

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

CUADRO 1 DE 3

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

Con base en 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 - Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del proyecto	Costo total autorizado <sup>2./</sup>	Acumulada 2010 <sup>2./</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico			
					2011					Acumulado 2010	2011		
					Estimada <sup>2./</sup>	Realizada <sup>3./</sup>	Acumulada	%			Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)			
<b>Total</b>			<b>227,802.9</b>	<b>63,190.6</b>	<b>38,900.8</b>	<b>20,730.3</b>	<b>83,920.8</b>	<b>36.8</b>					
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>181,200.3</b>	<b>63,190.6</b>	<b>31,132.2</b>	<b>20,730.3</b>	<b>83,920.8</b>	<b>46.3</b>					
<b>Inversión Directa Aprobados en 2002</b>			<b>189,739.2</b>	<b>58,879.6</b>	<b>27,017.8</b>	<b>13,855.4</b>	<b>72,735.1</b>	<b>38.3</b>					
62 CCC Pacífico <sup>5./</sup>	Varias (Cierre y otras)		11,864.6	8,435.6	1,317.0	0.0	8,435.6	71.1	100.0	5.0	0.0	100.0	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias (Cierre y otras)		1,489.5	545.1	488.9	17.9	563.0	37.8	95.8	32.8	1.5	97.3	
100 SLT 701 Occidente - Centro <sup>6./</sup>	Varias (Cierre y otras)		1,098.4	971.9	0.0	0.0	971.9	88.5	99.8	0.0	0.0	99.8	
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)		536.9	535.4	0.0	0.0	535.4	99.7	99.9	0.0	0.0	99.9	
104 SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)		3,127.9	1,723.5	0.0	0.0	1,723.5	55.1	81.8	0.0	0.0	81.8	
<b>Aprobados para 2003</b>			<b>2,234.5</b>	<b>1,591.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,591.8</b>	<b>71.2</b>					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) <sup>6./</sup>	Varias (Cierre y otras)		434.3	434.0	0.0	0.0	434.0	99.9	99.9	0.0	0.0	99.9	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4	Varias (Cierre y otras)		189.1	189.1	0.0	0.0	189.1	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0	
128 SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)		1,611.1	968.7	0.0	0.0	968.7	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0	
<b>Aprobados en 2004</b>			<b>1,799.9</b>	<b>1,295.8</b>	<b>139.4</b>	<b>0.0</b>	<b>1,295.8</b>	<b>72.0</b>					
139 SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)		221.8	151.0	0.0	0.0	151.0	68.1	68.0	0.0	0.0	68.0	
140 SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)		430.3	298.3	0.0	0.0	298.3	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0	
142 SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)		1,147.8	846.4	139.4	0.0	846.4	73.7	48.0	0.0	0.0	48.0	
<b>Aprobados 2005</b>			<b>18,056.5</b>	<b>10,514.2</b>	<b>2,743.2</b>	<b>2,045.2</b>	<b>12,559.4</b>	<b>69.6</b>					
146 CH La Yesca	Construcción		14,381.5	8,310.0	1,691.6	1,345.7	9,655.7	67.1	73.3	14.8	14.2	87.5	
151 SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)		308.0	184.5	0.0	66.7	251.1	81.5	60.0	0.0	25.0	85.0	
152 SE 1005 Noroeste <sup>5./</sup>	Varias (Cierre y otras)		1,148.2	1,146.3	405.5	0.4	1,146.8	99.9	99.9	0.0	0.1	100.0	
156 RM Infiernillo <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente		235.7	233.1	1.4	0.0	233.1	98.9	100.0	1.0	0.0	100.0	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)		932.5	343.6	119.4	140.4	484.0	51.9	36.9	22.5	17.4	54.3	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción		1,050.5	296.7	525.3	492.0	788.7	75.1	31.1	50.0	63.8	94.9	
<b>Aprobados 2006</b>			<b>37,906.1</b>	<b>16,449.5</b>	<b>2,770.5</b>	<b>2,512.8</b>	<b>18,962.4</b>	<b>50.0</b>					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción		8,857.0	540.9	936.1	1,271.1	1,812.0	20.5	2.2	40.0	39.0	41.2	
176 LT Red de transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Construcción		828.0	0.0	202.9	-	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0	
180 RM CCC Huinalá Unidad 6	Por Licitación sin cambio de alcance		901.9	0.0	432.9	-	0.0	0.0	0.0	48.0	0.0	0.0	
181 RM CN Laguna Verde	Terminado Totalmente		9,709.6	8,189.3	43.1	148.0	8,337.3	85.9	98.1	-	1.9	100.0	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)		418.4	220.8	97.5	88.0	308.7	73.8	64.7	23.3	29.7	94.4	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)		3,918.3	1,502.8	233.0	-	1,502.8	38.4	34.2	6.0	0.0	34.2	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	Construcción		274.9	35.9	94.4	128.1	164.0	59.7	17.3	34.4	71.1	88.4	
190 SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)		967.7	674.5	0.0	15.9	690.4	71.3	74.0	0.0	2.0	76.0	
191 SE 1121 Baja California <sup>6./</sup>	Terminado Totalmente		106.7	65.5	0.0	8.6	74.1	69.4	91.0	0.0	9.0	100.0	
192 SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)		874.8	628.6	0.0	1.1	629.6	72.0	72.0	0.0	0.0	72.0	
193 SE 1123 Norte <sup>5./</sup>	Varias (Cierre y otras)		159.3	158.8	0.0	0.4	159.2	99.9	99.9	0.0	0.1	100.0	
194 SE 1124 Bajo Centro	Varias (Cierre y otras)		945.3	254.7	0.0	242.9	497.7	52.6	35.0	0.0	22.0	57.0	
195 SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)		2,024.3	1,619.9	0.0	245.6	1,865.4	92.2	82.0	0.0	12.0	94.0	
196 SE 1126 Centro Oriente	Por Licitación sin cambio de alcance		174.5	8.6	0.0	-	8.6	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	
197 SE 1127 Sureste	Terminado Totalmente		223.0	134.4	0.0	72.1	206.5	92.6	60.0	0.0	40.0	100.0	
198 SE 1128 Centro Sur	Varias (Licitación y construcción)		737.8	74.5	618.0	104.2	178.7	24.2	10.0	83.8	16.0	26.0	
199 SE 1129 Compensación redes <sup>5./</sup>	Varias (Cierre y otras)		370.9	369.8	0.0	0.9	370.7	100.0	99.9	0.0	0.1	100.0	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Varias (Licitación y construcción)		1,006.9	51.1	64.6	186.2	237.2	23.6	5.1	6.4	21.4	26.5	

CUADRO 2 DE 3

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

Con base en 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 - Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del proyecto	Costo total autorizado <sup>2/</sup>	Acumulada 2010 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,569.7	449.9	0.0	-	449.9	28.7	27.7	0.0	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	2,215.9	0.0	48.0	-	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,621.3	1,469.6	0.0	-	1,469.6	90.6	77.8	0.0	0.0	77.8
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>38,083.4</b>	<b>15,268.6</b>	<b>4,791.9</b>	<b>7,828.4</b>	<b>23,097.0</b>	<b>60.6</b>				
207	SE 1213 COMPENSACION REDES	Varias (Cierre y otras)	1,041.1	843.1	209.0	88.3	931.5	89.5	81.0	0.0	10.0	91.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,835.2	500.9	0.0	125.8	626.7	34.1	29.0	0.0	8.0	37.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Terminado Totalmente	2,669.9	1,635.2	601.8	242.9	1,878.1	70.3	81.5	22.5	18.5	100.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2,925.4	2,121.0	419.8	66.9	2,187.9	74.8	72.4	14.4	2.7	75.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	473.1	414.0	0.0	4.8	418.8	88.5	87.2	0.0	1.3	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,612.9	517.5	0.0	0.0	517.5	32.1	34.0	0.0	0.0	34.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,326.6	831.7	0.0	860.0	1,691.6	50.9	25.0	0.0	30.0	55.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	703.8	321.5	246.3	79.7	401.3	57.0	48.2	35.0	3.7	51.9
216	RM CCC Poza Rica	Varias (Licitación y construcción)	2,077.7	429.2	691.2	694.0	1,123.1	54.1	14.8	55.0	49.5	64.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Varias (Licitación y construcción)	2,190.5	0.0	216.4	491.8	491.8	22.5	0.0	41.4	26.9	26.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV <sup>4/</sup>	Terminado Totalmente	579.9	540.9	58.0	0.0	540.9	93.3	100.0	10.0	0.0	100.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	1,746.8	197.3	998.2	336.4	533.7	30.6	32.3	57.1	67.2	99.5
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	14,632.4	5,627.4	573.0	4,456.8	10,084.2	68.9	41.6	60.0	38.4	80.0
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Construcción	108.9	6.9	0.0	38.0	44.9	41.3	12.9	1.0	76.5	89.4
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Terminado Totalmente	30.9	15.2	15.4	1.2	16.4	53.1	87.8	50.0	12.2	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	350.0	171.1	97.7	105.1	276.2	78.9	48.8	32.5	35.0	83.8
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,470.3	1,095.7	546.8	236.6	1,332.3	90.6	74.5	37.2	18.3	92.8
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Construcción	308.0	0.0	118.4	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>17,550.5</b>	<b>1,199.2</b>	<b>4,103.2</b>	<b>901.4</b>	<b>2,100.6</b>	<b>12.0</b>				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación con cambio de alcance	4,432.8	0.0	435.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	596.1	89.7	0.0	0.0	89.7	15.0	12.4	0.0	0.0	12.4
232	CH Río Moctezuma	Por Licitación sin cambio de alcance	4,509.2	0.0	306.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
235	CCI Baja California Sur IV	Fallo y adjudicación	1,390.9	0.0	212.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	0.0	0.0
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,269.5	150.4	825.2	511.7	662.1	52.2	11.9	65.0	45.8	57.7
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	217.2	0.0	54.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Cierre y otras)	737.5	73.1	511.7	151.6	224.8	30.5	10.0	10.0	24.0	34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,813.9	252.5	90.7	0.0	252.5	13.9	14.0	5.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,294.9	478.8	898.4	0.2	479.0	37.0	37.0	6.0	0.0	37.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Licitación y construcción)	1,288.6	154.6	769.1	237.9	392.5	30.5	12.0	40.0	21.0	33.0
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>17,140.0</b>	<b>349.1</b>	<b>4,200.1</b>	<b>549.7</b>	<b>898.8</b>	<b>5.2</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Fallo y adjudicación	1,015.8	0.0	637.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Construcción	1,087.0	52.4	298.9	199.4	251.8	23.2	10.7	27.5	22.5	33.2
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por Licitación sin cambio de alcance	771.9	0.0	628.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	0.0	0.0

**CUADRO 3 DE 3**  
**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN**  
Con base en 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 - Septiembre 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del proyecto	Costo total autorizado <sup>2/</sup>	Acumulada 2010 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2010	Avance Físico		
					2011					2011		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual (9)	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)					
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Construcción	1,087.1	237.3	706.6	307.3	544.6	50.1	39.2	65.0	58.8	98.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitur sin cambio de alcance	633.4	0.0	380.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	242.9	59.3	157.9	43.0	102.4	42.1	56.4	65.0	43.6	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Fallo y adjudicación	1,129.0	0.0	677.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	Por Licitur sin cambio de alcance	4,955.9	0.0	164.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	0.0	0.0
257	CCI Santa Rosalia II	Por Licitur sin cambio de alcance	565.3	0.0	395.8	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por Licitur sin cambio de alcance	5,651.7	0.0	153.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2010</b>		<b>8,796.9</b>	<b>0.0</b>	<b>896.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitur sin cambio de alcance	1,188.8	0.0	475.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Por Licitur sin cambio de alcance	518.1	0.0	207.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	7,090.0	0.0	213.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	24.7	24.7
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>30,054.1</b>	<b>0.0</b>	<b>5,567.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Autorizado	384.2	0.0	80.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
264	CC Centro	Fallo y adjudicación	9,961.2	0.0	2,788.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
266	SLT 1603 Subestación Lago	Autorizado	557.1	0.0	54.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Autorizado	166.6	0.0	15.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Autorizado	284.7	0.0	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Autorizado	1,423.9	0.0	569.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Autorizado	4,008.3	0.0	1,603.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Autorizado	1,547.3	0.0	27.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
276	CH La Parota	Autorizado	11,720.7	0.0	411.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>38,063.6</b>	<b>4,310.9</b>	<b>11,883.0</b>	<b>6,874.8</b>	<b>11,185.7</b>	<b>29.4</b>				
	<b>Aprobados en 2005</b>		<b>6,491.7</b>	<b>0.0</b>	<b>3,606.7</b>	<b>1,338.5</b>	<b>1,338.5</b>	<b>20.6</b>				
28	CCC Norte II	Construcción	6,491.7	0.0	3,606.7	1,338.5	1,338.5	20.6	0.0	55.6	22.3	22.3
	<b>Aprobados en 2006</b>		<b>2,209.5</b>	<b>1,491.7</b>	<b>243.0</b>	<b>399.4</b>	<b>1,891.1</b>	<b>85.6</b>				
31	CE La Venta III	Construcción	2,209.5	1,491.7	243.0	399.4	1,891.1	85.6	67.5	11.0	20.8	88.3
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>2,230.8</b>	<b>1,476.5</b>	<b>245.4</b>	<b>576.7</b>	<b>2,053.2</b>	<b>92.0</b>				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,230.8	1,476.5	245.4	576.7	2,053.2	92.0	66.2	11.0	30.0	96.2
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>10,583.2</b>	<b>1,342.7</b>	<b>5,586.9</b>	<b>4,560.2</b>	<b>5,902.9</b>	<b>55.8</b>				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Construcción	6,945.3	1,342.7	3,681.0	4,560.2	5,902.9	85.0	19.3	53.0	76.0	95.3
36	CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	3,637.9	0.0	1,905.9	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>16,548.5</b>	<b>0.0</b>	<b>2,201.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
40	CE Sureste I	Autorizado	7,767.1	0.0	1,033.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Autorizado	8,781.5	0.0	1,167.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

1\_/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2011.

2\_/ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$13.7994 por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2011.

3\_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 12.1477 (enero), 12.0726 (febrero), 12.0173 (marzo), 11.7584 (abril), 11.6479 (mayo), 11.7920 (junio), 11.6760 (julio), 12.1707 (agosto) y 12.9291 (septiembre) por dólar, publicados por Banxico.

4\_/ Se terminó totalmente en 2010, se incluye para llegar al Total Estimado en el Tomo V del PEF 2011.

5\_/ Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en Cierre Financiero Parcial aunque la obra ya se entregó.

6\_/ Se modificó el monto de Acumulada 2010, ya que al cierre definitivo en 2011 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P/L</sup>  
Con base en 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 - Julio 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/L</sup>	Presupuesto					Ejercicio					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>49,638.6</b>	<b>20,150.7</b>	<b>0.0</b>	<b>2,527.2</b>	<b>26,960.7</b>	<b>41,307.0</b>	<b>13,243.6</b>	<b>0.0</b>	<b>2,471.5</b>	<b>25,592.0</b>	<b>-5.1</b>
1 CG Cerro Prieto IV	376.2	473.0	0.0	13.4	-110.2	288.2	235.3	0.0	12.3	40.6	-136.8
2 CC Chihuahua	2,205.5	925.3	0.0	0.0	1,280.2	2,489.3	747.5	0.0	37.5	1,704.3	33.1
3 CCI Guerrero Negro II	75.3	15.5	0.0	47.0	12.8	60.3	15.5	0.0	5.3	39.4	208.5
4 CC Monterrey II	2,005.2	674.3	0.0	15.0	1,315.9	2,180.9	662.6	0.0	11.6	1,506.7	14.5
5 CD Puerto San Carlos II	325.1	136.7	0.0	0.3	188.1	293.4	215.3	0.0	4.8	73.3	-61.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,453.0	853.1	0.0	148.1	451.8	1,128.0	770.4	0.0	129.0	228.6	-49.4
7 CT Samalayuca II	3,126.3	840.6	0.0	218.1	2,067.6	2,916.7	941.5	0.0	160.3	1,814.9	-12.2
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.4	0.0	52.3	-53.7	1.7	1.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	574.1	90.8	0.0	35.2	448.2	99.5	87.5	0.0	47.9	-36.0	-108.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	17.2	0.0	78.2	-95.4	21.0	21.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	202.7	21.1	0.0	29.6	152.0	80.2	23.9	0.0	85.0	-28.7	-118.9
13 SE 218 Noroeste	95.2	26.3	0.0	8.2	60.6	27.9	27.1	0.0	8.0	-7.2	-111.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	148.2	0.0	1.4	-149.6	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	13.9	0.0	0.0	-13.9	15.9	15.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	138.0	66.6	0.0	14.0	57.3	57.7	65.3	0.0	19.3	-27.0	-147.1
17 LT 301 Centro	95.7	68.3	0.0	8.4	19.1	38.8	65.9	0.0	2.2	-29.3	-253.3
18 LT 302 Sureste	88.9	64.0	0.0	1.2	23.7	35.5	46.4	0.0	2.2	-13.1	-155.2
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	55.9	40.6	0.0	2.8	12.4	22.6	39.0	0.0	1.4	-17.8	-243.0
20 LT 304 Noroeste	61.2	26.2	0.0	2.0	33.0	24.9	26.7	0.0	1.5	-3.3	-110.1
21 SE 305 Centro - Oriente	77.7	32.7	0.0	2.1	42.9	31.5	32.7	0.0	2.0	-3.2	-107.4
22 SE 306 Sureste	92.5	68.5	0.0	0.0	24.0	37.6	65.5	0.0	2.3	-30.2	-226.0
23 SE 307 Noreste	62.0	24.5	0.0	3.2	34.3	22.1	24.6	0.0	1.3	-3.8	-111.1
24 SE 308 Noroeste	99.1	52.1	0.0	2.7	44.3	40.5	47.4	0.0	2.3	-9.3	-120.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	650.7	149.8	0.0	13.1	487.8	614.1	122.2	0.0	13.9	478.0	-2.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	700.4	184.6	0.0	11.5	504.4	2,766.0	103.7	0.0	21.7	2,640.6	423.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	492.2	167.8	0.0	23.2	301.2	466.2	123.1	0.0	9.1	333.9	10.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	423.0	353.2	0.0	27.1	42.7	431.2	286.8	0.0	25.5	118.8	178.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	95.5	45.1	0.0	9.2	41.1	83.0	43.4	0.0	3.3	36.3	-11.7
30 LT 411 Sistema Nacional	263.8	140.2	0.0	11.5	112.1	109.9	134.8	0.0	14.8	-39.7	-135.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	437.5	187.8	0.0	32.8	217.0	306.6	187.9	0.0	29.7	89.0	-59.0
32 SE 401 Occidental - Central	133.8	92.2	0.0	5.0	36.6	54.5	84.3	0.0	8.3	-38.1	-204.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	151.0	90.2	0.0	6.6	54.3	62.2	57.6	0.0	6.3	-1.7	-103.1
34 SE 403 Noreste	145.1	95.9	0.0	7.8	41.5	58.4	89.8	0.0	4.5	-35.8	-186.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	85.6	62.0	0.0	2.8	20.8	34.4	58.3	0.0	2.1	-26.1	-225.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	19.4	12.2	0.0	0.9	6.4	8.1	9.0	0.0	0.6	-1.5	-122.9
37 SE 410 Sistema Nacional	385.6	249.2	0.0	17.8	118.6	159.2	239.5	0.0	27.0	-107.2	-190.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,055.8	821.4	0.0	16.6	217.8	1,958.9	593.2	0.0	12.6	1,353.1	N.S.
39 LT 414 Norte - Occidental	137.1	86.0	0.0	13.9	37.2	56.4	47.6	0.0	6.9	1.9	-94.9
40 LT 502 Oriental - Norte	34.7	17.4	0.0	7.8	9.5	15.0	15.6	0.0	3.0	-3.6	-138.5
41 LT 506 Saltillo-Canada	465.9	17.9	0.0	25.4	422.6	199.8	162.1	0.0	27.3	10.4	-97.5
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	370.4	73.4	0.0	21.4	275.5	320.3	75.8	0.0	25.7	218.8	-20.6
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	210.4	39.1	0.0	10.8	160.5	250.2	41.0	0.0	6.7	202.5	26.2

**CUADRO 2 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P-/</sup>**  
 Con base en 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 - Julio 2011  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
44 SE 412 Compensación Norte	45.3	17.7	0.0	2.3	25.3	18.3	16.9	0.0	1.5	-0.0	-100.2
45 SE 413 Noroeste - Occidental	120.7	64.6	0.0	7.1	49.0	52.4	65.5	0.0	10.3	-23.4	-147.8
46 SE 503 Oriental	42.2	15.7	0.0	5.2	21.3	17.2	14.7	0.0	1.5	1.0	-95.3
47 SE 504 Norte - Occidental	88.1	46.1	0.0	3.7	38.3	43.7	31.2	0.0	4.1	8.3	-78.3
48 CCI Baja California Sur I	331.4	66.4	0.0	6.0	259.0	215.9	185.6	0.0	8.9	21.5	-91.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	238.2	83.5	0.0	13.3	141.5	105.6	86.8	0.0	15.4	3.4	-97.6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	332.9	135.7	0.0	34.2	163.0	53.6	122.8	0.0	32.1	-101.2	-162.1
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	58.0	24.6	0.0	9.9	23.5	25.3	20.1	0.0	5.7	-0.4	-101.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	60.0	24.1	0.0	6.5	29.4	25.7	18.9	0.0	5.3	1.6	-94.6
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	34.2	18.8	0.0	1.7	13.7	14.2	10.3	0.0	2.4	1.4	-89.6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	63.7	16.9	0.0	5.3	41.4	24.2	16.9	0.0	4.2	3.1	-92.5
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	81.2	16.3	0.0	3.5	61.4	13.1	15.4	0.0	2.2	-4.4	-107.2
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	20.7	15.0	0.0	2.8	2.9	31.1	14.9	0.0	3.8	12.5	327.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	157.7	67.6	0.0	8.8	81.3	68.6	67.4	0.0	8.5	-7.3	-109.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	64.7	21.7	0.0	5.4	37.6	28.7	21.7	0.0	6.7	0.3	-99.1
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	413.8	278.5	0.0	12.0	123.2	272.4	244.8	0.0	18.1	9.5	-92.3
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,202.4	585.6	0.0	13.7	603.1	996.7	380.1	0.0	9.6	607.0	0.7
62 CCE Pacífico	3,090.6	1,984.4	0.0	184.9	921.3	4,056.9	513.0	0.0	195.4	3,348.5	263.4
63 CH El Cajón	858.4	326.1	0.0	113.1	419.3	1,121.9	185.7	0.0	143.4	792.8	89.1
64 LT Líneas Centro	12.7	5.8	0.0	64.5	-57.6	5.6	5.8	0.0	1.0	-1.2	-97.9
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	146.6	49.1	0.0	11.4	86.1	251.1	50.4	0.0	14.8	185.9	116.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	372.4	65.8	0.0	19.4	287.3	306.1	55.5	0.0	18.0	232.6	-19.0
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	788.7	12.9	0.0	8.2	767.6	129.6	12.9	0.0	4.3	112.4	-85.4
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	185.4	37.6	0.0	19.6	128.2	183.3	38.1	0.0	20.0	125.2	-2.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	79.3	32.1	0.0	6.9	40.3	34.7	31.9	0.0	6.5	-3.7	-109.3
70 LT Riviera Maya	83.8	28.1	0.0	7.9	47.8	36.6	28.0	0.0	7.9	0.8	-98.4
71 PR Presa Reguladora Amata	407.3	21.0	0.0	0.9	385.4	415.2	21.7	0.0	1.6	391.8	1.7
72 RM Adolfo López Mateos	262.0	16.9	0.0	2.9	242.3	201.2	16.9	0.0	3.8	180.6	-25.5
73 RM Altamira	139.6	27.9	0.0	13.5	98.2	120.5	28.3	0.0	11.8	80.5	-18.0
74 RM Botello	24.0	8.2	0.0	0.0	15.8	23.7	3.8	0.0	0.9	19.0	20.5
75 RM Carbón II	122.0	12.1	0.0	1.8	108.1	194.7	6.7	0.0	1.9	186.0	72.2
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	79.6	21.1	0.0	4.3	54.3	30.3	21.1	0.0	4.1	5.1	-90.6
77 RM Dos Bocas	321.8	18.6	0.0	1.4	301.8	224.7	8.6	0.0	2.1	214.0	-29.1
78 RM Emilio Portes Gil	19.1	0.1	0.0	2.3	16.6	17.3	0.1	0.0	0.0	17.1	3.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	497.5	69.3	0.0	24.5	403.7	488.0	69.3	0.0	23.9	394.8	-2.2
80 RM Gomez Palacio	359.6	35.2	0.0	3.3	321.1	269.6	28.6	0.0	5.9	235.2	-26.8
82 RM Huinalá	15.5	0.3	0.0	3.1	12.1	20.6	0.3	0.0	0.1	20.2	67.0
83 RM Ixtaczoquitlán	4.7	1.2	0.0	0.0	3.5	4.6	0.5	0.0	0.1	4.0	13.1

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P-/</sup>

Con base en 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 - Julio 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/-</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	123.3	7.9	0.0	2.4	113.0	116.1	7.9	0.0	3.0	105.1	-6.9
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	319.2	26.9	0.0	4.3	287.9	283.3	26.9	0.0	6.0	250.3	-13.1
90 RM CT Puerto Libertad	42.8	7.1	0.0	3.8	31.8	86.7	7.1	0.0	1.6	78.0	145.1
91 RM Punta Prieta	71.8	9.9	0.0	2.7	59.3	59.1	9.9	0.0	2.5	46.6	-21.3
92 RM Salamanca	131.9	19.4	0.0	3.3	109.2	83.8	19.4	0.0	4.2	60.2	-44.9
93 RM Tuxpango	77.2	11.2	0.0	3.1	62.9	64.7	9.9	0.0	2.3	52.5	-16.5
94 RM CT Valle de México	44.0	7.5	0.0	1.3	35.2	69.6	3.4	0.0	0.9	65.3	85.3
95 SE Norte	15.4	5.8	0.0	1.5	8.1	6.8	5.8	0.0	1.0	0.1	-99.2
98 SE 705 Capacitores	7.6	3.7	0.0	0.7	3.2	3.4	3.7	0.0	0.4	-0.7	-122.7
99 SE 708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	89.7	37.8	0.0	3.2	48.7	39.9	37.9	0.0	5.4	-3.3	-106.9
100 SLT 701 Occidente - Centro	157.3	60.0	0.0	16.9	80.5	70.0	59.5	0.0	19.0	-8.5	-110.5
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	210.3	23.6	0.0	13.2	173.5	28.2	23.1	0.0	7.8	-2.8	-101.6
102 SLT 703 Noreste - Norte	39.9	14.3	0.0	4.1	21.5	17.7	14.2	0.0	4.3	-0.8	-103.9
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	13.2	4.8	0.0	1.6	6.9	5.9	4.8	0.0	0.9	0.2	-96.6
104 SLT 706 Sistemas Norte	800.6	148.0	0.0	19.6	633.0	150.2	145.9	0.0	31.0	-26.7	-104.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	210.5	88.7	0.0	20.5	101.3	93.5	88.6	0.0	12.6	-7.7	-107.6
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	709.4	166.6	0.0	20.7	522.1	1,354.1	114.9	0.0	17.0	1,222.2	134.1
107 CCI Baja California Sur II	383.6	124.3	0.0	13.1	246.2	360.8	211.7	0.0	14.1	135.0	-45.2
108 LT 807 Durango 1	66.5	40.3	0.0	9.5	16.7	29.5	40.2	0.0	6.9	-17.6	-205.6
110 RM CCC Tula	37.1	3.1	0.0	3.3	30.7	23.3	3.1	0.0	1.2	19.0	-38.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	56.1	20.7	0.0	17.0	18.4	45.7	20.7	0.0	16.6	8.4	-54.3
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	151.3	10.9	0.0	0.6	139.8	132.7	7.7	0.0	1.8	123.1	-11.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	71.3	23.9	0.0	6.7	40.6	108.3	21.3	0.0	8.0	79.0	94.3
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	86.7	34.5	0.0	8.1	44.0	138.2	34.5	0.0	6.7	97.0	120.1
117 RM CT Pcte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	492.2	30.5	0.0	7.2	454.5	396.6	24.4	0.0	8.2	364.0	-19.9
118 RM CT Pcte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	165.2	17.5	0.0	5.5	142.2	113.4	11.8	0.0	4.2	97.4	-31.5
122 SE 811 Noroeste	21.5	13.6	0.0	4.3	3.5	9.6	13.6	0.0	2.3	-6.4	-281.0
123 SE 812 Golfo Norte	37.5	5.3	0.0	1.6	30.5	4.8	5.3	0.0	1.2	-1.8	-105.8
124 SE 813 División Bajío	106.4	46.8	0.0	9.7	49.9	47.3	46.8	0.0	12.5	-12.0	-124.1
126 SLT 801 Altiplano	175.5	68.1	0.0	15.9	91.5	78.1	65.4	0.0	17.5	-4.8	-105.3
127 SLT 802 Tamaulipas	150.0	83.8	0.0	8.6	57.6	66.9	56.7	0.0	14.0	-3.8	-106.5
128 SLT 803 NOINE	334.4	43.1	0.0	22.1	269.2	44.2	37.6	0.0	11.3	-4.8	-101.8
130 SLT 806 Bajío	1,811.9	88.3	0.0	21.4	1,702.3	88.3	71.6	0.0	24.1	-7.4	-100.4
132 CE La Venta II	124.1	87.3	0.0	29.7	7.1	91.2	96.3	0.0	34.4	-39.5	-656.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	15.2	4.1	0.0	12.9	-1.9	3.6	4.1	0.0	1.6	-2.1	10.2
138 SE 911 Noreste	18.1	6.2	0.0	1.0	10.9	8.0	6.2	0.0	1.5	0.3	-97.2
139 SE 912 División Oriente	147.3	98.9	0.0	5.6	42.8	23.3	14.3	0.0	5.4	3.6	-91.6
140 SE 914 División Centro Sur	177.1	133.6	0.0	4.8	38.7	13.2	8.7	0.0	4.3	0.2	-99.4
141 SE 915 Occidental	22.3	12.8	0.0	2.5	7.0	9.9	12.8	0.0	3.2	-6.1	-186.2
142 SLT 901 Pacifico	162.3	43.1	0.0	9.5	109.8	66.0	50.3	0.0	10.9	4.8	-95.6
143 SLT 902 Itsmo	165.3	67.8	0.0	12.1	85.4	85.0	55.4	0.0	14.8	14.8	-82.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	119.5	40.5	0.0	16.9	62.0	53.1	40.5	0.0	13.3	-0.7	-101.2
147 CCC Baja California	958.8	644.0	0.0	73.7	241.0	422.8	491.7	0.0	71.0	-139.9	-158.1

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P-/</sup>  
Con base en 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 - Julio 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/-</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	45.7	19.3	0.0	4.5	21.9	146.1	50.9	0.0	6.2	89.0	306.1
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	92.3	38.3	0.0	15.9	38.1	211.5	132.9	0.0	18.9	59.7	56.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	68.1	30.7	0.0	4.8	32.6	156.6	65.9	0.0	8.3	82.4	153.2
151 SE 1006 Central-Sur	96.5	45.4	0.0	3.8	47.2	1.5	1.1	0.0	1.3	-0.9	-102.0
152 SE 1005 Noroeste	441.4	374.6	0.0	16.5	50.2	97.7	44.7	0.0	17.1	35.9	-28.6
156 RM Infiernillo	41.6	20.4	0.0	10.1	11.0	20.4	18.0	0.0	6.2	-3.8	-134.8
157 RM CT Francisco Pérez Rios Unidad 1 y 2	192.9	145.5	0.0	53.6	-6.2	559.5	98.7	0.0	57.1	403.7	-6,602.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	61.5	7.1	0.0	5.7	48.6	81.2	7.1	0.0	2.0	72.1	48.1
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	7.1	2.8	0.0	1.8	2.6	9.3	2.8	0.0	1.1	5.5	115.5
160 RM CCC Samalayuca II	28.6	0.7	0.0	0.5	27.5	26.5	1.8	0.0	0.4	24.3	-11.6
161 RM CCC El Sauz	50.4	2.3	0.0	0.7	47.4	65.5	1.2	0.0	0.6	63.7	34.6
162 RM Huinalá II	18.2	2.0	0.0	0.6	15.7	17.8	2.0	0.0	0.5	15.3	-2.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	34.1	13.5	0.0	2.8	17.8	15.2	13.5	0.0	3.5	-1.8	-110.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	135.4	6.4	0.0	2.3	126.6	101.2	6.5	0.0	1.6	93.1	-26.5
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	142.0	71.8	0.0	14.1	56.1	54.9	57.8	0.0	17.0	-19.9	-135.6
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,111.6	179.2	0.0	49.1	883.2	2,387.6	277.0	0.0	46.0	2,064.5	133.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	63.4	38.0	0.0	0.0	25.4	28.3	20.4	0.0	5.6	2.3	-91.1
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	9.2	2.0	0.0	6.1	1.1	0.0	0.9	0.0	0.5	-1.4	-229.6
181 RM CN Laguna Verde	802.0	129.7	0.0	0.1	672.3	1,120.7	0.0	0.0	12.9	1,107.9	64.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	156.7	46.7	0.0	6.5	103.4	192.2	34.1	0.0	8.9	149.3	44.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	8.0	6.2	0.0	4.1	-2.2	35.5	6.2	0.0	1.6	27.8	-1,339.9
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	0.0	0.0	0.0	0.5	-0.5	3.8	13.2	0.0	0.6	-10.0	N.S.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	291.5	33.4	0.0	7.1	250.9	92.2	76.3	0.0	46.2	-30.3	-112.1
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	17.8	0.0	0.0	1.2	16.6	0.6	1.5	0.0	0.1	-1.0	-106.2
190 SE 1120 Noroeste	436.8	289.2	0.0	0.0	147.7	21.4	26.8	0.0	10.6	-16.1	-110.9
191 SE 1121 Baja California	78.8	30.1	0.0	0.9	47.8	3.3	2.5	0.0	1.0	-0.1	-100.2
192 SE 1122 Golfo Norte	234.6	159.7	0.0	15.6	59.3	102.2	24.1	0.0	15.7	62.4	5.3
193 SE 1123 Norte	788.5	401.6	0.0	1.2	385.6	5.5	7.6	0.0	1.6	-3.7	-101.0
194 SE 1124 Bajío Centro	448.2	285.9	0.0	0.4	162.0	5.4	17.5	0.0	4.1	-16.2	-110.0
195 SE 1125 Distribución	756.3	490.4	0.0	11.4	254.5	114.2	59.0	0.0	23.1	32.1	-87.4
197 SE 1127 Sureste	111.9	77.0	0.0	3.8	31.2	7.6	10.5	0.0	5.5	-8.3	-126.7
199 SE 1129 Compensación Redes	77.8	438.6	0.0	5.7	-366.5	16.2	14.6	0.0	5.8	-4.1	-98.9
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	183.3	25.6	0.0	10.1	147.7	99.4	31.9	0.0	9.3	58.2	-60.6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	74.5	33.7	0.0	9.0	31.9	46.0	33.7	0.0	10.0	2.3	-92.8

**CUADRO 5 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>p\_/</sup>**  
Con base en 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 - Julio 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1_/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	406.9	93.1	0.0	46.4	267.4	298.3	95.1	0.0	48.9	154.4	-42.3
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	444.7	169.3	0.0	45.3	230.1	1,460.1	201.2	0.0	49.2	1,209.7	425.7
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	141.2	40.4	0.0	27.9	73.0	89.7	40.4	0.0	21.5	27.9	-61.8
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	255.5	150.9	0.0	15.1	89.6	90.4	41.1	0.0	17.9	31.4	-64.9
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	18.5	6.5	0.0	4.0	8.0	13.7	6.6	0.0	3.1	4.1	-49.3
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	388.2	204.9	0.0	0.0	183.3	15.0	21.0	0.0	4.4	-10.4	-105.7
210 SLT Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	237.8	20.9	0.0	6.1	210.9	137.9	146.4	0.0	42.4	-50.9	-124.1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	244.6	120.1	0.0	27.8	96.7	186.6	171.1	0.0	46.4	-30.9	-131.9
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	53.8	15.8	0.0	14.7	23.3	34.2	32.7	0.0	7.1	-5.7	-124.3
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	403.1	245.4	0.0	2.1	155.7	9.4	11.8	0.0	2.5	-5.0	-103.2
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	887.5	556.7	0.0	0.5	330.3	18.3	43.4	0.0	10.6	-35.7	-110.8
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	63.5	17.1	0.0	9.7	36.7	35.1	18.7	0.0	12.6	3.8	-89.6
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	54.3	30.3	0.0	10.8	13.1	0.0	30.2	0.0	13.0	-43.2	-429.6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.2	0.2	0.0	0.6	3.5	0.0	0.1	0.0	0.5	-0.5	-115.4
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	14.8	8.7	0.0	2.1	4.0	7.5	10.1	0.0	2.5	-5.0	-225.4
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	17.7	11.8	0.0	3.2	2.7	6.0	8.7	0.0	3.3	-6.0	-326.5
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,067.4	736.1	0.0	8.2	323.0	42.8	39.2	0.0	10.2	-6.6	-102.0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	14.0	0.0	0.0	2.5	11.5	0.6	6.2	0.0	0.5	-6.1	-153.0

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

p\_/ Cifras preliminares.

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

N.A.: No aplica.

N.S.: No significativo.

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-/</sup>**  
Con base en 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 - Agosto 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/-</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>56,816.3</b>	<b>22,338.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2,944.1</b>	<b>31,534.2</b>	<b>47,387.3</b>	<b>14,361.6</b>	<b>0.0</b>	<b>2,923.1</b>	<b>30,102.7</b>	<b>-4.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	429.9	499.7	0.0	13.4	-83.2	358.4	238.6	0.0	16.9	102.9	-223.8
2 CC Chihuahua	2,520.6	1,043.0	0.0	5.1	1,472.5	3,003.9	756.2	0.0	37.5	2,210.2	50.1
3 CCI Guerrero Negro II	86.1	15.5	0.0	47.0	23.5	69.3	15.5	0.0	5.3	48.5	106.1
4 CC Monterrey II	2,291.6	713.3	0.0	15.0	1,563.3	2,628.9	664.3	0.0	11.6	1,953.0	24.9
5 CD Puerto San Carlos II	371.6	150.5	0.0	0.3	220.8	382.7	218.8	0.0	4.8	159.0	-28.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,660.6	986.7	0.0	148.1	525.8	1,486.2	890.0	0.0	129.3	466.9	-11.2
7 CT Samalayuca II	3,573.0	1,097.3	0.0	218.1	2,257.5	3,574.3	981.1	0.0	221.6	2,371.7	5.1
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.4	0.0	127.3	-128.7	1.7	1.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	656.1	93.2	0.0	35.2	527.8	99.5	90.2	0.0	47.9	-38.6	-107.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	17.2	0.0	78.2	-95.4	21.0	21.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	231.6	24.4	0.0	29.6	177.6	80.2	27.7	0.0	85.0	-32.5	-118.3
13 SE 218 Noroeste	108.8	28.5	0.0	8.2	72.0	27.9	29.6	0.0	8.0	-9.7	-113.4
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	148.2	0.0	1.4	-149.6	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	13.9	0.0	0.0	-13.9	15.9	15.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	157.7	69.6	0.0	14.0	74.0	57.7	68.7	0.0	19.3	-30.3	-141.0
17 LT 301 Centro	109.4	70.0	0.0	8.4	31.1	38.8	67.7	0.0	2.2	-31.1	-200.1
18 LT 302 Sureste	101.6	65.5	0.0	1.2	34.9	35.5	48.1	0.0	2.2	-14.8	-142.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	63.8	41.5	0.0	2.8	19.5	22.6	39.9	0.0	1.4	-18.7	-195.9
20 LT 304 Noroeste	69.9	27.7	0.0	2.0	40.3	24.9	28.3	0.0	1.5	-4.9	-112.1
21 SE 305 Centro - Oriente	88.8	57.8	0.0	2.1	28.9	31.5	56.6	0.0	3.0	-28.1	-197.0
22 SE 306 Sureste	105.7	70.2	0.0	1.1	34.4	37.6	67.4	0.0	2.3	-32.1	-193.4
23 SE 307 Noreste	70.9	25.9	0.0	3.2	41.8	22.1	26.2	0.0	1.3	-5.4	-113.0
24 SE 308 Noroeste	113.2	54.9	0.0	2.7	55.7	40.5	50.6	0.0	2.3	-12.5	-122.4
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	743.7	167.7	0.0	13.1	562.9	730.0	144.7	0.0	16.7	568.6	1.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	800.5	187.9	0.0	11.5	601.1	3,418.0	107.0	0.0	21.7	3,289.3	447.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	562.5	169.3	0.0	23.2	370.0	468.1	153.5	0.0	13.5	301.0	-18.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	483.4	358.8	0.0	27.1	97.5	435.2	293.1	0.0	25.5	116.7	19.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	109.2	45.8	0.0	9.2	54.2	84.2	44.9	0.0	3.3	36.0	-33.5
30 LT 411 Sistema Nacional	301.5	142.2	0.0	11.5	147.8	109.9	137.0	0.0	14.8	-41.9	-128.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	500.0	191.9	0.0	32.8	275.4	306.6	192.5	0.0	29.7	84.4	-69.4
32 SE 401 Occidental - Central	152.9	93.1	0.0	5.0	54.8	54.5	85.4	0.0	8.3	-39.2	-171.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular	172.6	92.8	0.0	6.6	73.2	62.2	60.2	0.0	6.5	-4.5	-106.1
34 SE 403 Noreste	165.8	97.0	0.0	7.9	60.9	58.4	91.1	0.0	4.5	-37.1	-160.9
35 SE 404 Noroeste - Norte	97.8	62.8	0.0	2.8	32.2	34.4	59.4	0.0	2.1	-27.1	-184.1
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	22.2	12.7	0.0	0.9	8.6	8.1	9.6	0.0	0.6	-2.1	-124.5
37 SE 410 Sistema Nacional	440.7	256.3	0.0	17.8	166.6	159.2	247.5	0.0	27.0	-115.3	-169.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,206.6	857.0	0.0	16.6	333.1	1,969.0	599.2	0.0	12.6	1,357.2	307.5
39 LT 414 Norte - Occidental	156.7	87.3	0.0	13.9	55.6	56.4	80.1	0.0	11.9	-35.5	-163.9
40 LT 502 Oriental - Norte	39.6	18.1	0.0	7.8	13.7	15.0	16.5	0.0	3.0	-4.5	-132.6
41 LT 506 Saltillo-Cañada	532.4	21.0	0.0	25.4	486.0	199.8	165.6	0.0	27.3	7.0	-98.6
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	423.3	75.3	0.0	21.4	326.5	321.6	78.3	0.0	25.7	217.7	-33.3
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	240.5	40.7	0.0	10.8	188.9	250.2	43.0	0.0	6.7	200.5	6.1
44 SE 412 Compensación Norte	51.8	18.3	0.0	2.3	31.2	18.3	17.6	0.0	1.5	-0.7	-102.3

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P/L</sup>  
Con base en 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 - Agosto 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	138.0	66.6	0.0	7.1	64.2	52.4	67.7	0.0	10.3	-25.7	-140.0
46 SE 503 Oriental	48.2	16.0	0.0	5.2	27.1	17.2	15.1	0.0	1.5	0.7	-97.6
47 SE 504 Norte - Occidental	100.7	46.8	0.0	3.7	50.2	43.7	40.8	0.0	5.4	-2.6	-105.1
48 CCI Baja California Sur I	378.7	91.4	0.0	6.6	280.7	215.9	201.9	0.0	13.0	1.0	-99.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	272.3	86.1	0.0	17.5	168.6	105.6	89.6	0.0	15.4	0.6	-99.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	380.5	139.2	0.0	34.2	207.2	53.6	126.6	0.0	32.1	-105.0	-150.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	66.3	25.1	0.0	9.9	31.3	25.3	20.5	0.0	5.7	-0.8	-102.6
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	68.5	24.5	0.0	6.5	37.5	25.7	19.3	0.0	5.3	1.1	-97.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	39.0	18.9	0.0	1.7	18.5	14.2	10.4	0.0	2.4	1.3	-92.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	72.7	17.3	0.0	5.3	50.1	24.2	17.3	0.0	4.2	2.7	-94.5
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	92.8	16.7	0.0	3.5	72.6	13.1	15.8	0.0	2.2	-4.8	-106.7
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	23.6	15.0	0.0	2.8	5.8	32.3	15.0	0.0	3.8	13.5	131.5
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	180.2	71.1	0.0	8.8	100.4	68.6	71.3	0.0	8.5	-11.2	-111.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	74.0	22.3	0.0	5.4	46.3	28.7	22.4	0.0	6.7	-0.3	-100.8
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	472.9	306.4	0.0	12.0	154.5	331.1	244.8	0.0	18.1	68.2	-55.8
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,374.1	663.1	0.0	13.7	697.3	1,310.5	382.3	0.0	9.6	918.6	31.7
62 CCE Pacífico	3,532.1	2,290.5	0.0	184.9	1,056.7	4,056.9	610.0	0.0	270.5	3,176.4	200.6
63 CH El Cajón	981.1	329.1	0.0	188.3	463.7	1,286.4	189.0	0.0	143.4	954.0	105.7
64 LT Líneas Centro	14.5	5.9	0.0	64.5	-55.9	5.6	5.9	0.0	1.0	-1.3	-97.6
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	167.5	50.0	0.0	11.4	106.1	251.1	51.7	0.0	14.8	184.6	74.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	425.6	67.6	0.0	19.4	338.7	306.1	57.5	0.0	18.0	230.6	-31.9
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	901.4	13.1	0.0	8.2	880.1	130.1	13.1	0.0	4.3	112.7	-87.2
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	211.9	53.7	0.0	19.6	138.6	183.3	61.8	0.0	32.3	89.1	-35.7
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	90.6	34.0	0.0	19.2	37.4	34.7	34.0	0.0	6.5	-5.8	-115.6
70 LT Riviera Maya	95.7	29.1	0.0	7.9	58.8	36.6	29.1	0.0	7.9	-0.3	-100.5
71 PR Presa Reguladora Amata	465.5	22.9	0.0	0.9	441.7	415.2	22.9	0.0	1.6	390.6	-11.6
72 RM Adolfo López Mateos	299.5	16.9	0.0	2.9	279.7	227.1	16.9	0.0	3.8	206.5	-26.2
73 RM Altamira	159.5	55.8	0.0	13.5	90.2	146.2	56.5	0.0	23.0	66.7	-26.0
74 RM Botello	27.4	8.2	0.0	11.0	8.2	23.7	3.8	0.0	0.9	19.0	132.5
75 RM Carbón II	139.4	12.1	0.0	1.8	125.5	232.4	6.7	0.0	1.9	223.7	78.3
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	91.0	21.1	0.0	4.3	65.6	57.5	21.1	0.0	4.1	32.3	-50.8
77 RM Dos Bocas	367.8	18.6	0.0	1.4	347.8	264.5	8.6	0.0	2.1	253.8	-27.0
78 RM Emilio Portes Gil	21.9	0.1	0.0	2.3	19.4	21.3	0.1	0.0	0.0	21.1	8.9
79 RM Francisco Pérez Ríos	568.5	121.7	0.0	24.5	422.4	564.3	121.7	0.0	40.9	401.8	-4.9
80 RM Gomez Palacio	411.0	35.2	0.0	20.5	355.3	298.5	28.6	0.0	5.9	264.0	-25.7
82 RM Huinalá	17.7	0.3	0.0	3.1	14.3	25.0	0.3	0.0	0.1	24.6	72.3
83 RM Ixtaczoquitlán	5.4	1.2	0.0	0.0	4.2	5.7	0.5	0.0	0.1	5.0	19.6

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P-/</sup>  
Con base en 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 - Agosto 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/-</sup>	Presupuesto					Ejercicio					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	140.9	7.9	0.0	2.4	130.6	148.4	7.9	0.0	3.0	137.5	5.3
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	364.8	26.9	0.0	4.3	333.5	320.9	26.9	0.0	6.0	287.9	-13.7
90 RM CT Puerto Libertad	48.9	7.1	0.0	3.8	37.9	105.6	7.1	0.0	1.6	96.9	155.6
91 RM Punta Prieta	82.1	9.9	0.0	2.7	69.6	76.1	9.9	0.0	2.5	63.7	-8.4
92 RM Salamanca	150.8	19.4	0.0	3.3	128.1	106.5	19.4	0.0	4.2	82.8	-35.3
93 RM Tuxpango	88.2	11.2	0.0	3.1	73.9	91.0	9.9	0.0	2.3	78.8	6.6
94 RM CT Valle de México	50.3	7.5	0.0	1.3	41.5	82.4	3.4	0.0	0.9	78.1	88.1
95 SE Norte	17.6	6.0	0.0	1.5	10.1	6.8	6.0	0.0	1.0	-0.2	-101.6
98 SE 705 Capacitores	8.6	3.9	0.0	0.7	4.0	3.4	4.0	0.0	0.4	-1.0	-125.5
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	102.5	39.8	0.0	3.2	59.6	39.9	40.1	0.0	5.4	-5.6	-109.4
100 SLT 701 Occidente - Centro	179.8	60.2	0.0	16.9	102.7	70.0	59.8	0.0	19.0	-8.8	-108.5
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	240.4	23.9	0.0	13.2	203.3	28.2	23.4	0.0	7.8	-3.0	-101.5
102 SLT 703 Noreste - Norte	45.6	14.8	0.0	4.1	26.6	17.7	14.8	0.0	4.3	-1.4	-105.3
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	15.1	4.9	0.0	1.6	8.6	5.9	4.9	0.0	0.9	0.1	-99.0
104 SLT 706 Sistemas Norte	915.0	152.0	0.0	19.6	743.4	150.2	151.8	0.0	31.7	-33.4	-104.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	240.6	93.3	0.0	21.2	126.1	93.5	93.8	0.0	12.6	-12.9	-110.2
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	810.7	184.6	0.0	20.7	605.4	1,618.6	114.9	0.0	17.0	1,486.7	145.6
107 CCI Baja California Sur II	438.4	136.8	0.0	13.1	288.5	458.0	215.0	0.0	14.1	228.9	-20.7
108 LT 807 Durango 1	76.0	41.1	0.0	9.5	25.4	29.5	41.0	0.0	6.9	-18.4	-172.4
110 RM CCC Tula	42.4	3.1	0.0	3.3	36.0	29.6	3.1	0.0	1.2	25.3	-29.7
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	64.1	41.3	0.0	17.0	5.8	56.9	41.3	0.0	32.4	-16.8	-391.5
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	172.9	10.9	0.0	16.3	145.7	162.3	7.7	0.0	1.8	152.7	4.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	81.5	23.9	0.0	6.7	50.8	133.9	21.3	0.0	8.0	104.5	105.6
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	99.1	34.5	0.0	8.1	56.4	138.8	34.5	0.0	6.7	97.6	72.9
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	562.5	30.5	0.0	7.2	524.9	460.6	24.4	0.0	8.2	428.0	-18.4
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	188.8	17.5	0.0	5.5	165.8	130.5	11.8	0.0	4.2	114.6	-30.9
122 SE 811 Noroeste	24.6	13.8	0.0	4.3	6.4	9.6	13.9	0.0	2.3	-6.7	-204.3
123 SE 812 Golfo Norte	42.8	5.4	0.0	1.6	35.7	4.8	5.5	0.0	1.2	-1.9	-105.2
124 SE 813 División Bajío	121.6	52.7	0.0	9.7	59.2	47.3	52.8	0.0	14.3	-19.7	-133.4
126 SLT 801 Altiplano	200.5	70.6	0.0	17.7	112.2	78.1	68.3	0.0	17.5	-7.7	-106.9
127 SLT 802 Tamaulipas	171.4	86.3	0.0	8.6	76.4	66.9	59.6	0.0	14.0	-6.7	-108.7
128 SLT 803 NOINE	382.2	43.9	0.0	22.1	316.1	44.2	37.7	0.0	11.3	-4.8	-101.5
130 SLT 806 Bajío	2,070.8	89.7	0.0	21.4	1,959.7	88.3	73.3	0.0	27.5	-12.5	-100.6
132 CE La Venta II	141.8	88.5	0.0	33.1	20.2	97.3	98.8	0.0	34.4	-35.9	-277.8
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	17.3	4.2	0.0	12.9	0.2	3.6	4.2	0.0	1.6	-2.2	-1,270.6
138 SE 911 Noreste	20.7	6.4	0.0	1.0	13.3	8.0	6.4	0.0	1.5	0.1	-99.3
139 SE 912 División Oriente	168.4	111.2	0.0	5.6	51.6	23.3	14.5	0.0	5.4	3.3	-93.5
140 SE 914 División Centro Sur	202.4	151.6	0.0	4.8	46.0	13.2	9.1	0.0	4.5	-0.4	-101.0
141 SE 915 Occidental	25.5	12.9	0.0	2.7	9.9	9.9	12.9	0.0	3.2	-6.2	-162.5
142 SLT 901 Pacifico	185.5	47.4	0.0	9.5	128.7	66.0	55.8	0.0	12.2	-2.0	-101.6
143 SLT 902 Itsmo	188.9	87.8	0.0	13.4	87.7	85.0	75.6	0.0	20.8	-11.3	-112.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	136.5	41.7	0.0	23.0	71.9	53.1	41.8	0.0	13.3	-2.0	-102.8
147 CCC Baja California	1,095.8	718.6	0.0	73.7	303.4	635.4	558.5	0.0	71.0	5.9	-98.1

**CUADRO 4 DE 5**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P-/</sup>**  
Con base en 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 - Agosto 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/-</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
148 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	52.2	20.4	0.0	4.5	27.4	169.8	55.7	0.0	6.7	107.3	292.1
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	105.5	40.1	0.0	16.4	49.0	245.3	147.7	0.0	18.9	78.8	60.8
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	77.8	31.4	0.0	4.8	41.6	208.6	72.2	0.0	8.3	128.1	208.3
151 SE	1006 Central-Sur	111.2	45.4	0.0	3.8	61.9	1.5	3.4	0.0	1.9	-3.8	-106.2
152 SE	1005 Noroeste	504.4	418.7	0.0	16.5	69.2	97.7	45.2	0.0	17.1	35.4	-48.9
156 RM	Infiernillo	47.5	23.3	0.0	10.1	14.1	27.9	20.9	0.0	8.0	-1.0	-107.3
157 RM	CT Francisco Pérez Rios Unidad 1 y 2	220.4	196.6	0.0	55.4	-31.6	660.8	150.3	0.0	93.6	416.9	-1,420.0
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	70.3	7.1	0.0	42.1	21.0	106.7	7.1	0.0	2.0	97.5	363.7
159 RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	8.1	2.8	0.0	1.8	3.6	9.8	2.8	0.0	1.1	6.0	67.6
160 RM	CCC Samalayuca II	32.7	0.7	0.0	0.5	31.6	32.5	1.8	0.0	0.4	30.3	-4.1
161 RM	CCC El Sauz	57.6	3.5	0.0	0.7	53.4	65.7	2.3	0.0	0.9	62.5	16.9
162 RM	Huinalá II	20.8	2.0	0.0	0.9	17.9	21.9	2.0	0.0	0.5	19.5	8.8
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	39.0	14.2	0.0	2.8	22.0	15.2	14.3	0.0	3.5	-2.6	-111.6
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	154.7	6.5	0.0	2.3	145.9	101.6	6.5	0.0	1.6	93.5	-35.9
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	162.3	77.5	0.0	14.1	70.6	54.9	63.8	0.0	21.0	-29.8	-142.2
167 CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,270.4	195.8	0.0	53.1	1,021.5	2,800.1	277.8	0.0	46.0	2,476.2	142.4
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	72.5	38.4	0.0	0.0	34.0	28.3	20.9	0.0	5.6	1.8	-94.7
177 LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	10.5	2.0	0.0	6.1	2.3	0.0	1.0	0.0	0.6	-1.6	-169.2
181 RM	CN Laguna Verde	957.9	129.7	0.0	0.2	828.1	1,450.1	0.0	0.0	17.2	1,432.9	73.0
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	179.1	48.6	0.0	6.5	124.0	242.6	34.1	0.0	8.9	199.6	60.9
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	9.2	6.2	0.0	4.1	-1.1	43.1	6.2	0.0	1.6	35.3	-3,335.4
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	4.8	0.0	0.0	0.5	4.2	3.8	16.0	0.0	1.1	-13.2	-411.8
188 SE	1116 Transformación del Noreste	333.1	35.4	0.0	7.1	290.6	118.5	113.6	0.0	58.1	-53.2	-118.3
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	21.1	0.0	0.0	1.2	19.9	0.6	1.5	0.0	0.1	-1.1	-105.3
190 SE	1120 Noroeste	503.5	289.2	0.0	0.0	214.4	21.4	27.6	0.0	11.6	-17.8	-108.3
191 SE	1121 Baja California	90.1	34.2	0.0	0.9	55.0	3.3	2.6	0.0	1.0	-0.3	-100.5
192 SE	1122 Golfo Norte	268.1	197.8	0.0	15.6	54.7	102.2	43.1	0.0	29.5	29.6	-45.8
193 SE	1123 Norte	901.1	458.3	0.0	15.1	427.8	5.5	8.1	0.0	1.7	-4.3	-101.0
194 SE	1124 Bajío Centro	532.3	285.9	0.0	0.6	245.8	5.4	17.5	0.0	5.3	-17.4	-107.1
195 SE	1125 Distribución	864.3	571.2	0.0	11.4	281.8	114.2	74.4	0.0	29.2	10.5	-96.3
197 SE	1127 Sueste	127.9	85.9	0.0	9.9	32.1	7.6	10.6	0.0	6.9	-9.9	-130.8
199 SE	1129 Compensación Redes	88.9	498.8	0.0	7.1	-417.0	16.2	15.0	0.0	6.7	-5.4	-98.7
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	209.5	47.9	0.0	11.0	150.6	99.4	55.7	0.0	18.0	25.8	-82.9
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	85.2	35.1	0.0	17.6	32.5	46.0	35.2	0.0	10.1	0.7	-97.8

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>p\_/</sup>  
Con base en 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 - Agosto 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1_/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	465.0	147.1	0.0	46.5	271.5	298.3	150.3	0.0	91.3	56.7	-79.1
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	508.2	185.1	0.0	87.7	235.4	1,814.2	211.3	0.0	64.5	1,538.4	N.S.
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	161.4	42.1	0.0	43.2	76.1	89.7	42.4	0.0	21.5	25.9	-66.0
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	292.0	180.5	0.0	15.1	96.5	90.4	55.1	0.0	27.2	8.1	-91.6
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	21.2	6.8	0.0	13.1	1.3	13.7	6.9	0.0	3.1	3.7	183.9
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	447.5	204.9	0.0	0.0	242.6	15.0	22.3	0.0	4.8	-12.1	-105.0
210 SLT Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	271.8	22.4	0.0	6.1	243.3	137.9	152.2	0.0	49.4	-63.7	-126.2
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	279.6	126.0	0.0	27.8	125.8	186.6	175.0	0.0	53.7	-42.1	-133.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	61.4	29.6	0.0	21.4	10.4	34.2	47.6	0.0	18.2	-31.6	-402.7
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	460.7	279.2	0.0	12.4	169.1	9.4	13.0	0.0	3.3	-6.9	-104.1
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	1,023.1	556.7	0.0	1.2	465.1	18.3	52.3	0.0	15.3	-49.3	-110.6
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	72.6	28.1	0.0	9.7	34.8	35.1	35.5	0.0	22.8	-23.3	-166.8
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	62.0	50.5	0.0	19.4	-7.8	0.0	49.8	0.0	28.8	-78.7	N.S.
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.9	0.2	0.0	15.8	-11.1	0.0	0.9	0.0	0.7	-1.6	-85.9
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.9	8.8	0.0	2.1	6.0	7.5	11.0	0.0	3.3	-6.8	-212.8
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	20.2	11.9	0.0	4.0	4.3	6.0	9.3	0.0	4.4	-7.7	-280.0
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,219.9	836.7	0.0	9.3	373.9	42.8	40.3	0.0	11.3	-8.9	-102.4
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	17.5	0.0	0.0	3.7	13.8	0.6	6.2	0.0	0.9	-6.4	-146.7

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

p\_/ Cifras preliminares.

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

N.A.: No aplica.

N.S.: No significativo.

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-/</sup>  
Con base en 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 - Septiembre 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1-/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %				
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto			
		Programable						No Programable	Programable				No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada						Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]					
<b>Total</b>	<b>64,445.2</b>	<b>26,057.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3,389.7</b>	<b>34,998.6</b>	<b>59,419.4</b>	<b>18,142.9</b>	<b>0.0</b>	<b>3,442.3</b>	<b>37,834.2</b>	<b>8.1</b>				
1 CG Cerro Prieto IV	483.7	526.4	0.0	18.5	-61.3	428.2	282.6	0.0	16.9	128.7	-310.0				
2 CC Chihuahua	2,835.7	1,160.8	0.0	41.7	1,633.2	3,437.2	956.7	0.0	37.5	2,443.0	49.6				
3 CCI Guerrero Negro II	96.8	15.6	0.0	5.3	76.0	98.7	15.5	0.0	5.3	77.9	2.5				
4 CC Monterrey II	2,578.1	752.4	0.0	15.0	1,810.7	3,026.2	888.1	0.0	11.6	2,126.5	17.4				
5 CD Puerto San Carlos II	418.0	164.3	0.0	5.3	248.4	470.1	267.0	0.0	5.1	198.1	-20.3				
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,868.2	1,120.2	0.0	143.4	604.5	1,716.3	1,038.6	0.0	129.3	548.4	-9.3				
7 CT Samalayuca II	4,019.6	1,317.2	0.0	383.9	2,318.4	4,123.7	1,290.4	0.0	238.9	2,594.4	11.9				
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	1.4	0.0	0.0	-1.4	1.7	1.7	0.0	0.0	0.0	N.A.				
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	738.2	95.6	0.0	51.8	590.8	147.0	92.1	0.0	47.9	7.0	-98.8				
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	17.2	0.0	87.4	-104.6	21.0	21.0	0.0	0.0	0.0	N.A.				
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	260.6	27.7	0.0	5.8	227.1	121.8	30.4	0.0	85.7	5.8	-97.4				
13 SE 218 Noroeste	122.4	30.7	0.0	8.4	83.3	41.3	31.4	0.0	8.0	2.0	-97.6				
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	291.3	0.0	0.0	-291.3	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	N.A.				
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	13.9	0.0	0.0	-13.9	15.9	15.9	0.0	0.0	0.0	N.A.				
16 SE 221 Occidental	177.4	72.5	0.0	20.6	84.2	94.9	71.0	0.0	19.3	4.5	-94.6				
17 LT 301 Centro	123.1	73.4	0.0	2.4	47.2	76.8	70.9	0.0	2.3	3.7	-92.3				
18 LT 302 Sureste	114.3	67.1	0.0	2.3	44.9	54.1	49.3	0.0	2.2	2.6	-94.3				
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	71.8	42.4	0.0	1.5	27.9	44.1	40.6	0.0	1.4	2.1	-92.5				
20 LT 304 Noroeste	78.7	47.3	0.0	2.4	28.9	53.2	48.3	0.0	2.4	2.5	-91.2				
21 SE 305 Centro - Oriente	99.9	59.3	0.0	3.1	37.5	63.8	57.8	0.0	3.0	3.0	-91.9				
22 SE 306 Sureste	118.9	71.9	0.0	0.0	47.0	74.6	68.8	0.0	2.3	3.6	-92.4				
23 SE 307 Noreste	79.8	43.0	0.0	4.5	32.2	48.0	43.7	0.0	2.0	2.3	-92.9				
24 SE 308 Noroeste	127.4	79.7	0.0	3.5	44.1	82.7	75.4	0.0	3.4	3.9	-91.1				
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	836.7	235.7	0.0	23.0	578.0	843.1	205.3	0.0	23.6	614.2	6.3				
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	900.5	210.3	0.0	29.5	660.7	3,780.9	129.1	0.0	28.2	3,623.7	448.5				
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	632.8	170.7	0.0	14.6	447.4	1,360.1	154.7	0.0	13.5	1,192.0	166.4				
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	543.8	472.4	0.0	40.3	31.2	1,271.7	408.9	0.0	39.6	823.2	N.S.				
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	122.8	46.4	0.0	3.6	72.8	128.9	46.0	0.0	3.3	79.6	9.3				
30 LT 411 Sistema Nacional	339.2	182.2	0.0	20.1	136.9	206.1	176.0	0.0	20.2	9.8	-92.8				
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	562.5	310.0	0.0	46.2	206.4	443.2	307.0	0.0	45.8	90.3	-56.2				
32 SE 401 Occidental - Central	172.0	94.0	0.0	8.8	69.3	99.1	86.1	0.0	8.3	4.7	-93.2				
33 SE 402 Oriental - Peninsular	194.2	101.4	0.0	7.8	85.0	79.7	68.6	0.0	7.3	3.8	-95.5				
34 SE 403 Noreste	186.6	98.1	0.0	4.9	83.6	101.3	91.9	0.0	4.5	4.8	-94.2				
35 SE 404 Noroeste - Norte	110.0	63.7	0.0	2.2	44.1	65.2	60.1	0.0	2.1	3.1	-93.0				
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	25.0	13.6	0.0	0.7	10.7	11.6	10.4	0.0	0.7	0.6	-94.9				
37 SE 410 Sistema Nacional	495.7	274.7	0.0	29.9	191.1	307.0	264.1	0.0	28.3	14.6	-92.4				
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,357.4	924.4	0.0	16.7	416.3	1,969.0	800.2	0.0	17.1	1,151.7	176.6				
39 LT 414 Norte - Occidental	176.3	88.5	0.0	12.9	74.9	97.5	81.0	0.0	11.9	4.6	-93.8				
40 LT 502 Oriental - Norte	44.6	23.2	0.0	4.5	16.9	27.1	21.3	0.0	4.4	1.3	-92.4				
41 LT 506 Saltillo-Canada	599.0	24.1	0.0	45.0	529.9	375.0	309.7	0.0	47.5	17.9	-96.6				
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	476.2	98.2	0.0	36.1	341.9	932.3	101.0	0.0	35.0	796.3	132.9				
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	270.6	57.0	0.0	8.3	205.2	250.2	59.2	0.0	8.7	182.3	-11.2				
44 SE 412 Compensación Norte	58.3	18.9	0.0	1.6	37.7	20.5	18.0	0.0	1.5	1.0	-97.4				

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P-/</sup>  
Con base en 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 - Septiembre 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	155.2	83.5	0.0	12.9	58.8	100.8	83.6	0.0	12.4	4.8	-91.8
46 SE 503 Oriental	54.3	16.3	0.0	1.6	36.3	17.6	15.3	0.0	1.5	0.8	-97.7
47 SE 504 Norte - Occidental	113.2	54.8	0.0	6.6	51.8	57.9	48.7	0.0	6.4	2.8	-94.7
48 CCI Baja California Sur I	426.1	102.5	0.0	13.8	309.8	215.9	251.4	0.0	13.0	-48.5	-115.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	306.3	157.6	0.0	23.6	125.1	192.3	160.6	0.0	22.6	9.2	-92.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	428.1	200.6	0.0	52.6	174.9	250.9	187.2	0.0	51.8	11.9	-93.2
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	74.6	30.1	0.0	7.0	37.4	33.6	25.3	0.0	6.7	1.6	-95.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	77.1	36.4	0.0	9.2	31.5	42.2	31.1	0.0	9.1	2.0	-93.6
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	43.9	21.4	0.0	3.1	19.5	16.6	12.9	0.0	2.9	0.8	-95.9
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	81.8	30.2	0.0	6.7	44.9	38.6	30.2	0.0	6.6	1.8	-95.9
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	104.3	30.7	0.0	4.4	69.3	14.7	29.2	0.0	4.1	-18.6	-126.8
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	26.6	15.0	0.0	4.1	7.5	42.3	15.0	0.0	3.8	23.4	214.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	202.7	113.4	0.0	13.1	76.3	133.2	112.9	0.0	14.0	6.3	-91.7
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	83.2	31.2	0.0	9.6	42.5	42.4	31.1	0.0	9.3	2.0	-95.2
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	532.0	373.4	0.0	24.4	134.2	385.6	327.5	0.0	23.4	34.8	-74.1
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,545.9	783.5	0.0	14.7	747.8	1,576.1	581.0	0.0	14.0	981.0	31.2
62 CCE Pacífico	3,973.6	2,871.3	0.0	345.2	757.1	4,056.9	986.2	0.0	340.9	2,729.8	260.6
63 CH El Cajón	1,103.7	332.2	0.0	158.2	613.3	1,286.4	191.3	0.0	143.4	951.6	55.2
64 LT Líneas Centro	16.3	8.4	0.0	1.3	6.6	10.1	8.4	0.0	1.3	0.5	-92.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	188.5	50.9	0.0	15.8	121.8	253.2	52.6	0.0	14.8	185.9	52.7
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	478.8	92.8	0.0	29.1	356.9	909.7	82.3	0.0	28.6	798.8	123.8
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,014.1	24.9	0.0	8.3	980.8	202.3	24.9	0.0	8.3	169.1	-82.8
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	238.4	54.7	0.0	32.7	151.0	578.1	63.8	0.0	32.7	481.6	219.0
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	102.0	35.9	0.0	6.5	59.6	44.1	35.5	0.0	6.5	2.1	-96.5
70 LT Riviera Maya	107.7	51.2	0.0	15.0	41.4	69.3	50.9	0.0	15.0	3.3	-92.0
71 PR Presa Reguladora Amata	523.6	32.1	0.0	2.5	489.1	415.6	31.9	0.0	2.4	381.3	-22.0
72 RM Adolfo López Mateos	336.9	33.8	0.0	5.8	297.3	271.1	33.8	0.0	5.5	231.8	-22.0
73 RM Altamira	179.4	55.8	0.0	22.7	101.0	158.0	56.5	0.0	23.0	78.5	-22.3
74 RM Botello	30.8	8.2	0.0	1.0	21.6	23.7	3.8	0.0	0.9	19.0	-12.0
75 RM Carbón II	156.8	14.2	0.0	2.7	139.9	265.4	8.8	0.0	2.6	253.9	81.6
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	102.4	21.1	0.0	4.4	76.9	80.1	21.1	0.0	4.1	54.9	-28.6
77 RM Dos Bocas	413.7	18.6	0.0	2.3	392.8	303.6	8.6	0.0	2.1	292.9	-25.4
78 RM Emilio Portes Gil	24.6	0.1	0.0	0.0	24.4	24.8	0.1	0.0	0.0	24.6	1.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	639.6	121.7	0.0	41.6	476.3	644.9	121.7	0.0	40.9	482.4	1.3
80 RM Gomez Palacio	462.4	35.2	0.0	6.3	420.8	339.3	28.6	0.0	5.9	304.8	-27.6
82 RM Huinalá	19.9	0.7	0.0	0.1	19.1	26.3	0.7	0.0	0.1	25.5	33.5
83 RM Ixtaczoquitlán	6.1	1.2	0.0	0.1	4.7	6.6	0.5	0.0	0.1	6.0	25.8

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P/L</sup>  
Con base en 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 - Septiembre 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/L</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	158.5	7.9	0.0	3.3	147.3	174.4	7.9	0.0	3.0	163.4	10.9
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	410.4	53.9	0.0	9.2	347.3	356.7	53.9	0.0	8.8	294.0	-15.3
90 RM CT Puerto Libertad	55.0	14.2	0.0	2.4	38.3	124.0	14.2	0.0	2.3	107.4	180.5
91 RM Punta Prieta	92.4	9.9	0.0	2.7	79.8	93.0	9.9	0.0	2.5	80.6	1.1
92 RM Salamanca	169.6	35.4	0.0	6.2	128.1	128.8	35.4	0.0	5.9	87.6	-31.6
93 RM Tuxpango	99.3	20.0	0.0	3.3	75.9	114.7	18.7	0.0	3.2	92.8	22.3
94 RM CT Valle de México	56.6	7.5	0.0	0.9	48.2	93.4	3.4	0.0	0.9	89.1	84.9
95 SE Norte	19.7	10.6	0.0	1.5	7.7	12.6	10.5	0.0	1.4	0.6	-92.2
98 SE 705 Capacitores	9.7	6.0	0.0	0.6	3.0	7.0	6.0	0.0	0.6	0.3	-89.1
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	115.4	65.8	0.0	8.3	41.3	77.4	65.8	0.0	7.9	3.7	-91.1
100 SLT 701 Occidente - Centro	202.3	72.2	0.0	23.4	106.6	198.6	71.7	0.0	22.3	104.6	-1.9
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	270.4	24.2	0.0	8.1	238.1	81.1	23.6	0.0	7.8	49.7	-79.1
102 SLT 703 Noreste - Norte	51.3	17.0	0.0	5.4	28.8	53.5	16.9	0.0	5.2	31.4	9.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	17.0	8.9	0.0	1.3	6.8	17.5	8.9	0.0	1.3	7.4	8.4
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,029.3	195.8	0.0	38.0	795.5	447.6	196.5	0.0	36.1	215.0	-73.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	270.6	154.4	0.0	19.4	96.8	296.6	154.0	0.0	18.5	124.0	28.1
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	912.1	243.1	0.0	30.4	638.5	1,792.9	155.4	0.0	30.2	1,607.3	151.7
107 CCI Baja California Sur II	493.2	149.3	0.0	15.0	328.8	550.7	271.1	0.0	14.1	265.5	-19.3
108 LT 807 Durango 1	85.5	43.9	0.0	7.6	34.1	53.4	43.7	0.0	7.1	2.5	-92.5
110 RM CCC Tula	47.7	3.1	0.0	1.3	43.3	38.2	3.1	0.0	1.2	33.9	-21.7
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	72.1	41.3	0.0	32.4	-1.6	61.2	41.3	0.0	32.4	-12.5	N.S.
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	194.5	15.9	0.0	2.5	176.1	189.6	12.8	0.0	2.4	174.4	-0.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	91.7	23.9	0.0	8.6	59.2	152.7	21.3	0.0	8.0	123.3	108.4
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	111.4	34.5	0.0	7.2	69.8	147.4	34.5	0.0	6.7	106.2	52.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	632.8	36.4	0.0	9.6	586.8	488.2	30.4	0.0	9.1	448.8	-23.5
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	212.3	17.5	0.0	4.4	190.5	145.0	11.8	0.0	4.2	129.0	-32.3
122 SE 811 Noroeste	27.6	14.1	0.0	2.5	11.1	17.2	14.0	0.0	2.3	0.8	-92.6
123 SE 812 Golfo Norte	48.2	5.5	0.0	1.2	41.4	7.0	5.5	0.0	1.2	0.3	-99.2
124 SE 813 División Bajío	136.8	60.3	0.0	16.1	60.3	79.5	60.3	0.0	15.4	3.8	-93.7
126 SLT 801 Altiplano	225.6	80.8	0.0	19.8	125.0	238.3	77.9	0.0	18.7	141.6	13.4
127 SLT 802 Tamulipas	192.9	100.6	0.0	14.5	77.8	207.1	73.3	0.0	15.8	118.0	51.7
128 SLT 803 NOINE	429.9	51.6	0.0	15.3	363.0	101.2	44.6	0.0	12.7	43.9	-87.9
130 SLT 806 Bajío	2,329.6	91.2	0.0	30.2	2,208.2	136.3	74.5	0.0	29.2	32.7	-98.5
132 CE La Venta II	159.6	89.8	0.0	35.0	34.8	97.4	103.7	0.0	34.4	-40.7	-217.1
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	19.5	8.0	0.0	3.0	8.5	9.8	8.0	0.0	3.0	-1.1	-113.2
138 SE 911 Noreste	23.3	11.5	0.0	2.4	9.4	14.4	11.5	0.0	2.3	0.7	-92.7
139 SE 912 División Oriente	189.4	123.5	0.0	5.6	60.3	23.3	14.7	0.0	5.4	3.1	-94.8
140 SE 914 División Centro Sur	227.6	174.3	0.0	7.8	45.5	23.3	14.2	0.0	8.0	1.1	-97.6
141 SE 915 Occidental	28.7	13.0	0.0	3.4	12.3	17.0	13.0	0.0	3.2	0.8	-93.4
142 SLT 901 Pacifico	208.7	47.7	0.0	12.9	148.1	100.8	56.9	0.0	12.2	31.7	-78.6
143 SLT 902 Itsmo	212.6	102.2	0.0	23.2	87.2	150.5	89.6	0.0	22.7	38.2	-56.2
144 SLT 903 Cabo - Norte	153.6	48.8	0.0	16.9	87.9	157.7	48.6	0.0	16.3	92.8	5.6
147 CCC Baja California	1,232.7	793.2	0.0	70.5	369.1	694.1	641.5	0.0	71.0	-18.3	-105.0



CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>P/L</sup>  
Con base en 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 - Septiembre 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1/L</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
148 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	58.7	25.6	0.0	7.8	25.4	179.8	64.9	0.0	7.4	107.4	323.6
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	118.7	67.8	0.0	26.5	24.4	265.8	186.1	0.0	31.6	48.2	97.4
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	87.5	56.7	0.0	12.5	18.2	237.5	103.5	0.0	12.0	122.0	N.S.
151 SE	1006 Central-Sur	125.9	45.4	0.0	0.0	80.5	6.0	3.5	0.0	2.2	0.3	-99.6
152 SE	1005 Noroeste	567.5	470.1	0.0	26.6	70.8	97.7	53.1	0.0	22.3	22.3	-68.4
156 RM	Infiernillo	53.4	23.3	0.0	8.6	21.6	37.5	20.9	0.0	8.5	8.1	-62.3
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	248.0	196.6	0.0	97.8	-46.4	734.0	150.3	0.0	98.0	485.8	-1,147.2
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	79.1	14.3	0.0	3.1	61.7	130.7	14.3	0.0	3.0	113.4	83.8
159 RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	9.2	2.8	0.0	1.1	5.2	9.9	2.8	0.0	1.1	6.0	15.0
160 RM	CCC Samalaya II	36.8	0.7	0.0	0.3	35.9	37.5	1.8	0.0	0.4	35.3	-1.8
161 RM	CCC El Sauz	64.8	4.6	0.0	1.3	58.8	65.7	3.5	0.0	1.1	61.1	4.0
162 RM	Huinalá II	23.4	2.0	0.0	0.5	20.9	25.6	2.0	0.0	0.5	23.1	10.8
163 SE	1004 Compensación Dinámica Area Central	43.9	14.8	0.0	3.7	25.3	19.2	14.8	0.0	3.5	0.9	-96.4
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	23.6	0.0	0.0	0.0	23.6	3.8	2.3	0.0	1.3	0.2	-99.2
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	174.1	6.5	0.0	1.8	165.8	202.9	6.5	0.0	1.6	194.8	17.4
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	182.6	86.0	0.0	23.8	72.7	107.5	71.9	0.0	23.3	12.4	-82.9
167 CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,429.2	275.7	0.0	88.7	1,064.9	2,935.4	412.4	0.0	90.4	2,432.6	128.4
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	81.5	38.9	0.0	5.7	36.9	82.7	21.2	0.0	5.7	55.8	51.1
177 LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	11.8	2.1	0.0	0.7	9.0	0.0	95.8	0.0	73.3	-169.1	-1,975.8
181 RM	CN Laguna Verde	1,113.9	129.7	0.0	0.0	984.2	1,754.8	0.0	0.0	17.2	1,737.6	76.5
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	201.5	50.4	0.0	9.5	141.7	291.8	34.1	0.0	8.9	248.8	75.6
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10.3	6.2	0.0	1.7	2.5	50.8	6.2	0.0	1.6	43.1	N.S.
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	9.6	0.0	0.0	0.0	9.6	19.8	17.3	0.0	1.5	0.9	-90.2
188 SE	1116 Transformación del Noreste	374.8	37.3	0.0	8.3	329.1	186.8	113.6	0.0	64.3	8.9	-97.3
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	24.4	0.0	0.0	0.0	24.4	1.7	1.5	0.0	0.2	0.1	-99.7
190 SE	1120 Noroeste	570.3	289.2	0.0	0.0	281.1	42.8	28.2	0.0	12.6	2.0	-99.3
191 SE	1121 Baja California	101.3	39.6	0.0	1.8	60.0	6.3	4.0	0.0	2.0	0.3	-99.5
192 SE	1122 Golfo Norte	301.6	218.9	0.0	30.3	52.4	102.2	44.7	0.0	30.4	27.2	-48.2
193 SE	1123 Norte	1,013.8	514.9	0.0	2.0	496.9	10.8	8.4	0.0	1.9	0.5	-99.9
194 SE	1124 Bajío Centro	616.3	285.9	0.0	0.0	330.4	25.2	17.5	0.0	6.6	1.2	-99.6
195 SE	1125 Distribución	972.4	638.3	0.0	17.6	316.5	114.2	75.5	0.0	29.2	9.4	-97.0
197 SE	1127 Sureste	143.9	94.9	0.0	6.6	42.5	19.2	10.7	0.0	7.6	0.9	-97.8
199 SE	1129 Compensación Redes	100.0	561.3	0.0	8.7	-470.0	27.4	17.5	0.0	8.6	1.3	-100.3
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	235.7	48.4	0.0	17.8	169.5	125.7	56.8	0.0	18.0	51.0	-69.9
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	95.8	42.1	0.0	14.6	39.1	107.4	42.1	0.0	14.3	51.0	30.3

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>p\_/</sup>  
Con base en 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 - Septiembre 2011  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

Nombre del proyecto <sup>1_/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
(1)	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria Asociada (3)	No Programable (4)	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria Asociada (8)	No Programable (9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	523.2	148.2	0.0	91.0	283.9	378.1	152.0	0.0	92.7	133.4	-53.0
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	571.7	190.9	0.0	69.1	311.7	2,143.3	238.9	0.0	68.6	1,835.8	488.9
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	181.6	43.8	0.0	21.5	116.2	89.7	43.8	0.0	21.5	24.5	-78.9
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	328.5	198.3	0.0	26.7	103.5	90.4	57.0	0.0	28.9	4.5	-95.7
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	23.8	11.3	0.0	5.9	6.6	18.4	11.5	0.0	6.0	0.9	-86.8
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	506.8	204.9	0.0	0.0	301.9	29.9	23.2	0.0	5.2	1.4	-99.5
210 SLT Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	305.7	24.0	0.0	6.1	275.7	242.7	156.3	0.0	55.8	30.6	-88.9
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	314.5	128.0	0.0	46.3	140.2	287.1	175.0	0.0	58.5	53.6	-61.8
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	69.1	30.0	0.0	17.2	22.0	71.0	48.6	0.0	19.1	3.4	-84.6
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	518.3	313.1	0.0	3.7	201.5	18.4	13.8	0.0	3.7	0.9	-99.6
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	1,158.6	556.7	0.0	0.0	601.9	75.0	52.3	0.0	19.2	3.6	-99.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	81.7	28.3	0.0	18.7	34.6	104.9	36.1	0.0	23.9	44.9	29.8
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	69.8	50.9	0.0	26.7	-7.9	0.0	61.2	0.0	29.4	-90.7	N.S.
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.5	0.2	0.0	0.0	5.3	0.0	0.9	0.0	0.8	-1.7	-131.8
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	19.0	8.9	0.0	3.7	6.4	11.0	11.7	0.0	3.7	-4.4	-169.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	22.7	12.1	0.0	5.0	5.7	6.8	9.7	0.0	4.9	-7.8	-236.6
242 SE 1323 Distribución Sur	195.1	106.0	0.0	0.0	89.2	3.2	2.2	0.0	0.8	0.2	-99.8
243 SE 1322 Distribución Centro	232.6	100.1	0.0	0.0	132.4	1.0	0.7	0.0	0.3	0.0	-100.0
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,372.4	937.3	0.0	12.7	422.4	56.5	41.1	0.0	12.7	2.7	-99.4
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	21.0	0.0	0.0	0.0	21.0	7.8	6.2	0.0	1.3	0.4	-98.2

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

p\_/ Cifras preliminares.

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

N.A.: No aplica.

N.S.: No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>p./</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 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Julio de 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado			Flujo neto	Ejercido			Variación %	
		Ingresos	Cargos			Ingresos	Cargos			
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
<b>Total</b>		<b>40,616.3</b>	<b>10,478.5</b>	<b>24,196.6</b>	<b>5,941.3</b>	<b>66,814.2</b>	<b>10,562.1</b>	<b>19,225.8</b>	<b>37,026.2</b>	<b>N.S.</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	181.4	111.1	73.8	(3.5)	232.9	185.3	45.4	2.3	(166.4)
2	CC Altamira II	2,046.0	654.5	981.8	409.8	2,542.0	355.8	769.2	1,416.9	245.8
3	CC Bajío	1,684.1	345.5	1,096.8	241.8	3,292.1	726.7	1,111.9	1,453.5	N.S.
4	CC Campeche	1,293.9	259.8	644.9	389.2	1,438.8	191.3	340.1	907.4	133.2
5	CC Hermosillo	1,415.8	509.3	522.2	384.3	1,705.2	279.8	426.2	999.2	160.0
6	CT Mérida III	1,776.0	245.6	1,122.2	408.2	2,260.5	258.0	755.1	1,247.4	205.6
7	CC Monterrey III	1,259.2	218.1	982.0	59.1	2,503.6	232.9	717.0	1,553.7	N.S.
8	CC Naco-Nogales	1,117.6	289.7	592.8	235.2	1,974.7	290.6	495.7	1,188.4	405.3
9	CC Río Bravo II	1,252.5	70.1	930.5	251.8	2,453.5	218.0	810.6	1,424.9	465.9
10	CC Mexicali	1,012.2	295.4	459.9	257.0	813.4	435.7	345.5	32.2	(87.5)
11	CC Saltillo	1,049.9	263.0	532.8	254.1	1,322.8	107.1	402.2	813.4	220.2
12	CC Tuxpan II	1,444.8	279.6	948.8	216.4	3,060.0	303.8	864.1	1,892.1	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	677.6	536.3	40.7	100.7	603.1	576.6	20.6	6.0	(94.1)
15	CC Altamira III y IV	2,652.6	571.9	2,012.0	68.6	5,518.8	651.2	1,717.7	3,149.9	N.S.
16	CC Chihuahua III	1,339.6	130.1	675.2	534.3	1,741.9	214.3	506.4	1,021.2	91.1
17	CC La Laguna II	1,838.7	547.8	1,025.7	265.3	3,183.2	590.6	804.2	1,788.4	N.S.
18	CC Río Bravo III	1,185.9	234.5	756.4	195.0	2,440.2	447.7	805.8	1,186.6	N.S.
19	CC Tuxpan III y IV	3,655.6	988.8	2,129.2	537.6	6,204.6	806.0	1,780.4	3,618.1	N.S.
20	CC Altamira V	4,025.6	1,311.5	2,203.9	510.2	5,871.7	905.0	1,711.9	3,254.9	N.S.
21	CC Tamazunchale	3,277.0	883.7	2,172.7	220.6	6,617.7	899.6	1,758.4	3,959.7	N.S.
24	CC Río Bravo IV	1,381.2	466.1	801.0	114.2	2,317.1	421.3	701.1	1,194.6	N.S.
25	CC Tuxpan V	1,529.6	252.3	1,123.0	154.3	3,186.8	404.0	913.9	1,868.9	N.S.
26	CC Valladolid III	1,584.3	436.2	1,088.3	59.9	2,341.7	569.4	540.9	1,231.5	N.S.
29	CCC Norte	1,935.1	577.7	1,280.2	77.2	3,187.9	491.4	881.7	1,814.8	N.S.

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

p./ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSION  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>p./</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 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Agosto de 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
<b>Total</b>		<b>46,418.6</b>	<b>11,590.1</b>	<b>27,999.5</b>	<b>6,829.0</b>	<b>78,848.2</b>	<b>12,066.5</b>	<b>22,394.9</b>	<b>44,386.9</b>	<b>N.S.</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	207.4	125.3	83.4	(1.3)	275.1	220.9	51.5	2.7	(311.2)
2	CC Altamira II	2,338.3	677.4	1,129.7	531.2	2,998.4	368.3	894.5	1,735.7	226.7
3	CC Bajío	1,924.6	349.4	1,257.8	317.5	3,840.1	733.1	1,256.4	1,850.6	482.9
4	CC Campeche	1,478.7	280.5	787.1	411.2	1,707.3	209.7	429.3	1,068.3	159.8
5	CC Hermosillo	1,618.0	585.5	617.4	415.1	2,079.2	320.8	507.2	1,251.2	201.4
6	CT Mérida III	2,029.7	254.9	1,358.6	416.2	2,494.6	272.2	948.2	1,274.2	206.1
7	CC Monterrey III	1,439.1	226.6	1,128.5	84.0	2,953.3	243.5	827.0	1,882.8	N.S.
8	CC Naco-Nogales	1,277.3	330.4	682.8	264.1	2,345.5	334.1	575.8	1,435.6	443.5
9	CC Río Bravo II	1,431.4	70.8	1,064.2	296.5	2,918.1	223.5	942.7	1,751.9	491.0
10	CC Mexicali	1,156.8	298.7	623.0	235.1	1,218.7	445.3	453.9	319.5	35.9
11	CC Saltillo	1,199.8	273.1	612.5	314.3	1,568.3	110.3	468.4	989.7	214.9
12	CC Tuxpan II	1,651.2	311.4	1,093.1	246.7	3,575.0	310.7	991.4	2,272.8	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	774.4	625.6	46.5	102.4	1,019.6	985.9	23.6	10.1	(90.1)
15	CC Altamira III y IV	3,031.5	592.3	2,293.3	145.9	6,507.6	682.0	2,000.9	3,824.6	N.S.
16	CC Chihuahua III	1,531.0	141.9	783.5	605.6	2,045.9	230.5	581.6	1,233.7	103.7
17	CC La Laguna II	2,101.4	623.7	1,192.6	285.0	3,827.6	676.0	953.8	2,197.8	N.S.
18	CC Río Bravo III	1,355.3	245.7	904.4	205.2	2,833.3	472.4	892.7	1,468.3	N.S.
19	CC Tuxpan III y IV	4,177.9	1,142.9	2,401.0	634.0	7,269.3	975.6	2,050.5	4,243.2	N.S.
20	CC Altamira V	4,600.7	1,506.7	2,519.9	574.1	6,906.1	1,035.4	1,992.3	3,878.3	N.S.
21	CC Tamazunchale	3,745.1	1,007.8	2,480.3	257.1	7,722.6	1,029.9	2,033.0	4,659.8	N.S.
24	CC Río Bravo IV	1,578.5	482.8	933.6	162.2	2,778.3	443.5	827.5	1,507.2	N.S.
25	CC Tuxpan V	1,748.1	276.1	1,286.8	185.1	3,482.5	440.9	1,048.8	1,992.7	N.S.
26	CC Valladolid III	1,810.7	499.4	1,246.4	64.8	2,719.7	737.8	625.2	1,356.7	N.S.
29	CCC Norte	2,211.5	661.3	1,473.0	77.2	3,762.1	564.2	1,018.4	2,179.5	N.S.

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

p./ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>p./</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 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Septiembre de 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)			
<b>Total</b>	<b>52,221.0</b>	<b>13,955.4</b>	<b>31,647.0</b>	<b>6,618.6</b>	<b>84,771.7</b>	<b>14,843.4</b>	<b>25,418.0</b>	<b>44,510.4</b>	<b>N.S.</b>	
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	233.3	140.6	94.3	(1.6)	312.2	250.8	58.2	3.3	(301.6)
2	CC Altamira II	2,630.6	1,173.5	1,278.9	178.2	3,367.2	619.0	1,007.3	1,740.9	N.S.
3	CC Bajío	2,165.2	678.8	1,420.2	66.2	4,312.8	1,519.6	1,418.7	1,374.6	N.S.
4	CC Campeche	1,663.6	305.1	869.7	488.7	1,908.6	229.0	486.5	1,193.1	144.1
5	CC Hermosillo	1,820.3	662.1	713.1	445.1	2,413.9	365.7	599.0	1,449.1	225.6
6	CT Mérida III	2,283.4	264.3	1,452.1	567.0	2,709.9	288.0	1,009.2	1,412.7	149.1
7	CC Monterrey III	1,619.0	394.4	1,276.3	(51.7)	3,349.4	460.0	936.7	1,952.7	(3,873.9)
8	CC Naco-Nogales	1,437.0	370.3	773.7	293.0	2,565.7	381.4	663.3	1,521.1	419.2
9	CC Río Bravo II	1,610.3	143.7	1,198.9	267.7	3,312.6	428.3	1,073.2	1,811.1	N.S.
10	CC Mexicali	1,301.4	302.0	791.2	208.2	1,508.7	456.8	581.7	470.2	125.8
11	CC Saltillo	1,349.8	472.9	692.9	184.0	1,785.5	218.6	534.5	1,032.4	460.9
12	CC Tuxpan II	1,857.6	343.1	1,238.8	275.7	4,013.4	318.1	1,127.0	2,568.3	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	871.2	714.9	52.2	104.1	1,030.2	993.1	27.0	10.2	(90.2)
15	CC Altamira III y IV	3,410.4	612.8	2,577.0	220.6	6,507.6	714.5	2,261.1	3,531.9	N.S.
16	CC Chihuahua III	1,722.4	194.8	895.7	631.9	2,301.6	360.8	661.5	1,279.2	102.4
17	CC La Laguna II	2,364.1	699.8	1,360.4	303.9	4,073.1	766.5	1,089.1	2,217.5	N.S.
18	CC Río Bravo III	1,524.7	257.1	1,053.1	214.5	2,833.3	499.2	1,012.2	1,321.9	N.S.
19	CC Tuxpan III y IV	4,700.1	1,292.3	2,728.4	679.3	7,269.3	1,230.5	2,299.3	3,739.5	450.5
20	CC Altamira V	5,175.8	1,702.0	2,838.8	635.1	6,983.8	1,198.3	2,281.4	3,504.1	451.8
21	CC Tamazunchale	4,213.3	1,131.8	2,789.6	291.9	7,735.7	1,166.2	2,326.3	4,243.1	N.S.
24	CC Río Bravo IV	1,775.9	499.6	1,085.9	190.4	3,183.7	468.1	959.2	1,756.5	N.S.
25	CC Tuxpan V	1,966.6	300.0	1,395.6	271.0	3,845.0	479.9	1,145.2	2,219.9	N.S.
26	CC Valladolid III	2,037.0	554.5	1,403.8	78.8	3,190.8	790.5	704.2	1,696.1	N.S.
29	CCC Norte	2,488.0	744.9	1,666.6	76.4	4,257.6	640.4	1,156.1	2,461.0	N.S.

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

p./ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>169,998.6</b>	<b>73,800.3</b>	<b>10,487.1</b>	<b>84,287.4</b>	<b>2,087.0</b>	<b>11,518.6</b>	<b>13,605.6</b>	<b>72,105.6</b>	<b>85,711.2</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>142,453.2</b>	<b>70,977.0</b>	<b>7,952.4</b>	<b>78,929.3</b>	<b>1,863.2</b>	<b>8,736.8</b>	<b>10,600.0</b>	<b>52,923.9</b>	<b>63,523.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,426.0	1,171.6	55.7	1,227.3	55.7	14.4	70.2	128.5	198.7
2 CC Chihuahua	3,827.5	2,839.9	149.4	2,989.3	149.4	298.8	448.3	389.9	838.1
3 CCI Guerrero Negro II	379.0	243.0	18.6	261.5	15.5	31.0	46.6	70.9	117.5
4 CC Monterrey II	4,568.8	3,760.3	0.0	3,760.3	0.0	0.0	0.0	808.5	808.5
5 CD Puerto San Carlos II	845.5	720.3	60.5	780.8	64.0	0.0	64.0	0.7	64.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,248.2	1,731.8	131.4	1,863.2	136.6	289.6	426.2	1,958.8	2,385.0
7 CT Samalayuca II	9,676.4	7,551.0	115.8	7,666.8	41.3	177.2	218.5	1,791.1	2,009.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,380.2	1,380.2	0.0	1,380.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,830.7	1,174.3	82.6	1,257.0	28.9	122.8	151.7	422.1	573.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,468.4	1,468.4	0.0	1,468.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,417.4	1,086.0	0.7	1,086.7	0.3	141.0	141.3	1,189.3	1,330.6
13 SE 218 Noroeste	699.0	535.4	13.8	549.2	14.4	30.8	45.2	104.7	149.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	465.9	465.9	0.0	465.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	867.3	867.3	0.0	867.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,000.6	598.9	52.0	650.9	16.3	67.9	84.2	265.6	349.7
17 LT 301 Centro	614.7	550.6	64.7	615.3	0.0	0.0	0.0	-0.7	-0.7
18 LT 302 Sureste	567.9	509.2	41.7	550.9	17.5	0.0	17.5	-0.5	17.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	382.0	343.6	38.2	381.8	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
20 LT 304 Noroeste	389.4	350.5	38.9	389.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente	503.4	452.6	50.3	503.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4
22 SE 306 Sureste	620.8	558.9	62.1	621.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-0.1
23 SE 307 Noreste	335.9	302.2	33.6	335.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
24 SE 308 Noroeste	609.0	547.8	55.6	603.5	5.3	0.0	5.3	0.2	5.5
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,813.5	1,255.5	165.0	1,420.6	7.8	160.1	167.8	225.1	393.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,584.4	891.4	94.8	986.3	51.2	140.6	191.9	406.3	598.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,682.7	1,330.3	165.1	1,495.3	5.7	79.5	85.2	102.1	187.3
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	4,605.7	3,747.9	403.8	4,151.7	63.4	240.6	304.0	150.0	454.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	615.8	499.5	39.6	539.1	23.6	47.2	70.8	5.9	76.7
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,817.3	1,362.2	181.6	1,543.8	0.0	124.8	124.8	148.6	273.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	3,802.2	2,504.8	308.9	2,813.8	49.7	336.4	386.2	602.3	988.4
32 SE 401 Occidental - Central	887.3	714.8	90.2	805.0	2.3	54.5	56.8	25.5	82.3
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2/</sup>	1,070.7	787.9	67.9	855.8	38.4	105.6	144.0	70.9	214.9
34 SE 403 Noreste	1,000.4	873.5	95.2	968.7	8.1	21.7	29.8	1.9	31.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	558.8	498.2	60.5	558.7	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	118.5	89.7	6.2	95.9	5.6	11.9	17.5	5.1	22.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,389.7	1,847.7	232.5	2,080.3	9.2	214.1	223.3	86.2	309.4
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,570.6	997.8	104.7	1,102.4	32.7	129.2	161.8	306.3	468.2
39 LT 414 Norte - Occidental	906.2	607.2	82.0	689.2	8.6	90.6	99.2	117.8	217.0
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2/</sup>	204.3	118.8	16.9	135.7	2.6	17.8	20.5	48.1	68.5
41 LT 506 Saltillo - Canada <sup>2/</sup>	3,412.7	2,312.7	318.8	2,631.5	0.0	291.5	291.5	489.6	781.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,482.0	592.1	92.5	684.6	39.3	120.6	159.9	637.5	797.4
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III <sup>2/</sup>	603.7	399.4	49.2	448.6	6.7	49.7	56.4	98.7	155.1
44 SE 412 Compensación Norte	303.5	227.7	15.2	242.9	15.2	30.4	45.5	15.1	60.7
45 SE413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	790.6	486.2	75.1	561.3	1.5	71.0	72.6	156.8	229.3
46 SE 503 Oriental	295.3	220.8	14.8	235.6	14.8	29.5	44.3	15.5	59.8
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	618.2	431.3	48.9	480.2	11.5	58.5	69.9	68.0	138.0
48 CCI Baja California Sur I	772.8	378.1	50.6	428.7	20.8	71.3	92.1	252.1	344.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,750.5	934.0	155.6	1,089.6	0.0	137.9	137.9	523.0	660.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,104.0	1,104.4	178.2	1,282.6	17.0	176.4	193.4	628.1	821.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste <sup>2/</sup>	395.0	186.6	25.1	211.7	11.0	33.7	44.7	138.7	183.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	379.7	218.0	30.8	248.9	5.1	33.0	38.1	92.7	130.8
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2/</sup>	230.0	126.1	13.9	140.1	8.4	21.7	30.1	59.9	90.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	359.0	190.2	30.8	220.9	2.0	29.2	31.1	107.0	138.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	292.3	189.1	29.2	218.3	0.0	29.2	29.2	44.8	74.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	189.9	35.2	16.8	52.0	0.0	14.6	14.6	123.2	137.9
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental <sup>2/</sup>	1,076.1	730.4	93.0	823.3	4.6	87.5	92.1	160.7	252.8

CUADRO 2 DE 4  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN  
OPERACIÓN<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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	418.0	173.8	29.4	203.2	9.2	35.0	44.2	170.6	214.8
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2/</sup>	1,563.3	791.9	128.0	919.9	14.0	128.6	142.6	500.8	643.4
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,062.4	538.4	96.7	635.1	0.0	85.7	85.7	341.6	427.3
63 CH El Cajón <sup>2/</sup>	11,501.6	1,460.7	190.6	1,651.3	182.3	364.7	547.0	9,303.3	9,850.3
64 LT Líneas Centro	92.4	44.8	8.3	53.1	0.0	7.3	7.3	31.9	39.3
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	942.7	397.3	49.3	446.6	34.1	76.8	110.9	385.2	496.1
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2/</sup>	1,034.6	436.1	75.8	511.9	20.3	88.3	108.6	414.1	522.6
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	282.2	165.6	26.3	191.9	0.0	23.3	23.3	67.0	90.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2/</sup>	458.3	294.8	22.7	317.5	18.9	37.9	56.8	84.0	140.8
70 LT Riviera Maya	512.1	301.6	47.6	349.2	0.0	42.2	42.2	120.7	162.9
71 PRR Presa Reguladora Amata	187.3	99.5	16.3	115.8	0.0	14.4	14.4	57.1	71.6
72 RM Adolfo López Mateos	426.5	221.8	38.1	259.9	0.0	33.8	33.8	132.9	166.6
73 RM Altamira	584.3	58.0	65.3	123.3	0.0	56.9	56.9	404.1	461.0
74 RM Botello	87.6	48.3	4.4	52.7	4.4	8.8	13.1	21.8	34.9
75 RM Carbón II <sup>2/</sup>	159.5	89.5	10.1	99.7	5.4	14.9	20.3	39.5	59.8
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	259.0	107.9	24.2	132.0	0.0	21.1	21.1	105.8	126.9
77 RM Dos Bocas	198.8	109.0	9.9	119.0	9.9	19.9	29.8	50.0	79.8
78 RM Emilio Portes Gil	3.3	1.4	0.2	1.5	0.1	0.3	0.4	1.3	1.7
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,757.9	502.0	141.3	643.3	16.8	138.5	155.4	959.2	1,114.6
80 RM Gomez Palacio <sup>2/</sup>	406.9	183.5	32.8	216.3	6.8	36.3	43.2	147.5	190.6
82 RM Huinalá	8.3	4.9	0.7	5.6	0.0	0.7	0.7	2.0	2.7
83 RM Ixtaczoquitlán	12.6	6.9	0.6	7.5	0.6	1.3	1.9	3.2	5.1
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	186.4	76.8	9.2	86.0	7.9	15.8	23.7	76.7	100.5
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	678.9	354.2	60.8	415.0	0.0	53.9	53.9	210.1	263.9
90 RM CT Puerto Libertad	185.5	98.6	16.1	114.7	0.0	14.2	14.2	56.5	70.8
91 RM Punta Prieta	158.9	69.0	11.4	80.4	3.3	13.2	16.4	62.1	78.5
92 RM Salamanca	446.4	227.3	40.0	267.3	0.0	35.4	35.4	143.8	179.2
93 RM Tuxpango <sup>2/</sup>	239.7	122.4	21.1	143.5	1.3	20.2	21.5	74.7	96.2
94 RM CT Valle de México	79.9	44.2	4.0	48.2	4.0	8.0	12.0	19.8	31.7
95 SE Norte	106.3	54.4	9.9	64.3	0.0	8.8	8.8	33.2	42.0
98 SE 705 Capacitores	48.0	25.7	4.2	29.9	0.0	3.7	3.7	14.4	18.1
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	618.4	329.3	54.4	383.8	0.0	48.2	48.2	186.4	234.6
102 SLT 703 Noreste-Norte	266.2	112.7	14.2	126.9	8.9	21.2	30.2	109.1	139.3
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	92.3	47.2	8.7	55.9	0.0	7.7	7.7	28.8	36.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,400.1	709.6	127.7	837.3	0.0	113.2	113.2	449.7	562.8
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,028.0	395.3	89.2	484.6	0.0	81.0	81.0	462.5	543.4
107 CCI Baja California Sur II	834.7	313.3	42.4	355.7	36.6	73.2	109.8	369.2	479.0
108 LT 807 Durango I	472.8	209.1	42.7	251.8	0.0	37.3	37.3	183.7	221.0
110 RM CCC Tula	72.5	28.4	3.6	32.0	3.1	6.2	9.3	31.1	40.5
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	494.7	182.5	24.8	207.3	21.3	42.7	64.0	223.4	287.4
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	421.6	184.8	39.6	224.4	0.0	34.5	34.5	162.7	197.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	609.9	208.8	35.3	244.1	18.4	48.8	67.2	298.6	365.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	284.6	101.2	13.9	115.1	11.8	23.6	35.4	134.0	169.5
122 SE 811 Noroeste	149.1	64.6	13.8	78.4	0.0	12.0	12.0	58.6	70.7
123 SE 812 Golfo Norte	73.1	30.0	5.3	35.3	1.4	6.0	7.4	30.4	37.8
124 SE 813 División Bajío	742.4	206.0	64.4	270.4	2.7	59.0	61.7	410.4	472.1
126 SLT 801 Altiplano	1,165.8	466.8	63.4	530.3	39.9	95.0	134.8	500.7	635.5
127 SLT 802 Tamaulipas	983.3	330.0	58.7	388.7	27.1	77.6	104.8	489.8	594.6
130 SLT 806 Bajío	1,184.1	390.5	70.8	461.3	26.3	121.6	147.9	574.9	722.8
132 CE La Venta II	1,506.5	335.3	90.1	425.3	0.0	78.5	78.5	1,002.6	1,081.1
136 LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	93.9	36.4	8.3	44.7	0.0	7.5	7.5	41.7	49.1
138 SE 911 Noreste	123.6	41.9	11.1	53.0	0.0	9.8	9.8	60.7	70.6
141 SE 915 Occidental	160.4	36.5	14.0	50.5	0.0	12.2	12.2	97.7	109.9
143 SLT 902 Istmo	1,111.4	353.0	87.6	440.5	13.5	89.4	102.9	568.0	670.8
144 SLT 903 Cabo-Norte	763.1	314.8	44.0	358.8	26.5	64.7	91.2	313.1	404.3
147 CCC Baja California	2,405.2	388.0	142.8	530.8	123.3	246.5	369.8	1,504.6	1,874.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	381.2	133.9	24.9	158.8	10.9	32.7	43.7	178.7	222.3
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	617.8	217.8	58.4	276.2	0.0	51.8	51.8	289.8	341.6

CUADRO 3 DE 4  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN  
OPERACIÓN<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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	654.2	196.0	56.8	252.8	1.0	51.3	52.3	349.1	401.4
156 RM Infiernillo	233.2	23.5	24.1	47.5	2.5	23.4	25.9	159.8	185.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,099.8	211.1	174.7	385.8	47.2	197.9	245.1	1,468.9	1,714.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	181.9	69.8	15.3	85.0	0.0	14.3	14.3	82.6	96.9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	62.0	22.1	3.2	25.3	2.8	5.5	8.3	28.5	36.8
160 RM CCC Samalayuca II	15.0	5.5	0.8	6.3	0.7	1.3	2.0	6.7	8.7
161 RM CCC El Sauz	58.3	18.6	5.3	23.9	0.0	4.6	4.6	29.8	34.4
162 RM CC C Huinala II	26.1	6.7	2.3	8.9	0.0	2.0	2.0	15.2	17.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	215.9	88.9	10.5	99.3	9.0	18.1	27.1	89.4	116.5
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	80.4	19.0	7.3	26.2	0.0	6.3	6.3	47.9	54.2
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	837.1	162.8	63.3	226.1	1.8	84.8	86.6	524.4	611.0
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,989.2	136.6	139.3	275.9	0.0	129.1	129.1	1,584.2	1,713.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	452.1	151.7	20.9	172.6	17.5	35.1	52.6	226.9	279.5
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	17.0	1.4	0.9	2.3	0.0	2.3	2.3	12.4	14.8
181 RM CN Laguna verde	8,349.4	0.0	100.9	100.9	0.0	376.9	376.9	7,871.7	8,248.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	440.9	92.4	39.1	131.6	0.0	34.1	34.1	275.2	309.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	79.4	18.8	7.1	25.9	0.0	6.2	6.2	47.4	53.5
191 SE 1121 Baja California	75.5	2.8	3.2	6.0	0.0	5.8	5.8	63.8	69.6
197 SE 1127 Centro Oriente	219.6	8.1	11.5	19.6	2.4	26.7	29.1	170.9	200.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	508.8	80.0	37.3	117.3	4.2	37.3	41.5	350.0	391.5
205 SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,607.7	153.2	119.8	272.9	12.7	187.2	199.9	1,134.8	1,334.7
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	581.5	91.1	32.7	123.8	28.2	56.4	84.7	373.0	457.7
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	129.6	9.7	9.3	18.9	0.0	8.6	8.6	102.0	110.6
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1,799.1	21.8	127.9	149.7	9.9	192.9	202.8	1,446.6	1,649.4
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	540.9	2.8	57.6	60.4	0.0	55.8	55.8	424.7	480.5
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	17.1	0.0	0.9	0.9	0.0	1.5	1.5	14.7	16.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	118.4	5.5	6.4	12.0	0.0	16.2	16.2	90.2	106.4
252 SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	109.3	0.0	5.7	5.7	0.0	9.7	9.7	93.8	103.5
<b>Cierres Parciales</b>	<b>27,545.4</b>	<b>2,823.4</b>	<b>2,534.8</b>	<b>5,358.1</b>	<b>223.8</b>	<b>2,781.8</b>	<b>3,005.6</b>	<b>19,181.7</b>	<b>22,187.3</b>
62 CCC Pacífico	8,484.7	477.5	994.9	1,472.3	0.0	920.3	920.3	6,092.1	7,012.4
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	586.5	64.9	48.1	112.9	7.1	56.8	63.9	409.6	473.6
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,098.7	350.5	78.7	429.2	19.7	89.1	108.8	560.7	669.5
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	360.3	106.3	25.0	131.2	11.2	32.6	43.8	185.3	229.1
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,121.3	897.0	190.2	1,087.2	21.2	187.5	208.7	825.4	1,034.1
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	434.2	44.2	47.8	91.9	0.0	41.3	41.3	300.9	342.3
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2/</sup>	172.2	92.5	14.5	107.0	3.1	16.3	19.4	45.9	65.3
128 SLT 803 NOINE	810.3	288.4	50.8	339.2	30.4	74.6	105.0	366.1	471.1
139 SE 912 División Oriente	178.4	26.2	14.5	40.7	4.3	16.9	21.2	116.4	137.6
140 SE 914 División Centro Sur	184.3	8.3	12.0	20.3	1.4	12.4	13.8	150.2	164.0
142 SLT 901 Pacífico	477.8	109.0	51.3	160.3	0.0	44.6	44.6	272.9	317.5
151 SE 1006 Central--Sur	47.3	0.0	2.4	2.4	0.0	4.1	4.1	40.7	44.8
152 SE 1005 Noroeste	837.5	114.5	88.5	203.0	4.1	81.9	86.0	548.5	634.5
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	375.9	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	36.3	339.6	375.9
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	112.9	0.0	6.0	6.0	0.0	10.2	10.2	96.6	106.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,812.4	41.4	104.0	145.4	25.0	163.2	188.2	1,478.8	1,667.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	9.0	0.0	0.5	0.5	0.0	0.8	0.8	7.8	8.6
190 SE 1120 Noroeste	481.2	0.0	26.1	26.1	9.3	44.0	53.3	401.8	455.1
192 SE 1122 Golfo Norte	434.9	22.1	45.3	67.3	0.0	40.3	40.3	327.2	367.6
193 SE 1123 Norte	55.3	0.0	5.7	5.7	0.0	5.0	5.0	44.7	49.6
194 SE 1124 Bajío Centro	346.9	0.0	18.4	18.4	0.0	31.3	31.3	297.2	328.5
195 SE 1125 Distribución	1,063.1	49.7	74.2	123.9	34.8	98.2	133.1	806.1	939.2
199 SE 1129 Compensación Redes	230.6	22.1	16.3	38.4	0.0	23.4	23.4	168.8	192.2
201 SE 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	487.2	45.5	51.1	96.7	0.0	44.6	44.6	346.0	390.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,495.3	9.7	153.5	163.2	3.3	153.0	156.2	1,175.9	1,332.1
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	623.3	30.4	55.0	85.4	5.4	66.5	71.9	466.0	537.9
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	171.4	0.0	15.4	15.4	7.7	25.8	33.5	122.5	156.0



CUADRO 4 DE 4  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN  
OPERACIÓN<sup>p\_/\_</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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1\_/\_</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2010 (2)	En 2011 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	1,313.6	1.4	172.2	173.6	31.5	189.8	221.3	918.7	1,140.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	506.4	0.0	44.0	44.0	0.0	48.8	48.8	413.6	462.4
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	91.9	4.1	5.4	9.6	0.0	11.8	11.8	70.5	82.3
214	SE 1210 NORTE - NROESTE	1,097.0	0.0	46.7	46.7	4.4	98.9	103.3	947.1	1,050.4
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	323.3	13.8	34.7	48.5	0.0	41.5	41.5	233.3	274.8
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	90.3	4.1	4.8	8.9	0.0	12.1	12.1	69.3	81.4
242	SE 1323 Distribución Sur	198.9	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	18.7	180.2	198.9
243	SE 1322 Distribución Centro	72.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	6.8	65.3	72.1
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	359.1	0.0	36.9	36.9	0.0	32.2	32.2	290.1	322.2

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

p\_/\_ Cifras preliminares.

1\_/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.7994 el cual corresponde al cierre de Septiembre de 2011.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>382,481.7</b>	<b>381,786.1</b>	<b>-0.2</b>	<b>357,307.1</b>	<b>267,848.9</b>	<b>70.2</b>	<b>107,034.7</b>	<b>160,814.2</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>266,687.3</b>	<b>265,991.7</b>	<b>-0.3</b>	<b>242,445.4</b>	<b>184,346.2</b>	<b>69.3</b>	<b>97,858.7</b>	<b>86,487.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,426.0	1,426.0	0.0	1,426.0	199.5	14.0	0.0	199.5
2 CC Chihuahua	3,827.5	3,827.5	0.0	3,827.5	839.1	21.9	0.0	839.1
3 CCI Guerrero Negro II	379.0	379.0	0.0	379.0	119.5	31.5	0.0	119.5
4 CC Monterrey II	4,568.8	4,568.8	0.0	4,568.8	809.1	17.7	0.0	809.1
5 CD Puerto San Carlos II	845.5	845.5	0.0	845.5	64.0	7.6	0.0	64.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,248.2	4,248.2	0.0	4,248.2	2,384.9	56.1	0.0	2,384.9
7 CT Samalayuca II	9,676.4	9,676.4	0.0	9,676.4	2,008.6	20.8	0.0	2,008.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,380.2	1,380.2	0.0	1,380.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,837.8	1,830.7	-0.4	1,830.7	573.1	31.3	0.0	573.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,519.7	1,519.7	0.0	1,519.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,417.4	2,417.4	0.0	2,417.4	1,329.9	55.0	0.0	1,329.9
13 SE 218 Noroeste	699.0	699.0	0.0	699.0	150.8	21.6	0.0	150.8
14 SE 219 Sureste-Peninsular	466.3	466.3	0.0	466.3	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	867.3	867.3	0.0	867.3	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,000.6	1,000.6	0.0	1,000.6	350.6	35.0	0.0	350.6
17 LT 301 Centro	614.7	614.7	0.0	614.7	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	567.9	567.9	0.0	567.9	17.5	3.1	0.0	17.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	382.0	382.0	0.0	382.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	389.4	389.4	0.0	389.4	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	503.4	503.4	0.0	503.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	620.8	620.8	0.0	620.8	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	335.9	335.9	0.0	335.9	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	609.0	609.0	0.0	609.0	5.3	0.9	0.0	5.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,813.5	1,813.5	0.0	1,813.5	400.0	22.1	0.0	400.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,584.4	1,584.4	0.0	1,584.4	597.3	37.7	0.0	597.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,682.7	1,682.7	0.0	1,682.7	187.4	11.1	0.0	187.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	4,605.7	4,605.7	0.0	4,605.7	457.9	9.9	0.0	457.9
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	615.8	615.8	0.0	615.8	76.6	12.4	0.0	76.6
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,817.3	1,817.3	0.0	1,817.3	279.0	15.4	0.0	279.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	3,802.2	3,802.2	0.0	3,802.2	1,002.3	26.4	0.0	1,002.3
32 SE 401 Occidental - Central	887.3	887.3	0.0	887.3	81.7	9.2	0.0	81.7
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2/</sup>	1,070.7	1,070.7	0.0	1,070.7	215.3	20.1	0.0	215.3
34 SE 403 Noreste	1,000.4	1,000.4	0.0	1,000.4	32.5	3.2	0.0	32.5
35 SE 404 Noroeste-Norte	558.8	558.8	0.0	558.8	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	118.5	118.5	0.0	118.5	23.7	20.0	0.0	23.7
37 SE 410 Sistema Nacional	2,389.7	2,389.7	0.0	2,389.7	308.9	12.9	0.0	308.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,570.6	1,570.6	0.0	1,570.6	475.5	30.3	0.0	475.5
39 LT 414 Norte-Occidental	906.2	906.2	0.0	906.2	218.0	24.1	0.0	218.0
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2/</sup>	204.3	204.3	0.0	204.3	68.6	33.6	0.0	68.6
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2/</sup>	3,412.7	3,412.7	0.0	3,412.7	806.2	23.6	0.0	806.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,482.0	1,482.0	0.0	1,482.0	832.1	56.1	0.0	832.1
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	603.7	603.7	0.0	603.7	155.1	25.7	0.0	155.1
44 SE 412 Compensación Norte	303.5	303.5	0.0	303.5	60.7	20.0	0.0	60.7
45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	790.6	790.6	0.0	790.6	225.4	28.5	0.0	225.4
46 SE 503 Oriental	295.3	295.3	0.0	295.3	59.1	20.0	0.0	59.1
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	618.2	618.2	0.0	618.2	139.0	22.5	0.0	139.0
48 CCI Baja California Sur I	772.8	772.8	0.0	772.8	344.9	44.6	0.0	344.9
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,750.5	1,750.5	0.0	1,750.5	697.8	39.9	0.0	697.8
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte <sup>2/</sup>	2,104.0	2,104.0	0.0	2,104.0	840.1	39.9	0.0	840.1
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2/</sup>	395.0	395.0	0.0	395.0	188.4	47.7	0.0	188.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	379.7	379.7	0.0	379.7	131.1	34.5	0.0	131.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2/</sup>	230.0	230.0	0.0	230.0	91.5	39.8	0.0	91.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	359.0	359.0	0.0	359.0	144.8	40.3	0.0	144.8
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur <sup>2/</sup>	292.3	292.3	0.0	292.3	73.1	25.0	0.0	73.1
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	457.5	189.9	-58.5	189.9	142.3	75.0	0.0	142.3
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2/</sup>	1,076.1	1,076.1	0.0	1,076.1	270.5	25.1	0.0	270.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	664.7	418.0	-37.1	418.0	224.2	53.6	0.0	224.2

CUADRO 2 DE 4  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2/</sup>	2,192.7	1,563.1	-28.7	1,563.1	671.6	43.0	0.0	671.6
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,062.4	1,062.4	0.0	1,062.4	462.7	43.6	0.0	462.7
62	CCC	Pacifico	13,122.3	11,864.6	-9.6	8,435.4	11,865.1	100.0	4,852.2	7,012.9
63	CH	El Cajón <sup>2/</sup>	11,501.6	11,501.6	0.0	11,501.6	9,872.6	85.8	0.0	9,872.6
64	LT	Lineas Centro	92.4	92.4	0.0	87.0	42.5	46.0	0.0	42.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	942.7	942.7	0.0	942.7	514.4	54.6	0.0	514.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2/</sup>	1,034.6	1,034.6	0.0	1,034.6	540.2	52.2	0.0	540.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	282.2	282.2	0.0	282.2	89.9	31.8	0.0	89.9
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,489.5	1,489.5	0.0	1,240.5	1,489.8	100.0	1,016.0	473.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur <sup>2/</sup>	458.3	458.3	0.0	458.3	141.9	31.0	0.0	141.9
70	LT	Riviera Maya	512.1	512.1	0.0	512.1	163.8	32.0	0.0	163.8
71	PR	Presa Reguladora Amata	187.3	187.3	0.0	187.3	77.1	41.1	0.0	77.1
72	RM	Adolfo López Mateos	426.5	426.5	0.0	426.5	179.5	42.1	0.0	179.5
73	RM	Altamira	586.9	584.3	-0.4	584.3	460.7	78.9	0.0	460.7
74	RM	Botello	87.6	87.6	0.0	87.6	35.0	40.0	0.0	35.0
75	RM	Carbón II <sup>2/</sup>	159.5	159.5	0.0	159.5	60.3	37.8	0.0	60.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	259.0	259.0	0.0	259.0	130.3	50.3	0.0	130.3
77	RM	Dos Bocas	198.8	198.8	0.0	198.8	79.5	40.0	0.0	79.5
78	RM	Emilio Portes Gil	3.4	3.4	0.0	3.4	0.9	27.2	0.0	0.9
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,757.9	1,757.9	0.0	1,757.9	1,146.9	65.2	0.0	1,146.9
80	RM	Gómez Palacio <sup>2/</sup>	406.9	406.9	0.0	406.9	193.4	47.5	0.0	193.4
82	RM	Huinala	8.3	8.3	0.0	8.3	3.7	44.3	0.0	3.7
83	RM	Ixtaczoquitlán	12.6	12.6	0.0	12.6	5.1	40.0	0.0	5.1
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	186.4	186.4	0.0	186.4	104.0	55.8	0.0	104.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>2/</sup>	678.9	678.9	0.0	678.9	284.3	41.9	0.0	284.3
90	RM	CT Puerto Libertad	185.5	185.5	0.0	185.5	76.7	41.4	0.0	76.7
91	RM	Punta Prieta	158.9	158.9	0.0	158.9	77.9	49.0	0.0	77.9
92	RM	Salamanca	446.4	446.4	0.0	446.4	192.0	43.0	0.0	192.0
93	RM	Tuxpango <sup>2/</sup>	239.7	239.7	0.0	239.7	101.1	42.2	0.0	101.1
94	RM	CT Valle de México	79.9	79.9	0.0	79.9	32.0	40.0	0.0	32.0
95	SE	Norte	106.3	106.3	0.0	106.3	44.9	42.2	0.0	44.9
98	SE	705 Capacitores	48.0	48.0	0.0	48.0	19.7	41.0	0.0	19.7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	618.4	618.4	0.0	618.4	250.2	40.5	0.0	250.2
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,184.0	1,098.4	-7.2	1,098.4	1,097.5	99.9	428.9	668.6
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	536.9	536.9	0.0	121.7	537.4	100.1	307.8	229.5
102	SLT	703 Noreste-Norte	561.3	266.2	-52.6	266.2	145.1	54.5	0.0	145.1
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	92.3	92.3	0.0	92.3	38.4	41.6	0.0	38.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,127.9	3,127.9	0.0	2,402.3	3,127.9	100.0	2,093.8	1,034.1
105	SLT	709 Sistema Sur	1,400.1	1,400.1	0.0	1,400.1	608.1	43.4	0.0	608.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,028.0	1,028.0	0.0	1,028.0	567.0	55.2	0.0	567.0
107	CCI	Baja California Sur II	834.7	834.7	0.0	834.7	498.5	59.7	0.0	498.5
108	LT	807 Durango	472.8	472.8	0.0	472.8	229.9	48.6	0.0	229.9
110	RM	CCC Tula	72.5	72.5	0.0	72.5	42.0	58.0	0.0	42.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	437.8	434.3	-0.8	434.3	434.0	99.9	92.0	342.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2/</sup>	308.5	188.9	-38.8	188.9	187.9	99.4	123.6	64.2
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	494.7	494.7	0.0	494.7	298.9	60.4	0.0	298.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	421.6	421.6	0.0	421.6	198.8	47.1	0.0	198.8
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	609.9	609.9	0.0	609.9	379.8	62.3	0.0	379.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	284.6	284.6	0.0	284.6	176.5	62.0	0.0	176.5
122	SE	811 Noroeste	149.1	149.1	0.0	149.1	71.3	47.8	0.0	71.3
123	SE	Golfo Norte	73.1	73.1	0.0	73.1	39.7	54.3	0.0	39.7
124	SE	813 División Bajío	741.3	742.4	0.2	742.4	486.0	65.5	0.0	486.0
126	SLT	801 Altiplano	1,329.2	1,166.2	-12.3	1,166.2	659.9	56.6	0.0	659.9
127	SLT	802 Tamaulipas	983.3	983.3	0.0	983.3	616.4	62.7	0.0	616.4
128	SLT	803 NOINE	1,611.1	1,611.1	0.0	916.8	1,611.8	100.0	1,140.0	471.8
130	SLT	806 Bajío	1,905.8	1,767.8	-7.2	1,202.8	723.9	40.9	0.0	723.9
132	CE	La Venta II	1,506.5	1,506.5	0.0	1,506.5	1,098.8	72.9	0.0	1,098.8
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	93.9	93.9	0.0	93.9	51.2	54.6	0.0	51.2
138	SE	911 Noreste	123.6	123.6	0.0	123.6	73.4	59.4	0.0	73.4

CUADRO 3 DE 4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011) <sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
139 SE 912 División Oriente	221.8	221.8	0.0	158.5	220.9	99.6	84.2	136.7
140 SE División Centro Sur	430.3	430.3	0.0	169.9	430.5	100.0	266.3	164.2
141 SE 915 Occidental	160.4	160.4	0.0	160.4	112.6	70.2	0.0	112.6
142 SLT 901 Pacífico	1,147.8	1,147.8	0.0	551.5	1,148.5	100.1	830.3	318.2
143 SLT 902 Istmo	1,111.4	1,111.4	0.0	1,111.4	688.3	61.9	0.0	688.3
144 SLT 903 Cabo - Norte	763.2	763.2	0.0	763.2	421.2	55.2	0.0	421.2
146 CH La Yesca	11,504.7	14,381.5	25.0	11,504.7	14,381.5	100.0	14,381.5	0.0
147 CCC Baja California	2,405.2	2,405.2	0.0	2,405.2	1,874.0	77.9	0.0	1,874.0
148 RFO Red Fibra Óptica Sur	527.1	381.2	-27.7	381.2	229.1	60.1	0.0	229.1
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	617.8	617.8	0.0	617.8	353.4	57.2	0.0	353.4
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	736.5	736.5	0.0	648.1	401.2	54.5	0.0	401.2
151 SE 1006 Central-Sur	308.0	308.0	0.0	308.0	308.0	100.0	263.2	44.8
152 SE 1005 Noroeste	1,148.2	1,148.2	0.0	742.7	1,148.4	100.0	513.7	634.7
156 RM Infiernillo	233.7	235.7	0.9	233.2	185.6	78.7	0.0	185.6
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,099.8	2,099.8	0.0	2,099.8	1,713.7	81.6	0.0	1,713.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	181.9	181.9	0.0	181.9	101.3	55.7	0.0	101.3
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	62.0	62.0	0.0	62.0	36.6	59.0	0.0	36.6
160 RM CC C Samalayuca II	15.0	15.0	0.0	15.0	9.0	60.1	0.0	9.0
161 RM CCC El Sauz	58.3	58.3	0.0	58.3	36.0	61.7	0.0	36.0
162 RM CCC Huinalá II	26.1	26.1	0.0	26.1	18.5	70.6	0.0	18.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	215.9	215.9	0.0	215.9	121.5	56.3	0.0	121.5
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas Occidente	932.5	932.5	0.0	510.3	932.5	100.0	556.6	375.9
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	80.4	80.4	0.0	80.4	55.6	69.1	0.0	55.6
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	909.9	837.1	-8.0	837.1	610.9	73.0	0.0	610.9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,188.1	1,989.2	-9.1	1,989.2	1,713.9	86.2	0.0	1,713.9
168 SLT 1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	452.1	452.1	0.0	452.1	292.0	64.6	0.0	292.0
170 LT Red Asociada a la CH La Yesca	1,050.5	1,050.5	0.0	891.4	1,050.5	100.0	1,050.5	0.0
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,857.0	8,857.0	0.0	8,857.0	8,857.0	100.0	8,857.0	0.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	828.0	828.0	0.0	828.0	828.0	100.0	828.0	0.0
177 LT Red Asociada a la CE La Venta III	74.9	17.0	-77.3	17.0	14.5	84.8	0.0	14.5
181 RM CN Laguna Verde	9,709.6	9,709.6	0.0	9,709.6	8,248.6	85.0	0.0	8,248.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	440.9	440.9	0.0	440.9	318.6	72.3	0.0	318.6
183 RM Punta Prieta Unidad 2	79.4	79.4	0.0	79.4	55.3	69.7	0.0	55.3
185 SE 1110 Compensación Capacitiva Norte	418.4	418.4	0.0	332.6	418.4	100.0	311.5	106.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,918.3	3,918.3	0.0	1,716.1	3,918.5	100.0	2,251.3	1,667.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	274.9	274.9	0.0	274.9	274.9	100.0	266.3	8.6
190 SE 1120 Noroeste	967.7	967.7	0.0	967.7	967.7	100.0	512.6	455.1
191 SE 1121 Baja California	106.7	106.7	0.0	41.1	69.6	65.2	0.0	69.6
192 SE 1122 Golfo Norte	874.8	874.8	0.0	404.3	874.6	100.0	507.2	367.4
193 SE 1123 Norte	159.3	159.3	0.0	49.5	159.3	100.0	109.7	49.6
194 SE 1124 Bajío Centro	945.3	945.3	0.0	945.3	945.3	100.0	616.8	328.5
195 SE 1125 Distribución	2,024.3	2,024.3	0.0	412.2	2,023.9	100.0	1,085.1	938.8
197 SE 1127 Sureste	223.0	223.0	0.0	223.0	200.0	89.7	0.0	200.0
198 SE 1128 Centro Sur	737.8	737.8	0.0	737.8	737.8	100.0	737.8	0.0
199 SE 1129 Compensación redes	370.9	370.9	0.0	50.8	371.9	100.3	178.6	193.3
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	866.1	1,006.9	16.3	1,006.9	1,006.9	100.0	1,006.9	0.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,569.7	1,569.7	0.0	448.1	1,569.6	100.0	1,179.2	390.5
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,215.9	2,215.9	-0.0	2,215.9	2,215.9	100.0	2,215.9	0.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	648.7	508.8	-21.6	508.8	400.6	78.7	0.0	400.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,621.3	1,621.3	0.0	1,261.2	1,621.5	100.0	289.2	1,332.3
205 SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,678.8	1,678.8	-0.0	1,640.5	1,333.9	79.5	0.0	1,333.9
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	581.6	581.4	-0.0	581.4	457.4	78.7	0.0	457.4
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,041.1	1,041.1	0.0	53.1	1,041.6	100.0	503.2	538.3
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	169.9	129.6	-23.7	129.6	111.2	85.8	0.0	111.2
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	1,835.2	1,835.2	0.0	1,835.2	1,835.2	100.0	1,679.2	156.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,669.9	2,669.9	0.0	1,802.2	1,649.4	61.8	0.0	1,649.4
211 SLT 1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,953.0	2,925.4	-0.9	2,199.6	2,925.1	100.0	1,785.5	1,139.6
212 SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	473.1	473.1	0.0	416.8	473.1	100.0	10.8	462.4
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1,612.9	1,612.9	0.0	1,612.9	1,613.1	100.0	1,530.6	82.5

**CUADRO 4 DE 4**  
**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL**  
**ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN**<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- Septiembre 2011

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1/</sup>

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2010	PEF 2011	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2011	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	3,326.6	3,326.6	0.0	3,326.6	3,326.6	100.0	2,276.3	1,050.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	703.8	703.8	0.0	373.9	703.4	100.0	428.9	274.5
216 RM CCC Poza Rica	1,888.8	2,077.7	10.0	1,888.1	1,888.1	90.9	1,888.1	0.0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,190.3	2,190.5	0.0	2,190.5	2,190.5	100.0	2,190.5	0.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	607.5	579.9	-4.5	532.1	479.9	82.8	0.0	479.9
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,746.8	1,746.8	0.0	611.5	1,746.8	100.0	1,746.8	0.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	14,632.4	14,632.4	0.0	14,632.4	14,632.4	100.0	14,632.4	0.0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	108.9	108.9	0.0	108.9	108.9	100.0	108.9	0.0
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	42.8	30.9	-27.8	30.9	16.2	52.5	0.0	16.2
226 CCI CI Guerrero Negro II	350.0	350.0	0.0	349.0	349.0	99.7	349.0	0.0
227 CG Los Humeros II	1,470.3	1,470.3	0.0	1,470.2	1,470.3	100.0	1,470.3	0.0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	308.0	308.0	0.0	1,470.2	308.0	100.0	308.0	0.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	596.1	596.1	0.0	74.4	595.7	99.9	514.6	81.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja_Noroeste	204.1	176.5	-13.5	113.6	106.0	60.0	0.0	106.0
235 CCI Baja California Sur IV	1,390.6	1,390.9	0.0	113.6	1,390.9	100.0	1,390.9	0.0
236 CCI Baja California Sur III	1,335.3	1,269.5	-4.9	1,269.5	1,269.5	100.0	1,269.5	0.0
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	737.5	737.5	0.0	737.5	737.5	100.0	538.6	198.9
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,687.1	1,813.9	7.5	1,813.9	1,813.9	100.0	1,741.8	72.1
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,294.9	1,294.9	0.0	341.8	1,294.9	100.0	972.6	322.2
245 SE 1321 DISTRIBUCION NOROSTE	1,288.6	1,288.6	0.0	1,288.6	1,288.6	100.0	1,288.6	0.0
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	1,015.8	1,015.8	0.0	1,015.8	1,015.8	100.0	1,015.8	0.0
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Areas Baja California Noroeste	1,087.0	1,087.0	0.0	1,087.0	1,087.0	100.0	1,087.0	0.0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	1,087.1	1,087.1	0.0	1,018.1	1,087.1	100.0	1,087.1	0.0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Aéreas Noroeste-Norte	242.9	242.9	0.0	104.2	103.5	42.6	0.0	103.5
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,090.0	7,090.0	0.0	7,090.0	7,090.0	100.0	7,090.0	0.0
<b>Inversión condicionada</b>	<b>115,794.5</b>	<b>115,794.5</b>	<b>0.0</b>	<b>114,861.6</b>	<b>83,502.7</b>	<b>72.1</b>	<b>9,176.0</b>	<b>74,326.7</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,975.0	4,975.0	0.0	4,975.0	630.1	12.7	0.0	630.1
2 CC Altamira II	3,558.0	3,558.0	0.0	3,558.0	899.2	25.3	0.0	899.2
3 CC Bajío	5,067.0	5,067.0	0.0	5,067.0	818.6	16.2	0.0	818.6
4 CC Campeche	2,066.0	2,066.0	0.0	2,066.0	1,413.0	68.4	0.0	1,413.0
5 CC Hermosillo	2,417.5	2,417.5	0.0	2,399.4	1,575.5	65.2	0.0	1,575.5
6 CT Mérida III	2,818.2	2,818.2	0.0	2,818.2	1,299.0	46.1	0.0	1,299.0
7 CC Monterrey III	3,570.7	3,570.7	0.0	3,345.9	2,117.8	59.3	0.0	2,117.8
8 CC Naco-Nogales	2,228.9	2,228.9	0.0	2,228.9	1,805.1	81.0	0.0	1,805.1
9 CC Río Bravo II	3,283.6	3,283.6	0.0	3,283.6	3,104.1	94.5	0.0	3,104.1
10 CC Mexicali	4,900.9	4,900.9	0.0	4,900.9	1,962.0	40.0	0.0	1,962.0
11 CC Saltillo	2,360.5	2,360.5	0.0	2,360.5	2,126.8	90.1	0.0	2,126.8
12 CC Tuxpan II	4,191.6	4,191.6	0.0	4,191.6	2,909.9	69.4	0.0	2,909.9
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,181.9	4,181.9	0.0	4,181.9	603.4	14.4	0.0	603.4
15 CC Altamira III y IV	7,444.0	7,444.0	0.0	7,444.0	7,281.2	97.8	0.0	7,281.2
16 CC Chihuahua III	2,345.0	2,345.0	0.0	2,345.0	1,914.7	81.7	0.0	1,914.7
17 CC La Laguna II	4,682.9	4,682.9	0.0	4,682.9	4,652.9	99.4	0.0	4,652.9
18 CC Río Bravo III	3,683.1	3,683.1	0.0	3,683.1	2,914.9	79.1	0.0	2,914.9
19 CC Tuxpan III y IV	8,009.3	8,009.3	0.0	7,982.4	6,139.0	76.6	0.0	6,139.0
20 CC Altamira V	7,887.0	7,887.0	0.0	7,887.0	5,599.8	71.0	0.0	5,599.8
21 CC Tamazunchale	6,665.6	6,665.6	0.0	6,044.7	6,039.3	90.6	0.0	6,039.3
24 CC Río Bravo IV	3,689.4	3,689.4	0.0	3,689.4	3,529.3	95.7	0.0	3,529.3
25 CC Tuxpan V	4,070.2	4,070.2	0.0	4,028.1	3,435.9	84.4	0.0	3,435.9
26 CC Valladolid III	3,667.0	3,667.0	0.0	3,667.0	3,040.4	82.9	0.0	3,040.4
29 CC Norte	6,645.6	6,645.6	0.0	6,645.6	6,305.4	94.9	0.0	6,305.4
31 CE La Venta III	2,209.5	2,209.5	0.0	2,209.5	2,209.5	100.0	0.0	2,209.5
33 CE Oaxaca I	2,230.8	2,230.8	0.0	2,230.8	2,230.8	100.0	2,230.8	0.0
34 CE Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	6,945.3	6,945.3	0.0	6,945.3	6,945.3	100.0	6,945.3	0.0

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

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.7994 el cual corresponde al cierre de Septiembre de 2011.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

Cuadro 1 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en 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-Septiembre 2011<sup>p-/</sup>

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1-/</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2-/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3-/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4-/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las 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>931,735.3</b>	<b>931,735.3</b>	<b>931,735.3</b>						
	<b>Autorizados en 1997</b>	<b>49,552.2</b>	<b>49,552.2</b>	<b>49,552.2</b>						
1	CG Cerro Prieto IV	3,439.2	3,439.2	3,439.2	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	8,872.5	8,872.5	8,872.5	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	101.1	101.1	101.1	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0	
4	CC Monterrey II	5,263.0	5,263.0	5,263.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0	
5	CD Puerto San Carlos II	606.2	606.2	606.2	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	9	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,183.0	6,183.0	6,183.0	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	4,354.9	4,354.9	4,354.9	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11	
9	LT 211 Cable Submarino	4,322.4	4,322.4	4,322.4	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,497.9	2,497.9	2,497.9	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,632.9	2,632.9	2,632.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,764.5	2,764.5	2,764.5	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2,513.7	2,513.7	2,513.7	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,271.8	2,271.8	2,271.8	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0	
15	SE 220 Oriental-Centro	1,541.0	1,541.0	1,541.0	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE 221 Occidental	2,187.8	2,187.8	2,187.8	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0	
	<b>Autorizados en 1998</b>	<b>15,006.8</b>	<b>15,006.8</b>	<b>15,006.8</b>						
17	LT 301 Centro	1,463.9	1,463.9	1,463.9	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	932.4	932.4	932.4	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,265.0	1,265.0	1,265.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	462.3	462.3	462.3	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	2,686.9	2,686.9	2,686.9	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	2,301.8	2,301.8	2,301.8	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	1,788.6	1,788.6	1,788.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	4,105.8	4,105.8	4,105.8	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9	
	<b>Autorizados en 1999</b>	<b>74,968.9</b>	<b>74,968.9</b>	<b>74,968.9</b>						
25	CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,054.7	2,054.7	2,054.7	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	7,496.7	7,496.7	7,496.7	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,118.0	3,118.0	3,118.0	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,848.5	4,848.5	4,848.5	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	848.7	848.7	848.7	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	8,241.7	8,241.7	8,241.7	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	11,455.5	11,455.5	11,455.5	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0	
32	SE 401 Occidental - Central	3,959.3	3,959.3	3,959.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	3,708.7	3,708.7	3,708.7	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	12	0	
34	SE 403 Noreste	2,981.9	2,981.9	2,981.9	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,738.0	1,738.0	1,738.0	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	9,269.2	9,269.2	9,269.2	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0	
37	SE 410 Sistema Nacional	15,247.9	15,247.9	15,247.9	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2	
	<b>Autorizados en 2000</b>	<b>27,831.9</b>	<b>27,831.9</b>	<b>27,831.9</b>						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	7,724.6	7,724.6	7,724.6	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	1,766.5	1,766.5	1,766.5	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0	
40	LT 502 Oriental - Norte	769.2	769.2	769.2	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	6,969.2	6,969.2	6,969.2	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,167.0	1,167.0	1,167.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6	
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	670.7	670.7	670.7	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0	
44	SE 412 Compensación Norte	1,315.4	1,315.4	1,315.4	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	4,348.8	4,348.8	4,348.8	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0	
46	SE 503 Oriental	1,367.2	1,367.2	1,367.2	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,733.3	1,733.3	1,733.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	

Cuadro 2 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en 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-Septiembre 2011<sup>p-/-</sup>

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1-/-</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2-/-</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3-/-</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4-/-</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las 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 2001</b>		<b>39,129.9</b>	<b>39,129.9</b>	<b>39,129.9</b>						
48	CCI Baja California Sur I	5,187.7	5,187.7	5,187.7	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	7,828.8	7,828.8	7,828.8	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,264.9	3,264.9	3,264.9	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,502.3	2,502.3	2,502.3	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	19	0	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,441.2	2,441.2	2,441.2	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,265.3	1,265.3	1,265.3	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,921.5	1,921.5	1,921.5	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	106.9	106.9	106.9	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	175.1	175.1	175.1	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	3	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	6,050.4	6,050.4	6,050.4	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,129.9	1,129.9	1,129.9	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	11	11	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,255.8	7,255.8	7,255.8	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	11	6	
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>103,232.3</b>	<b>103,232.3</b>	<b>103,232.3</b>						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,442.0	2,442.0	2,442.0	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0	
62	CCC Pacífico	23,524.4	23,524.4	23,524.4	21-mar-10	21-mar-12	03-ago-25	15	0	
63	CH El Cajón	3,407.1	3,407.1	3,407.1	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0	
64	LT Líneas Centro	954.6	954.6	954.6	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	727.2	727.2	727.2	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,565.9	2,565.9	2,565.9	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,143.8	1,143.8	1,143.8	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	494.7	494.7	494.7	29-sep-09	31-ene-11	28-oct-21	10	3	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	3,627.6	3,627.6	3,627.6	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0	
70	LT Riviera Maya	6,901.8	6,901.8	6,901.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0	
71	PRR Presa Reguladora Amata	534.2	534.2	534.2	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	829.7	829.7	829.7	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	776.9	776.9	776.9	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	10	0	
74	RM Botello	99.4	99.4	99.4	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0	
75	RM Carbón II	1,514.5	1,514.5	1,514.5	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	252.3	252.3	252.3	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3	
77	RM Dos Bocas	944.2	944.2	944.2	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0	
78	RM Emilio Portes Gil	71.7	71.7	71.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0	
79	RM Francisco Pérez Ríos	5,298.3	5,298.3	5,298.3	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2	
80	RM Gomez Palacio	1,063.5	1,063.5	1,063.5	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	90.5	90.5	90.5	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-15	10	0	
83	RM Ixtaczoquitlán	61.6	61.6	61.6	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-15	10	0	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	403.4	403.4	403.4	01-feb-07	02-ene-07	15-abr-16	10	7	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	869.6	869.6	869.6	16-may-05	06-dic-05	06-dic-15	10	7	
90	RM CT Puerto Libertad	152.5	152.5	152.5	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-15	10	0	
91	RM Punta Prieta	166.5	166.5	166.5	08-abr-06	08-may-06	08-may-16	10	1	
92	RM Salamanca	938.2	938.2	938.2	16-jun-05	14-dic-05	14-dic-16	11	6	
93	RM Tuxpango	1,329.8	1,329.8	1,329.8	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-15	10	0	
94	RM CT Valle de México	133.6	133.6	133.6	29-dic-04	29-dic-04	31-dic-15	11	0	
95	SE Norte	285.9	285.9	285.9	30-sep-05	20-nov-05	30-dic-15	10	9	
98	SE 705 Capacitores	1,539.2	1,539.2	1,539.2	31-jul-05	31-jul-05	15-dic-15	10	0	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	5,363.0	5,363.0	5,363.0	14-may-05	30-jun-05	01-ene-15	9	0	
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,613.3	2,613.3	2,613.3	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	17	11	

Cuadro 3 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en 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-Septiembre 2011<sup>p-/</sup>

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1-/</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2-/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3-/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4-/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las 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	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,182.9	2,182.9	2,182.9	01-jun-06	12-may-10	16-dic-24	17	0	
102	SLT 703 Noreste-Norte	824.3	824.3	824.3	16-ago-06	09-dic-06	18-dic-16	12	4	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	194.2	194.2	194.2	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-15	10	0	
104	SLT 706 Sistemas Norte	8,412.9	8,412.9	8,412.9	30-jun-06	01-ene-14	29-jul-29	23	8	
105	SLT 709 Sistemas Sur	20,497.1	20,497.1	20,497.1	19-oct-05	19-oct-05	01-may-15	9	0	
<b>Autorizados en 2003</b>		<b>73,249.1</b>	<b>73,249.1</b>	<b>73,249.1</b>						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	3,418.4	3,418.4	3,418.4	31-ene-07	22-dic-06	30-jun-16	9	4	
107	CCI Baja California Sur II	936.7	936.7	936.7	15-ene-07	25-jun-07	29-jul-16	9	0	
108	LT 807 Durango I	7,474.5	7,474.5	7,474.5	11-ene-06	11-ene-06	30-jun-16	9	11	
110	RM CCC Tula	297.6	297.6	297.6	27-mar-07	11-jun-07	11-jun-16	10	3	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	142.8	142.8	142.8	15-ago-09	30-ene-10	26-jul-19	10	0	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,397.4	1,397.4	1,397.4	26-sep-05	31-dic-10	06-mar-15	15	3	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,149.0	1,149.0	1,149.0	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-17	10	0	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	636.4	636.4	636.4	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-16	10	0	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,356.0	2,356.0	2,356.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	11	1	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	927.2	927.2	927.2	03-may-07	24-jul-07	24-jul-17	10	2	
122	SE 811 Noroeste	302.7	302.7	302.7	31-jul-06	03-jul-06	19-dic-16	9	11	
123	SE 812 Golfo Norte	293.3	293.3	293.3	02-ene-07	21-jul-06	30-dic-16	9	9	
124	SE 813 División Bajío	1,534.6	1,534.6	1,534.6	24-jul-05	20-abr-08	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	9,729.6	9,729.6	9,729.6	08-sep-06	21-sep-07	28-may-17	10	0	
127	SLT 802 Tamaulipas	7,855.3	7,855.3	7,855.3	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-17	10	0	
128	SLT 803 NOINE	5,697.1	5,697.1	5,697.1	07-dic-07	01-ago-14	01-ago-24	22	8	
129	SLT 805 El Occidente	3,169.2	3,169.2	3,169.2	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	14	11	
130	SLT 806 Bajío	25,931.3	25,931.3	25,931.3	04-mar-06	31-dic-10	01-abr-20	19	1	
<b>Autorizados en 2004</b>		<b>37,555.8</b>	<b>37,555.8</b>	<b>37,555.8</b>						
132	CE La Venta II	582.3	582.3	582.3	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	42.2	42.2	42.2	10-oct-06	08-dic-06	30-dic-16	9	11	
138	SE 911 Noreste	533.9	533.9	533.9	30-dic-07	30-dic-07	30-dic-17	9	9	
139	SE 912 División Oriente	2,847.3	2,847.3	2,847.3	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	811.9	811.9	811.9	30-dic-07	08-dic-10	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	1,413.1	1,413.1	1,413.1	30-dic-07	15-dic-09	11-ene-18	16	9	
142	SLT 901 Pacífico	4,798.8	4,798.8	4,798.8	28-mar-08	01-ago-14	28-abr-24	16	0	
143	SLT 902 Istmo	13,845.2	13,845.2	13,845.2	13-jul-07	13-jul-07	03-ago-17	10	0	
144	SLT 903 Cabo - Norte	12,681.1	12,681.1	12,681.1	25-ago-06	04-may-07	12-dic-16	10	0	
<b>Autorizados en 2005</b>		<b>44,443.5</b>	<b>44,443.5</b>	<b>44,443.5</b>						
146	CH La Yesca	10,074.4	10,074.4	10,074.4	03-oct-12	02-oct-12	02-jun-42	30	4	
147	CCC Baja California	2,312.8	2,312.8	2,312.8	30-jul-09	15-jul-09	28-oct-19	10	0	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	46.9	46.9	46.9	18-jul-07	19-jun-07	29-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	142.8	142.8	142.8	01-ene-07	29-ene-07	30-dic-16	9	11	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	306.1	306.1	306.1	01-ago-07	30-nov-07	29-dic-17	10	3	
151	SE 1006 Central----Sur	2,708.9	2,708.9	2,708.9	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0	
152	SE 1005 Noroeste	3,724.1	3,724.1	3,724.1	25-nov-08	15-dic-10	17-dic-25	16	11	
156	RM Infiernillo	354.6	354.6	354.6	27-feb-09	01-ene-11	31-dic-20	11	7	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,088.3	1,088.3	1,088.3	23-feb-10	23-feb-10	25-nov-19	10	0	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171.1	171.1	171.1	05-ene-07	22-dic-06	28-oct-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	30.1	30.1	30.1	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-17	10	0	
160	RM CCC Samalayuca II	95.0	95.0	95.0	13-ene-07	25-may-07	30-dic-16	9	6	
161	RM CCC El Sauz	145.9	145.9	145.9	15-jun-07	01-ene-08	01-ene-18	10	7	
162	RM CCC Huinalá II	33.7	33.7	33.7	16-may-08	20-jun-08	20-jun-18	10	1	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	3,453.6	3,453.6	3,453.6	04-ene-07	04-ene-07	15-abr-16	10	0	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,323.0	2,323.0	2,323.0	23-jul-11	01-ago-15	01-ago-25	19	3	



Cuadro 4 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en 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-Septiembre 2011<sup>p-/</sup>

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1-/</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2-/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3-/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4-/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las 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	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	169.0	169.0	169.0	02-ene-08	02-ene-08	27-feb-18	10	0	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,626.0	3,626.0	3,626.0	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	12	7	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	9,250.6	9,250.6	9,250.6	27-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	30	0	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	3,096.6	3,096.6	3,096.6	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-17	10	0	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,290.1	1,290.1	1,290.1	18-sep-11	18-sep-11	01-dic-22	10	11	
<b>Autorizados en 2006</b>		<b>118,186.9</b>	<b>118,186.9</b>	<b>118,186.9</b>						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,116.0	1,116.0	1,116.0	02-abr-13	01-abr-13	01-jun-27	15	0	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,672.6	1,672.6	1,672.6	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	32.2	32.2	32.2	28-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	10	0	
180	RM CCC Huinálá Unidad 6	3,359.5	3,359.5	3,359.5	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-22	10	0	
181	RM CN Laguna Verde	6,160.2	6,160.2	6,160.2	05-jun-10	20-dic-10	20-dic-20	10	5	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	23.6	23.6	23.6	04-mar-08	03-ago-08	03-ago-18	10	5	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	167.2	167.2	167.2	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-18	10	0	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	993.6	993.6	993.6	26-ene-11	22-may-11	02-may-21	15	4	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	11,680.5	11,680.5	11,680.5	30-may-09	01-abr-13	01-abr-23	19	0	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	428.5	428.5	428.5	01-jul-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0	
190	SE 1120 Noroeste	3,851.1	3,851.1	3,851.1	20-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
191	SE 1121 Baja California	3,278.3	3,278.3	3,278.3	15-ene-10	16-dic-09	30-dic-24	14	9	
192	SE 1122 Golfo Norte	9,633.4	9,633.4	9,633.4	13-ene-11	22-dic-10	18-dic-25	14	0	
193	SE 1123 Norte	6,642.0	6,642.0	6,642.0	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9	
194	SE 1124 Bajo Centro	10,050.9	10,050.9	10,050.9	11-ene-11	29-dic-10	18-dic-25	14	0	
195	SE 1125 Distribución	7,273.2	7,273.2	7,273.2	15-may-09	29-dic-10	17-dic-25	16	6	
196	SE 1126 Centro Oriente	1,776.7	1,776.7	1,776.7	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9	
197	SE 1127 Sureste	1,471.9	1,471.9	1,471.9	10-ene-11	29-dic-10	23-dic-25	14	0	
198	SE 1128 Centro Sur	9,018.3	9,018.3	9,018.3	09-feb-11	08-dic-10	15-dic-25	14	0	
199	SE 1129 Compensación redes	955.4	955.4	955.4	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,026.9	3,026.9	3,026.9	01-mar-11	01-mar-13	01-mar-23	13	3	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,207.4	11,207.4	11,207.4	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	12	8	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	8,385.0	8,385.0	8,385.0	03-ene-11	02-may-13	02-may-28	17	4	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,071.9	2,071.9	2,071.9	15-jul-08	07-dic-09	01-nov-24	16	4	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,300.3	11,300.3	11,300.3	27-sep-10	02-mar-13	01-mar-23	15	6	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,610.4	2,610.4	2,610.4	01-ago-08	24-sep-09	16-oct-19	11	2	
<b>Autorizados en 2007</b>		<b>106,404.5</b>	<b>106,404.5</b>	<b>106,404.5</b>						
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	6,682.6	6,682.6	6,682.6	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	16	0	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,770.3	1,770.3	1,770.3	04-jul-09	31-dic-10	14-dic-26	17	2	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,572.2	1,572.2	1,572.2	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	8,905.3	8,905.3	8,905.3	12-ene-11	15-dic-10	24-dic-25	14	0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	10,252.9	10,252.9	10,252.9	21-oct-10	06-jul-11	01-mar-21	15	5	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	8,099.5	8,099.5	8,099.5	26-nov-11	19-jul-12	31-dic-22	16	0	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,156.5	3,156.5	3,156.5	27-ago-10	18-jul-15	01-may-25	19	8	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	13,114.5	13,114.5	13,114.5	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0	

Cuadro 5 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en 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-Septiembre 2011<sup>1-2/</sup>

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1-2/</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2-2/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3-2/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4-2/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las 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	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	10,235.2	10,235.2	10,235.2	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,742.6	2,742.6	2,742.6	03-jun-10	01-jun-14	01-jun-24	19	1	
216	RM CCC Poza Rica	2,962.9	2,962.9	2,962.9	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	1,288.0	1,288.0	1,288.0	09-mar-13	09-mar-13	09-mar-23	10	0	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	147.5	147.5	147.5	30-oct-10	31-dic-10	02-jun-20	14	9	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,212.6	6,212.6	6,212.6	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	14	6	
221	CG Cerro Prieto V	3,631.2	3,631.2	3,631.2	03-mar-15	02-mar-15	03-jun-30	15	0	
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,213.6	21,213.6	21,213.6	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	13	11	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	120.1	120.1	120.1	02-mar-11	01-mar-11	02-dic-20	9	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	12.0	12.0	12.0	15-ene-11	15-ene-11	02-nov-21	9	0	
226	CCI CI Guerrero Negro III	325.2	325.2	325.2	03-ene-12	02-ene-12	04-ene-22	10	0	
227	CG Los Humeros II	1,503.1	1,503.1	1,503.1	01-oct-11	15-may-12	01-nov-21	10	0	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,633.9	1,633.9	1,633.9	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0	
229	CT TG Baja California II	822.9	822.9	822.9	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0	
	<b>Autorizados en 2008</b>	<b>59,736.2</b>	<b>59,736.2</b>	<b>59,736.2</b>						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	1,363.7	1,363.7	1,363.7	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	15	0	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,473.4	2,473.4	2,473.4	19-jul-10	01-jun-16	20-jul-26	16	0	
232	CH Rio Moctezuma	1,755.3	1,755.3	1,755.3	03-abr-14	02-abr-14	01-jul-44	30	0	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	721.1	721.1	721.1	31-dic-10	31-dic-10	02-jun-20	15	0	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,565.9	1,565.9	1,565.9	04-may-15	04-may-15	02-may-25	11	3	
235	CCI Baja California Sur IV	540.2	540.2	540.2	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0	
236	CCI Baja California Sur III	442.1	442.1	442.1	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	15	0	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	561.8	561.8	561.8	01-abr-13	02-oct-12	01-may-22	9	0	
239	LT Red de transmisión asociada a la CH Rio Moctezuma	271.9	271.9	271.9	02-abr-14	01-abr-14	01-sep-28	14	6	
240	SE 1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	3,519.1	3,519.1	3,519.1	04-mar-14	01-mar-16	03-mar-31	16	6	
241	CC Valle de México II y III	9,487.1	9,487.1	9,487.1	02-sep-14	01-sep-16	01-sep-31	16	7	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	7,009.1	7,009.1	7,009.1	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	9,695.7	9,695.7	9,695.7	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	14	1	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	12,792.2	12,792.2	12,792.2	05-may-11	01-abr-11	15-dic-25	14	1	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,554.7	6,554.7	6,554.7	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0	
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	982.9	982.9	982.9	31-jul-13	31-jul-13	31-jul-23	10	0	
	<b>Autorizados en 2009</b>	<b>28,286.8</b>	<b>28,286.8</b>	<b>28,286.8</b>						
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,872.9	2,872.9	2,872.9	01-may-12	01-may-12	01-may-27	16	2	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,757.1	1,757.1	1,757.1	01-abr-11	01-jul-11	01-jul-26	15	0	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,391.3	2,391.3	2,391.3	01-feb-12	01-feb-12	03-may-27	15	0	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	710.8	710.8	710.8	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	15	0	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,324.3	3,324.3	3,324.3	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	447.5	447.5	447.5	07-may-11	06-may-11	01-abr-26	15	0	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,680.9	5,680.9	5,680.9	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
254	LT Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,462.7	1,462.7	1,462.7	01-ene-15	31-dic-14	02-jul-29	14	0	

Cuadro 6 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

Con base en 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-Septiembre 2011<sup>p\_/</sup>

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1\_/</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2_/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3_/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4_/</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las 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	
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	4,210.9	4,210.9	4,210.9	01-oct-13	01-oct-13	01-oct-23	10	0	
257	CCI Santa Rosalía II	165.0	165.0	165.0	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,263.3	5,263.3	5,263.3	01-oct-13	01-abr-14	01-abr-24	10	6	
<b>Autorizados en 2010</b>		<b>21,346.4</b>	<b>21,346.4</b>	<b>21,346.4</b>						
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	11,063.1	11,063.1	11,063.1	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	4,125.5	4,125.5	4,125.5	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,157.7	6,157.7	6,157.7	02-abr-13	01-abr-13	02-oct-23	10	6	
<b>Autorizados en 2011</b>		<b>132,804.4</b>	<b>132,804.4</b>	<b>132,804.4</b>						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noreste - Norte	1,230.7	1,230.7	1,230.7	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	428.2	428.2	428.2	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0	
264	CC Centro	9,132.8	9,132.8	9,132.8	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0	
265	LT Red de Transmisión Asociada al CC Centro	2,647.5	2,647.5	2,647.5	02-sep-13	01-sep-13	03-mar-23	9	6	
266	SLT 1603 Subestación Lago	1,145.6	1,145.6	1,145.6	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	346.8	346.8	346.8	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0	
268	CCI Guerrero Negro IV	173.3	173.3	173.3	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	93.3	93.3	93.3	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0	
270	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Occidental (Bajío)	1,777.2	1,777.2	1,777.2	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2	
271	CCI Santa Rosalía III	285.0	285.0	285.0	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0	
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	192.8	192.8	192.8	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	31,412.5	31,412.5	31,412.5	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	76,134.0	76,134.0	76,134.0	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,163.5	2,163.5	2,163.5	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0	
276	CH La Parota	5,159.2	5,159.2	5,159.2	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0	
277	LT Red de transmisión asociada a la CH la Parota	482.0	482.0	482.0	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11	

p\_/ Cifras preliminares

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.7994 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2011.

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

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 2011, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5\_/ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

Con base en 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-Septiembre 2011<sup>p\_/\_</sup>

(Cifras en millones de pesos a precios de 2011)<sup>1\_/\_</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2_/_</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3_/_</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4_/_</sup>	Plazo del pago		Valor Presente de las 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>159,695.1</b>	<b>159,695.1</b>	<b>159,695.1</b>						
<b>Autorizados en 1997</b>		<b>4,781.1</b>	<b>4,781.1</b>	<b>4,781.1</b>						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,781.1	4,781.1	4,781.1	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
<b>Autorizados en 1998</b>		<b>53,581.3</b>	<b>53,581.3</b>	<b>53,581.3</b>						
2	CC Altamira II <sup>6_/_</sup>	4,784.9	4,784.9	4,784.9	01-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC Bajío	9,088.6	9,088.6	9,088.6	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC Campeche <sup>6_/_</sup>	1,869.7	1,869.7	1,869.7	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC Hermosillo	3,250.1	3,250.1	3,250.1	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT Mérida III	4,327.5	4,327.5	4,327.5	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC Monterrey III	6,355.4	6,355.4	6,355.4	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC Naco-Nogales	2,688.9	2,688.9	2,688.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC Río Bravo II	5,308.8	5,308.8	5,308.8	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	5,793.5	5,793.5	5,793.5	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	2,151.9	2,151.9	2,151.9	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	5,750.4	5,750.4	5,750.4	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,992.7	1,992.7	1,992.7	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	218.8	218.8	218.8	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
<b>Autorizados en 1999</b>		<b>29,309.4</b>	<b>29,309.4</b>	<b>29,309.4</b>						
15	CC Altamira III y IV	14,020.5	14,020.5	14,020.5	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	1,343.9	1,343.9	1,343.9	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC La Laguna II <sup>6_/_</sup>	1,834.9	1,834.9	1,834.9	15-mar-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC Río Bravo III	2,889.5	2,889.5	2,889.5	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC Tuxpan III y IV	9,220.5	9,220.5	9,220.5	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
<b>Autorizados en 2000</b>		<b>22,685.0</b>	<b>22,685.0</b>	<b>22,685.0</b>						
20	CC Altamira V <sup>6_/_</sup>	11,145.0	11,145.0	11,145.0	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0	
21	CC Tamazunchale <sup>6_/_</sup>	11,540.0	11,540.0	11,540.0	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
<b>Autorizados en 2001</b>		<b>10,393.1</b>	<b>10,393.1</b>	<b>10,393.1</b>						
24	CC Río Bravo IV	3,890.2	3,890.2	3,890.2	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC Tuxpan V	6,502.9	6,502.9	6,502.9	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>8,912.5</b>	<b>8,912.5</b>	<b>8,912.5</b>						
26	CC Valladolid III <sup>6_/_</sup>	8,912.5	8,912.5	8,912.5	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
<b>Autorizados en 2005</b>		<b>1,467.9</b>	<b>1,467.9</b>	<b>1,467.9</b>						
28	CCC Norte II	1,084.4	1,084.4	1,084.4	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2	
29	CCC Norte	383.5	383.5	383.5	02-ago-10	07-ago-10	26-jul-34	23	10	
<b>Autorizados en 2006</b>		<b>456.1</b>	<b>456.1</b>	<b>456.1</b>						
31	CE La Venta III	456.1	456.1	456.1	19-abr-12	18-abr-12	19-may-37	25	0	
<b>Autorizados en 2007</b>		<b>1,243.6</b>	<b>1,243.6</b>	<b>1,243.6</b>						
33	CE Oaxaca I	1,243.6	1,243.6	1,243.6	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	19	0	
<b>Autorizados en 2008</b>		<b>1,792.9</b>	<b>1,792.9</b>	<b>1,792.9</b>						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	513.5	513.5	513.5	31-ene-12	30-ene-12	01-feb-33	20	3	
36	CC Baja California III	1,279.4	1,279.4	1,279.4	01-abr-13	31-mar-13	03-may-37	24	0	
<b>Autorizados en 2009</b>		<b>748.4</b>	<b>748.4</b>	<b>748.4</b>						
37	CC Guadalupe I	748.4	748.4	748.4	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	25	0	
<b>Autorizados en 2011</b>		<b>24,323.8</b>	<b>24,323.8</b>	<b>24,323.8</b>						
38	CC Norte II	15,326.7	15,326.7	15,326.7	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
39	CC Norte	8,306.2	8,306.2	8,306.2	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
40	CE Sureste I	479.4	479.4	479.4	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0	
41	CE Sureste II	211.4	211.4	211.4	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0	

p\_/\_ Cifras preliminares.

1\_/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.7994 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2011.

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

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 2011, 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.