	33.8
216	G RM CCC Poza Rica	Fallo y adjudicación	1,687.7	0.0	135.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.0	0.0
217	G RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,957.1	0.0	419.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	0.0	0.0
218	LT Red de Trans. Asoc. al proyecto de temp. abierta y Oax. II, III y IV	Construcción	542.8	1,890.9	278.6	0.0	1,890.9	348.3	59.5	35.6	6.6	66.1
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	1,560.9	0.0	967.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	0.0	0.0
221	G CG Cerro Prieto V	Fallo y adjudicación	2,256.6	0.0	58.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	0.0	0.0
222	G CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	13,074.9	0.0	84.0	123.6	123.6	0.9	0.0	61.2	1.0	1.0
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	97.3	0.0	74.2	12.8	12.8	13.2	0.0	80.3	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Fallo y adjudicación	38.2	0.0	34.7	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	0.0	0.0
226	G CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	312.8	0.0	294.4	9.0	9.0	2.9	7.1	94.1	2.4	9.5
227	G CG Los Humeros II	Construcción	1,313.8	0.0	102.0	16.9	16.9	1.3	0.0	11.9	2.7	2.7
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Por licitar sin cambio de alcance	275.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
229	G CT TG Baja California II	Fallo y adjudicación	2,768.9	0.0	162.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>10,845.4</b>	<b>253.3</b>	<b>2,380.0</b>	<b>136.4</b>	<b>389.7</b>	<b>3.6</b>				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Construcción	532.6	23.5	372.8	27.2	50.7	9.5	4.3	70.0	5.1	9.4
232	G CH Rio Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,029.2	0.0	153.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Construcción	182.3	95.3	38.4	1.3	96.6	53.0	50.8	21.1	14.5	65.3
236	G CCI Baja California Sur III	Fallo y adjudicación	1,193.1	0.0	181.9	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	0.0	0.0
242	SE 1323 Distribución Sur	Fallo y adjudicación	659.0	0.0	201.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
243	SE 1322 Distribución Centro	Fallo y adjudicación	1,507.5	0.0	461.6	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	0.0	0.0

**CUADRO 4 DE 4**  
**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-marzo de 2010 <sup>p\_/</sup> <sup>\*\_/</sup>  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1\_/</sup>

Nº	Nombre del proyecto <sup>2_/</sup>	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009	Estimada	2010		%	Acumulado 2009	2010		
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) <sup>3_/</sup>	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
244	SE 1321 Distribución Noroeste	Construcción	1,157.0	134.5	354.3	107.9	242.4	20.9	11.0	53.4	5.0	16.0
245	SE 1320 Distribución Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,151.4	0.0	456.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	0.0	0.0
246	G RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	Por licitar sin cambio de alcance	433.1	0.0	159.6	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>14,941.6</b>	<b>0.0</b>	<b>3,020.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	907.7	0.0	75.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Fallo y adjudicación	971.3	0.0	353.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	0.0	0.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	689.7	0.0	37.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Fallo y adjudicación	971.4	0.0	602.7	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	0.0	0.0
251	SE 1421 Distribución Sur	Por licitar sin cambio de alcance	566.0	0.0	226.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Fallo y adjudicación	217.0	0.0	120.4	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	Por licitar sin cambio de alcance	1,008.8	0.0	403.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	Por licitar sin cambio de alcance	4,428.4	0.0	577.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0.0	0.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por licitar sin cambio de alcance	505.1	0.0	79.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	4,676.1	0.0	544.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>6,335.3</b>	<b>0.0</b>	<b>322.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Autorizado	6,335.3	0.0	322.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>21,912.6</b>	<b>6,129.8</b>	<b>6,500.8</b>	<b>111.7</b>	<b>6,241.5</b>	<b>28.5</b>				
<b>Aprobados en 2005</b>			<b>11,739.0</b>	<b>6,129.8</b>	<b>473.7</b>	<b>111.7</b>	<b>6,241.5</b>	<b>53.2</b>				
28	G CCC Norte II	Fallo y adjudicación	5,800.7	0.0	295.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
29	G CCC Norte	Construcción	5,938.2	6,129.8	178.1	111.7	6,241.5	105.1	97.5	3.0	1.8	99.3
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>1,974.3</b>	<b>0.0</b>	<b>1,283.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
31	G CE La Venta III	Construcción	1,974.3	0.0	1,283.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>1,993.3</b>	<b>0.0</b>	<b>1,295.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
33	G CE Oaxaca I	Construcción	1,993.3	0.0	1,295.7	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>6,206.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3,448.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
34	G CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Fallo y adjudicación	6,206.0	0.0	3,448.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	0.0	0.0

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

p\_/ Cifras preliminares.

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

1\_/ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$12.3306 correspondiente al cierre de marzo de 2010.

2\_/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores, excepto aquellos que hayan diferido la terminación de su construcción. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2010.

3\_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 12.8070, 12.9624 y 12.6138 para enero, febrero y marzo de 2010, respectivamente, publicados por Banxico.

4\_/ Se terminó totalmente en 2009, se incluye para llegar al total estimado en el tomo V del PEF 2010.

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

6\_/ Se modificó el acumulado debido a que su costo de cierre fue inferior.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p- / + / 1-</sup>  
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 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Gasto					Gasto						
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				Flujo neto
		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]		
<b>Total</b>	<b>4,292.1</b>	<b>2,495.2</b>	<b>0.0</b>	<b>309.1</b>	<b>1,486.1</b>	<b>3,401.4</b>	<b>2,165.7</b>	<b>0.0</b>	<b>264.1</b>	<b>971.6</b>	<b>(34.6)</b>	
1 CG Cerro Prieto IV	38.5	24.7	0.0	0.0	13.9	37.7	59.0	0.0	0.0	-21.3	-253.4	
2 CC Chihuahua	124.9	90.2	0.0	0.0	34.8	258.7	118.2	0.0	0.0	140.4	303.8	
3 CCI Guerrero Negro II	11.9	0.0	0.0	0.0	11.9	5.7	0.0	0.0	0.0	5.6	-52.5	
4 CC Monterrey II	172.4	127.7	0.0	0.0	44.6	286.1	56.6	0.0	0.0	229.5	414.2	
5 CD Puerto San Carlos II	76.0	29.7	0.0	0.0	46.2	37.4	5.9	0.0	0.0	31.5	-31.9	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	228.1	180.8	0.0	0.0	47.4	102.1	125.3	0.0	0.0	-23.2	-149.0	
7 CT Samalayuca II	332.8	251.4	0.0	0.0	81.4	268.5	202.1	0.0	4.0	62.5	-23.2	
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	-0.2	N.A.	
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	43.1	316.5	0.0	25.9	-299.3	50.2	288.5	0.0	27.3	-265.7	-11.2	
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	12.7	0.0	27.8	-40.5	0.0	2.2	0.0	0.0	-2.2	-94.6	
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	39.1	5.2	0.0	0.6	33.3	16.8	14.2	0.0	27.1	-24.5	-173.7	
13 SE 218 Noroeste	26.5	3.4	0.0	8.8	14.3	4.8	1.6	0.0	0.7	2.5	-82.9	
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	2.3	-2.3	0.0	0.6	0.0	0.0	-0.6	-74.0	
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	0.0	1.7	0.0	0.0	-1.7	82.3	
16 SE 221 Occidental	21.3	21.2	0.0	1.6	-1.5	11.1	17.6	0.0	8.2	-14.7	N.S.	
17 LT 301 Centro	14.4	32.7	0.0	0.0	-18.4	7.8	29.8	0.0	2.2	-24.2	31.8	
18 LT 302 Sureste	20.4	14.2	0.0	0.0	6.2	7.3	12.5	0.0	0.9	-6.2	-198.7	
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	8.6	20.3	0.0	0.0	-11.6	4.6	18.3	0.0	1.5	-15.2	31.0	
20 LT 304 Noroeste	6.5	2.0	0.0	0.0	4.5	4.9	1.0	0.0	0.0	3.9	-14.4	
21 SE 305 Centro - Oriente	17.3	2.3	0.0	2.6	12.4	6.3	1.1	0.0	0.0	5.2	-57.8	
22 SE 306 Sureste	11.3	33.6	0.0	0.0	-22.3	7.5	30.0	0.0	2.4	-25.0	11.9	
23 SE 307 Noreste	9.7	2.2	0.0	0.1	7.3	4.2	1.1	0.0	0.0	3.2	-56.9	
24 SE 308 Noroeste	10.6	6.0	0.0	0.1	4.6	7.7	3.6	0.0	0.1	3.9	-14.0	
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	33.5	14.3	0.0	0.0	19.1	83.3	37.8	0.0	0.1	45.4	137.2	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	27.4	5.5	0.0	3.8	18.2	91.5	2.4	0.0	0.0	89.1	390.4	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	24.6	47.5	0.0	4.1	-27.1	60.4	44.0	0.0	3.5	12.9	-147.7	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	58.8	61.4	0.0	0.6	-3.2	39.5	54.7	0.0	3.9	-19.2	498.2	
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	15.3	8.8	0.0	7.2	-0.7	11.9	8.0	0.0	0.5	3.3	-593.5	
30 LT 411 Sistema Nacional	23.2	51.3	0.0	0.0	-28.2	22.8	47.1	0.0	6.7	-31.0	10.1	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	50.0	6.0	0.0	7.3	36.6	1.6	3.0	0.0	0.0	-1.4	-103.8	
32 SE 401 Occidental - Central	16.6	46.6	0.0	1.2	-31.2	11.5	41.8	0.0	6.8	-37.1	18.9	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	18.8	8.2	0.0	3.9	6.7	13.1	5.4	0.0	1.1	6.6	-1.8	
34 SE 403 Noreste	18.6	46.8	0.0	2.4	-30.6	12.5	41.6	0.0	3.7	-32.8	7.1	
35 SE 404 Noroeste - Norte	10.9	32.8	0.0	0.0	-21.9	7.2	29.2	0.0	2.3	-24.2	10.9	

**CUADRO 2 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p- / \*- / 1-</sup>  
 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 2010  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero de 2010  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		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]			
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	5.3	1.7	0.0	21.4	-17.8	1.5	0.4	0.0	0.0	1.1	-106.1		
37 SE 410 Sistema Nacional	39.9	110.2	0.0	0.0	-70.2	31.2	97.6	0.0	19.9	-86.3	22.8		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	182.3	158.5	0.0	0.0	23.9	286.9	57.5	0.0	0.0	229.4	N.S.		
39 LT 414 Norte - Occidental	18.0	0.9	0.0	0.9	16.1	11.7	0.9	0.0	0.0	10.8	-32.8		
40 LT 502 Oriental - Norte	5.2	3.0	0.0	0.0	2.2	2.7	2.5	0.0	0.6	-0.4	-116.7		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	50.7	5.3	0.0	8.0	37.3	40.8	2.2	0.0	0.0	38.5	3.2		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	25.6	2.8	0.0	1.6	21.2	43.7	1.4	0.0	6.5	35.7	68.2		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	10.4	5.9	0.0	0.0	4.6	7.7	4.7	0.0	1.0	2.0	-55.7		
44 SE 412 Compensación Norte	7.5	0.9	0.0	8.1	-1.5	3.7	0.4	0.0	0.0	3.3	-322.1		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	15.3	21.1	0.0	0.0	-5.8	9.9	19.5	0.0	5.2	-14.9	155.4		
46 SE 503 Oriental	14.1	0.9	0.0	0.0	13.2	3.6	0.2	0.0	0.0	3.4	-74.2		
47 SE 504 Norte - Occidental	9.3	2.1	0.0	0.0	7.2	7.6	0.5	0.0	0.0	7.1	-2.2		
48 CCI Baja California Sur I	25.2	14.9	0.0	0.0	10.2	40.1	9.8	0.0	0.0	30.3	195.5		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	34.2	3.1	0.0	3.5	27.6	19.9	1.8	0.0	0.0	18.0	-34.6		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	54.2	16.8	0.0	2.1	35.3	28.0	15.7	0.0	2.9	9.4	-73.4		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	13.5	1.7	0.0	0.0	11.8	5.0	1.5	0.0	1.6	1.8	-84.4		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	12.9	0.3	0.0	0.0	12.6	5.1	0.3	0.0	0.0	4.8	-61.9		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	7.6	0.8	0.0	0.4	6.3	3.0	0.1	0.0	0.0	3.0	-53.3		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	11.9	0.3	0.0	0.0	11.6	5.6	0.2	0.0	0.3	5.0	-56.8		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	3.6	0.6	0.0	2.0	1.1	1.5	0.3	0.0	0.0	1.2	5.7		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	7.4	7.7	0.0	0.0	-0.3	0.3	7.3	0.0	1.6	-8.6	N.S.		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	38.2	5.3	0.0	1.9	31.1	12.7	2.6	0.0	0.0	10.1	-67.5		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25.4	0.4	0.0	4.5	20.4	5.5	0.4	0.0	1.5	3.5	-82.9		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	154.9	33.6	0.0	0.0	121.3	35.7	76.7	0.0	3.3	-44.3	-136.5		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	80.7	57.4	0.0	0.0	23.3	91.2	69.8	0.0	0.0	21.4	-7.9		
63 CH El Cajón	147.0	5.9	0.0	0.3	140.8	115.6	0.2	0.0	0.0	115.4	-18.0		
64 LT Líneas Centro	2.7	1.4	0.0	7.8	-6.5	1.1	1.4	0.0	0.2	-0.5	-91.7		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	16.6	5.0	0.0	2.2	9.4	2.4	4.9	0.0	6.4	-9.0	-195.4		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	38.4	1.6	0.0	0.0	36.8	45.0	1.7	0.0	1.8	41.5	12.6		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	12.4	0.2	0.0	0.0	12.2	17.1	0.1	0.0	0.0	17.0	39.5		

**CUADRO 3 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p- / + / 1-</sup>  
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 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable		No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable		No Programable	Flujo neto			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	23.6	1.3	0.0	0.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	11.5	2.3	0.0	0.0	9.2	6.2	1.4	0.0	0.0	4.8	-48.0
70	LT	Riviera Maya	18.4	1.4	0.0	0.0	17.0	7.0	0.7	0.0	0.0	6.2	-63.3
71	PR	Presa Reguladora Amata	42.0	2.5	0.0	0.0	39.6	69.3	2.0	0.0	0.0	67.2	69.9
72	RM	Adolfo López Mateos	11.6	0.0	0.0	0.0	11.6	7.2	0.0	0.0	0.0	7.2	-38.3
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	5.8	N.A.
74	RM	Botello	1.8	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	-73.5
75	RM	Carbón II	3.0	0.0	0.0	2.2	0.8	4.8	0.0	0.0	0.0	4.8	489.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	10.3	10.5	0.0	0.0	-0.2	3.4	10.5	0.0	1.8	-9.0	N.S.
77	RM	Dos Bocas	4.0	0.0	0.0	0.0	4.0	5.6	0.0	0.0	0.0	5.6	41.0
78	RM	Emilio Portes Gil	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	N.S.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	31.6	0.0	0.0	2.4	29.2	38.4	0.0	0.0	0.0	38.4	31.5
80	RM	Gómez Palacio	20.9	11.3	0.0	0.0	9.6	25.6	11.3	0.0	2.0	12.3	28.7
82	RM	Huinalá	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	-44.3
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.2	0.0	0.0	1.6	-1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	-107.5
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	7.8	0.0	0.0	0.0	7.8	7.3	0.0	0.0	1.3	6.0	-23.2
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	13.5	0.0	0.0	0.0	13.5	12.8	0.0	0.0	0.0	12.8	-4.9
90	RM	CT Puerto Libertad	4.1	0.0	0.0	1.4	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	-59.4
91	RM	Punta Prieta	5.0	3.3	0.0	0.4	1.3	5.9	3.3	0.0	1.1	1.5	13.8
92	RM	Salamanca	11.3	1.7	0.0	0.0	9.5	6.9	1.7	0.0	0.3	4.8	-49.2
93	RM	Tuxpango	4.5	0.0	0.0	0.0	4.5	1.8	0.0	0.0	0.0	1.8	-59.8
94	RM	CT Valle de México	1.6	0.9	0.0	0.0	0.7	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	69.2
95	SE	Norte	2.3	0.4	0.0	0.0	1.8	1.3	0.1	0.0	0.0	1.1	-39.4
98	SE	705 Capacitores	2.1	3.0	0.0	0.0	-1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.4	-136.2
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	11.4	0.7	0.0	7.4	3.3	7.0	1.5	0.0	0.0	5.6	69.4
100	SLT	701 Occidente - Centro	40.1	13.5	0.0	1.1	25.6	13.8	13.3	0.0	6.1	-5.5	-121.7
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	29.2	5.5	0.0	1.8	21.9	5.6	5.3	0.0	0.9	-0.6	-102.9
102	SLT	703 Noreste - Norte	15.5	0.2	0.0	0.0	15.3	3.3	0.4	0.0	1.5	1.4	-90.6
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	2.4	1.7	0.0	7.3	-6.6	1.1	0.1	0.0	0.0	1.0	-115.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	88.6	35.3	0.0	0.0	53.2	28.5	30.9	0.0	6.0	-8.4	-115.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	34.6	0.0	0.0	0.0	34.6	16.5	3.4	0.0	0.0	13.1	-62.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	25.6	25.2	0.0	7.4	-7.1	135.4	24.0	0.0	0.0	111.5	-1,676.4
107	CCI	Baja California Sur II	40.5	0.9	0.0	3.5	36.1	41.1	11.1	0.0	6.1	23.9	-34.0
108	LT	807 Durango 1	15.2	16.5	0.0	0.6	-2.0	5.6	17.1	0.0	2.9	-14.4	N.S.
110	RM	CCC Tula	2.9	0.0	0.0	0.0	2.9	2.1	0.0	0.0	0.5	1.6	-46.4
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	6.3	0.0	0.0	0.0	6.3	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	-78.7
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	17.8	0.0	0.0	3.8	13.9	4.7	0.0	0.0	0.0	4.7	-66.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	19.1	0.0	0.0	3.6	15.4	0.0	0.0	0.0	3.1	-3.1	-120.2
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	8.7	17.3	0.0	1.3	-9.8	3.2	17.3	0.0	3.0	-17.1	74.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	12.8	0.0	0.0	1.2	11.5	22.6	0.0	0.0	1.1	21.5	86.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	12.2	0.0	0.0	1.3	10.9	8.2	0.0	0.0	1.0	7.2	-33.9

**CUADRO 4 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p- / \*- / 1-</sup>  
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 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
122	SE	811 Noroeste	4.0	6.6	0.0	0.6	-3.2	1.8	6.2	0.0	1.0	-5.4	67.5
123	SE	812 Golfo Norte	2.7	1.9	0.0	4.3	-3.5	0.9	1.7	0.0	0.5	-1.3	-63.3
124	SE	813 División Bajío	16.6	14.6	0.0	7.6	-5.5	9.2	14.5	0.0	3.5	-8.9	59.7
126	SLT	801 Altiplano	77.0	1.5	0.0	0.0	75.4	14.4	1.9	0.0	6.2	6.3	-91.7
127	SLT	802 Tamaulipas	31.3	4.0	0.0	2.7	24.6	12.3	1.9	0.0	0.0	10.4	-58.0
128	SLT	803 NOINE	36.1	0.7	0.0	7.2	28.2	11.5	0.0	0.0	2.2	9.3	-67.1
130	SLT	806 Bajío	186.5	10.1	0.0	17.0	159.4	10.5	9.9	0.0	5.9	-5.3	-103.3
132	CE	La Venta II	25.1	40.5	0.0	0.0	-15.4	3.6	39.4	0.0	13.2	-49.0	217.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	4.2	0.1	0.0	0.0	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	-74.1
138	SE	911 Noreste	7.1	2.8	0.0	1.1	3.2	1.5	0.1	0.0	0.0	1.4	-56.5
139	SE	912 División Oriente	18.0	4.2	0.0	1.6	12.3	3.1	4.2	0.0	0.9	-2.0	-116.2
141	SE	915 Occidental	4.1	6.4	0.0	4.9	-7.1	1.9	6.2	0.0	1.3	-5.6	43.4
142	SLT	901 Pacífico	16.8	18.7	0.0	0.2	-2.1	7.2	19.4	0.0	4.0	-16.2	139.6
143	SLT	902 Istmo	26.7	2.5	0.0	5.4	18.8	14.0	1.1	0.0	0.2	12.7	-47.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	27.0	0.7	0.0	0.0	26.3	10.1	0.9	0.0	4.4	4.8	-77.1
147	CCC	Baja California	182.1	144.2	0.0	2.2	35.7	63.4	69.3	0.0	0.0	-5.9	-116.5
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	8.5	0.3	0.0	0.0	8.2	8.8	0.1	0.0	1.8	6.9	-15.6
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	25.5	1.8	0.0	0.0	23.7	17.1	1.0	0.0	0.0	16.1	-31.9
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	9.8	0.0	0.0	7.9	1.9	12.5	0.3	0.0	0.0	12.3	N.S.
152	SE	1005 Noroeste	36.3	29.4	0.0	1.0	5.9	11.7	29.4	0.0	6.4	-24.1	-510.7
156	RM	Infiernillo	5.3	3.9	0.0	0.0	1.4	0.0	3.9	0.0	0.8	-4.7	-432.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	32.9	0.0	0.0	0.0	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	3.4	0.0	0.0	0.6	2.9	1.5	0.0	0.0	0.0	1.5	-46.8
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	1.6	0.0	0.0	0.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.5	-0.1	-106.1
160	RM	CCC Samalayuca II	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.0	0.0	0.1	0.3	-51.7
161	RM	CCC El Sauz	2.1	0.0	0.0	0.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.8	-56.9
162	RM	Huinalá II	0.6	1.0	0.0	1.8	-2.2	0.5	1.0	0.0	0.2	-0.7	-67.2
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	8.2	0.0	0.0	0.8	7.4	2.7	0.5	0.0	1.5	0.7	-89.9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2.0	3.2	0.0	2.4	-3.6	12.2	3.2	0.0	0.7	8.3	-329.9
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	35.8	9.9	0.0	0.0	25.9	6.8	10.6	0.0	2.0	-5.7	-122.1
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	210.8	19.6	0.0	2.0	189.2	N.A.
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	16.4	0.8	0.0	4.6	11.1	5.5	0.3	0.0	0.0	5.2	-53.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	11.1	17.1	0.0	0.8	-6.8	5.5	19.7	0.0	3.7	-18.0	163.5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	1.5	3.1	0.0	1.9	-3.4	0.9	3.1	0.0	0.7	-2.9	-15.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	32.3	7.1	0.0	0.1	25.1	4.6	7.0	0.0	1.5	-3.9	-115.5



**CUADRO 5 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/ \*/ 1\_/</sup>  
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 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Gasto					Gasto						
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	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]		
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
195 SE 1125 Distribución	67.6	0.4	0.0	0.7	66.5	7.0	0.4	0.0	0.1	6.5	-90.2	
199 SE 1129 Compensación Redes	8.7	3.4	0.0	2.1	3.3	1.7	3.0	0.0	0.6	-1.9	-157.5	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0	0.0	6.4	N.A.	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	10.3	8.4	0.0	2.1	-0.2	6.1	8.7	0.0	1.7	-4.3	N.S.	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	60.3	13.6	0.0	0.0	46.7	13.4	32.3	0.0	1.7	-20.7	-144.2	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	10.6	0.6	0.0	12.6	-2.6	11.6	0.0	0.0	0.0	11.6	-540.8	
207 SE 1213 Compensación de Redes	35.9	0.0	0.0	0.0	35.9	1.4	0.0	0.0	0.0	1.4	-96.2	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3.3	0.1	0.0	0.0	3.2	1.5	0.0	0.0	0.0	1.5	-54.6	

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

N.A. No aplicable. N.S. No significativo.

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./ \* / 1/</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- febrero 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		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]		
<b>Total</b>	<b>8,621.9</b>	<b>4,086.0</b>	<b>0.0</b>	<b>476.1</b>	<b>4,059.9</b>	<b>6,087.1</b>	<b>3,212.2</b>	<b>0.0</b>	<b>455.3</b>	<b>2,419.6</b>	<b>(40.4)</b>
1 CG Cerro Prieto IV	77.1	49.4	0.0	9.6	18.2	77.1	68.2	0.0	9.4	-0.5	-102.9
2 CC Chihuahua	249.9	180.3	0.0	0.0	69.6	450.9	127.4	0.0	0.0	323.5	365.1
3 CCI Guerrero Negro II	23.7	0.0	0.0	0.0	23.7	11.2	0.1	0.0	0.0	11.1	-53.1
4 CC Monterrey II	344.7	255.4	0.0	0.0	89.3	434.6	172.5	0.0	0.0	262.1	193.6
5 CD Puerto San Carlos II	152.0	59.5	0.0	0.0	92.5	70.0	8.6	0.0	0.0	61.3	-33.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	456.3	361.5	0.0	0.0	94.8	175.9	247.3	0.0	0.0	-71.4	-175.3
7 CT Samalayuca II	665.6	536.8	0.0	70.6	58.2	517.3	235.4	0.0	72.1	209.8	260.1
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	-0.4	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	86.3	319.3	0.0	25.9	-258.9	84.7	290.7	0.0	27.4	-233.4	-9.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	12.7	0.0	27.8	-40.5	0.0	5.0	0.0	0.0	-5.0	-87.7
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	78.1	10.3	0.0	0.6	67.2	28.6	17.1	0.0	27.1	-15.6	-123.2
13 SE 218 Noroeste	53.1	6.8	0.0	8.8	37.5	8.3	3.5	0.0	0.7	4.1	-89.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	2.3	-2.3	0.0	1.3	0.0	0.0	-1.3	-44.2
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	0.0	3.7	0.0	0.0	-3.7	291.3
16 SE 221 Occidental	42.7	25.8	0.0	1.6	15.3	19.0	20.2	0.0	8.2	-9.4	-161.3
17 LT 301 Centro	28.7	35.1	0.0	0.0	-6.4	13.3	31.3	0.0	2.2	-20.2	218.4
18 LT 302 Sureste	40.8	16.3	0.0	0.0	24.5	12.4	13.9	0.0	0.9	-2.5	-110.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.3	21.5	0.0	0.0	-4.2	7.8	19.1	0.0	1.5	-12.8	206.7
20 LT 304 Noroeste	12.9	3.9	0.0	4.4	4.6	8.6	2.3	0.0	0.0	6.3	36.7
21 SE 305 Centro - Oriente	34.6	29.8	0.0	2.6	2.3	10.7	25.9	0.0	4.1	-19.3	-954.7
22 SE 306 Sureste	22.6	36.3	0.0	0.0	-13.7	12.8	31.5	0.0	2.4	-21.1	54.4
23 SE 307 Noreste	19.4	4.4	0.0	0.1	14.8	7.5	2.3	0.0	0.0	5.2	-65.1
24 SE 308 Noroeste	21.2	10.3	0.0	5.1	5.8	13.5	6.0	0.0	0.1	7.4	26.8
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	66.9	49.5	0.0	0.0	17.4	134.2	85.4	0.0	4.8	44.0	152.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	54.8	10.9	0.0	11.6	32.2	149.6	2.8	0.0	0.0	146.8	355.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	49.2	83.6	0.0	4.1	-38.5	114.8	77.2	0.0	10.9	26.7	-169.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	117.5	69.5	0.0	0.6	47.5	86.2	59.7	0.0	3.9	22.6	-52.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	30.7	9.7	0.0	7.2	13.8	17.4	8.6	0.0	0.5	8.3	-39.7
30 LT 411 Sistema Nacional	46.3	54.1	0.0	0.0	-7.7	38.0	48.9	0.0	6.7	-17.6	127.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	99.9	12.0	0.0	7.3	80.6	2.0	6.7	0.0	0.0	-4.7	-105.9
32 SE 401 Occidental - Central	33.1	49.3	0.0	1.5	-17.8	19.4	42.6	0.0	6.8	-30.0	69.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	37.6	13.1	0.0	3.9	20.6	22.0	7.9	0.0	1.4	12.7	-38.5
34 SE 403 Noreste	37.2	50.1	0.0	2.4	-15.3	21.0	42.5	0.0	3.7	-25.2	64.2
35 SE 404 Noroeste - Norte	21.9	35.4	0.0	0.0	-13.5	12.2	29.9	0.0	2.3	-20.0	47.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	10.5	3.3	0.0	21.4	-14.2	2.6	0.9	0.0	0.0	1.7	-111.8
37 SE 410 Sistema Nacional	79.9	121.1	0.0	0.0	-41.2	53.4	103.7	0.0	19.9	-70.2	70.1
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	364.7	316.9	0.0	9.0	38.8	489.8	146.1	0.0	0.0	343.7	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	35.9	38.5	0.0	0.9	-3.5	19.8	36.4	0.0	8.4	-25.0	N.S.
40 LT 502 Oriental - Norte	10.5	4.1	0.0	0.0	6.4	4.7	3.2	0.0	0.6	1.0	-85.0

**CUADRO 2 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**  $\frac{p}{1} \frac{1}{1}$   
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero- febrero 2010  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			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]			
41	LT	506 Saltillo-Canadá	101.3	10.6	0.0	8.0	82.7	66.8	5.0	0.0	0.0	61.8	-25.3
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	51.2	5.5	0.0	1.6	44.1	83.2	3.1	0.0	6.5	73.6	67.0
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	20.9	8.2	0.0	0.0	12.6	10.5	6.1	0.0	1.0	3.3	-73.5
44	SE	412 Compensación Norte	15.1	1.8	0.0	8.1	5.1	6.3	0.9	0.0	0.0	5.4	4.7
45	SE	413 Noroeste - Occidental	30.5	24.2	0.0	0.0	6.4	16.9	21.2	0.0	5.2	-9.6	-251.0
46	SE	503 Oriental	28.3	1.9	0.0	0.0	26.4	6.1	0.5	0.0	0.0	5.6	-78.8
47	SE	504 Norte - Occidental	18.7	14.6	0.0	2.3	1.8	12.7	10.9	0.0	2.1	-0.3	-117.9
48	CCI	Baja California Sur I	50.3	44.7	0.0	5.8	-0.2	73.8	24.3	0.0	5.5	44.1	-28,426.2
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	68.4	6.2	0.0	3.5	58.7	34.0	4.2	0.0	0.0	29.8	-49.2
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	108.4	20.4	0.0	2.1	85.9	47.7	18.8	0.0	2.9	26.0	-69.7
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	26.9	2.1	0.0	0.0	24.8	8.5	1.9	0.0	1.6	5.0	-79.9
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	25.8	0.5	0.0	0.0	25.2	8.7	0.7	0.0	0.0	8.0	-68.4
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	15.2	1.7	0.0	0.4	13.1	5.1	0.1	0.0	0.0	4.9	-62.4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	23.8	0.7	0.0	0.0	23.1	9.4	0.5	0.0	0.3	8.6	-62.9
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	7.3	1.1	0.0	2.0	4.2	2.7	0.6	0.0	0.0	2.1	-51.2
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.8	8.1	0.0	0.0	6.6	0.6	7.3	0.0	1.6	-8.3	-225.4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	76.5	10.5	0.0	1.9	64.1	21.2	5.6	0.0	0.0	15.6	-75.6
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	50.8	0.9	0.0	4.5	45.4	9.3	1.0	0.0	1.5	6.8	-84.9
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	309.9	56.0	0.0	0.0	253.9	70.5	84.8	0.0	3.3	-17.6	-106.9
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	161.3	114.8	0.0	0.0	46.5	115.4	86.3	0.0	0.0	29.0	-37.6
63	CH	El Cajón	293.9	11.9	0.0	0.3	281.8	345.2	0.4	0.0	0.0	344.8	22.4
64	LT	Líneas Centro	5.5	1.5	0.0	7.8	-3.9	1.8	1.5	0.0	0.2	0.1	-102.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	33.1	5.7	0.0	2.2	25.3	22.0	5.8	0.0	6.4	9.8	-61.1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	76.8	2.7	0.0	0.0	74.1	84.6	3.3	0.0	1.8	79.5	7.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	24.8	0.5	0.0	0.0	24.3	33.9	0.3	0.0	0.0	33.6	38.1
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	47.3	2.5	0.0	0.0	44.7	0.0	15.1	0.0	7.1	-22.2	-149.7
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	23.1	4.6	0.0	0.0	18.5	10.7	3.0	0.0	0.0	7.7	-58.4
70	LT	Riviera Maya	36.8	2.7	0.0	0.0	34.0	11.9	1.6	0.0	0.0	10.3	-69.7
71	PR	Presa Reguladora Amata	84.0	4.9	0.0	0.0	79.1	109.9	2.3	0.0	0.0	107.6	36.0
72	RM	Adolfo López Mateos	23.2	0.0	0.0	0.0	23.2	12.7	0.0	0.0	0.0	12.7	-45.1
73	RM	Altamira	14.8	0.0	0.0	0.0	14.8	11.3	27.1	0.0	0.6	-16.3	-210.1
74	RM	Botello	3.5	0.0	0.0	0.0	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	-74.2
75	RM	Carbón II	6.1	0.0	0.0	2.2	3.9	9.4	0.0	0.0	0.0	9.4	144.3

**CUADRO 3 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p. 1/1/1</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero- febrero 2010  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	20.6	10.5	0.0	0.0	10.1	6.3	10.5	0.0	1.8	-6.1	-159.9
77	RM	Dos Bocas	8.0	0.0	0.0	0.0	8.0	11.1	0.0	0.0	0.0	11.1	39.4
78	RM	Emilio Portes Gil	0.3	0.2	0.0	31.2	-31.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	-101.9
79	RM	Francisco Pérez Ríos	63.3	52.4	0.0	2.4	8.4	70.0	52.4	0.0	21.4	-3.8	-145.9
80	RM	Gómez Palacio	41.8	11.3	0.0	0.0	30.5	48.2	11.3	0.0	2.0	34.9	14.6
82	RM	Huinalá	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	-44.3
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.4	0.0	0.0	1.6	-1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	-114.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	15.6	0.0	0.0	0.0	15.6	10.9	0.0	0.0	1.3	9.6	-38.4
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	27.0	0.0	0.0	0.0	27.0	21.1	0.0	0.0	0.0	21.1	-22.0
90	RM	CT Puerto Libertad	8.3	0.0	0.0	1.4	6.9	2.2	0.0	0.0	0.0	2.2	-67.4
91	RM	Punta Prieta	10.0	3.3	0.0	0.4	6.3	12.3	3.3	0.0	1.1	7.9	25.0
92	RM	Salamanca	22.5	1.7	0.0	0.0	20.8	12.6	1.7	0.0	0.3	10.5	-49.3
93	RM	Tuxpango	9.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.8	0.0	0.0	0.0	2.8	-68.4
94	RM	CT Valle de México	3.1	0.9	0.0	0.0	2.2	2.2	0.0	0.0	0.0	2.2	0.6
95	SE	Norte	4.5	1.3	0.0	0.0	3.2	2.2	0.3	0.0	0.0	1.9	-42.1
98	SE	705 Capacitores	4.1	3.5	0.0	0.0	0.7	1.0	0.4	0.0	0.0	0.6	-19.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	22.8	3.8	0.0	7.4	11.6	12.2	3.2	0.0	0.0	9.1	-22.1
100	SLT	701 Occidente - Centro	80.2	14.2	0.0	1.1	65.0	23.4	13.5	0.0	6.1	3.8	-94.2
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	58.5	5.8	0.0	1.8	50.9	9.4	5.5	0.0	0.9	3.0	-94.1
102	SLT	703 Noreste - Norte	30.9	0.5	0.0	0.0	30.4	5.7	0.8	0.0	1.5	3.3	-89.0
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	4.8	1.9	0.0	0.0	8.6	1.9	0.2	0.0	0.0	1.7	-129.9
104	SLT	706 Sistemas Norte	177.1	39.2	0.0	0.0	138.0	48.7	36.0	0.0	6.8	5.8	-95.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	69.1	6.9	0.0	0.0	62.2	28.7	7.4	0.0	0.0	21.3	-65.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	51.2	25.2	0.0	7.4	18.5	236.3	25.6	0.0	0.0	210.8	N.S.
107	CCI	Baja California Sur II	81.1	26.2	0.0	3.5	51.4	69.6	11.5	0.0	6.1	52.0	1.1
108	LT	807 Durango 1	30.4	17.5	0.0	0.6	12.3	9.5	17.7	0.0	2.9	-11.1	-190.4
110	RM	CCC Tula	5.8	0.0	0.0	0.0	5.8	4.1	0.0	0.0	0.5	3.5	-39.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	12.5	0.0	0.0	0.0	12.5	2.7	20.7	0.0	15.9	-33.9	-370.9
112	RM	112 CT Carbon II Unidades 2 y 4	35.5	0.0	0.0	3.8	31.7	9.5	0.0	0.0	0.0	9.5	-69.9
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	38.1	0.0	0.0	3.6	34.5	0.0	0.0	0.0	3.1	-3.1	-109.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	17.5	17.3	0.0	1.3	-1.1	6.3	17.3	0.0	3.0	-14.0	N.S.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	25.5	0.0	0.0	1.2	24.3	37.5	0.0	0.0	1.1	36.5	50.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	24.3	0.0	0.0	1.3	23.0	15.3	0.0	0.0	1.0	14.2	-38.2
122	SE	811 Noroeste	8.0	7.2	0.0	0.6	0.2	3.1	6.4	0.0	1.0	-4.3	-2,800.8
123	SE	812 Golfo Norte	5.4	2.2	0.0	7.6	-4.4	1.5	1.8	0.0	0.5	-0.7	-82.9
124	SE	813 División Bajío	33.2	20.4	0.0	7.6	5.2	15.6	20.4	0.0	5.8	-10.5	-300.8

**CUADRO 4 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p. 1 / 1</sup>  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero- febrero 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
126	SLT	801 Altiplano	153.9	3.0	0.0	0.0	150.9	24.7	4.1	0.0	6.2	14.4	-90.5
127	SLT	802 Tamaulipas	62.7	8.0	0.0	2.7	52.0	21.1	4.1	0.0	0.0	17.0	-67.3
128	SLT	803 NOINE	72.2	1.5	0.0	7.2	63.5	19.5	0.1	0.0	2.2	17.2	-73.0
130	SLT	806 Bajío	373.0	11.4	0.0	17.0	344.7	18.0	11.3	0.0	5.9	0.9	-99.8
132	CE	La Venta II	50.2	41.8	0.0	0.0	8.4	5.9	39.6	0.0	13.2	-46.9	-656.6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	8.5	0.2	0.0	0.0	8.3	2.1	0.1	0.0	0.0	2.0	-76.1
138	SE	911 Noreste	14.2	5.6	0.0	1.1	7.5	2.6	0.3	0.0	0.0	2.3	-69.3
139	SE	912 División Oriente	36.1	4.2	0.0	1.6	30.3	5.2	4.2	0.0	0.9	0.1	-99.6
141	SE	915 Occidental	8.2	6.6	0.0	7.3	-5.7	3.3	6.2	0.0	1.3	-4.3	-24.3
142	SLT	901 Pacífico	33.6	22.9	0.0	11.2	-0.5	12.3	24.6	0.0	5.6	-17.8	N.S.
143	SLT	902 Istmo	53.3	23.5	0.0	5.4	24.5	23.9	20.9	0.0	7.7	-4.7	-119.3
144	SLT	903 Cabo - Norte	54.0	1.3	0.0	0.0	52.6	17.2	1.9	0.0	4.4	10.9	-79.3
147	CCC	Baja California	364.2	288.4	0.0	2.2	73.6	114.5	136.7	0.0	0.0	-22.2	-130.2
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	17.0	0.7	0.0	0.0	16.3	8.8	1.1	0.0	2.1	5.6	-65.4
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	51.1	3.7	0.0	0.0	47.4	17.1	2.4	0.0	0.0	14.7	-69.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	19.5	0.0	0.0	7.9	11.7	12.5	0.7	0.0	0.0	11.8	1.3
152	SE	1005 Noroeste	72.7	29.4	0.0	1.0	42.2	19.9	29.9	0.0	6.4	-16.4	-138.9
156	RM	Infiernillo	10.5	3.9	0.0	0.0	6.7	1.6	6.6	0.0	1.7	-6.7	-200.7
157	RM	CT Francisco Pérez Rios Unidad 1 y 2	65.7	0.0	0.0	0.0	65.7	6.3	50.2	0.0	6.4	-50.3	-176.5
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	6.9	0.0	0.0	0.6	6.3	3.1	0.0	0.0	0.0	3.1	-51.5
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	3.1	0.0	0.0	0.1	3.0	0.7	0.0	0.0	0.5	0.3	-90.4
160	RM	CCC Samalayuca II	1.2	0.0	0.0	0.7	0.5	0.8	0.0	0.0	0.1	0.7	38.1
161	RM	CCC El Sauz	4.1	1.2	0.0	0.3	2.7	1.6	1.2	0.0	0.5	-0.1	-102.4
162	RM	Huinalá II	1.2	1.0	0.0	1.8	-1.6	0.9	1.0	0.0	0.2	-0.3	-80.3
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	16.4	0.0	0.0	0.8	15.6	4.7	1.0	0.0	1.5	2.2	-86.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	4.0	3.2	0.0	4.7	-3.9	27.5	3.2	0.0	0.7	23.6	-706.8
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	71.5	14.4	0.0	0.0	57.2	19.9	16.0	0.0	3.5	0.3	-99.4
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	416.2	71.9	0.0	2.0	342.3	N.A.
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	32.8	1.5	0.0	4.6	26.7	9.4	0.7	0.0	0.0	8.7	-67.4
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22.1	17.1	0.0	0.8	4.2	8.9	19.7	0.0	3.7	-14.6	-443.5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	3.1	3.1	0.0	1.9	-1.9	1.7	3.1	0.0	0.7	-2.0	9.0

**CUADRO 5 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/ \*/ 1\_/</sup>  
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero- febrero 2010  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	64.7	7.2	0.0	0.1	57.3	7.8	7.0	0.0	1.5	-0.7	-101.3
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
195 SE 1125 Distribución	135.2	0.4	0.0	0.9	133.9	11.8	13.7	0.0	5.0	-6.8	-105.1
199 SE 1129 Compensación Redes	17.5	4.1	0.0	2.1	11.3	2.9	3.3	0.0	0.6	-1.0	-108.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	23.0	5.6	0.0	0.0	17.4	10.8	21.2	0.0	4.9	-15.3	-188.1
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	20.6	9.1	0.0	2.1	9.4	10.6	9.9	0.0	1.9	-1.2	-113.0
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	120.7	19.5	0.0	0.0	101.2	26.5	45.5	0.0	6.1	-25.1	-124.8
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	21.1	1.1	0.0	12.6	7.4	19.5	0.0	0.0	0.0	19.5	164.9
207 SE 1213 Compensación de Redes	71.9	0.0	0.0	0.0	71.9	2.3	0.0	0.0	0.0	2.3	-96.7
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	6.7	0.2	0.0	0.0	6.4	2.5	0.0	0.0	0.0	2.5	-61.2

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

N.A. No aplicable. N.S. No significativo.

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** p./ \*./ 1./  
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable			
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
<b>Total</b>	<b>12,951.8</b>	<b>6,850.7</b>	<b>0.0</b>	<b>903.7</b>	<b>5,197.4</b>	<b>13,110.8</b>	<b>5,634.9</b>	<b>0.0</b>	<b>856.6</b>	<b>6,619.3</b>	<b>27.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	115.6	74.0	0.0	9.6	32.0	116.4	80.0	0.0	9.4	27.0	-15.6
2 CC Chihuahua	374.8	270.5	0.0	0.0	104.3	677.6	354.5	0.0	0.0	323.1	209.7
3 CCI Guerrero Negro II	35.6	0.0	0.0	0.0	35.6	17.8	0.1	0.0	0.0	17.7	-50.3
4 CC Monterrey II	517.1	383.2	0.0	0.0	133.9	571.2	172.7	0.0	0.0	398.5	197.6
5 CD Puerto San Carlos II	227.9	89.2	0.0	0.0	138.7	125.2	10.2	0.0	0.3	114.7	-17.3
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	684.4	542.3	0.0	0.0	142.1	286.2	330.8	0.0	0.3	-44.9	-131.6
7 CT Samalayuca II	998.4	788.2	0.0	70.6	139.6	855.9	596.0	0.0	90.3	169.7	21.5
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	-0.7	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	129.4	322.0	0.0	25.9	-218.5	408.0	293.2	0.0	27.4	87.4	-140.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	12.7	0.0	27.8	-40.5	0.0	8.1	0.0	0.0	-8.1	-79.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	117.2	15.5	0.0	0.6	101.1	138.0	20.6	0.0	27.7	89.7	-11.3
13 SE 218 Noroeste	79.6	10.2	0.0	8.8	60.6	41.0	5.8	0.0	0.7	34.5	-43.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	2.3	-2.3	0.0	2.2	0.0	0.0	-2.2	-7.9
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.9	-0.9	0.0	6.0	0.0	0.0	-6.0	N.S.
16 SE 221 Occidental	64.0	30.3	0.0	1.9	31.7	92.3	23.2	0.0	8.2	60.9	91.9
17 LT 301 Centro	43.1	39.3	0.0	0.0	3.8	64.7	34.8	0.0	2.5	27.4	N.S.
18 LT 302 Sureste	61.2	18.4	0.0	0.0	42.8	59.7	15.5	0.0	0.9	43.3	1.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	25.9	22.7	0.0	3.5	-0.2	37.9	20.0	0.0	1.5	16.5	-9,331.8
20 LT 304 Noroeste	19.4	25.3	0.0	4.4	-10.3	40.7	21.5	0.0	3.2	16.1	-255.3
21 SE 305 Centro - Oriente	52.0	32.1	0.0	2.6	17.2	52.3	27.4	0.0	4.1	20.7	20.3
22 SE 306 Sureste	33.9	38.9	0.0	3.0	-8.0	62.4	33.3	0.0	2.4	26.7	-432.3
23 SE 307 Noreste	29.0	23.4	0.0	4.3	1.3	35.6	19.1	0.0	2.7	13.8	N.S.
24 SE 308 Noroeste	31.8	38.2	0.0	22.9	-29.3	64.9	30.4	0.0	3.9	30.6	-204.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	100.4	113.7	0.0	9.0	-22.3	207.6	149.7	0.0	18.5	39.4	-276.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	82.2	35.5	0.0	11.6	35.1	234.0	22.4	0.0	9.0	202.5	477.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	73.8	85.6	0.0	32.8	-44.7	162.9	78.8	0.0	10.9	73.3	-264.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	176.3	191.6	0.0	0.6	-15.8	143.6	171.2	0.0	28.9	-56.5	257.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	46.0	10.5	0.0	19.7	15.8	29.1	9.2	0.0	0.5	19.3	22.4
30 LT 411 Sistema Nacional	69.5	95.6	0.0	33.4	-59.5	184.6	88.7	0.0	16.7	79.2	-233.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	149.9	136.3	0.0	7.3	6.3	4.8	123.9	0.0	27.7	-146.8	-2,443.2
32 SE 401 Occidental - Central	49.7	52.1	0.0	3.0	-5.4	93.2	43.6	0.0	6.9	42.7	-887.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	56.5	24.2	0.0	3.9	28.4	104.1	16.4	0.0	2.8	85.0	199.6
34 SE 403 Noreste	55.7	53.4	0.0	2.4	-0.1	100.6	43.7	0.0	3.7	53.2	-63,343.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	32.8	38.0	0.0	0.1	-5.2	59.0	30.9	0.0	2.3	25.9	-595.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	15.8	5.3	0.0	24.2	-13.6	12.6	1.8	0.0	0.1	10.8	-179.1

**CUADRO 2 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./ \*./ / 1./</sup>  
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 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		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	119.8	144.3	0.0	12.0	-36.5	260.3	122.4	0.0	22.5	115.4	-416.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	547.0	507.3	0.0	9.0	30.8	703.9	178.8	0.0	9.1	516.0	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	53.9	39.4	0.0	2.9	11.5	95.0	37.7	0.0	8.4	49.0	324.8
40 LT 502 Oriental - Norte	15.7	9.4	0.0	48.5	-42.2	23.4	8.3	0.0	2.6	12.6	-129.8
41 LT 506 Saltillo-Cañada	152.0	161.6	0.0	20.0	-29.7	329.4	150.8	0.0	38.1	140.5	-573.5
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	76.7	29.2	0.0	7.1	40.4	125.8	26.1	0.0	18.4	81.3	101.2
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	31.3	25.3	0.0	0.0	6.0	31.9	22.5	0.0	5.2	4.2	-29.7
44 SE 412 Compensación Norte	22.6	2.7	0.0	11.6	8.3	30.1	1.5	0.0	0.0	28.5	242.2
45 SE 413 Noroeste - Occidental	45.8	43.1	0.0	0.0	2.7	82.9	38.0	0.0	8.4	36.5	N.S.
46 SE 503 Oriental	42.4	2.8	0.0	2.8	36.8	28.7	0.8	0.0	0.0	27.9	-24.2
47 SE 504 Norte - Occidental	28.0	24.1	0.0	2.3	1.7	61.3	19.0	0.0	4.2	38.0	N.S.
48 CCI Baja California Sur I	75.5	59.6	0.0	17.2	-1.3	107.5	24.6	0.0	5.5	77.5	-6,091.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	102.6	78.2	0.0	30.9	-6.6	167.1	75.8	0.0	10.3	80.9	-1,328.6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	162.7	81.9	0.0	3.7	77.0	232.9	80.4	0.0	30.3	122.2	58.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	40.4	7.1	0.0	5.3	28.0	41.0	6.8	0.0	3.1	31.1	11.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	38.7	12.2	0.0	0.6	25.8	42.1	12.6	0.0	5.3	24.2	-6.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	22.7	5.0	0.0	3.8	13.9	23.9	2.7	0.0	0.6	20.6	48.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	35.7	13.6	0.0	3.2	18.9	45.9	13.5	0.0	3.6	28.7	51.9
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	10.9	16.2	0.0	2.0	-7.3	3.3	14.4	0.0	2.9	-14.1	93.6
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	22.2	8.6	0.0	14.2	-0.6	0.9	7.3	0.0	1.6	-8.1	N.S.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	114.7	54.9	0.0	5.2	54.6	107.3	48.0	0.0	10.8	48.4	-11.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	76.2	9.6	0.0	12.9	53.7	45.7	9.9	0.0	4.8	30.9	-42.4
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	464.8	117.5	0.0	7.1	340.2	100.7	133.8	0.0	10.8	-43.9	-112.9
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	242.0	215.0	0.0	0.0	26.9	268.4	204.5	0.0	6.4	57.5	113.5
63 CH El Cajón	440.9	17.8	0.0	0.7	422.4	545.2	1.0	0.0	0.0	544.2	28.8
64 LT Líneas Centro	8.2	4.0	0.0	7.8	-3.6	8.9	4.0	0.0	0.6	4.4	-221.1
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	49.7	6.4	0.0	15.7	27.7	41.6	6.7	0.0	6.4	28.5	3.1
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	115.3	27.3	0.0	5.5	82.4	128.2	28.6	0.0	15.3	84.2	2.2
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	37.3	12.4	0.0	0.0	24.9	54.8	12.1	0.0	5.5	37.1	49.4
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	70.9	3.8	0.0	0.0	67.1	0.0	15.1	0.0	8.0	-23.1	-134.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	34.6	6.9	0.0	10.0	17.7	53.7	5.0	0.0	0.0	48.7	175.0
70 LT Riviera Maya	55.1	25.2	0.0	1.2	28.7	58.7	23.8	0.0	10.0	24.9	-13.3
71 PR Presa Reguladora Amata	126.1	14.6	0.0	2.8	108.7	184.8	9.9	0.0	1.1	173.8	59.9



**CUADRO 3 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**  $\frac{p_{t-1}}{p_t} \times \frac{1}{1+r}$   
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 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			Flujo neto	Ingresos	Programable			Flujo neto	
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
72 RM Adolfo López Mateos	34.8	16.9	0.0	0.0	17.9	20.5	16.9	0.0	2.5	1.1	-94.0
73 RM Altamira	29.6	0.0	0.0	0.0	29.6	16.6	27.1	0.0	0.6	-11.0	-137.2
74 RM Botello	5.3	0.0	0.0	1.0	4.3	1.3	0.0	0.0	0.0	1.3	-69.6
75 RM Carbón II	9.1	2.1	0.0	2.2	4.8	13.7	2.1	0.0	1.0	10.6	121.4
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	31.0	10.5	0.0	0.0	20.4	10.7	10.5	0.0	1.8	-1.7	-108.3
77 RM Dos Bocas	12.0	0.0	0.0	0.0	12.0	16.6	0.0	0.0	0.0	16.6	38.6
78 RM Emilio Portes Gil	0.4	0.3	0.0	31.2	-31.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	-102.9
79 RM Francisco Pérez Ríos	94.9	52.4	0.0	2.4	40.0	99.4	52.4	0.0	21.4	25.6	-36.0
80 RM Gómez Palacio	62.7	11.3	0.0	0.1	51.3	70.8	11.3	0.0	2.0	57.5	12.0
82 RM Huinalá	1.7	0.3	0.0	0.0	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.5	-59.0
83 RM Ixtaczoquitlán	0.7	0.0	0.0	1.6	-1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	-125.3
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	23.5	0.0	0.0	4.4	19.0	14.8	0.0	0.0	1.3	13.5	-28.9
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	40.5	26.9	0.0	1.2	12.4	34.0	26.9	0.0	4.0	3.1	-75.2
90 RM CT Puerto Libertad	12.4	7.1	0.0	1.4	3.9	3.4	7.1	0.0	1.1	-4.8	-223.1
91 RM Punta Prieta	15.0	3.3	0.0	3.0	8.7	20.7	3.3	0.0	1.1	16.3	88.2
92 RM Salamanca	33.8	17.7	0.0	1.4	14.7	20.8	17.7	0.0	2.7	0.4	-97.3
93 RM Tuxpango	13.5	8.8	0.0	0.0	4.7	3.9	8.8	0.0	1.3	-6.2	-230.9
94 RM CT Valle de México	4.7	0.9	0.0	0.7	3.0	3.3	0.0	0.0	0.0	3.3	9.8
95 SE Norte	6.8	6.6	0.0	0.3	-0.1	10.7	4.9	0.0	0.7	5.1	-4,090.4
98 SE 705 Capacitores	6.2	5.7	0.0	4.0	-3.5	5.0	2.5	0.0	0.3	2.1	-161.2
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	34.2	30.9	0.0	12.2	-8.9	61.0	29.3	0.0	3.6	28.1	-416.0
100 SLT 701 Occidente - Centro	120.4	26.6	0.0	1.1	92.7	113.3	25.6	0.0	10.4	77.4	-16.5
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	87.7	6.1	0.0	2.9	78.7	45.9	5.8	0.0	0.9	39.2	-50.2
102 SLT 703 Noreste - Norte	46.4	2.6	0.0	0.6	43.2	27.8	3.1	0.0	2.6	22.2	-48.6
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	7.2	5.9	0.0	15.5	-14.2	9.3	4.2	0.0	0.6	4.5	-131.8
104 SLT 706 Sistemas Norte	265.7	82.8	0.0	9.3	173.6	238.8	81.6	0.0	13.1	144.1	-17.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	103.7	70.4	0.0	18.2	15.1	143.1	68.8	0.0	8.5	65.9	336.7
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	76.8	65.7	0.0	7.4	3.7	300.7	115.7	0.0	17.0	168.0	N.S.
107 CCI Baja California Sur II	121.6	51.4	0.0	3.8	66.4	69.8	11.8	0.0	6.1	51.9	-21.8
108 LT 807 Durango 1	45.5	20.5	0.0	0.6	24.4	46.7	20.6	0.0	3.2	22.9	-6.2
110 RM CCC Tula	8.7	0.0	0.0	0.8	7.9	6.0	0.0	0.0	0.5	5.5	-30.2
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	18.8	0.0	0.0	0.0	18.8	4.0	20.7	0.0	15.9	-32.5	-273.5
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	53.3	5.1	0.0	3.8	44.4	14.4	5.1	0.0	0.8	8.6	-80.6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	57.2	0.0	0.0	3.6	53.6	0.0	0.0	0.0	3.1	-3.1	-105.8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	26.2	17.3	0.0	2.6	6.4	9.5	17.3	0.0	3.0	-10.8	-269.5
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	38.3	6.0	0.0	1.2	31.1	56.5	6.0	0.0	2.2	48.3	55.2
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	36.5	0.0	0.0	1.3	35.2	25.5	0.0	0.0	1.0	24.5	-30.3
122 SE 811 Noroeste	12.0	7.8	0.0	0.6	3.6	15.1	6.6	0.0	1.0	7.5	109.0

CUADRO 4 DE 5  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./ \*./ 1./</sup>  
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 2010  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero-marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Gasto					Gasto						
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				Flujo neto
		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]		
123 SE	812 Golfo Norte	8.1	2.5	0.0	9.1	-3.5	7.5	1.9	0.0	0.5	5.1	-248.3
124 SE	813 División Bajo	49.8	20.8	0.0	9.2	19.8	76.1	28.0	0.0	7.1	40.9	106.2
126 SLT	801 Altiplano	230.9	11.7	0.0	2.5	216.7	122.0	14.4	0.0	7.7	99.9	-53.9
127 SLT	802 Tamaulipas	94.0	19.5	0.0	4.9	69.6	104.7	18.5	0.0	2.3	83.9	20.6
128 SLT	803 NOINE	108.3	13.9	0.0	7.2	87.2	94.4	7.0	0.0	4.1	83.3	-4.5
130 SLT	806 Bajo	559.5	19.5	0.0	17.0	523.0	88.6	12.9	0.0	5.9	69.8	-86.7
132 CE	La Venta II	75.3	43.0	0.0	1.8	30.5	10.1	40.0	0.0	13.2	-43.1	-241.3
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	12.7	4.0	0.0	1.0	7.7	3.3	3.8	0.0	1.7	-2.3	-129.7
138 SE	911 Noreste	21.3	13.3	0.0	1.1	6.8	12.7	5.3	0.0	0.9	6.5	-4.8
139 SE	912 División Oriente	54.1	4.2	0.0	1.6	48.4	25.1	4.4	0.0	0.9	19.9	-58.9
141 SE	915 Occidental	12.3	6.9	0.0	7.3	-1.8	16.0	6.3	0.0	1.3	8.3	-559.1
142 SLT	901 Pacífico	50.4	36.1	0.0	13.9	0.4	61.0	26.0	0.0	5.6	29.3	N.S.
143 SLT	902 Istmo	80.0	31.9	0.0	9.1	39.0	117.1	35.4	0.0	10.2	71.6	83.4
144 SLT	903 Cabo - Norte	80.9	2.0	0.0	0.0	79.0	84.2	9.0	0.0	8.1	67.0	-15.1
147 CCC	Baja California	546.3	432.6	0.0	3.2	110.5	162.7	183.2	0.0	0.0	-20.5	-118.6
148 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	25.4	5.7	0.0	16.1	3.6	10.5	6.2	0.0	3.0	1.3	-64.9
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	76.6	31.4	0.0	5.2	40.0	17.1	29.0	0.0	16.2	-28.1	-170.1
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	29.3	24.7	0.0	7.9	-3.2	13.0	25.8	0.0	4.8	-17.6	442.8
152 SE	1005 Noroeste	109.0	29.4	0.0	1.0	78.5	96.8	30.4	0.0	6.4	59.9	-23.7
156 RM	Infiernillo	15.8	3.9	0.0	1.7	10.2	3.6	6.6	0.0	1.7	-4.7	-145.9
157 RM	Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	98.6	0.0	0.0	0.0	98.6	12.6	50.2	0.0	7.3	-44.9	-145.6
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	10.3	7.1	0.0	0.6	2.6	4.6	7.1	0.0	1.3	-3.8	-244.5
159 RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	4.7	0.0	0.0	0.1	4.5	1.1	0.0	0.0	0.5	0.7	-85.4
160 RM	CCC Samalayuca II	1.8	0.0	0.0	0.9	0.8	1.2	0.0	0.0	0.1	1.1	28.3
161 RM	CCC El Sauz	6.2	1.2	0.0	0.3	4.8	2.3	2.3	0.0	0.7	-0.7	-113.9
162 RM	Huinalá II	1.8	2.1	0.0	1.8	-2.2	1.3	1.0	0.0	0.2	0.1	-103.6
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	24.7	0.0	0.0	0.8	23.8	23.4	1.7	0.0	1.5	20.2	-15.1
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.1	3.2	0.0	6.1	-3.3	44.0	3.2	0.0	0.7	40.1	-1,318.7
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	107.3	21.7	0.0	0.0	85.6	97.9	24.6	0.0	6.5	66.8	-22.0
167 CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	683.8	74.2	0.0	2.0	607.5	N.A.
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	49.2	2.3	0.0	4.6	42.4	45.9	1.1	0.0	0.0	44.7	5.6
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	33.2	17.1	0.0	0.8	15.3	16.2	19.7	0.0	3.7	-7.3	-147.5
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	4.6	3.1	0.0	1.9	-0.3	2.6	3.1	0.0	0.7	-1.2	256.6
188 SE	1116 Transformación del Noreste	97.0	7.3	0.0	0.1	89.6	37.6	7.0	0.0	1.5	29.1	-67.5
191 SE	1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.1	0.0	0.0	3.2	N.A.
195 SE	1125 Distribución	202.8	0.4	0.0	0.9	201.6	57.2	13.7	0.0	5.0	38.6	-80.9

**CUADRO 5 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/ \*/ 1\_/</sup>  
 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 2010  
 Comisión Federal de Electricidad  
 Enero-marzo de 2010  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Gasto					Gasto						
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
199 SE 1129 Compensación Redes	26.2	4.8	0.0	2.1	19.3	14.5	3.3	0.0	0.6	10.6	-45.2	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	46.0	11.2	0.0	0.0	34.8	52.4	21.2	0.0	4.9	26.3	-24.4	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	30.8	9.5	0.0	2.1	19.3	52.3	11.0	0.0	1.9	39.4	104.2	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	181.0	25.3	0.0	0.0	155.7	37.8	49.2	0.0	7.7	-19.1	-112.3	
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	31.7	1.7	0.0	16.1	13.9	94.5	0.0	0.0	0.0	94.5	N.S.	
207 SE 1213 Compensación de redes	107.8	0.0	0.0	0.0	107.8	11.3	0.0	0.0	0.0	11.3	-89.5	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	10.0	0.4	0.0	0.0	9.6	12.1	0.0	0.0	0.0	12.1	26.0	

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

N.A. No aplicable. N.S. No significativo.

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>p\_/\*/1\_/</sup>

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 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Cargos			Flujo neto (4=1-2-3)	Cargos			Flujo neto (8=5-6-7)	
	Ingresos (1)	Fijos (2)	Variables (3)		Ingresos (5)	Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</b>	<b>6,474.1</b>	<b>1,052.5</b>	<b>3,054.6</b>	<b>2,366.9</b>	<b>6,866.2</b>	<b>966.7</b>	<b>2,833.2</b>	<b>3,066.4</b>	<b>29.6</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	42.7	13.9	1.2	27.7	24.2	19.8	4.2	0.2	(99.1)
2 CC Altamira II	298.3	25.7	138.0	134.7	52.5	27.5	131.0	(106.1)	(178.7)
3 CC Bajío	321.2	5.0	136.0	180.2	404.5	5.3	142.0	257.2	42.7
4 CC Campeche	144.9	25.9	74.7	44.4	158.5	20.4	81.1	57.0	28.6
5 CC Hermosillo	132.7	45.3	48.8	38.6	178.8	45.7	89.7	43.4	12.3
6 CT Mérida III	244.7	13.2	164.4	67.2	279.5	12.9	105.0	161.7	140.7
7 CC Monterrey III	211.6	10.8	120.0	80.8	297.0	11.1	117.1	168.7	108.9
8 CC Naco-Nogales	136.2	33.0	77.8	25.4	184.7	26.2	104.2	54.3	113.5
9 CC Río Bravo II	238.5	5.5	138.2	94.8	270.6	4.2	136.1	130.3	37.4
10 CC Mexicali	214.4	8.8	63.5	142.1	94.4	8.5	45.6	40.3	(71.7)
11 CC Saltillo	121.9	4.1	67.2	50.5	148.1	3.7	55.1	89.4	76.9
12 CC Tuxpan II	247.0	14.9	134.1	98.1	364.4	13.8	113.4	237.1	141.8
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	109.0	29.1	5.9	74.1	33.0	28.9	3.8	0.3	(99.6)
15 CC Altamira III y IV	552.4	49.0	279.8	223.6	604.8	48.6	282.4	273.8	22.4
16 CC Chihuahua III	183.6	17.1	56.0	110.5	152.1	15.3	49.9	87.0	(21.3)
17 CC La Laguna II	297.8	89.2	132.5	76.1	378.4	85.6	150.4	142.4	87.3
18 CC Río Bravo III	296.9	26.3	105.2	165.4	161.8	20.0	9.2	132.6	(19.8)
19 CC Tuxpan III y IV	572.7	192.8	291.3	88.6	700.5	179.8	316.1	204.7	131.0
20 CC Altamira V	661.7	164.9	305.1	191.7	758.8	119.9	290.2	348.6	81.8
21 CC Tamazunchale	566.6	140.1	311.5	114.9	780.9	137.0	297.4	346.6	201.7
24 CC Río Bravo IV	316.9	33.3	105.5	178.1	122.7	33.9	51.1	37.7	(78.8)
25 CC Tuxpan V	254.0	33.8	144.5	75.8	382.6	33.4	149.8	199.4	163.1
26 CC Valladolid III	308.2	70.9	153.6	83.6	333.3	65.1	108.5	159.7	91.0

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

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN** <sup>p\_/</sup> <sup>\*\_/</sup> <sup>1\_/</sup>

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 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-febrero de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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)		
<b>Total</b>	<b>13,404.8</b>	<b>2,334.5</b>	<b>7,274.5</b>	<b>3,795.8</b>	<b>11,830.6</b>	<b>2,442.5</b>	<b>6,460.1</b>	<b>2,928.0</b>	<b>(22.9)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdtte. Plutarco Elias Calles	85.5	25.5	2.4	57.6	65.7	47.5	10.1	8.1	(85.9)
2 CC Altamira II	596.7	52.5	221.9	322.3	259.9	53.6	168.0	38.3	(88.1)
3 CC Bajío	642.5	10.2	305.0	327.2	680.8	11.3	359.0	310.4	(5.1)
4 CC Campeche	289.8	52.4	170.1	67.4	290.3	40.8	210.1	39.5	(41.4)
5 CC Hermosillo	265.5	92.6	127.4	45.5	308.9	91.3	191.6	26.0	(42.8)
6 CT Mérida III	489.5	26.9	449.4	13.2	484.9	25.6	353.6	105.7	N.S.
7 CC Monterrey III	423.1	22.1	272.3	128.8	511.7	22.3	258.6	230.8	79.2
8 CC Naco-Nogales	272.5	67.4	175.3	29.8	254.5	49.7	211.4	(6.6)	(122.1)
9 CC Río Bravo II	477.0	11.0	321.4	144.7	411.0	8.7	296.1	106.2	(26.6)
10 CC Mexicali	428.7	18.0	161.0	249.8	199.6	16.8	133.6	49.2	(80.3)
11 CC Saltillo	243.7	8.3	156.7	78.7	258.9	12.8	139.4	106.8	35.6
12 CC Tuxpan II	494.0	30.3	302.4	161.4	621.2	27.8	293.6	299.9	85.8
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	218.1	59.4	11.8	146.9	133.0	430.7	9.1	(306.8)	(308.9)
15 CC Altamira III y IV	1,104.7	99.0	654.7	351.1	1,041.2	96.9	608.0	336.2	(4.2)
16 CC Chihuahua III	367.2	34.6	165.4	167.1	264.2	30.4	135.1	98.6	(41.0)
17 CC La Laguna II	595.6	180.5	317.9	97.2	639.3	174.4	310.7	154.2	58.7
18 CC Río Bravo III	593.8	53.6	280.2	260.0	226.3	39.9	44.4	142.0	(45.4)
19 CC Tuxpan III y IV	1,145.5	366.7	656.4	122.4	1,185.4	336.3	667.0	182.1	48.9
20 CC Altamira V	1,323.5	334.2	692.6	296.7	1,269.7	279.9	687.9	301.9	1.7
21 CC Tamazunchale	1,133.1	279.7	703.3	150.1	1,328.7	275.2	690.9	362.6	141.6
24 CC Río Bravo IV	633.7	68.0	295.3	270.4	236.9	66.9	86.4	83.6	(69.1)
25 CC Tuxpan V	508.1	71.5	325.7	110.8	584.3	69.8	339.4	175.1	58.0
26 CC Valladolid III	616.4	293.4	346.2	(23.2)	574.2	234.1	256.0	84.0	(462.6)
29 CC Norte	456.7	76.7	160.0	220.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

N.A. No aplicable. N.S. No significativo.

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>p\_/\*/1\_/</sup>

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 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010)

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)		
<b>Total</b>	<b>20,107.2</b>	<b>5,628.0</b>	<b>11,184.2</b>	<b>3,294.9</b>	<b>18,419.6</b>	<b>4,997.3</b>	<b>9,296.7</b>	<b>4,125.6</b>	<b>25.2</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	128.2	37.2	3.5	87.5	115.2	85.0	15.4	14.8	(83.1)
2 CC Altamira II	895.0	432.3	385.3	77.4	550.8	387.3	290.5	(127.0)	(264.1)
3 CC Bajío	963.7	705.6	475.7	(217.6)	1,051.1	673.1	534.8	(156.8)	(28.0)
4 CC Campeche	434.7	76.2	258.7	99.8	448.7	61.0	280.1	107.6	7.8
5 CC Hermosillo	398.2	139.8	209.0	49.5	478.4	136.6	278.2	63.6	28.5
6 CT Mérida III	734.2	40.7	603.2	90.3	719.5	38.6	475.8	205.1	127.1
7 CC Monterrey III	634.7	259.1	416.1	(40.6)	797.2	243.4	378.1	175.7	(532.8)
8 CC Naco-Nogales	408.7	101.9	267.3	39.5	409.2	82.0	255.4	71.7	81.4
9 CC Río Bravo II	715.6	231.6	495.1	(11.2)	555.4	164.7	392.8	(2.1)	(81.5)
10 CC Mexicali	643.1	27.1	269.8	346.2	263.8	27.2	227.7	8.9	(97.4)
11 CC Saltillo	365.6	193.1	241.4	(68.9)	374.4	165.7	206.3	2.4	(103.5)
12 CC Tuxpan II	741.1	45.7	461.5	233.9	967.1	41.7	442.8	482.7	106.4
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	327.1	488.7	17.7	(179.3)	465.1	454.5	9.1	1.4	(100.8)
15 CC Altamira III y IV	1,657.1	149.1	1,008.5	499.5	1,596.1	145.1	872.5	578.5	15.8
16 CC Chihuahua III	550.8	174.0	287.0	89.8	421.0	145.5	209.1	66.4	(26.1)
17 CC La Laguna II	893.4	271.8	495.5	126.1	1,012.6	261.6	454.3	296.6	135.2
18 CC Río Bravo III	890.7	80.9	455.9	353.9	400.2	61.0	44.2	295.0	(16.6)
19 CC Tuxpan III y IV	1,718.2	525.5	884.4	308.3	1,616.1	479.7	951.9	184.5	(40.2)
20 CC Altamira V	1,985.2	503.7	1,058.9	422.6	1,929.2	436.7	1,003.7	488.8	15.7
21 CC Tamazunchale	1,699.7	419.3	1,075.0	205.4	2,014.3	411.9	1,010.5	591.8	188.1
24 CC Río Bravo IV	950.6	102.9	474.8	372.9	434.4	100.1	110.4	223.9	(40.0)
25 CC Tuxpan V	762.1	109.0	497.2	156.0	932.3	104.6	468.8	358.9	130.1
26 CC Valladolid III	924.5	359.2	528.2	37.2	867.4	290.0	384.3	193.2	419.6
29 CC Norte	685.1	153.6	314.7	216.8	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

N.A. No aplicable.

p\_/ Cifras preliminares.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5  
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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p- / \* - / 1 - /</sup>

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)
<b>Total</b>	<b>123,933.2</b>	<b>56,267.1</b>	<b>3,073.9</b>	<b>59,341.0</b>	<b>6,766.7</b>	<b>9,626.4</b>	<b>16,393.2</b>	<b>48,199.0</b>	<b>64,592.1</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>112,097.9</b>	<b>54,429.3</b>	<b>2,703.9</b>	<b>57,133.2</b>	<b>5,945.3</b>	<b>8,435.0</b>	<b>14,380.4</b>	<b>40,584.3</b>	<b>54,964.7</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,274.2	946.5	0.0	946.5	99.6	99.6	199.3	128.4	327.7
2 CC Chihuahua	3,420.1	2,269.8	0.0	2,269.8	267.0	267.0	534.1	616.3	1,150.3
3 CCI Guerrero Negro II	338.7	186.3	0.0	186.3	33.9	33.9	67.7	84.7	152.4
4 CC Monterrey II	4,082.5	3,359.5	0.0	3,359.5	0.0	0.0	0.0	723.0	723.0
5 CD Puerto San Carlos II	755.5	542.8	0.0	542.8	101.5	111.2	212.7	0.0	212.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,796.0	1,326.0	0.0	1,326.0	221.6	239.4	461.0	2,009.0	2,470.1
7 CT Samalayuca II	8,646.5	6,624.3	30.4	6,654.7	93.5	140.3	233.8	1,757.9	1,991.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,233.3	1,233.3	0.0	1,233.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,635.9	704.2	277.0	981.2	68.7	99.7	168.4	486.3	654.7
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,312.1	1,312.1	0.0	1,312.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,160.1	956.2	11.3	967.5	3.6	0.9	4.5	1,188.0	1,192.5
13 SE 218 Noroeste	624.6	454.5	0.0	454.5	23.1	25.2	48.3	121.9	170.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	416.3	416.3	0.0	416.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	775.0	775.0	0.0	775.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	894.1	473.0	14.9	487.9	46.5	61.0	107.5	298.7	406.2
17 LT 301 Centro	549.3	433.5	28.9	462.5	28.9	57.9	86.8	0.0	86.8
18 LT 302 Sureste	507.5	401.7	10.8	412.5	42.1	52.9	95.0	0.0	95.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	341.3	273.0	17.1	290.1	17.1	34.1	51.2	0.0	51.2
20 LT 304 Noroeste	348.0	278.4	17.4	295.8	17.4	34.8	52.2	0.0	52.2
21 SE 305 Centro - Oriente	449.8	359.8	22.5	382.3	22.5	45.0	67.5	0.0	67.5
22 SE 306 Sureste	554.7	443.8	27.7	471.5	27.7	55.5	83.2	0.0	83.2
23 SE 307 Noreste	300.1	240.1	15.0	255.1	15.0	30.0	45.0	0.0	45.0
24 SE 308 Noroeste	544.2	435.3	22.5	457.8	31.9	54.4	86.3	0.0	86.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2- /</sup>	1,620.5	972.7	74.2	1,046.9	88.0	162.2	250.2	323.4	573.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) <sup>2- /</sup>	1,415.7	667.7	20.5	688.3	113.2	133.7	246.9	480.6	727.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,503.6	1,036.0	71.2	1,107.2	81.4	152.6	234.0	162.4	396.4
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2- /</sup>	4,115.5	2,933.5	153.9	3,087.3	267.2	421.1	688.3	339.8	1,028.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	550.3	390.0	7.1	397.1	49.3	56.5	105.8	47.4	153.2
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2- /</sup>	1,623.8	1,058.2	83.6	1,141.7	83.6	167.1	250.7	231.4	482.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2- /</sup>	3,397.5	1,921.3	115.5	2,036.8	224.2	339.7	564.0	796.6	1,360.6

CUADRO 2 DE 5  
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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p- / \* - / 1 - /</sup>

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)
32 SE 401 Occidental – Central	792.9	556.5	39.3	595.8	43.4	82.7	126.1	71.0	197.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2- /</sup>	956.8	610.9	13.5	624.4	82.1	95.7	177.8	154.5	332.4
34 SE 403 Noreste	893.9	687.5	38.9	726.4	53.4	92.3	145.7	21.8	167.5
35 SE 404 Noroeste - Norte	499.4	391.2	27.0	418.3	27.0	54.1	81.1	0.0	81.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	105.9	68.6	0.3	68.8	10.3	10.6	20.9	16.2	37.1
37 SE 410 Sistema Nacional	2,135.3	1,435.6	99.8	1,535.3	116.2	216.0	332.2	267.8	600.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2- /</sup>	1,403.4	772.0	35.1	807.1	93.5	128.7	222.2	374.2	596.4
39 LT 414 Norte - Occidental	809.8	460.7	32.8	493.5	48.2	81.0	129.1	187.1	316.2
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2- /</sup>	182.5	88.9	6.8	95.7	11.5	18.3	29.7	57.1	86.8
41 LT 506 Saltillo - Canadá <sup>2- /</sup>	3,049.4	1,794.0	152.5	1,946.5	152.5	304.9	457.4	645.5	1,102.9
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,324.3	410.7	23.8	434.5	113.1	136.9	250.0	639.8	889.8
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III <sup>2- /</sup>	539.5	308.8	19.7	328.6	34.2	53.9	88.2	122.7	210.9
44 SE 412 Compensación Norte	271.2	176.3	0.0	176.3	27.1	27.1	54.2	40.7	94.9
45 SE413 Noroeste - Occidental <sup>2- /</sup>	706.5	369.1	33.7	402.8	37.0	70.6	107.6	196.0	303.7
46 SE 503 Oriental	263.9	171.5	0.0	171.5	26.4	26.4	52.8	39.6	92.4
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2- /</sup>	552.4	332.4	17.4	349.8	37.9	55.2	93.1	109.5	202.6
48 CCI Baja California Sur I	690.5	273.4	13.3	286.8	50.4	63.7	114.1	289.6	403.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,564.2	703.9	78.2	782.1	78.2	156.4	234.6	547.5	782.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,878.8	821.6	78.8	900.4	109.1	187.9	297.0	681.4	978.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste <sup>2- /</sup>	352.8	134.6	6.4	141.1	29.5	35.9	65.4	146.3	211.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2- /</sup>	339.3	164.6	12.4	177.0	21.5	34.0	55.5	106.8	162.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2- /</sup>	205.5	93.0	2.8	95.8	17.8	20.6	38.4	71.4	109.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	320.8	141.6	14.2	155.7	18.5	32.7	51.2	113.9	165.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	261.1	143.6	13.1	156.7	13.1	26.1	39.2	65.3	104.5
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	169.7	17.9	8.9	26.8	8.9	17.9	26.8	116.1	142.9
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2- /</sup>	961.5	568.8	42.9	611.7	53.2	96.2	149.4	200.5	349.8
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	373.5	120.7	9.4	130.1	30.2	39.5	69.7	173.7	243.4
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2- /</sup>	1,396.7	585.5	56.9	642.4	84.3	141.1	225.4	528.9	754.3
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	949.3	399.7	50.0	449.7	50.0	99.9	149.9	349.7	499.6
63 CH El Cajón <sup>2- /</sup>	10,277.4	969.8	0.0	969.8	344.7	344.7	689.4	8,618.1	9,307.5
64 LT Líneas Centro	82.5	32.6	4.3	36.9	4.3	8.5	12.8	32.9	45.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	842.4	279.8	4.8	284.6	81.7	86.5	168.3	389.5	557.8
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2- /</sup>	924.5	305.8	27.0	332.8	68.1	95.1	163.2	428.4	591.6



CUADRO 3 DE 5  
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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p- / \* - / 1 - /</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo			
		Hasta 2008	En 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total	
		(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)	
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	252.2	126.1	12.6	138.7	12.6	25.2	37.8	75.7	113.5
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2- /</sup>	409.5	225.2	0.0	225.2	41.0	41.0	81.9	102.4	184.3
70	LT Riviera Maya	457.6	228.8	22.9	251.7	22.9	45.8	68.6	137.3	205.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	167.4	75.3	8.4	83.7	8.4	16.7	25.1	58.6	83.7
72	RM Adolfo López Mateos	381.1	166.1	19.5	185.7	19.5	39.1	58.6	136.8	195.5
73	RM Altamira	522.1	0.0	26.1	26.1	26.1	52.2	78.3	417.7	496.0
74	RM Botello	78.3	35.2	0.0	35.2	7.8	15.7	27.4	43.1	43.1
75	RM Carbón II <sup>2- /</sup>	142.5	66.4	2.3	68.8	11.9	14.2	26.2	47.5	73.7
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	231.4	76.7	11.9	88.6	11.9	23.8	35.7	107.1	142.8
77	RM Dos Bocas	177.6	79.9	0.0	79.9	17.8	17.8	35.5	62.2	97.7
78	RM Emilio Portes Gil	3.0	1.7	0.0	1.7	0.3	0.6	0.6	0.8	1.4
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,570.8	314.2	59.5	373.6	97.6	157.1	254.7	942.5	1,197.2
80	RM Gómez Palacio <sup>2- /</sup>	363.6	130.6	12.7	143.3	25.0	37.7	62.7	157.7	220.3
82	RM Huinala	7.4	3.1	0.4	3.5	0.4	0.8	1.2	2.7	3.9
83	RM Ixtaczoquitlán	11.3	5.1	0.0	5.1	1.1	1.1	2.3	4.0	6.2
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	166.6	52.6	0.0	52.6	17.5	17.5	35.1	78.9	114.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	606.7	264.7	31.1	295.8	31.1	62.2	93.3	217.6	310.8
90	RM CT Puerto Libertad	165.7	74.6	8.3	82.9	8.3	16.6	24.9	58.0	82.9
91	RM Punta Prieta	142.0	49.7	3.6	53.3	10.6	14.2	24.8	63.9	88.7
92	RM Salamanca	398.9	169.8	20.5	190.2	20.5	40.9	61.4	147.3	208.7
93	RM Tuxpango <sup>2- /</sup>	214.2	90.9	10.0	100.9	12.4	22.4	34.8	78.5	113.3
94	RM CT Valle de México	71.4	32.1	0.0	32.1	7.1	7.1	14.3	25.0	39.3
95	SE Norte	95.0	40.0	5.0	45.0	5.0	10.0	15.0	35.0	50.0
98	SE 705 Capacitores	42.9	19.3	2.1	21.5	2.1	4.3	6.4	15.0	21.5
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	552.6	248.7	27.6	276.3	27.6	55.3	82.9	193.4	276.3
102	SLT 703 Noreste-Norte	237.9	79.8	1.9	81.7	22.1	24.0	46.1	110.0	156.2
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	82.5	34.7	4.3	39.1	4.3	8.7	13.0	30.4	43.4
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,251.1	526.8	65.8	592.6	65.8	131.7	197.5	460.9	658.5
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	918.6	275.6	45.9	321.5	45.9	91.9	137.8	459.3	597.1
107	CCI Baja California Sur II	745.9	207.2	0.0	207.2	82.9	82.9	165.8	372.9	538.7
108	LT 807 Durango	422.5	151.1	21.2	172.3	21.2	42.5	63.7	186.4	250.1
110	RM CC Tula	64.7	19.2	0.0	19.2	7.0	7.0	14.0	31.5	45.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	442.0	121.1	0.0	121.1	48.5	48.5	96.9	224.0	320.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	376.7	131.8	18.8	150.7	18.8	37.7	56.5	169.5	226.0

CUADRO 4 DE 5  
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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p\_/^\_/1\_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		Hasta 2008	En 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	545.0	138.5	6.8	145.3	48.5	55.2	103.7	296.0	399.7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	254.3	67.0	0.0	67.0	26.8	26.8	53.6	133.6	187.3
122 SE 811 Noroeste	133.2	46.6	6.7	53.3	6.7	13.3	20.0	60.0	79.9
123 SE 812 Golfo Norte	65.3	20.6	1.8	22.5	5.0	6.9	11.9	30.9	42.9
124 SE 813 División Bajío	663.3	127.3	30.5	157.8	36.6	67.1	103.8	401.7	505.5
126 SLT 801 Altiplano	1,042.1	323.4	8.6	332.0	98.5	107.0	205.5	504.6	710.1
127 SLT 802 Tamaulipas	878.6	219.7	13.2	232.9	74.6	87.9	162.5	483.2	645.7
132 C.E La Venta II	1,346.1	224.4	44.9	269.2	44.9	89.7	134.6	942.3	1,076.9
136 LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	83.9	25.2	4.2	29.4	4.2	8.4	12.6	41.9	54.5
138 SE 911 Noreste	110.5	27.6	5.5	33.1	5.5	11.0	16.6	60.7	77.3
141 SE 915 Occidental	143.3	21.5	7.2	28.7	7.2	14.3	21.5	93.2	114.7
143 SLT 902 Istmo	993.1	229.1	34.8	263.9	64.7	99.5	164.1	565.1	729.2
144 SLT 903 Cabo-Norte	698.2	217.1	6.7	223.8	66.3	73.0	139.3	335.1	474.4
147 CCC Baja California	2,149.2	107.5	0.0	107.5	214.9	214.9	429.8	1,611.9	2,041.8
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	340.6	87.6	6.1	93.6	30.5	36.5	67.0	180.0	247.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	552.1	145.3	29.1	174.3	29.1	58.1	87.2	290.6	377.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	162.6	48.8	8.1	56.9	8.1	16.3	24.4	81.3	105.7
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	55.4	15.4	0.0	15.4	6.2	6.2	12.3	27.7	40.0
160 RM CCC Samalayuca II	13.4	3.7	0.0	3.7	1.5	1.5	3.0	6.7	9.7
161 RM CCC El Sauz	52.1	11.7	2.6	14.3	2.6	5.2	7.8	30.0	37.8
162 RM CC C Huinala	23.4	3.5	1.2	4.7	1.2	2.3	3.5	15.2	18.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	192.9	60.9	0.0	60.9	20.3	20.3	40.6	91.4	132.0
165 LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	71.9	10.8	3.6	14.4	3.6	7.2	10.8	46.7	57.5
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	754.0	81.5	21.0	102.5	55.1	76.1	131.3	520.2	651.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,777.5	0.0	0.0	0.0	118.5	118.5	237.0	1,540.5	1,777.5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	404.0	101.0	0.0	101.0	40.4	40.4	80.8	222.2	303.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	393.5	50.5	20.2	70.7	20.2	40.3	60.5	262.3	322.8
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	71.0	10.6	3.5	14.2	3.5	7.1	10.6	46.1	56.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	454.6	35.7	10.0	45.7	31.4	41.4	72.8	336.1	408.9

CUADRO 5 DE 5  
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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p\_/</sup> <sup>\*\_/</sup> <sup>1\_/</sup>

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)
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	519.5	26.0	0.0	26.0	52.0	52.0	103.9	389.7	493.6
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	115.8	0.0	0.0	0.0	7.7	7.7	15.4	100.4	115.8
<b>Cierres Parciales</b>	<b>11,835.2</b>	<b>1,837.8</b>	<b>370.0</b>	<b>2,207.8</b>	<b>821.4</b>	<b>1,191.4</b>	<b>2,012.8</b>	<b>7,614.6</b>	<b>9,627.4</b>
68 LT Red de Trasmisión Asociada a El Pacifico	488.1	6.6	14.0	20.6	34.8	48.8	83.6	383.9	467.5
100 SLT 701 Occidente-Centro	981.5	248.5	28.3	276.8	73.0	101.3	174.3	530.4	704.7
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	343.8	65.0	5.5	70.5	29.4	34.9	64.4	208.9	273.3
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,146.3	672.4	83.3	755.7	132.0	215.3	347.2	1,043.4	1,390.6
111 RM CG Cerro Prieto (U5)	388.1	0.0	19.4	19.4	19.4	38.8	58.2	310.5	368.7
112 RM CT Carbon II Unidades 2 y 4 <sup>2_/</sup>	168.8	72.7	6.0	78.6	11.5	17.5	29.0	61.2	90.2
128 SLT 803 Noine	819.3	203.2	7.8	211.0	76.9	84.7	161.6	446.7	608.3
130 SLT 806 Bajío	792.2	277.3	9.9	287.2	69.3	79.2	148.5	356.5	505.0
139 SE 912 División Oriente	147.6	7.8	3.8	11.6	11.7	15.5	27.2	108.8	136.0
142 SLT 901 Pacifico	513.9	66.2	26.6	92.8	26.6	53.2	79.8	341.2	421.1
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	564.5	141.1	28.2	169.4	28.2	56.5	84.7	310.5	395.2
152 SE 1005 Noroeste	664.9	29.6	25.3	54.9	39.0	64.3	103.3	506.7	610.0
156 RM Infiernillo	108.4	3.2	5.7	9.0	5.7	11.5	17.2	82.2	99.4
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,730.5	0.0	48.0	48.0	125.0	173.0	298.1	1,384.4	1,682.5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	225.7	11.9	6.5	18.4	17.4	23.9	41.2	166.0	207.2
191 SE 1121 Baja California	36.7	0.0	0.0	0.0	2.4	2.4	4.9	31.8	36.7
195 SE 1125 Distribución	367.2	6.2	12.5	18.8	24.3	36.8	61.1	287.4	348.5
199 SE 1129 SLT 1129 Compensación Redes	104.8	4.4	2.4	6.8	6.4	8.8	15.1	82.8	97.9
201 SLT 1112 Trasmisión y Transformación del Noroeste	398.1	0.0	19.9	19.9	19.9	39.8	59.7	318.5	378.2
205 SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	773.1	19.2	16.7	35.9	62.0	78.8	140.8	596.4	737.2
207 SE 1213 Compensación de Redes	71.7	2.4	0.0	2.4	6.4	6.4	12.7	56.6	69.4

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 \$12.3306 el cual corresponde al cierre de marzo de 2010.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1\*/</sup>

Proyecto <sup>2*/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3*/</sup>	Término de obligaciones <sup>4*/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5*/</sup>	
	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		
<b>Total</b>	<b>663,101.8</b>	<b>663,101.8</b>	<b>663,101.8</b>							
<b>Autorizados en 1997</b>										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,640.4	2,640.4	2,640.4	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	5,651.5	5,651.5	5,651.5	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	246.3	246.3	246.3	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	3,475.6	3,475.6	3,475.6	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	819.6	819.6	819.6	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,589.8	7,589.8	7,589.8	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	2,559.7	2,559.7	2,559.7	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	3,785.7	3,785.7	3,785.7	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	3,146.6	3,146.6	3,146.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,539.4	2,539.4	2,539.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,025.6	2,025.6	2,025.6	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,457.8	2,457.8	2,457.8	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,914.2	1,914.2	1,914.2	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,457.4	1,457.4	1,457.4	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,578.1	1,578.1	1,578.1	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>										
17	LT	301 Centro	970.2	970.2	970.2	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,083.5	1,083.5	1,083.5	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	142.3	142.3	142.3	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	577.1	577.1	577.1	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	2,016.9	2,016.9	2,016.9	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,506.4	1,506.4	1,506.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,325.8	1,325.8	1,325.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	2,957.6	2,957.6	2,957.6	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
<b>Autorizados en 1999</b>										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,632.3	2,632.3	2,632.3	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	6,792.5	6,792.5	6,792.5	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,872.5	1,872.5	1,872.5	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,248.2	4,248.2	4,248.2	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	812.6	812.6	812.6	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,144.6	5,144.6	5,144.6	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,158.9	6,158.9	6,158.9	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	2,495.0	2,495.0	2,495.0	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0

CUADRO 2 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1\*/</sup>

Proyecto <sup>2*/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3*/</sup>	Término de obligaciones <sup>4*/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5*/</sup>	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				Años	Meses		
33	SE	402 Oriental – Peninsular	2,119.6	2,119.6	2,119.6	13-dic-02	15-jun-05	01-jun-15	12	0
34	SE	403 Noreste	2,522.0	2,522.0	2,522.0	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,480.6	1,480.6	1,480.6	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	6,469.8	6,469.8	6,469.8	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0
37	SE	410 Sistema Nacional	9,508.9	9,508.9	9,508.9	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2
<b>Autorizados en 2000</b>										
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC <sup>6*/</sup>	6,957.8	6,957.8	6,957.8	02-dic-03	03-dic-03	18-dic-15	11	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,318.1	1,318.1	1,318.1	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0
40	LT	502 Oriental - Norte	992.0	992.0	992.0	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT	506 Saltillo-Canada	7,784.7	7,784.7	7,784.7	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,378.0	1,378.0	1,378.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6
43	LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	622.5	622.5	622.5	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0
44	SE	412 Compensación Norte	1,051.0	1,051.0	1,051.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	3,339.6	3,339.6	3,339.6	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0
46	SE	503 Oriental	1,092.6	1,092.6	1,092.6	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,441.6	1,441.6	1,441.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>										
48	CCI	Baja California Sur I	675.3	675.3	675.3	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,119.6	6,119.6	6,119.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	4,112.9	4,112.9	4,112.9	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,019.1	2,019.1	2,019.1	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-24	19	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,709.5	1,709.5	1,709.5	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	1,092.6	1,092.6	1,092.6	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,528.0	1,528.0	1,528.0	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	257.7	257.7	257.7	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	95.5	95.5	95.5	17-ago-08	17-ago-08	17-sep-09	10	1
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,330.6	5,330.6	5,330.6	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-04	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	825.5	825.5	825.5	25-oct-05	16-abr-07	02-ene-06	11	11
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,373.5	5,373.5	5,373.5	25-jun-04	24-oct-08	12-jul-04	11	6
<b>Autorizados en 2002</b>										
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC <sup>6*/</sup>	2,005.7	2,005.7	2,005.7	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-05	10	0
62	CCC	Pacífico	10,288.8	10,288.8	10,288.8	01-feb-10	01-feb-10	02-ago-10	15	0
63	CH	El Cajón	13,181.3	13,181.3	13,181.3	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-07	30	0
64	LT	Líneas Centro	2,255.1	2,255.1	2,255.1	24-jul-06	03-jul-06	22-ene-07	10	11
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	888.2	888.2	888.2	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-07	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,405.6	1,405.6	1,405.6	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-06	10	0

CUADRO 3 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>\*/</sup>

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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1\*/</sup>

Proyecto <sup>2*/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3*/</sup>	Término de obligaciones <sup>4*/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5*/</sup>	
	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		
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	997.6	997.6	997.6	28-oct-04	28-oct-04	22-abr-05	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	441.4	441.4	441.4	10-nov-09	22-oct-09	10-nov-09	10	3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	2,881.0	2,881.0	2,881.0	14-may-04	14-may-04	14-may-04	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,500.2	5,500.2	5,500.2	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-05	9	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,990.1	1,990.1	1,990.1	14-ago-05	14-ago-05	01-ene-06	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	766.0	766.0	766.0	04-jun-05	25-oct-05	04-jun-05	10	4
73	RM	Altamira	690.8	690.8	690.8	31-ene-10	31-ene-10	31-ene-10	10	0
74	RM	Botello	111.0	111.0	111.0	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-05	10	0
75	RM	Carbón II	1,169.6	1,169.6	1,169.6	30-oct-04	21-feb-05	30-oct-04	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	234.6	234.6	234.6	01-sep-05	28-dic-05	01-sep-05	11	3
77	RM	Dos Bocas	666.8	666.8	666.8	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-05	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	144.9	144.9	144.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-04	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,888.0	2,888.0	2,888.0	20-may-07	09-jul-07	20-may-07	10	2
80	RM	Gómez Palacio	749.9	749.9	749.9	15-ago-05	09-nov-06	15-ago-05	11	3
82	RM	Huinalá	645.9	645.9	645.9	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-05	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	45.0	45.0	45.0	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-05	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	378.1	378.1	378.1	20-jun-06	02-ene-07	20-jun-06	10	7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	800.1	800.1	800.1	16-may-05	06-dic-05	16-may-05	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	253.2	253.2	253.2	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-05	10	0
91	RM	Punta Prieta	165.3	165.3	165.3	08-abr-06	08-may-06	08-abr-06	10	1
92	RM	Salamanca	825.4	825.4	825.4	16-jun-05	14-dic-05	16-jun-05	11	6
93	RM	Tuxpango	1,027.3	1,027.3	1,027.3	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-05	10	0
94	RM	CT Valle de México	133.8	133.8	133.8	29-dic-04	29-dic-04	29-dic-04	11	0
95	SE	Norte	213.1	213.1	213.1	30-sep-05	20-nov-05	30-mar-06	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,096.5	1,096.5	1,096.5	31-jul-05	31-jul-05	01-dic-05	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	4,152.4	4,152.4	4,152.4	14-may-05	30-jun-05	01-ene-06	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,829.2	1,829.2	1,829.2	28-jun-10	24-may-10	21-dic-07	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,472.9	1,472.9	1,472.9	01-jun-06	12-may-10	17-dic-07	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	659.7	659.7	659.7	31-ene-07	15-ene-07	01-ago-06	12	4
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	169.5	169.5	169.5	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-06	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	5,991.4	5,991.4	5,991.4	04-ago-05	01-oct-14	01-feb-06	23	8
105	SLT	709 Sistemas Sur	16,216.4	16,216.4	16,216.4	19-oct-05	19-oct-05	01-may-06	9	0
<b>Autorizados en 2003</b>										
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	3,616.5	3,616.5	3,616.5	31-ene-07	22-dic-06	01-feb-07	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	4,717.8	4,717.8	4,717.8	15-ene-07	25-jun-07	16-jul-07	9	0
108	LT	807 Durango I	5,901.0	5,901.0	5,901.0	11-ene-06	11-ene-06	01-jul-06	9	11

CUADRO 4 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>1-/-</sup>

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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1-/-</sup>

Proyecto <sup>2-/-</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-/-</sup>	Término de obligaciones <sup>4-/-</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-/-</sup>	
	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		
110	RM	CCC Tula	253.9	253.9	253.9	27-mar-07	11-jun-07	27-mar-07	10	3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,760.5	1,760.5	1,760.5	30-ene-10	30-ene-10	30-ene-10	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	688.7	688.7	688.7	26-sep-05	31-dic-10	26-sep-05	15	3
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,182.0	1,182.0	1,182.0	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-07	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	673.5	673.5	673.5	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-06	10	0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,946.5	1,946.5	1,946.5	16-dic-06	03-ene-08	16-dic-06	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	702.4	702.4	702.4	03-may-07	24-jul-07	03-may-07	10	2
122	SE	811 Noroeste	259.2	259.2	259.2	31-jul-06	03-jul-06	29-ene-07	9	11
123	SE	812 Golfo Norte	207.4	207.4	207.4	02-ene-07	21-jul-06	30-mar-07	9	9
124	SE	813 División Bajío	957.9	957.9	957.9	20-abr-06	16-dic-09	03-jul-07	17	5
125	SE	814 División Jalisco	457.5	457.5	457.5	24-ene-11	15-dic-10	15-dic-11	14	0
126	SLT	801 Altiplano	6,336.1	6,336.1	6,336.1	08-sep-06	21-sep-07	01-dic-06	10	0
127	SLT	802 Tamaulipas	5,769.9	5,769.9	5,769.9	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-07	10	0
128	SLT	803 NOINE	5,050.1	5,050.1	5,050.1	21-sep-06	01-ago-14	01-dic-06	22	8
129	SLT	805 El Occidente	2,831.9	2,831.9	2,831.9	01-jul-11	01-jun-16	01-jul-11	14	11
130	SLT	806 Bajío	20,685.0	20,685.0	20,685.0	30-mar-06	29-sep-10	30-mar-06	19	1
<b>Autorizados en 2004</b>										
131	CCE	Pacífico II y III	5,052.5	5,052.5	5,052.5	04-abr-17	02-abr-18	02-oct-17	15	6
132	CE	La Venta II	686.7	686.7	686.7	31-ene-07	19-ene-07	01-feb-07	15	10
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	3,323.9	3,323.9	3,323.9	03-oct-16	01-ene-18	03-abr-17	15	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	159.2	159.2	159.2	10-oct-06	08-dic-06	01-ene-07	9	11
138	SE	911 Noreste	368.9	368.9	368.9	30-dic-07	30-dic-07	30-mar-08	9	9
139	SE	912 División Oriente	1,754.8	1,754.8	1,754.8	21-jul-09	15-dic-10	25-oct-10	15	2
140	SE	914 División Centro Sur	632.5	632.5	632.5	30-dic-07	08-dic-10	30-mar-08	16	9
141	SE	915 Occidental	910.9	910.9	910.9	30-dic-07	15-dic-09	30-mar-08	16	9
142	SLT	901 Pacífico	4,722.5	4,722.5	4,722.5	28-mar-08	04-ago-14	28-abr-08	20	0
143	SLT	902 Istmo	9,210.9	9,210.9	9,210.9	13-jul-07	13-jul-07	13-ago-07	10	0
144	SLT	903 Cabo - Norte	14,337.7	14,337.7	14,337.7	25-ago-06	04-may-07	11-dic-06	10	0
145	TRN	Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	1,756.2	1,756.2	1,756.2	03-oct-16	03-oct-16	03-abr-17	14	6
<b>Autorizados en 2005</b>										
146	CH	La Yesca	9,002.1	9,002.1	9,002.1	02-ene-12	11-jun-12	02-feb-12	30	4
147	CCC	Baja California	14,337.7	14,337.7	14,337.7	30-jul-09	15-jul-09	26-oct-09	10	0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	2,235.4	2,235.4	2,235.4	18-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	942.0	942.0	942.0	01-ene-07	29-ene-07	31-ene-07	9	11
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	432.5	432.5	432.5	01-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3
151	SE	1006 Central-Sur	2,420.6	2,420.6	2,420.6	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-11	14	0

CUADRO 5 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>1-2/</sup>

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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1-2/</sup>

Proyecto <sup>2-2/</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-2/</sup>	Término de obligaciones <sup>4-2/</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-2/</sup>	
	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		
152	SE	1005 Noroeste	2,335.2	2,335.2	2,335.2	25-nov-08	15-dic-10	19-ene-09	16	11
156	RM	Infiernillo	351.3	351.3	351.3	13-feb-09	24-sep-10	13-feb-09	11	7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,480.5	2,480.5	2,480.5	31-ene-10	31-ene-10	31-ene-10	10	0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	304.1	304.1	304.1	05-ene-07	22-dic-06	05-ene-07	9	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	209.5	209.5	209.5	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-07	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	955.5	955.5	955.5	13-ene-07	25-may-07	29-jun-07	9	6
161	RM	CCC El Sauz	2,050.5	2,050.5	2,050.5	15-jun-07	01-ene-08	15-jun-07	10	7
162	RM	CCC Huinalá II	2,053.7	2,053.7	2,053.7	16-may-08	20-jun-08	16-may-08	10	1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Area Central	3,378.9	3,378.9	3,378.9	04-ene-07	04-ene-07	04-mar-07	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,075.8	2,075.8	2,075.8	02-may-11	03-ago-15	02-may-11	19	3
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,088.1	2,088.1	2,088.1	02-ene-08	02-ene-08	04-feb-08	10	0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,915.3	2,915.3	2,915.3	24-abr-08	01-ene-10	24-abr-08	12	7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	5,328.7	5,328.7	5,328.7	01-feb-10	31-ene-10	02-feb-10	30	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,030.8	2,030.8	2,030.8	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-07	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,152.8	1,152.8	1,152.8	05-dic-11	02-dic-11	02-ene-12	10	11
<b>Autorizados en 2006</b>										
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	997.2	997.2	997.2	04-abr-12	03-abr-12	01-jun-12	15	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,494.5	1,494.5	1,494.5	03-abr-12	02-abr-12	01-jun-12	14	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	27.0	27.0	27.0	19-jul-10	22-mar-10	19-jul-10	10	0
180	RM	CCC Huinalá Unidad 6	3,002.0	3,002.0	3,002.0	30-jun-12	30-jun-12	30-jun-12	10	0
181	RM	CN Laguna Verde	5,504.5	5,504.5	5,504.5	05-jun-10	20-dic-10	05-jul-10	10	5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	91.3	91.3	91.3	04-mar-08	03-ago-08	04-mar-08	10	5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	144.9	144.9	144.9	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-08	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	887.8	887.8	887.8	03-ene-11	02-may-11	03-ene-11	15	4
188	SE	1116 Transformación del Noreste	10,631.3	10,631.3	10,631.3	01-abr-09	01-abr-13	01-abr-09	19	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	382.9	382.9	382.9	01-jul-11	01-jul-11	01-jul-11	15	0
190	SE	1120 Noroeste	3,441.2	3,441.2	3,441.2	20-ene-11	22-dic-10	15-dic-11	14	0
191	SE	1121 Baja California	2,051.7	2,051.7	2,051.7	15-ene-10	16-dic-09	30-mar-10	14	9
192	SE	1122 Golfo Norte	5,670.2	5,670.2	5,670.2	13-ene-11	22-dic-10	15-dic-11	14	0
193	SE	1123 Norte	5,425.5	5,425.5	5,425.5	05-feb-08	06-dic-10	09-mar-09	15	9
194	SE	1124 Bajío Centro	8,981.1	8,981.1	8,981.1	11-ene-11	29-dic-10	15-dic-11	14	0
195	SE	1125 Distribución	4,610.7	4,610.7	4,610.7	15-may-09	29-dic-10	15-jun-09	16	6
196	SE	1126 Centro Oriente	1,587.6	1,587.6	1,587.6	31-dic-10	29-nov-10	31-mar-11	9	9
197	SE	1127 Sureste	889.4	889.4	889.4	10-ene-11	29-dic-10	21-dic-11	14	0
198	SE	1128 Centro Sur	8,058.4	8,058.4	8,058.4	09-feb-11	08-dic-10	14-dic-11	14	0
199	SE	1129 Compensación redes	609.2	609.2	609.2	31-dic-09	23-dic-10	31-dic-09	16	0



CUADRO 6 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>1-/-</sup>

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-marzo de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1-/-</sup>

Proyecto <sup>2-/-</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-/-</sup>	Término de obligaciones <sup>4-/-</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-/-</sup>	
	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		
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	2,704.7	2,704.7	2,704.7	01-mar-11	01-abr-14	01-mar-11	13	3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	6,707.4	6,707.4	6,707.4	03-ago-09	01-abr-12	01-ago-09	12	8
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	7,492.5	7,492.5	7,492.5	03-ene-11	02-may-13	03-ene-11	17	4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,481.6	1,481.6	1,481.6	01-jul-08	01-nov-09	01-jul-08	16	4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,028.4	7,028.4	7,028.4	01-sep-10	01-mar-11	01-sep-10	15	6
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,246.8	2,246.8	2,246.8	01-ago-08	24-sep-09	18-ago-08	11	2
<b>Autorizados en 2007</b>										
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	4,319.8	4,319.8	4,319.8	03-may-09	03-may-09	03-jun-09	16	0
207	SE	1213 Compensación de Redes	1,010.0	1,010.0	1,010.0	04-jul-09	31-dic-10	26-oct-09	17	2
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,207.3	1,207.3	1,207.3	01-nov-09	01-nov-09	01-nov-09	15	0
209	SE	1212 Sur - Peninsular	7,957.4	7,957.4	7,957.4	12-ene-11	15-dic-10	21-dic-11	14	0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	6,418.4	6,418.4	6,418.4	01-oct-10	01-mar-11	01-oct-10	15	5
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,958.3	4,958.3	4,958.3	03-dic-10	01-dic-11	03-dic-10	16	0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,781.7	1,781.7	1,781.7	01-sep-10	01-may-15	01-sep-10	19	8
213	SE	1211 Noreste - Central	7,763.1	7,763.1	7,763.1	10-ene-11	22-dic-10	21-dic-11	14	0
214	SE	1210 Norte - Noroeste	9,145.8	9,145.8	9,145.8	27-ene-11	14-dic-10	14-dic-11	15	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,611.5	1,611.5	1,611.5	01-may-09	01-jun-14	01-may-10	19	1
216	RM	CCC Poza Rica	2,647.5	2,647.5	2,647.5	30-nov-12	30-nov-12	30-nov-12	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	1,150.9	1,150.9	1,150.9	31-oct-12	31-oct-12	31-oct-12	10	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	2,401.5	2,401.5	2,401.5	03-sep-10	30-oct-10	03-sep-10	14	9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,551.3	5,551.3	5,551.3	02-sep-11	01-sep-11	01-feb-12	14	6
221	CG	Cerro Prieto V	3,244.7	3,244.7	3,244.7	03-mar-11	02-mar-11	01-jun-11	15	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,955.6	18,955.6	18,955.6	02-sep-11	03-sep-12	01-mar-12	15	6
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	107.3	107.3	107.3	02-mar-11	01-mar-11	01-jun-11	9	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.7	10.7	10.7	02-may-11	02-feb-11	01-nov-11	9	0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	290.6	290.6	290.6	02-may-11	29-abr-11	01-nov-11	10	0
227	CG	Los Humeros II	1,343.1	1,343.1	1,343.1	05-abr-10	02-abr-10	01-jun-10	10	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,460.0	1,460.0	1,460.0	01-abr-13	01-oct-12	02-ene-13	14	0
229	CT	TG Baja California II	735.3	735.3	735.3	01-mar-10	26-feb-10	01-sep-10	15	0
<b>Autorizados en 2008</b>										
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	1,218.5	1,218.5	1,218.5	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-14	15	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,479.5	1,479.5	1,479.5	01-jun-10	01-jun-11	01-jun-10	16	0
232	CH	Río Moctezuma	1,568.4	1,568.4	1,568.4	03-abr-13	02-abr-13	01-jul-13	30	0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	423.8	423.8	423.8	01-jun-10	01-jun-10	01-jun-10	15	0

**CUADRO 7 DE 7**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>1-/-</sup>  
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-marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1-/-</sup>

Proyecto <sup>2-/-</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-/-</sup>	Término de obligaciones <sup>4-/-</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-/-</sup>	
	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		
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,399.2	1,399.2	1,399.2	01-may-13	01-ago-14	01-may-13	11	3
235	CCI	Baja California Sur IV	482.7	482.7	482.7	01-abr-13	29-mar-13	01-oct-13	15	0
236	CCI	Baja California Sur III	395.1	395.1	395.1	01-abr-11	31-mar-11	03-oct-11	15	0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	502.0	502.0	502.0	01-abr-14	01-oct-13	01-may-14	9	0
238	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,555.4	1,555.4	1,555.4	04-abr-16	01-oct-15	02-may-16	13	8
239	LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	243.0	243.0	243.0	02-abr-13	01-abr-13	01-mar-13	14	6
240	SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	3,144.6	3,144.6	3,144.6	04-mar-14	01-mar-16	01-sep-14	16	6
241	CC	Valle de México II y III	8,477.3	8,477.3	8,477.3	02-sep-14	01-sep-16	02-feb-15	16	7
242	SE	1323 Distribución Sur	6,263.0	6,263.0	6,263.0	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1
243	SE	1322 Distribución Centro	8,663.7	8,663.7	8,663.7	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1
244	SE	1321 Distribución Noreste	7,882.9	7,882.9	7,882.9	05-may-11	01-abr-11	03-nov-11	14	1
245	SE	1320 Distribución Noroeste	5,857.0	5,857.0	5,857.0	26-may-11	28-abr-11	08-dic-11	14	0
246	RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	878.3	878.3	878.3	31-dic-11	31-dic-11	31-dic-11	10	0
<b>Autorizados en 2009</b>										
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,567.1	2,567.1	2,567.1	01-mar-11	01-may-12	01-mar-11	16	2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,570.1	1,570.1	1,570.1	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,136.8	2,136.8	2,136.8	01-may-12	01-may-12	01-may-12	15	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	635.2	635.2	635.2	01-jun-11	01-jun-11	01-jun-11	15	0
251	SE	1421 Distribución Sur	2,970.5	2,970.5	2,970.5	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	399.9	399.9	399.9	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0
253	SE	1420 Distribución Norte	5,076.2	5,076.2	5,076.2	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8
254	LT	Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,307.0	1,307.0	1,307.0	01-ene-15	31-dic-14	01-jul-15	14	0
255	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,762.7	3,762.7	3,762.7	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-12	10	0
257	CCI	Santa Rosalía II	147.4	147.4	147.4	03-abr-12	02-abr-12	01-oct-12	14	6
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	4,703.1	4,703.1	4,703.1	31-dic-12	30-jun-13	31-dic-12	10	6

<sup>1-/-</sup> Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

<sup>2-/-</sup> 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.

<sup>3-/-</sup> El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.3306, el cual corresponde al cierre de marzo del presente año.

<sup>4-/-</sup> 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 2010; corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

<sup>5-/-</sup> Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

<sup>6-/-</sup> No Aplica.

<sup>7-/-</sup> Se rectificaron las fechas de inicio de operaciones, entrega de obra y/o término de obligaciones; se corregirán en el PEF 2011.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA** <sup>1-7</sup>  
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-marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1-7</sup>

Proyecto <sup>2-7</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3-7</sup>	Término de obligaciones <sup>4-7</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5-7</sup>
	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	
<b>Autorizados en 1997</b>									
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,150.2	4,150.2	4,150.2	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
<b>Autorizados en 1998</b>									
2 CC Altamira II <sup>6-7</sup>	6,861.2	6,861.2	6,861.2	01-may-02	01-may-02	14-jun-27	25	0	
3 CC Bajío	9,944.8	9,944.8	9,944.8	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4 CC Campeche <sup>6-7</sup>	3,368.8	3,368.8	3,368.8	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5 CC Hermosillo	1,957.6	1,957.6	1,957.6	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6 CT Mérida III	5,684.2	5,684.2	5,684.2	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7 CC Monterrey III	7,329.0	7,329.0	7,329.0	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8 CC Naco-Nogales	3,513.9	3,513.9	3,513.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9 CC Río Bravo II	5,899.8	5,899.8	5,899.8	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10 CC Mexicali	4,567.6	4,567.6	4,567.6	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11 CC Saltillo	4,946.3	4,946.3	4,946.3	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12 CC Tuxpan II	6,970.1	6,970.1	6,970.1	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,933.7	1,933.7	1,933.7	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14 TRN Gasoducto Samalayuca	195.5	195.5	195.5	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
<b>Autorizados en 1999</b>									
15 CC Altamira III y IV	15,703.4	15,703.4	15,703.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16 CC Chihuahua III	4,251.7	4,251.7	4,251.7	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17 CC La Laguna II <sup>6-7</sup>	7,000.5	7,000.5	7,000.5	15-mar-05	15-mar-05	22-may-30	25	0	
18 CC Río Bravo III	4,294.9	4,294.9	4,294.9	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19 CC Tuxpan III y IV	12,951.3	12,951.3	12,951.3	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
<b>Autorizados en 2000</b>									
20 CC Altamira V <sup>6-7</sup>	12,238.4	12,238.4	12,238.4	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0	
21 CC Tamazunchale <sup>6-7</sup>	13,814.5	13,814.5	13,814.5	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
<b>Autorizados en 2001</b>									
24 CC Río Bravo IV	5,673.0	5,673.0	5,673.0	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25 CC Tuxpan V	10,263.7	10,263.7	10,263.7	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
<b>Autorizados en 2002</b>									
26 CC Valladolid III <sup>6-7</sup>	10,189.5	10,189.5	10,189.5	27-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
<b>Autorizados en 2005</b>									
28 CCC Norte II	969.0	969.0	969.0	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2	
29 CCC Norte	3,094.0	3,094.0	3,094.0	02-ene-10	02-ene-10	03-jul-34	24	5	

**CUADRO 2 DE 2**  
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA** <sup>1\_/\_</sup>  
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-marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>1\_/\_</sup>

Proyecto <sup>2_/_</sup>	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones <sup>3_/_</sup>	Término de obligaciones <sup>4_/_</sup>	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales <sup>5_/_</sup>
	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	
<b>Autorizados en 2006</b>									
31 CE La Venta III	407.6	407.6	407.6	30-jun-11	30-jun-11	01-jul-36	25	0	
<b>Autorizados en 2007</b>									
33 CE Oaxaca I	1,111.3	1,111.3	1,111.3	31-ene-11	30-nov-10	01-feb-30	19	0	
<b>Autorizados en 2008</b>									
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	458.9	458.9	458.9	02-sep-11	01-sep-11	01-ene-32	20	3	
35 CC CC Noreste	4,223.9	4,223.9	4,223.9	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2	
36 CC Baja California III	1,143.2	1,143.2	1,143.2	01-abr-14	31-mar-14	03-may-38	24	0	
<b>Autorizados en 2009</b>									
37 CC Guadalajara I	668.7	668.7	668.7	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	25	0	

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

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

2\_/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.3306, el cual corresponde al cierre de marzo del presente año.

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 2010; corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5\_/\_ No Aplica.

6\_/\_ Se rectificaron las fechas de inicio de operaciones, entrega de obra y/o término de obligaciones; se corregirán en el PEF 2011.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 6**  
**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- marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p-/ \*- / 1- /</sup>

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)
<b>Total</b>	<b>301,776.1</b>	<b>293,784.5</b>	<b>-2.6</b>	<b>298,186.7</b>	<b>210,833.1</b>	<b>71.8</b>	<b>82,773.6</b>	<b>128,059.5</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>201,064.6</b>	<b>193,073.0</b>	<b>-4.0</b>	<b>195,441.9</b>	<b>134,175.0</b>	<b>69.5</b>	<b>69,582.9</b>	<b>64,592.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,274.2	1,274.2	0.0	1,274.2	327.7	25.7	0.0	327.7
2 CC Chihuahua	3,420.1	3,420.1	-0.0	3,420.1	1,150.3	33.6	0.0	1,150.3
3 CCI Guerrero Negro II	338.7	338.7	-0.0	338.7	152.4	45.0	0.0	152.4
4 CC Monterrey II	4,082.5	4,082.5	-0.0	4,082.5	723.0	17.7	0.0	723.0
5 CD Puerto San Carlos II	755.5	755.5	-0.0	755.5	212.7	28.2	0.0	212.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,796.0	3,796.0	0.0	3,796.0	2,470.1	65.1	0.0	2,470.1
7 CT Samalayuca II	8,646.5	8,646.5	-0.0	8,646.5	1,991.7	23.0	0.0	1,991.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,233.3	1,233.3	-0.0	1,233.3	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,646.5	1,642.2	-0.3	1,642.2	654.7	39.9	0.0	654.7
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,358.6	1,357.9	-0.1	1,357.9	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,160.0	2,160.1	0.0	2,160.1	1,192.5	55.2	0.0	1,192.5
13 SE 218 Noroeste	624.6	624.6	-0.0	624.6	170.1	27.2	0.0	170.1
14 SE 219 Sureste-Peninsular	416.7	416.7	-0.0	416.7	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	775.0	775.0	-0.0	775.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	894.1	894.1	-0.0	894.1	406.2	45.4	0.0	406.2
17 LT 301 Centro	549.3	549.3	-0.0	549.3	86.8	15.8	0.0	86.8
18 LT 302 Sureste	507.5	507.5	0.0	507.5	95.0	18.7	0.0	95.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	341.3	341.3	0.0	341.3	51.2	15.0	0.0	51.2
20 LT 304 Noroeste	348.0	348.0	-0.0	348.0	52.2	15.0	0.0	52.2
21 SE 305 Centro-Oriente	449.8	449.8	0.0	449.8	67.5	15.0	0.0	67.5
22 SE 306 Sureste	554.7	554.7	0.0	554.7	83.2	15.0	0.0	83.2
23 SE 307 Noreste	300.1	300.1	-0.0	300.1	45.0	15.0	0.0	45.0
24 SE 308 Noroeste	544.2	544.2	-0.0	544.2	86.3	15.9	0.0	86.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2- /</sup>	1,620.5	1,620.5	0.0	1,585.9	573.6	35.4	0.0	573.6
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2- /</sup>	1,415.7	1,415.7	0.0	1,415.7	727.5	51.4	0.0	727.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,503.6	1,503.6	0.0	1,503.6	396.4	26.4	0.0	396.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2- /</sup>	4,115.5	4,115.5	-0.0	4,048.6	1,028.1	25.0	0.0	1,028.1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	550.3	550.3	-0.0	550.3	153.2	27.8	0.0	153.2
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2- /</sup>	1,623.8	1,623.8	0.0	1,623.8	482.1	29.7	0.0	482.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2- /</sup>	3,397.5	3,397.5	-0.0	3,397.5	1,360.6	40.0	0.0	1,360.6
32 SE 401 Occidental - Central	792.9	792.9	0.0	792.8	197.0	24.9	0.0	197.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2- /</sup>	956.8	956.8	0.0	956.8	332.4	34.7	0.0	332.4
34 SE 403 Noreste	893.9	893.9	-0.0	893.9	167.5	18.7	0.0	167.5
35 SE 404 Noroeste-Norte	499.4	499.4	-0.0	499.4	81.1	16.2	0.0	81.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	105.9	105.9	-0.0	105.9	37.1	35.0	0.0	37.1
37 SE 410 Sistema Nacional	2,135.3	2,135.3	0.0	2,135.0	600.0	28.1	0.0	600.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2- /</sup>	1,403.4	1,403.4	-0.0	1,403.4	596.4	42.5	0.0	596.4

**CUADRO 2 DE 6**  
**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- marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p/</sup> <sup>\*/</sup> <sup>1/</sup>

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)	
39	LT	414 Norte-Occidental	809.8	809.8	-0.0	798.9	316.2	39.1	0.0	316.2
40	LT	502 Oriental - Norte <sup>2/</sup>	182.5	182.5	0.0	180.1	86.8	47.6	0.0	86.8
41	LT	506 Saltillo - Cañada <sup>2/</sup>	3,049.4	3,049.4	-0.0	2,984.3	1,102.9	36.2	0.0	1,102.9
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,324.3	1,324.3	-0.0	1,248.2	889.8	67.2	0.0	889.8
43	LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	539.5	539.5	-0.0	528.7	210.9	39.1	0.0	210.9
44	SE	412 Compensación Norte	271.2	271.2	0.0	271.2	94.9	35.0	0.0	94.9
45	SE	413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	706.5	706.5	-0.0	693.9	303.7	43.0	0.0	303.7
46	SE	503 Oriental	263.9	263.9	-0.0	263.9	92.4	35.0	0.0	92.4
47	SE	504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	552.4	552.4	-0.0	552.4	202.6	36.7	0.0	202.6
48	CCI	Baja California Sur I	690.5	690.5	-0.0	690.5	403.8	58.5	0.0	403.8
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,564.2	1,564.2	-0.0	1,307.0	782.1	50.0	0.0	782.1
50	LT	610 Transmisión Noroeste-Norte <sup>2/</sup>	1,917.8	1,880.1	-2.0	1,917.8	978.4	52.0	0.0	978.4
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2/</sup>	382.8	353.0	-7.8	361.1	211.7	60.0	0.0	211.7
52	LT	613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	339.3	339.3	-0.0	333.1	162.3	47.8	0.0	162.3
53	LT	614 Subtransmisión Oriental <sup>2/</sup>	205.5	205.5	-0.0	206.8	109.8	53.4	0.0	109.8
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	320.8	320.8	-0.0	289.4	165.1	51.5	0.0	165.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>2/</sup>	261.1	261.1	-0.0	261.3	104.5	40.0	0.0	104.5
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	408.8	408.8	-0.0	408.8	142.9	34.9	0.0	142.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2/</sup>	961.5	961.5	0.0	910.7	349.8	36.4	0.0	349.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	594.0	594.0	0.0	540.0	243.4	41.0	0.0	243.4
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2/</sup>	1,959.3	1,959.3	0.0	1,959.3	754.3	38.5	0.0	754.3
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	949.3	949.3	-0.0	949.3	499.6	52.6	0.0	499.6
62	CCC	Pacifico	11,725.5	11,725.5	0.0	11,725.5	11,725.5	100.0	11,725.5	0.0
63	CH	El Cajón <sup>2/</sup>	10,277.4	10,277.4	0.0	11,191.3	9,307.5	90.6	0.0	9,307.5
64	LT	Lineas Centro	82.5	82.5	-0.0	77.7	45.7	55.3	0.0	45.7
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	842.4	842.4	0.0	558.1	557.8	66.2	0.0	557.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2/</sup>	924.5	924.5	-0.0	831.7	591.6	64.0	0.0	591.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	252.2	252.2	0.0	251.7	113.5	45.0	0.0	113.5
68	LT	Red Asociada al Pacifico	1,331.0	1,331.0	0.0	1,331.0	1,331.0	100.0	863.5	467.5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur <sup>2/</sup>	409.5	409.5	0.0	409.3	184.3	45.0	0.0	184.3
70	LT	Riviera Maya	457.6	457.6	-0.0	430.2	205.9	45.0	0.0	205.9
71	PR	Presa Reguladora Amata	167.4	167.4	0.0	166.9	83.7	50.0	0.0	83.7
72	RM	Adolfo López Mateos	381.1	381.1	-0.0	384.6	195.5	51.3	0.0	195.5
73	RM	Altamira	524.4	524.4	0.0	522.1	496.0	94.6	0.0	496.0
74	RM	Botello	78.3	78.3	-0.0	78.3	43.1	55.0	0.0	43.1
75	RM	Carbón II <sup>2/</sup>	142.5	142.5	-0.0	142.5	73.7	51.7	0.0	73.7
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	231.4	231.4	-0.0	231.4	142.8	61.7	0.0	142.8
77	RM	Dos Bocas	177.6	177.6	-0.0	177.6	97.7	55.0	0.0	97.7
78	RM	Emilio Portes Gil	3.0	3.0	0.0	3.0	1.4	45.0	0.0	1.4

**CUADRO 3 DE 6**  
**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- marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p/-</sup> <sup>\*-/</sup> <sup>1-/</sup>

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %	Monto Contratado	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)		
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,570.8	1,570.8	0.0	1,570.8	1,197.2	76.2	0.0	1,197.2
80	RM	Gómez Palacio <sup>2/-</sup>	363.6	363.6	-0.0	363.6	220.3	60.6	0.0	220.3
82	RM	Huinala	7.4	7.4	-0.0	7.4	3.9	52.6	0.0	3.9
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.3	11.3	0.0	11.3	6.2	55.0	0.0	6.2
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	166.6	166.6	0.0	166.6	114.0	68.4	0.0	114.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>2/-</sup>	606.7	606.7	-0.0	606.7	310.8	51.2	0.0	310.8
90	RM	CT Puerto Libertad	165.7	165.7	0.0	165.7	82.9	50.0	0.0	82.9
91	RM	Punta Prieta	142.0	142.0	0.0	142.0	88.7	62.5	0.0	88.7
92	RM	Salamanca	398.9	398.9	-0.0	361.7	208.7	52.3	0.0	208.7
93	RM	Tuxpango <sup>2/-</sup>	214.2	214.2	-0.0	214.2	113.3	52.9	0.0	113.3
94	RM	CT Valle de México	71.4	71.4	0.0	71.4	39.3	55.0	0.0	39.3
95	SE	Norte	95.0	95.0	-0.0	95.0	50.0	52.6	0.0	50.0
98	SE	705 Capacitores	42.9	42.9	0.0	42.9	21.5	50.0	0.0	21.5
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	552.6	552.6	0.0	832.1	276.3	50.0	0.0	276.3
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,058.0	1,058.0	0.0	410.2	1,295.2	122.4	590.5	704.7
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	479.8	479.8	0.0	108.7	479.8	100.0	206.5	273.3
102	SLT	703 Noreste-Norte	501.6	501.6	-0.0	237.1	156.2	31.1	0.0	156.2
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	82.5	82.5	0.0	82.5	43.4	52.6	0.0	43.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,795.0	2,795.0	0.0	2,134.0	2,795.0	100.0	1,404.4	1,390.6
105	SLT	709 Sistema Sur	1,251.1	1,251.1	-0.0	1,144.9	658.5	52.6	0.0	658.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	918.6	918.6	-0.0	918.6	597.1	65.0	0.0	597.1
107	CCI	Baja California Sur II	745.9	745.9	-0.0	745.9	538.7	72.2	0.0	538.7
108	LT	807 Durango	422.5	422.5	-0.0	393.8	250.1	59.2	0.0	250.1
110	RM	CCC Tula	64.7	64.7	-0.0	64.7	45.5	70.3	0.0	45.5
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	391.2	391.2	0.0	388.1	391.2	100.0	22.5	368.7
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2/-</sup>	275.7	275.7	0.0	168.8	275.7	100.0	185.5	90.2
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	442.0	442.0	-0.0	442.0	320.9	72.6	0.0	320.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	376.7	376.7	0.0	376.7	226.0	60.0	0.0	226.0
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	545.0	545.0	0.0	545.0	399.7	73.3	0.0	399.7
118	RM	CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	254.3	254.3	-0.0	254.3	187.3	73.6	0.0	187.3
122	SE	811 Noroeste	133.2	133.2	-0.0	139.1	79.9	60.0	0.0	79.9
123	SE	Golfo Norte	65.3	65.3	0.0	63.7	42.9	65.6	0.0	42.9
124	SE	813 División Bajo	873.2	662.4	-24.1	593.0	505.5	76.3	0.0	505.5
126	SLT	801 Altiplano	1,187.7	1,187.7	0.0	1,187.7	710.1	59.8	0.0	710.1
127	SLT	802 Tamaulipas	878.6	878.6	-0.0	914.9	645.7	73.5	0.0	645.7
128	SLT	803 Noine	1,439.6	1,439.6	0.0	821.7	1,439.6	100.0	831.3	608.3
129	SLT	805 El Occidente	1,271.1	469.6	-63.1	469.6	469.6	100.0	469.6	0.0

**CUADRO 4 DE 6**  
**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- marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) 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)
130	SLT 806 Bajío	1,703.0	1,703.0	-0.0	797.9	1,703.0	100.0	1,198.0	505.0
132	CE La Venta II	1,346.1	1,346.1	-0.0	1,374.2	1,076.9	80.0	0.0	1,076.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	83.9	83.9	-0.0	74.9	54.5	65.0	0.0	54.5
138	SE 911 Noreste	110.5	110.5	-0.0	110.3	77.3	70.0	0.0	77.3
139	SE 912 División Oriente	198.2	198.2	-0.0	141.6	198.2	100.0	62.1	136.0
140	SE División Centro Sur	384.5	384.5	0.0	384.5	384.5	100.0	384.5	0.0
141	SE 915 Occidental	231.7	143.3	-38.1	134.0	114.7	80.0	0.0	114.7
142	SLT 901 Pacífico	1,115.6	1,025.6	-8.1	507.2	1,025.6	100.0	604.6	421.1
143	SLT 902 Istmo	993.1	993.1	0.0	778.7	729.2	73.4	0.0	729.2
144	SLT 903 Cabo - Norte	682.0	682.0	-0.0	651.8	474.4	69.6	0.0	474.4
146	CH La Yesca	10,280.2	10,280.2	0.0	10,280.2	10,280.2	100.0	10,280.2	0.0
147	CCC Baja California	2,364.1	2,149.2	-9.1	2,149.2	2,041.8	95.0	0.0	2,041.8
148	RFO Red Fibra Óptica Sur	471.0	471.0	0.0	340.6	247.0	52.4	0.0	247.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	552.1	552.1	0.0	566.9	377.7	68.4	0.0	377.7
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	658.1	658.1	-0.0	579.1	658.1	100.0	262.9	395.2
152	SE 1005 Noroeste	1,024.8	1,026.0	0.1	663.7	1,026.0	100.0	416.0	610.0
156	RM Infiernillo	208.8	208.8	0.0	208.4	208.8	100.0	109.3	99.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,876.3	1,876.3	0.0	1,806.5	1,876.3	100.0	193.8	1,682.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	162.6	162.6	0.0	162.6	105.7	65.0	0.0	105.7
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	55.4	55.4	0.0	55.4	40.0	72.2	0.0	40.0
160	RM CC C Samalayuca II	13.4	13.4	-0.0	13.4	9.7	72.2	0.0	9.7
161	RM CCC El Sauz	64.0	52.1	-18.6	52.1	37.8	72.5	0.0	37.8
162	RM CCC Huinalá II	23.6	23.4	-1.1	23.4	18.7	80.0	0.0	18.7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	192.9	192.9	0.0	186.7	132.0	68.4	0.0	132.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	71.9	71.9	0.0	71.8	57.5	80.0	0.0	57.5
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	813.1	813.1	0.0	813.1	651.5	80.1	0.0	651.5
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,955.2	1,955.2	-0.0	1,955.2	1,777.5	90.9	0.0	1,777.5
168	SLT 1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	404.0	404.0	0.0	275.5	303.0	75.0	0.0	303.0
177	LT Red Asociada a la CE La Venta III	67.0	67.0	0.0	15.1	67.0	100.0	67.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	8,676.1	8,676.1	-0.0	8,676.1	8,676.1	100.0	8,676.1	0.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	394.6	394.0	-0.2	394.0	322.8	81.9	0.0	322.8
183	RM Punta Prieta Unidad 2	71.0	71.0	0.0	71.0	56.8	80.0	0.0	56.8
185	SE 1110 Compensación Capacitiva Norte	373.8	373.8	0.0	373.8	373.8	100.0	373.8	0.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,501.2	3,501.2	-0.0	1,524.0	3,501.2	100.0	3,294.0	207.2
190	SE 1120 Noroeste	864.7	864.7	0.0	864.7	864.7	100.0	864.7	0.0
191	SE 121 Baja California	95.4	95.4	0.0	36.7	95.4	100.0	58.6	36.7
192	SE 1122 Golfo Norte	779.4	781.7	0.3	781.7	779.4	99.7	779.4	0.0



**CUADRO 5 DE 6**  
**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- marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p/-</sup> <sup>\*-/</sup> <sup>1-/</sup>

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %	Monto Contratado	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)		
193	SE	1123 Norte	142.3	142.3	0.0	142.3	142.3	100.0	142.3	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	844.6	844.6	0.0	844.6	844.6	100.0	844.6	0.0
195	SE	1125 Distribución	1,808.9	1,808.9	-0.0	368.3	1,808.9	100.0	1,460.4	348.5
197	SE	1127 Sureste	199.3	199.3	0.0	199.3	199.3	100.0	199.3	0.0
199	SE	1129 Compensación redes	331.4	331.4	0.0	45.4	331.4	100.0	233.5	97.9
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,402.7	1,402.7	0.0	388.2	1,402.7	100.0	1,024.5	378.2
202	SLT	Transmisión y Transformación del Oriental	1,980.0	1,980.0	0.0	1,980.0	1,980.0	100.0	1,980.0	0.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación Norte	579.7	579.7	0.0	280.9	408.9	70.5	0.0	408.9
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,448.8	1,448.8	0.0	1,127.0	1,448.8	100.0	1,448.8	0.0
205	SUV	Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,500.1	1,500.1	0.0	1,465.9	1,500.1	100.0	762.9	737.2
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	565.8	519.7	-8.2	565.8	493.6	95.0	0.0	493.6
207	SE	1213 Compensación de Redes	930.3	930.3	0.0	47.4	930.3	100.0	860.9	69.4
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	151.8	151.8	0.0	151.8	115.8	76.3	0.0	115.8
209	SE	1212 Sur-Peninsular	655.9	983.9	50.0	1,656.3	983.9	100.0	983.9	0.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del área Peninsular	2,385.7	2,385.7	0.0	1,377.3	2,385.7	100.0	2,385.7	0.0
211	SLT	1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,638.7	2,638.7	0.0	2,638.7	2,638.7	100.0	2,638.7	0.0
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	422.8	422.8	0.0	372.5	422.8	100.0	422.8	0.0
213	SE	1211 Noreste-Central	1,441.2	1,441.2	0.0	1,441.2	1,441.2	100.0	1,441.2	0.0
214	SE	1210 Norte-Noroeste	2,972.6	2,972.6	0.0	2,972.6	2,972.6	100.0	2,972.6	0.0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	628.8	628.8	0.0	236.7	628.8	100.0	628.8	0.0
216	RM	CCC Poza Rica	827.5	135.0	-83.7	1,687.7	135.0	100.0	135.0	0.0
218	LT	Red de Trans Asoc. al proy. de Temp. abierta y Oax II,II,IV	3,396.0	542.8	-84.0	475.4	542.8	100.0	542.8	0.0
219	SLT	Red de Trans Asoc a CT Manzanillo I U-1 y 2	747.4	967.1	29.4	1,572.5	967.1	100.0	967.1	0.0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,543.7	84.0	-97.6	13,125.0	84.0	100.0	84.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro II	312.8	312.8	0.0	312.8	312.8	100.0	312.8	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,313.8	1,313.8	-0.0	1,313.8	1,313.8	100.0	1,313.8	0.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	532.6	532.6	0.0	66.5	532.6	100.0	532.6	0.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja_Noroeste	182.3	182.3	0.0	182.3	182.3	100.0	182.3	0.0
244	SE	1321 Distribución Noreste	1,157.0	1,157.0	0.0	1,157.0	1,157.0	100.0	1,157.0	0.0

**CUADRO 6 DE 6**  
**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- marzo de 2010  
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) <sup>p</sup>/<sub>—</sub> <sup>\*</sup>/<sub>—</sub> <sup>1</sup>/<sub>—</sub>

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)
<b>Inversión condicionalada</b>	<b>100,711.5</b>	<b>100,711.5</b>	<b>-0.0</b>	<b>102,744.8</b>	<b>76,658.1</b>	<b>76.1</b>	<b>13,190.7</b>	<b>63,467.4</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,445.4	4,445.4	0.0	4,445.4	572.1	12.9	0.0	572.1
2 CC Altamira II	3,179.3	3,179.3	0.0	3,179.3	1,071.9	33.7	0.0	1,071.9
3 CC Bajío	4,527.7	4,527.7	0.0	4,527.7	1,794.3	39.6	0.0	1,794.3
4 CC Campeche	1,846.1	1,846.1	0.0	1,846.1	1,325.9	71.8	0.0	1,325.9
5 CC Hermosillo	2,160.3	2,160.2	-0.0	2,144.0	1,480.4	68.5	0.0	1,480.4
6 CT Mérida III	2,518.2	2,518.2	0.0	2,518.2	1,317.7	52.3	0.0	1,317.7
7 CC Monterrey III	3,190.7	3,190.7	0.0	2,989.8	2,097.3	65.7	0.0	2,097.3
8 CC Naco-Nogales	1,991.6	1,991.6	0.0	1,991.6	1,637.2	82.2	0.0	1,637.2
9 CC Río Bravo II	2,934.1	2,934.1	0.0	2,934.1	2,832.8	96.5	0.0	2,832.8
10 CC Mexicali	4,379.2	4,379.2	0.0	4,379.2	2,116.3	48.3	0.0	2,116.3
11 CC Saltillo	2,109.3	2,109.3	0.0	2,109.3	1,964.6	93.1	0.0	1,964.6
12 CC Tuxpan II	3,745.4	3,745.4	0.0	3,745.4	2,832.8	75.6	0.0	2,832.8
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,736.8	3,736.8	0.0	3,736.8	1,388.7	37.2	0.0	1,388.7
15 CC Altamira III y IV	6,651.7	6,651.7	0.0	6,651.7	6,545.2	98.4	0.0	6,545.2
16 CC Chihuahua III	2,095.4	2,095.4	0.0	2,095.4	1,767.8	84.4	0.0	1,767.8
17 CC La Laguna II	4,184.4	4,184.4	-0.0	4,184.4	4,225.8	101.0	0.0	4,225.8
18 CC Río Bravo III	3,291.1	3,291.1	-0.0	3,291.1	2,785.2	84.6	0.0	2,785.2
19 CC Tuxpan III y IV	7,156.8	7,156.8	-0.0	7,132.7	5,584.9	78.0	0.0	5,584.9
20 CC Altamira V	7,047.5	7,047.5	-0.0	7,047.5	5,325.6	75.6	0.0	5,325.6
21 CC Tamazunchale	5,956.2	5,956.2	0.0	5,401.3	5,588.8	93.8	0.0	5,588.8
24 CC Río Bravo IV	3,296.7	3,296.7	0.0	3,296.7	3,238.0	98.2	0.0	3,238.0
25 CC Tuxpan V	3,637.0	3,637.0	-0.0	3,599.4	3,151.2	86.6	0.0	3,151.2
26 CC Valladolid III	3,276.7	3,276.7	-0.0	3,276.7	2,822.8	86.1	0.0	2,822.8
29 CC Norte	5,938.2	5,938.2	0.0	5,938.2	5,775.0	97.3	5,775.0	0.0
31 CE La Venta III	1,974.3	1,974.3	0.0	1,974.3	1,974.3	100.0	1,974.3	0.0
33 CE Oaxaca I	1,993.3	1,993.3	0.0	1,993.3	1,993.3	100.0	1,993.3	0.0
34 CE Oaxaca I, Oaxaca II y Oaxaca IV	3,448.1	3,448.1	0.0	6,315.0	3,448.1	100.0	3,448.1	0.0

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

p\_ / Cifras preliminares.

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

1\_ / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.3306, el cual corresponde al cierre de marzo de 2010.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.