

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

### CUADRO 1 DE 4

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

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 - diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2011 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
	<b>Total</b>		245,359.1	75,337.1	54,650.3	21,238.8	96,575.9	39.4				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		210,649.3	75,337.1	52,115.7	21,238.8	96,575.9	45.8				
	<b>Inversión Directa</b>		180,783.4	62,204.7	32,902.5	17,883.0	80,087.7	44.3				
	<b>Aprobados en 2002</b>		16,193.5	11,027.7	1,258.0	609.5	11,637.3	71.9				
62	CCC Pacífico <sup>4/</sup>	Varias (Cierre y otras)	11,185.9	7,953.1	409.8	0.0	7,953.1	71.1	100.0	5.0	0.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico <sup>4/</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,014.2	533.4	132.2	481.3	1,014.7	100.0	97.3	3.0	2.7	100.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	Terminado Totalmente	1,044.3	916.3	0.0	128.2	1,044.5	100.0	99.8	0.0	0.2	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,949.0	1,625.0	716.0	0.0	1,625.0	55.1	81.8	2.6	0.0	81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		2,508.2	1,484.9	86.1	0.0	1,484.9	59.2				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Terminado Totalmente	409.5	409.2	0.0	0.0	409.2	99.9	99.9	0.0	0.1	100.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4 <sup>5/</sup>	Terminado Totalmente	178.1	162.4	0.0	0.0	162.4	91.2	100.0	0.0	0.0	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,519.0	913.3	62.3	0.0	913.3	60.1	79.0	2.0	0.0	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por Licitación sin cambio de alcance	401.7	0.0	23.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2004</b>		1,697.0	1,221.6	400.7	0.0	1,221.6	72.0				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	209.1	142.4	0.0	0.0	142.4	68.1	68.0	0.0	0.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	405.7	281.3	117.1	0.0	281.3	69.3	60.0	29.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,082.2	798.0	283.6	0.0	798.0	73.7	48.0	26.2	0.0	48.0
	<b>Aprobados 2005</b>		15,718.9	12,080.4	263.0	3,260.3	15,340.7	97.6				
146	CH La Yesca	Construcción	13,558.9	10,440.5	263.0	3,104.4	13,544.9	99.9	87.5	11.9	12.5	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	290.4	257.0	0.0	12.1	269.1	92.6	85.0	0.0	7.5	92.5
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	879.2	477.5	0.0	0.0	477.5	54.3	54.3	0.0	0.0	54.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca <sup>6/</sup>	Terminado Totalmente	990.5	905.5	0.0	143.8	1,049.3	105.9	99.7	1.9	0.3	100.0
	<b>Aprobados 2006</b>		24,958.0	10,593.5	8,410.5	2,562.9	13,156.4	52.7				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,699.9	2,168.8	3,837.4	434.0	2,602.7	33.8	47.4	43.8	23.1	70.5
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Varias (Cierre y otras)	780.6	91.1	589.4	351.0	442.0	56.6	20.4	74.5	76.0	96.4
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Fallo y Adjudicación	850.3	0.0	340.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	394.4	303.1	0.0	0.0	303.1	76.9	94.4	0.0	0.0	94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,694.2	1,786.3	491.5	348.0	2,134.3	57.8	41.8	28.0	8.9	50.7
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Terminado Totalmente	259.1	193.9	0.0	15.4	209.2	80.7	99.8	82.7	0.2	100.0
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	912.3	653.5	0.0	53.3	706.8	77.5	76.0	0.0	0.4	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	824.7	593.8	0.0	0.0	593.8	72.0	72.0	0.0	0.0	72.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Cierre y otras)	891.2	516.9	564.1	380.0	896.9	100.6	57.0	63.3	15.0	72.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,908.5	1,851.3	906.3	48.1	1,899.3	99.5	94.0	0.0	4.5	98.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	695.6	184.2	0.0	99.9	284.1	40.8	26.0	0.0	0.0	26.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Varias (Cierre y otras)	949.3	265.4	611.4	270.9	536.3	56.5	36.1	64.4	44.2	80.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,480.0	424.1	246.6	0.0	424.1	28.7	27.7	16.7	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	2,089.1	175.6	813.8	562.4	738.0	35.3	8.4	34.4	26.5	34.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,528.6	1,385.6	10.0	0.0	1,385.6	90.6	77.8	7.0	0.0	77.8

## CUADRO 2 DE 4

## 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 - diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2011 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)					
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>32,797.1</b>	<b>21,098.6</b>	<b>4,538.2</b>	<b>5,520.7</b>	<b>26,619.3</b>	<b>81.2</b>				
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES <sup>5/</sup>	Terminado Totalmente	981.6	587.6	0.0	0.0	587.6	59.9	91.0	0.0	9.0	100.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,730.2	627.8	1,457.8	187.8	815.6	47.1	37.0	84.3	4.5	41.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2,758.1	2,073.8	482.6	291.6	2,365.5	85.8	75.1	17.6	13.4	88.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	446.1	395.5	0.0	54.7	450.2	100.9	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,520.7	487.9	0.0	229.6	717.5	47.2	34.0	0.0	4.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,136.4	1,725.0	0.0	941.6	2,666.6	85.0	55.0	0.0	1.0	56.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	663.5	391.6	49.4	75.4	467.0	70.4	56.0	17.0	9.6	65.6
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,958.8	1,285.4	587.7	499.1	1,784.5	91.1	74.5	30.0	15.8	90.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Varias (Licitación y construcción)	2,065.2	594.6	885.1	1,058.9	1,653.5	80.1	34.5	43.0	44.8	79.3
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	1,646.9	550.3	0.0	2.6	552.9	33.6	99.8	0.0	0.2	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	13,780.5	10,690.4	774.5	1,849.6	12,540.0	91.0	83.8	6.0	14.3	98.1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	102.6	53.3	0.0	2.7	56.0	54.6	99.9	0.0	0.1	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	330.0	300.5	0.0	19.6	320.2	97.0	91.1	0.0	5.6	96.7
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,386.2	1,319.2	122.4	67.1	1,386.3	100.0	95.2	6.0	3.3	98.5
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Terminado Totalmente	290.4	15.6	178.8	240.3	255.9	88.1	7.8	61.6	62.4	70.2
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>12,415.7</b>	<b>2,337.9</b>	<b>2,839.2</b>	<b>1,581.8</b>	<b>3,919.7</b>	<b>31.6</b>				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitat con cambio de alcance	4,299.8	0.0	1,913.7	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	562.0	84.6	149.1	0.0	84.6	15.0	12.4	7.1	0.0	12.4
235	CCI Baja California Sur IV	Construcción	1,311.4	0.0	294.7	812.3	812.3	61.9	0.0	82.0	68.0	68.0
236	CCI Baja California Sur III	Terminado Totalmente	1,258.9	926.3	339.1	273.2	1,199.5	95.3	77.5	23.1	22.5	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitat sin cambio de alcance	142.6	0.0	142.6	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	695.3	236.4	0.0	1.7	238.1	34.2	34.0	0.0	0.0	34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,710.1	238.1	0.0	26.8	264.8	15.5	14.0	0.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,220.8	451.7	0.0	309.7	761.4	62.4	37.0	0.0	7.0	44.0
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,214.9	400.9	0.0	158.1	559.0	46.0	33.0	0.0	5.0	38.0
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>10,208.7</b>	<b>1,052.5</b>	<b>1,143.7</b>	<b>499.1</b>	<b>1,551.6</b>	<b>15.2</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Construcción	270.2	0.0	137.8	59.3	59.3	21.9	0.0	51.0	32.3	32.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Terminado Totalmente	1,024.9	493.1	472.3	318.7	811.8	79.2	51.4	40.3	48.6	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Construcción	688.5	0.0	309.5	1.3	1.3	0.2	0.0	45.0	0.3	0.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Terminado Totalmente	1,024.9	559.4	0.0	23.7	583.1	56.9	98.3	0.0	1.7	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,064.4	0.0	0.0	96.1	96.1	9.0	0.0	0.0	2.5	2.5
257	CCI Santa Rosalía II	Fallo y Adjudicación	533.0	0.0	76.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Fallo y Adjudicación	5,602.9	0.0	147.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0

**CUADRO 3 DE 4**  
**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 - diciembre 2012  
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2011 <sup>2/</sup>	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)					
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>8,182.8</b>	<b>1,307.5</b>	<b>3,549.0</b>	<b>32.5</b>	<b>1,340.0</b>	<b>16.4</b>				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Fallo y Adjudicación	1,120.8	0.0	672.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Licitación y construcción)	488.5	0.0	293.1	1.0	1.0	0.2	0.0	60.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6,573.5	1,307.5	2,583.4	31.5	1,339.0	20.4	31.4	69.6	0.7	32.1
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>29,643.3</b>	<b>0.0</b>	<b>8,253.3</b>	<b>3,816.3</b>	<b>3,816.3</b>	<b>12.9</b>				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Construcción	526.3	0.0	167.7	189.2	189.2	35.9	0.0	31.9	36.1	36.1
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Por Licitat sin cambio de alcance	401.4	0.0	284.7	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	0.0	0.0
264	CC Centro	Construcción	9,576.7	0.0	2,027.1	3,523.7	3,523.7	36.8	0.0	63.9	60.6	60.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitat sin cambio de alcance	592.2	0.0	121.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Por Licitat sin cambio de alcance	194.8	0.0	161.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	268.5	0.0	239.7	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3	0.0	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	37.9	0.0	37.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
271	CCI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	390.3	0.0	25.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.0	0.0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	24.7	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Por Licitat sin cambio de alcance	1,342.5	0.0	805.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	3,779.0	0.0	2,267.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1,458.8	0.0	584.0	103.4	103.4	7.1	0.0	31.8	11.4	11.4
276	CH La Parota	Por Licitat sin cambio de alcance	11,050.3	0.0	1,528.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>26,460.3</b>	<b>0.0</b>	<b>2,160.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
278	RM CT José López Portillo	Autorizado	2,868.0	0.0	279.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Autorizado	1,322.2	0.0	528.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Autorizado	780.4	0.0	312.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Autorizado	1,783.6	0.0	31.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
285	CC Centro II	Autorizado	10,963.7	0.0	290.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	292.3	0.0	69.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Autorizado	603.1	0.0	241.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
289	CH Chicoasén II	Autorizado	5,105.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	Autorizado	139.7	0.0	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	1,345.7	0.0	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Fallo y Adjudicación	940.3	0.0	200.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	Fallo y Adjudicación	316.2	0.0	117.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>64,575.7</b>	<b>13,132.4</b>	<b>21,747.8</b>	<b>3,355.8</b>	<b>16,488.2</b>	<b>25.5</b>				
<b>Aprobados en 2005</b>			<b>6,120.4</b>	<b>2,596.8</b>	<b>2,264.5</b>	<b>3,158.4</b>	<b>5,755.2</b>	<b>94.0</b>				
28	CCC Norte II	Construcción	6,120.4	2,596.8	2,264.5	3,158.4	5,755.2	94.0	42.4	37.0	50.8	93.2
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>2,083.1</b>	<b>1,959.3</b>	<b>227.8</b>	<b>121.9</b>	<b>2,081.2</b>	<b>99.9</b>				
31	CE La Venta III	Construcción	2,083.1	1,959.3	227.8	121.9	2,081.2	99.9	94.1	12.5	5.9	100.0
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>2,103.2</b>	<b>2,067.3</b>	<b>0.0</b>	<b>36.8</b>	<b>2,104.1</b>	<b>100.0</b>				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,103.2	2,067.3	0.0	36.8	2,104.1	100.0	98.3	0.0	1.7	100.0

## CUADRO 4 DE 4

## 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 - diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto 1_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado 2_/	Acumulado 2011 2_/	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada 2_/	Realizada 3_/	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)					
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>9,977.8</b>	<b>6,509.0</b>	<b>4,026.0</b>	<b>38.7</b>	<b>6,547.6</b>	<b>65.6</b>				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Terminado Totalmente	6,548.0	6,509.0	1,811.7	38.7	6,547.6	100.0	99.4	2.7	0.6	100.0
36	CC Baja California III	Fallo y adjudicación	3,429.8	0.0	2,214.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>36,041.7</b>	<b>0.0</b>	<b>14,855.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Por Licitación sin cambio de Alcance	13,385.2	0.0	2,162.7	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0
39	CC Occidental I (Bajío)	Por Licitación sin cambio de Alcance	7,054.5	0.0	1,147.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Fallo y Adjudicación	7,322.8	0.0	5,418.9	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Por Licitación sin cambio de Alcance	8,279.2	0.0	6,126.6	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>8,249.5</b>	<b>0.0</b>	<b>374.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
44	CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	8,249.5	0.0	374.0	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.

p\_/ Cifras preliminares.

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 2012.

2\_/ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de 13.0101 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2012.

3\_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 13.5047 (enero), 12.8014 (febrero), 12.7561 (marzo), 13.0512 (abril), 13.5556 (mayo), 13.9820 (junio), 13.3894 (julio), 13.1790 (agosto), 12.9871 (septiembre), 12.8728 (octubre), 13.0872 (noviembre) y 12.8670 (diciembre) pesos por dólar publicados por Banxico.

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

5\_/ Se modificó el monto de Acumulado 2011, ya que al cierre definitivo en 2012 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.

6\_/ Se realizará un ajuste en el techo autorizado para el PEF 2013, el cual se encuentra en trámite.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO 1 DE 8  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-octubre de 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						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]			
<b>Total</b>	<b>70,609.5</b>	<b>24,564.9</b>	<b>0.0</b>	<b>3,997.8</b>	<b>42,046.9</b>	<b>91,059.2</b>	<b>19,973.3</b>	<b>0.0</b>	<b>4,157.2</b>	<b>66,928.6</b>	<b>59.2</b>		
1 CG Cerro Prieto IV	453.8	214.8	0.0	12.3	226.7	303.6	141.7	0.0	11.6	150.3	-33.7		
2 CC Chihuahua	2,686.9	795.7	0.0	32.0	1,859.2	5,084.1	909.1	0.0	32.5	4,142.5	122.8		
3 CCI Guerrero Negro II	102.0	15.5	0.0	3.8	82.7	184.7	15.6	0.0	3.8	165.4	99.9		
4 CC Monterrey II	2,446.3	800.1	0.0	16.2	1,630.0	4,889.7	746.3	0.0	13.4	4,130.0	153.4		
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.6	245.4	0.0	0.0	-12.8	N.A.		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,975.5	657.7	0.0	143.6	1,174.2	1,423.5	954.2	0.0	142.8	326.6	-72.2		
7 CT Samalayuca II	3,419.2	966.0	0.0	399.7	2,053.5	6,523.2	1,249.2	0.0	250.1	5,023.9	144.7		
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
10 LT 214 y 215 Sureste- Peninsular	637.4	140.5	0.0	59.5	437.5	592.9	141.6	0.0	56.4	394.8	-9.7		
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	254.9	165.5	0.0	141.9	-52.5	742.7	165.0	0.0	134.0	443.7	**		
13 SE 218 Noroeste	140.6	46.0	0.0	12.6	82.0	154.4	50.9	0.0	11.8	91.7	11.9		
14 SE 219 Sureste- Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
15 SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
16 SE 221 Occidental	182.8	88.7	0.0	24.9	69.2	292.2	94.7	0.0	24.0	173.4	150.8		
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.		
18 LT 302 Sureste	113.4	10.2	0.0	0.0	103.1	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.		
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.		
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.		
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.		
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.		
24 SE 308 Noroeste	418.6	19.0	0.0	0.0	399.6	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	681.5	197.8	0.0	15.2	468.5	1,120.1	244.1	0.0	16.3	859.7	83.5		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,372.3	129.9	0.0	24.0	1,218.5	5,274.2	138.7	0.0	23.9	5,111.7	319.5		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,571.2	84.5	0.0	8.2	1,478.4	1,445.7	85.0	0.0	7.8	1,353.0	-8.5		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,410.8	280.7	0.0	18.4	1,111.6	1,343.9	282.4	0.0	17.9	1,043.5	-6.1		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	192.9	57.1	0.0	2.7	133.0	136.9	58.2	0.0	2.6	76.1	-42.8		
30 LT 411 Sistema Nacional	915.8	139.1	0.0	12.8	763.9	372.9	160.1	0.0	12.8	200.0	-73.8		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	398.6	316.4	0.0	32.5	49.8	444.2	319.4	0.0	32.7	92.1	85.1		
32 SE 401 Occidental- Central	152.8	59.1	0.0	5.5	88.2	166.4	83.8	0.0	4.7	77.9	-11.6		

## CUADRO 2 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/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-octubre de 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)	
		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)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
33 SE 402 Oriental-Peninsular	172.1	75.6	0.0	5.2	91.3	298.6	82.3	0.0	5.0	211.3	131.4
34 SE 403 Noreste	166.9	21.3	0.0	1.1	144.5	82.1	27.0	0.0	1.0	54.1	-62.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	27.5	12.4	0.0	0.6	14.5	43.9	13.9	0.0	0.6	29.4	102.7
37 SE 410 Sistema Nacional	497.0	264.8	0.0	20.7	211.5	731.4	359.3	0.0	17.9	354.2	67.5
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,196.9	561.5	0.0	12.1	623.4	4,647.3	1,194.7	0.0	13.2	3,439.4	451.8
39 LT 414 Norte-Occidental	160.3	97.3	0.0	10.0	53.0	263.5	95.7	0.0	9.3	158.4	199.0
40 LT 502 Oriental - Norte	46.3	20.2	0.0	3.3	22.8	70.2	22.5	0.0	3.3	44.4	94.8
41 LT 506 Saltillo-Cañada	534.3	313.4	0.0	29.9	191.0	856.4	317.5	0.0	32.8	506.0	164.9
42 LT Red Asociada a Central Tamazunchale	1,095.2	135.6	0.0	32.6	926.9	1,016.0	142.8	0.0	32.7	840.5	-9.3
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	789.8	55.3	0.0	5.5	729.0	671.9	61.1	0.0	6.0	604.7	-17.0
44 SE 412 Compensación Norte	54.6	19.3	0.0	1.1	34.2	91.7	21.2	0.0	1.1	69.5	103.1
45 SE 413 Noroeste - Occidental	153.9	83.4	0.0	9.2	61.3	240.2	87.6	0.0	8.9	143.7	134.4
46 SE 503 Oriental	47.9	22.0	0.0	1.3	24.6	82.5	22.3	0.0	1.3	58.9	139.3
47 SE 504 Norte-Occidental	101.7	55.2	0.0	4.7	41.7	168.7	55.6	0.0	4.8	108.3	159.7
48 CCI Baja California Sur I	494.9	96.1	0.0	12.5	386.4	189.5	284.8	0.0	11.7	-106.9	-127.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	286.7	155.1	0.0	16.8	114.8	452.9	163.4	0.0	17.4	272.1	137.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	411.6	182.5	0.0	41.2	187.8	465.7	193.1	0.0	41.4	231.2	23.1
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	66.0	32.6	0.0	6.1	27.3	107.4	33.7	0.0	6.1	67.5	147.5
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	69.2	30.9	0.0	6.9	31.4	109.6	32.2	0.0	6.9	70.5	124.5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	36.9	14.0	0.0	2.5	20.5	63.7	14.1	0.0	2.4	47.2	130.7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	59.8	31.4	0.0	5.1	23.3	93.4	32.5	0.0	5.2	55.7	139.3
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	291.0	32.1	0.0	3.3	255.5	13.1	31.2	0.0	3.0	-21.1	-108.3
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	472.5	14.9	0.0	4.2	453.4	65.3	15.1	0.0	4.3	45.9	-89.9

**CUADRO 3 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/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-octubre de 2012  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)	
		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)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	210.9	106.2	0.0	8.4	96.3	321.4	116.9	0.0	9.6	194.9	102.4
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	76.2	39.0	0.0	8.4	28.7	121.4	41.0	0.0	8.5	72.0	150.6
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	508.6	315.7	0.0	19.1	173.7	237.7	270.9	0.0	19.4	-52.6	-130.3
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,499.7	412.2	0.0	10.5	1,077.0	2,722.6	622.2	0.0	10.8	2,089.6	94.0
62 CCC Pacífico	4,261.3	3,020.1	0.0	328.2	912.9	6,834.3	1,023.3	0.0	317.3	5,493.8	*
63 CH El Cajón	1,797.6	228.3	0.0	122.9	1,446.4	747.7	217.5	0.0	158.0	372.2	-74.3
64 LT Líneas Centro	15.0	8.1	0.0	0.0	6.9	23.9	8.5	0.0	1.1	14.3	108.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	124.1	84.3	0.0	1.1	38.7	158.1	87.9	0.0	15.8	54.3	40.5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,178.7	90.4	0.0	15.8	1,072.6	939.7	95.9	0.0	24.8	819.0	-23.6
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	544.4	24.5	0.0	24.8	495.1	262.8	25.1	0.0	6.1	231.6	-53.2
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	256.0	62.5	0.0	6.1	187.5	814.4	102.5	0.0	48.2	663.6	254.0
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	108.6	31.5	0.0	34.1	42.9	158.2	37.5	0.0	4.6	116.1	170.5
70 LT Riviera Maya	102.1	48.8	0.0	4.6	48.6	154.1	52.0	0.0	11.1	91.0	87.2
71 PRR Presa Reguladora Amata	352.2	28.2	0.0	11.0	312.9	79.5	29.1	0.0	1.8	48.6	-84.5
72 RM Adolfo López Mateos	236.7	33.8	0.0	1.8	201.2	619.7	33.8	0.0	4.3	581.7	189.2
73 RM Altamira	172.2	58.2	0.0	4.1	109.9	369.1	58.7	0.0	21.2	289.3	163.2
74 RM Botello	34.1	4.4	0.0	21.0	8.7	58.9	4.3	0.0	0.8	53.7	*
75 RM Carbón II	159.2	9.6	0.0	0.9	148.7	463.2	9.5	0.0	2.1	451.5	203.7
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	80.2	21.1	0.0	2.2	56.9	284.6	21.1	0.0	4.3	259.3	355.3
77 RM Dos Bocas	252.6	10.1	0.0	4.2	238.3	631.0	9.8	0.0	1.9	619.3	159.9
78 RM Emilio Portes Gil	23.6	0.1	0.0	2.0	21.5	47.7	0.1	0.0	0.0	47.5	121.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	517.4	121.7	0.0	0.0	395.7	920.2	121.7	0.0	33.6	764.9	93.3
80 RM Gómez Palacio	351.3	29.8	0.0	35.0	286.5	395.2	29.7	0.0	6.0	359.6	25.5
82 RM Huinalá	16.4	0.7	0.0	5.9	9.9	44.7	0.7	0.0	0.1	43.9	345.1
83 RM Ixtaczoquitlán	5.7	0.6	0.0	0.1	4.9	9.9	0.6	0.0	0.1	9.2	86.4
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	153.7	15.8	0.0	0.1	137.8	241.0	15.8	0.0	3.3	222.0	61.1
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	389.6	53.9	0.0	3.3	332.5	606.4	53.9	0.0	6.8	545.7	64.1

## CUADRO 4 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-octubre de 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)			
		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)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)			
90	RM	CT Puerto Libertad	80.2	14.2	0.0	6.6	59.4	175.0	14.2	0.0	1.8	158.9	167.4
91	RM	Punta Prieta	99.6	13.2	0.0	1.7	84.7	148.0	13.2	0.0	2.7	132.1	55.9
92	RM	Salamanca	106.9	35.4	0.0	2.7	68.8	242.8	35.4	0.0	4.7	202.7	194.5
93	RM	Tuxpango	80.2	18.9	0.0	4.6	56.8	166.7	18.8	0.0	2.5	145.4	156.2
94	RM	CT Valle de México	60.4	4.1	0.0	2.4	53.9	114.6	4.0	0.0	0.8	109.8	103.7
95	SE	Norte	18.8	10.1	0.0	0.8	7.9	29.7	10.9	0.0	1.1	17.7	124.0
98	SE	705 Capacitores	11.3	5.5	0.0	1.1	4.8	76.5	12.7	0.0	0.5	63.3	*
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	120.1	61.5	0.0	0.5	58.2	184.6	67.9	0.0	6.1	110.6	90.2
100	SLT	701 Occidente-Centro	415.1	94.9	0.0	5.9	314.3	280.6	91.2	0.0	22.4	167.0	-46.9
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	749.7	556.5	0.0	22.1	171.1	114.8	28.8	0.0	10.3	75.7	-55.8
102	SLT	703 Noreste - Norte	49.0	24.7	0.0	10.3	14.0	77.0	26.4	0.0	5.1	45.4	225.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	15.7	8.6	0.0	5.1	2.0	285.6	23.0	0.0	1.0	261.7	*
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,380.2	186.3	0.0	0.9	1,193.0	641.9	200.2	0.0	33.2	408.5	-65.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	282.0	144.1	0.0	32.7	105.2	1,024.0	182.0	0.0	14.3	827.7	*
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	838.7	188.5	0.0	13.8	636.3	2,719.8	223.3	0.0	25.0	2,471.5	288.4
107	CCI	Baja California Sur II	521.3	124.0	0.0	24.9	372.4	689.8	340.8	0.0	15.1	333.9	-10.3
108	LT	807 Durango 1	80.2	42.2	0.0	15.1	22.9	126.8	44.5	0.0	7.3	75.0	227.6
110	RM	CCC Tula	42.1	6.2	0.0	7.1	28.8	64.3	6.2	0.0	1.3	56.8	97.5
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	73.2	41.3	0.0	1.3	30.6	111.4	41.3	0.0	28.7	41.4	35.2
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	227.0	13.3	0.0	28.7	185.1	450.9	13.2	0.0	1.9	435.8	135.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	181.9	40.1	0.0	1.9	140.0	130.2	40.1	0.0	8.4	81.8	-41.6
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	161.2	34.5	0.0	8.4	118.2	420.8	34.5	0.0	7.0	379.3	220.8
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	460.7	36.8	0.0	6.9	417.1	1,075.0	36.8	0.0	8.3	1,030.0	146.9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	190.0	17.9	0.0	8.3	163.8	124.6	17.9	0.0	4.0	102.6	-37.4
122	SE	811 Noroeste	25.7	13.6	0.0	4.0	8.1	40.9	14.3	0.0	2.4	24.2	199.6
123	SE	812 Golfo Norte	44.3	6.7	0.0	2.4	35.2	20.3	7.1	0.0	1.2	12.0	-66.0
124	SE	813 División Bajío	118.5	62.0	0.0	1.2	55.3	194.2	63.5	0.0	15.2	115.6	109.1
126	SLT	801 Altiplano	218.9	109.6	0.0	15.0	94.3	344.6	117.9	0.0	19.0	207.6	120.2
127	SLT	802 Tamaulipas	191.4	67.8	0.0	18.9	104.8	299.7	76.0	0.0	11.7	212.0	102.3
128	SLT	803 NOINE	520.2	66.6	0.0	11.6	441.9	128.0	58.2	0.0	13.5	56.3	-87.3
130	SLT	806 Bajío	243.1	114.7	0.0	13.6	114.8	180.4	119.6	0.0	31.5	29.4	-74.4
132	CE	La Venta II	205.8	93.3	0.0	31.5	81.0	221.1	110.6	0.0	40.2	70.3	-13.2
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	48.1	7.9	0.0	40.6	-0.4	19.3	12.3	0.0	6.6	0.4	-190.6
138	SE	911 Noreste	21.7	11.1	0.0	2.5	8.1	34.6	11.7	0.0	1.3	21.6	165.5



**CUADRO 5 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/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-octubre de 2012  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
139 SE 912 División Oriente	29.5	19.3	0.0	1.8	8.3	32.9	15.0	0.0	4.5	13.4	61.5
140 SE 914 División Centro Sur	34.9	16.3	0.0	8.0	10.7	63.1	16.4	0.0	7.8	38.9	264.4
141 SE 915 Occidental	24.8	12.8	0.0	7.7	4.3	40.7	13.1	0.0	3.6	24.1	459.3
142 SLT 901 Pacifico	263.8	47.9	0.0	3.5	212.4	97.8	58.4	0.0	12.9	26.5	-87.5
143 SLT 902 Istmo	220.9	87.4	0.0	12.8	120.7	286.0	92.4	0.0	18.8	174.9	44.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	141.7	72.6	0.0	19.1	50.1	225.4	76.3	0.0	16.0	133.1	165.8
147 CCC Baja California	727.5	616.8	0.0	15.9	94.8	742.4	704.9	0.0	123.0	-85.6	-190.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	92.0	62.9	0.0	122.1	-93.0	241.0	84.7	0.0	7.3	149.1	-260.2
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	217.7	133.7	0.0	7.2	76.8	373.6	178.4	0.0	22.0	173.3	125.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	160.3	91.7	0.0	22.0	46.6	312.8	131.1	0.0	10.1	171.7	268.7
151 SE 1006 Central-Sur	18.4	5.7	0.0	9.9	2.8	15.5	6.4	0.0	5.1	4.0	44.1
152 SE 1005 Noroeste	941.3	742.4	0.0	3.0	195.9	142.7	83.7	0.0	29.8	29.2	-85.1
156 RM Infernillo	30.6	23.5	0.0	29.3	-22.2	52.0	23.6	0.0	8.6	19.9	-189.4
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	1,052.2	199.3	0.0	8.6	844.3	1,275.3	199.9	0.0	95.9	979.5	16.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	108.0	14.3	0.0	95.9	-2.2	254.2	14.3	0.0	2.5	237.5	**
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	38.4	5.5	0.0	2.4	30.4	6.1	5.5	0.0	1.1	-0.5	-101.8
160 RM CCC Samalayuca II	28.7	1.3	0.0	1.1	26.3	57.2	1.3	0.0	0.3	55.6	111.6
161 RM CCC El Sauz	89.2	4.6	0.0	0.3	84.3	131.7	4.6	0.0	1.1	126.0	49.5
162 RM CCC Huinalá II	22.9	2.0	0.0	1.1	19.9	42.1	2.0	0.0	0.6	39.6	99.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	44.4	22.4	0.0	0.6	21.4	69.0	24.5	0.0	3.7	40.7	90.6
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	87.5	40.6	0.0	3.7	43.2	74.4	48.4	0.0	13.7	12.3	-71.6
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	167.0	6.4	0.0	13.7	146.8	229.9	6.5	0.0	1.9	221.5	50.9
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	224.8	81.8	0.0	1.8	141.2	170.0	88.0	0.0	23.9	58.1	-58.9
167 CC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,116.6	339.6	0.0	23.9	753.2	4,962.5	373.7	0.0	87.2	4,501.5	497.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	72.6	20.3	0.0	85.7	-33.5	117.5	21.7	0.0	4.6	91.2	-372.1

## CUADRO 6 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-octubre de 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)			
		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)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)			
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	135.0	7.2	0.0	4.7	123.1	0.0	63.6	0.0	33.2	-96.9	-178.7		
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	15.1	1.6	0.0	0.7	12.8	11.4	1.9	0.0	0.7	8.8	-31.1		
181 RM CN Laguna Verde	1,519.1	382.1	0.0	379.6	757.4	2,679.5	349.9	0.0	354.8	1,974.8	160.7		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	203.8	34.1	0.0	9.8	159.9	447.5	34.1	0.0	10.4	403.0	152.1		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	56.6	6.2	0.0	1.8	48.6	74.6	6.2	0.0	1.8	66.6	36.9		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	111.0	13.6	0.0	4.4	92.9	48.9	27.4	0.0	4.0	17.5	-81.2		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	409.9	158.1	0.0	87.5	164.2	337.0	180.7	0.0	87.5	68.8	-58.1		
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	37.1	4.2	0.0	0.7	32.2	37.5	14.2	0.0	8.4	14.9	-53.9		
190 SE 1120 Noroeste	66.8	41.8	0.0	15.2	9.8	76.8	41.6	0.0	15.2	20.0	104.0		
191 SE 1121 Baja California	13.1	7.0	0.0	2.9	3.1	25.0	7.1	0.0	3.0	15.0	387.0		
192 SE 1122 Golfo Norte	67.8	46.1	0.0	27.1	-5.4	248.8	46.0	0.0	27.1	175.7	**		
193 SE 1123 Norte	955.4	485.7	0.0	1.9	467.8	26.8	8.8	0.0	1.9	16.1	-96.6		
194 SE 1124 Bajío Centro	55.2	37.4	0.0	15.1	2.7	65.1	39.4	0.0	15.3	10.3	282.0		
195 SE 1125 Distribución	158.1	80.5	0.0	37.7	39.9	292.4	87.2	0.0	38.7	166.5	317.1		
197 SE 1127 Sureste	32.4	17.8	0.0	8.8	5.8	30.4	18.1	0.0	8.7	3.6	-38.9		
198 SE 1128 Centro Sur	957.7	433.2	0.0	4.2	520.2	27.3	15.0	0.0	4.2	8.2	-98.4		
199 SE 1129 Compensación Redes	108.2	25.7	0.0	9.0	73.5	43.9	22.6	0.0	9.1	12.2	-83.4		
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	86.2	3.9	0.0	0.0	82.3	23.0	11.8	0.0	2.8	8.4	-89.7		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	293.7	51.5	0.0	16.4	225.8	315.4	60.0	0.0	16.6	238.8	5.8		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	131.0	40.2	0.0	14.2	76.6	99.6	43.8	0.0	14.4	41.4	-45.9		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	760.9	154.3	0.0	89.5	517.1	742.5	162.9	0.0	89.4	490.2	-5.2		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	391.3	275.7	0.0	76.7	38.9	147.5	252.3	0.0	76.6	-181.4	**		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	244.6	68.2	0.0	36.6	139.8	166.3	73.9	0.0	36.6	55.8	-60.0		

**CUADRO 7 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/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-octubre de 2012  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]
	Ingresos	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)	
		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)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	105.5	69.5	0.0	30.6	5.3	227.7	69.4	0.0	30.6	127.6	*
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	34.5	11.0	0.0	5.7	17.8	42.4	13.3	0.0	6.3	22.9	28.3
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	213.1	30.0	0.0	8.7	174.5	66.2	31.8	0.0	9.4	24.9	-85.7
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	378.5	184.6	0.0	68.7	125.1	344.9	214.7	0.0	68.5	61.7	-50.7
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	410.0	180.4	0.0	69.6	160.0	331.0	169.0	0.0	69.2	92.8	-42.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	122.0	52.4	0.0	27.0	42.6	217.6	60.7	0.0	26.9	130.0	205.0
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	40.8	18.8	0.0	4.0	18.0	31.0	18.5	0.0	4.0	8.5	-52.7
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	152.3	112.6	0.0	43.2	-3.5	171.1	106.4	0.0	43.0	21.7	**
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	108.8	42.0	0.0	25.7	41.1	183.6	45.4	0.0	25.7	112.6	174.1
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	117.4	96.1	0.0	33.1	-11.8	144.0	72.4	0.0	33.1	38.5	-427.1
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	256.7	4.4	0.0	0.0	252.3	391.3	54.3	0.0	19.4	317.6	25.9
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,513.5	2,268.3	0.0	32.2	2,213.0	1,617.6	398.5	0.0	249.3	969.8	-56.2
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	24.1	1.8	0.0	0.4	22.0	0.0	4.0	0.0	2.0	-6.0	-127.3
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.4	1.6	0.0	1.1	-0.3	0.0	1.7	0.0	1.1	-2.8	*
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	23.5	9.1	0.0	4.0	10.4	27.7	16.7	0.0	4.0	7.0	-33.3
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	34.8	14.0	0.0	5.4	15.4	24.6	15.6	0.0	5.4	3.6	-76.7
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	763.4	428.0	0.0	7.1	328.3	48.6	30.5	0.0	7.1	11.1	-96.6

## CUADRO 8 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/\_</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-octubre de 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11=(10-5)/5]	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)		
		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)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)		
243 SE 1322	861.0	380.9	0.0	2.6	477.5	16.3	10.3	0.0	2.6	3.4	-99.3	
DISTRIBUCIÓN CENTRO												
244 SE 1321	62.7	42.5	0.0	12.1	8.1	64.7	42.2	0.0	12.1	10.4	28.8	
DISTRIBUCIÓN NORESTE												
245 SE 1320	1,229.6	864.1	0.0	9.2	356.2	52.4	27.8	0.0	9.3	15.3	-95.7	
DISTRIBUCIÓN NOROESTE												
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	158.2	20.0	0.0	15.1	123.1	118.1	43.7	0.0	21.3	53.1	-56.8	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	145.9	27.5	0.0	10.4	108.0	140.3	58.4	0.0	24.5	57.4	-46.8	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	13.9	10.7	0.0	3.7	-0.5	24.7	15.6	0.0	3.7	5.5	**	

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

N.A: No aplica.

p\_/ Cifras preliminares.

\* La variación es mayor a 500 por ciento.

\*\* La variación es mayor a (500) por ciento.

1\_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales), razón por la cual los montos totales de las columnas de Presupuesto no coinciden con lo reportado en el PEF.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/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-noviembre 2012  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			Flujo neto	Ingresos	Programable			Flujo neto	
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
<b>Total</b>	<b>77,871.2</b>	<b>28,086.6</b>	<b>0.0</b>	<b>4,526.9</b>	<b>45,257.6</b>	<b>102,655.6</b>	<b>22,098.3</b>	<b>0.0</b>	<b>4,684.3</b>	<b>75,873.1</b>	<b>67.6</b>
1 CG Cerro Prieto IV	499.1	270.0	0.0	16.6	212.5	335.8	174.5	0.0	15.3	146.0	-31.3
2 CC Chihuahua	2,955.6	925.1	0.0	32.0	1,998.5	5,169.4	974.1	0.0	32.5	4,162.8	108.3
3 CCI Guerrero Negro II	112.2	31.0	0.0	6.8	74.3	213.1	31.1	0.0	6.8	175.1	135.6
4 CC Monterrey II	2,691.0	1,078.9	0.0	32.1	1,579.9	5,301.6	822.0	0.0	14.4	4,465.2	182.6
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.6	245.4	0.0	0.0	-12.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,173.1	807.2	0.0	280.0	1,085.9	1,554.8	1,177.3	0.0	270.0	107.5	-90.1
7 CT Samalayuca II	3,761.1	1,253.0	0.0	472.6	2,035.5	7,131.9	1,450.2	0.0	307.7	5,374.0	164.0
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	701.2	145.0	0.0	59.5	496.7	626.1	144.6	0.0	56.4	425.1	-14.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	280.4	171.3	0.0	141.9	-32.8	940.6	168.5	0.0	134.0	638.1	**
13 SE 218 Noroeste	154.7	49.8	0.0	12.6	92.2	202.1	53.2	0.0	11.8	137.1	48.7
14 SE 219 Sureste- Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	201.0	93.9	0.0	25.2	81.9	380.0	97.9	0.0	24.3	257.8	214.6
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	124.7	11.3	0.0	0.0	113.4	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	460.4	20.9	0.0	0.0	439.5	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	749.6	224.6	0.0	15.4	509.6	1,241.7	266.3	0.0	16.4	959.1	88.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,509.5	149.9	0.0	24.5	1,335.1	5,481.5	154.7	0.0	24.5	5,302.4	297.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,728.3	87.2	0.0	8.2	1,632.8	1,622.0	86.8	0.0	7.8	1,527.5	-6.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,551.8	291.0	0.0	18.4	1,242.5	1,501.7	288.9	0.0	17.9	1,194.9	-3.8
29 LT 408 Naco - Nogales- Área Noroeste	212.2	59.6	0.0	2.7	149.8	148.1	59.8	0.0	2.6	85.8	-42.8
30 LT 411 Sistema Nacional	1,007.4	142.9	0.0	12.8	851.7	545.0	162.5	0.0	12.8	369.7	-56.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	438.5	373.7	0.0	38.2	26.6	495.0	374.0	0.0	38.3	82.7	211.3
32 SE 401 Occidental- Central	168.0	60.8	0.0	5.5	101.8	285.4	84.8	0.0	4.7	195.9	92.4
33 SE 402 Oriental- Peninsular	189.3	84.7	0.0	5.6	99.0	393.8	90.2	0.0	5.3	298.3	201.1

## CUADRO 2 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-noviembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
34 SE 403 Noreste	183.6	31.5	0.0	1.4	150.7	115.8	36.0	0.0	1.3	78.6	-47.9
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	30.2	13.4	0.0	0.6	16.3	57.4	14.5	0.0	0.6	42.3	160.2
37 SE 410 Sistema Nacional	546.7	277.1	0.0	20.7	248.9	1,196.3	366.8	0.0	17.9	811.5	226.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,316.6	841.0	0.0	12.1	463.5	5,046.6	1,427.8	0.0	13.2	3,605.6	*
39 LT 414 Norte-Occidental	176.3	99.6	0.0	10.0	66.7	339.4	97.2	0.0	9.3	232.8	248.9
40 LT 502 Oriental - Norte	50.9	21.6	0.0	3.3	26.0	92.0	23.4	0.0	3.3	65.3	151.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	587.7	319.1	0.0	29.9	238.7	1,100.8	321.2	0.0	32.8	746.7	212.8
42 LT Red Asociada a Central Tamazunchale	1,204.7	139.7	0.0	32.6	1,032.3	1,093.7	145.4	0.0	32.7	915.6	-11.3
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	868.8	65.2	0.0	6.9	796.7	752.8	69.9	0.0	7.3	675.6	-15.2
44 SE 412 Compensación Norte	60.0	35.7	0.0	1.8	22.5	117.7	36.1	0.0	1.8	79.8	254.2
45 SE 413 Noroeste-Occidental	169.3	88.5	0.0	9.5	71.3	312.4	91.3	0.0	9.2	211.9	197.1
46 SE 503 Oriental	52.7	32.6	0.0	1.8	18.3	104.9	32.0	0.0	1.7	71.2	288.6
47 SE 504 Norte-Occidental	111.8	60.6	0.0	4.9	46.3	216.5	60.3	0.0	5.0	151.3	226.7
48 CCI Baja California Sur I	544.4	183.7	0.0	12.5	348.3	281.4	367.8	0.0	11.7	-98.2	-128.2
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	315.4	160.0	0.0	16.8	138.5	585.7	166.6	0.0	17.4	401.7	190.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	452.7	189.0	0.0	41.2	222.5	489.7	197.3	0.0	41.4	251.1	12.8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	72.7	33.3	0.0	6.1	33.2	137.8	34.2	0.0	6.1	97.6	193.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	76.1	31.8	0.0	6.9	37.5	140.9	32.8	0.0	6.9	101.3	170.2
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	40.6	14.2	0.0	2.5	24.0	81.0	14.2	0.0	2.4	64.4	168.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	65.8	32.0	0.0	5.1	28.7	120.0	32.9	0.0	5.2	81.9	185.9
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	320.0	32.8	0.0	3.3	283.9	15.4	31.7	0.0	3.0	-19.3	-106.8
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	519.8	15.0	0.0	4.2	500.6	73.0	15.1	0.0	4.3	53.5	-89.3
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	232.0	116.9	0.0	8.9	106.2	420.8	125.3	0.0	10.0	285.5	168.9
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	83.8	40.1	0.0	8.4	35.3	156.5	41.6	0.0	8.5	106.4	201.4

**CUADRO 3 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-noviembre 2012  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	559.4	355.8	0.0	19.1	184.5	259.4	291.4	0.0	19.4	-51.3	-127.8
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,649.7	509.3	0.0	10.5	1,129.9	2,980.3	686.6	0.0	10.8	2,282.9	102.0
62 CCC Pacífico	4,687.4	3,261.0	0.0	342.0	1,084.4	7,537.2	1,054.7	0.0	331.1	6,151.5	467.3
63 CH El Cajón	1,977.4	280.3	0.0	213.3	1,483.8	751.2	265.1	0.0	246.9	239.2	-83.9
64 LT Líneas Centro	16.5	8.3	0.0	0.0	8.2	30.9	8.6	0.0	1.1	21.1	158.4
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	136.5	86.4	0.0	1.1	49.0	158.4	89.2	0.0	15.8	53.3	8.7
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,296.6	93.8	0.0	15.8	1,187.1	1,026.5	98.1	0.0	24.8	903.7	-23.9
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	598.8	24.9	0.0	24.8	549.2	293.0	25.3	0.0	6.1	261.6	-52.4
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	281.6	66.3	0.0	6.1	209.3	914.9	105.4	0.0	50.8	758.8	262.6
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	119.4	53.9	0.0	34.5	31.0	208.4	58.7	0.0	8.3	141.4	355.8
70 LT Riviera Maya	112.3	50.7	0.0	8.4	53.2	199.9	53.3	0.0	11.1	135.6	154.8
71 PRR Presa Reguladora Amata	387.4	32.2	0.0	11.0	344.2	121.3	31.8	0.0	1.8	87.7	-74.5
72 RM Adolfo López Mateos	260.4	33.8	0.0	1.8	224.8	683.2	33.8	0.0	4.3	645.2	187.0
73 RM Altamira	189.4	58.2	0.0	4.1	127.1	398.3	58.7	0.0	21.2	318.5	150.5
74 RM Botello	37.5	4.4	0.0	21.0	12.1	69.2	4.3	0.0	0.8	64.0	429.3
75 RM Carbón II	175.1	9.6	0.0	0.9	164.6	489.9	9.5	0.0	2.1	478.3	190.6
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	88.2	21.1	0.0	2.2	65.0	320.1	21.1	0.0	4.3	294.7	353.6
77 RM Dos Bocas	277.8	10.1	0.0	4.2	263.5	666.3	9.8	0.0	1.9	654.5	148.4
78 RM Emilio Portes Gil	25.9	0.3	0.0	2.0	23.7	51.8	0.3	0.0	0.1	51.5	117.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	569.2	138.5	0.0	0.1	430.6	982.0	138.5	0.0	38.1	805.4	87.0
80 RM Gómez Palacio	386.4	29.8	0.0	39.6	317.0	426.0	29.7	0.0	6.0	390.4	23.1
82 RM Huinalá	18.1	0.7	0.0	5.9	11.5	48.3	0.7	0.0	0.1	47.5	312.8
83 RM Ixtaczoquitlán	6.2	0.6	0.0	0.1	5.5	11.2	0.6	0.0	0.1	10.4	89.7
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	169.1	15.8	0.0	0.1	153.1	245.7	15.8	0.0	3.3	226.6	48.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	428.6	53.9	0.0	3.3	371.5	701.4	53.9	0.0	6.8	640.8	72.5
90 RM CT Puerto Libertad	88.3	14.2	0.0	6.6	67.4	193.0	14.2	0.0	1.8	177.0	162.4
91 RM Punta Prieta	109.6	13.2	0.0	1.7	94.7	164.2	13.2	0.0	2.7	148.3	56.7
92 RM Salamanca	117.5	35.4	0.0	2.7	79.5	275.4	35.4	0.0	4.7	235.3	195.9
93 RM Tuxpango	88.2	18.9	0.0	4.6	64.8	194.7	18.8	0.0	2.5	173.4	167.7
94 RM CT Valle de México	66.4	4.1	0.0	2.4	60.0	124.3	4.0	0.0	0.8	119.6	99.4
95 SE Norte	20.7	10.3	0.0	0.8	9.6	38.4	11.0	0.0	1.1	26.3	175.4
98 SE 705 Capacitores	12.5	5.6	0.0	1.1	5.8	76.5	12.7	0.0	0.5	63.3	*

## CUADRO 4 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-noviembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	132.1	64.9	0.0	0.5	66.7	241.3	70.0	0.0	6.1	165.2	147.6
100 SLT 701 Occidente-Centro	456.6	96.3	0.0	5.9	354.4	357.8	92.0	0.0	22.5	243.4	-31.3
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	824.7	616.0	0.0	22.3	186.4	146.9	35.3	0.0	12.0	99.7	-46.5
102 SLT 703 Noreste - Norte	53.9	25.7	0.0	12.0	16.2	99.9	27.0	0.0	5.1	67.8	317.7
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	17.3	8.7	0.0	5.1	3.5	285.6	23.0	0.0	1.0	261.7	*
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,518.3	213.3	0.0	0.9	1,304.0	828.3	225.2	0.0	38.5	564.6	-56.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	310.2	147.2	0.0	38.1	125.0	1,024.0	182.0	0.0	14.3	827.7	*
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	922.6	220.2	0.0	13.8	688.6	2,957.4	244.1	0.0	25.0	2,688.2	290.4
107 CCI Baja California Sur II	573.4	227.0	0.0	24.9	321.5	758.1	438.7	0.0	15.1	304.3	-5.3
108 LT 807 Durango 1	88.2	43.5	0.0	15.1	29.5	164.1	45.4	0.0	7.3	111.5	277.3
110 RM CCC Tula	46.3	6.2	0.0	7.1	33.0	73.2	6.2	0.0	1.3	65.7	99.4
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	80.5	41.3	0.0	1.3	37.9	111.4	41.3	0.0	28.7	41.4	9.1
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	249.7	13.3	0.0	28.7	207.8	485.8	13.2	0.0	1.9	470.7	126.5
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	200.1	42.7	0.0	1.9	155.6	148.9	42.7	0.0	9.1	97.2	-37.5
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	177.3	34.5	0.0	9.0	133.7	470.0	34.5	0.0	7.0	428.4	220.4
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	506.8	48.8	0.0	6.9	451.1	1,159.7	48.8	0.0	12.0	1,098.9	143.6
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	209.0	23.6	0.0	12.0	173.3	163.9	23.6	0.0	5.4	134.9	-22.2
122 SE 811 Noroeste	28.2	14.0	0.0	5.4	8.9	52.8	14.5	0.0	2.4	35.8	304.3
123 SE 812 Golfo Norte	48.7	6.9	0.0	2.4	39.4	26.1	7.2	0.0	1.2	17.7	-55.0
124 SE 813 División Bajío	130.4	62.8	0.0	1.2	66.3	248.5	64.0	0.0	15.9	168.6	154.1
126 SLT 801 Altiplano	240.8	116.8	0.0	15.8	108.2	447.4	123.4	0.0	20.5	303.5	180.6
127 SLT 802 Tamaulipas	210.6	99.4	0.0	20.4	90.8	390.0	105.9	0.0	19.5	264.5	191.3
128 SLT 803 NOINE	572.2	84.5	0.0	19.4	468.2	244.7	75.1	0.0	18.0	151.5	-67.6
130 SLT 806 Bajío	267.4	117.5	0.0	18.3	131.7	204.8	121.4	0.0	33.0	50.5	-61.7
132 CE La Venta II	226.4	106.6	0.0	32.9	86.9	290.4	122.3	0.0	40.2	127.9	47.2
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	52.9	8.0	0.0	40.6	4.3	26.1	12.4	0.0	6.6	7.1	67.1
138 SE 911 Noreste	23.9	11.4	0.0	2.5	10.0	44.6	11.9	0.0	1.8	30.9	210.5
139 SE 912 División Oriente	32.4	19.8	0.0	2.4	10.2	35.9	15.2	0.0	4.5	16.2	58.2
140 SE 914 División Centro Sur	38.4	17.1	0.0	8.0	13.4	81.7	16.8	0.0	7.9	56.9	325.7
141 SE 915 Occidental	27.3	13.0	0.0	7.8	6.5	52.1	13.2	0.0	3.6	35.4	442.6
142 SLT 901 Pacifico	290.1	49.8	0.0	3.5	236.9	106.4	60.0	0.0	12.9	33.4	-85.9
143 SLT 902 Istmo	243.0	102.5	0.0	12.8	127.7	382.2	106.5	0.0	23.1	252.6	97.8
144 SLT 903 Cabo - Norte	155.9	74.7	0.0	23.5	57.8	291.1	77.7	0.0	16.0	197.5	241.9



CUADRO 5 DE 8  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-noviembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
147 CCC Baja California	800.3	700.2	0.0	15.9	84.1	809.1	751.7	0.0	123.0	-65.5	-177.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	101.2	77.1	0.0	122.1	-98.1	262.5	95.9	0.0	7.8	158.8	-261.9
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	239.5	162.1	0.0	7.7	69.6	412.8	198.6	0.0	22.0	192.3	176.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	176.3	121.7	0.0	22.0	32.6	343.1	156.9	0.0	13.4	172.9	430.4
151 SE 1006 Central-Sur	20.2	6.1	0.0	13.2	1.0	23.3	6.6	0.0	6.3	10.4	*
152 SE 1005 Noroeste	1,035.4	813.4	0.0	3.3	218.7	180.5	88.4	0.0	32.1	60.0	-72.6
156 RM Infiernillo	33.6	23.5	0.0	31.6	-21.5	56.4	23.6	0.0	9.0	23.8	-210.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	1,157.4	199.3	0.0	8.9	949.1	1,415.1	199.9	0.0	99.8	1,115.4	17.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	118.8	14.3	0.0	99.7	4.8	277.1	14.3	0.0	2.5	260.3	*
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	42.2	5.5	0.0	2.4	34.2	7.9	5.5	0.0	1.1	1.2	-96.5
160 RM CCC Samalayuca II	31.6	1.3	0.0	1.1	29.2	60.9	1.3	0.0	0.3	59.4	103.5
161 RM CCC El Sauz	98.1	4.6	0.0	0.3	93.2	144.0	4.6	0.0	1.2	138.2	48.2
162 RM CCC Huinalá II	25.2	2.0	0.0	1.2	22.1	46.1	2.0	0.0	0.6	43.5	97.3
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	48.8	23.6	0.0	0.6	24.7	90.0	25.2	0.0	3.7	61.1	147.4
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	96.3	42.4	0.0	3.7	50.2	87.6	49.7	0.0	14.9	23.0	-54.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	183.6	6.5	0.0	14.9	162.3	254.8	6.5	0.0	1.9	246.4	51.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	247.3	86.9	0.0	1.8	158.6	202.4	91.8	0.0	26.2	84.4	-46.8
167 CC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,228.3	380.8	0.0	26.2	821.3	5,374.0	394.1	0.0	87.2	4,892.6	495.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	79.8	38.7	0.0	85.7	-44.6	151.1	39.7	0.0	8.9	102.5	-329.9
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	148.5	8.9	0.0	8.9	130.6	5.5	76.2	0.0	37.6	-108.4	-183.0
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	0.0	0.7	0.0	0.0	-0.7	0.0	0.7	0.0	0.3	-0.9	42.6
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	16.6	1.7	0.0	0.8	14.1	19.1	2.0	0.0	0.8	16.3	15.6
181 RM CN Laguna Verde	1,671.0	382.1	0.0	388.6	900.2	2,859.2	349.9	0.0	363.9	2,145.4	138.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	224.2	34.1	0.0	9.8	180.3	479.1	34.1	0.0	10.4	434.6	141.1

## CUADRO 6 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-noviembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	62.2	6.2	0.0	1.8	54.3	78.7	6.2	0.0	1.8	70.7	30.2
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	122.1	15.8	0.0	4.8	101.5	60.2	29.2	0.0	4.4	26.5	-73.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	450.9	182.8	0.0	104.2	163.9	548.8	204.0	0.0	104.1	240.7	46.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	40.8	4.7	0.0	0.8	35.3	44.3	14.5	0.0	9.4	20.4	-42.4
190 SE 1120 Noroeste	73.5	52.6	0.0	21.5	-0.6	161.9	51.7	0.0	21.4	88.8	**
191 SE 1121 Baja California	14.4	7.3	0.0	3.0	4.0	32.2	7.2	0.0	3.1	22.0	444.4
192 SE 1122 Golfo Norte	74.6	47.4	0.0	27.1	0.0	248.8	46.7	0.0	27.2	174.9	*
193 SE 1123 Norte	1,051.0	534.3	0.0	2.0	514.7	35.5	9.2	0.0	2.0	24.3	-95.3
194 SE 1124 Bajío Centro	60.8	41.2	0.0	16.5	3.1	91.0	43.0	0.0	16.6	31.4	*
195 SE 1125 Distribución	173.9	111.7	0.0	54.5	7.7	539.6	117.5	0.0	55.6	366.6	*
197 SE 1127 Sureste	35.6	20.4	0.0	10.8	4.4	54.5	20.7	0.0	10.8	23.1	423.4
198 SE 1128 Centro Sur	1,053.4	476.3	0.0	4.6	572.6	33.0	15.6	0.0	4.5	12.9	-97.8
199 SE 1129 Compensación Redes	119.1	26.8	0.0	9.4	82.9	48.2	23.0	0.0	9.5	15.8	-81.0
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	98.5	5.8	0.0	0.0	92.6	37.5	13.2	0.0	4.1	20.2	-78.2
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	323.1	53.7	0.0	16.4	252.9	315.4	61.7	0.0	16.6	237.2	-6.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	144.2	46.4	0.0	15.3	82.4	134.3	49.2	0.0	15.5	69.6	-15.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	836.9	161.3	0.0	92.7	583.0	788.5	168.6	0.0	92.6	527.4	-9.5
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	430.4	301.8	0.0	80.2	48.4	162.0	265.9	0.0	80.2	-184.1	-480.1
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	269.1	71.3	0.0	36.6	161.2	186.4	75.7	0.0	36.6	74.0	-54.1
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	116.0	74.6	0.0	33.2	8.2	262.9	73.4	0.0	33.2	156.3	*
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	38.0	11.5	0.0	5.7	20.7	44.4	13.6	0.0	6.3	24.5	18.3
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	234.4	40.2	0.0	13.5	180.7	139.5	40.9	0.0	14.4	84.2	-53.4
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	416.3	202.3	0.0	80.0	134.0	485.3	230.3	0.0	79.7	175.3	30.8

**CUADRO 7 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-noviembre 2012  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	451.0	215.4	0.0	91.9	143.7	618.0	201.7	0.0	91.4	324.9	126.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	134.2	54.1	0.0	27.7	52.4	281.1	62.1	0.0	27.6	191.4	265.3
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	44.9	21.1	0.0	4.3	19.5	39.1	19.8	0.0	4.3	15.1	-22.8
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	167.5	120.2	0.0	49.2	-2.0	234.8	112.3	0.0	49.2	73.3	**
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	119.6	43.2	0.0	26.6	49.9	235.9	46.1	0.0	26.6	163.2	227.2
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II, III, IV	129.2	107.0	0.0	33.6	-11.4	174.9	79.0	0.0	33.6	62.3	**
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	293.4	5.0	0.0	0.0	288.4	437.6	54.3	0.0	21.9	361.4	25.3
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,964.8	2,507.7	0.0	35.0	2,422.1	1,930.6	537.1	0.0	274.1	1,119.4	-53.8
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	26.6	1.9	0.0	0.4	24.2	0.0	4.0	0.0	2.2	-6.3	-125.9
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.6	1.6	0.0	1.2	-0.2	0.0	1.7	0.0	1.2	-2.9	*
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	25.9	10.1	0.0	4.4	11.4	34.6	17.7	0.0	4.4	12.6	10.7
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	38.3	14.9	0.0	5.9	17.5	30.1	16.2	0.0	5.8	8.1	-53.6
236 CCI Baja California Sur III	186.0	102.7	0.0	0.0	83.3	0.0	0.0	0.0	1.7	-1.7	-102.0
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	839.7	470.3	0.0	7.7	361.7	59.0	31.9	0.0	7.7	19.5	-94.6
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	947.1	418.7	0.0	2.8	525.6	19.4	10.7	0.0	2.8	5.9	-98.9
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	69.0	44.7	0.0	13.2	11.1	76.5	43.4	0.0	13.2	19.9	79.7

## CUADRO 8 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-noviembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,352.5	949.5	0.0	10.0	393.0	62.7	28.8	0.0	10.1	23.9	-93.9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	174.1	37.7	0.0	16.6	119.8	227.7	60.9	0.0	24.7	142.2	18.7
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	160.5	30.1	0.0	11.3	119.1	164.9	60.1	0.0	26.9	77.8	-34.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	15.3	11.4	0.0	4.0	-0.1	29.6	16.2	0.0	4.0	9.4	**

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

p./ Cifras preliminares.

N.A: No aplica

\* La variación es mayor a 500 por ciento.

\*\* La variación es mayor a (500) por ciento.

1\_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales), razón por la cual los montos totales de las columnas de Presupuesto no coinciden con lo reportado en el PEF.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 8  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
<b>Total</b>	<b>87,116.3</b>	<b>28,895.9</b>	<b>0.0</b>	<b>4,779.2</b>	<b>53,441.1</b>	<b>108,255.9</b>	<b>24,205.7</b>	<b>0.0</b>	<b>4,964.4</b>	<b>79,085.8</b>	<b>48.0</b>		
1 CG Cerro Prieto IV	544.5	270.0	0.0	16.6	257.8	365.0	191.9	0.0	15.6	157.5	-38.9		
2 CC Chihuahua	3,224.3	1,076.6	0.0	57.4	2,090.3	5,415.2	1,138.0	0.0	56.1	4,221.2	101.9		
3 CCI Guerrero Negro II	122.4	31.0	0.0	6.8	84.5	223.9	31.1	0.0	6.8	185.9	119.9		
4 CC Monterrey II	2,935.6	1,078.9	0.0	32.1	1,824.6	5,623.1	1,029.3	0.0	14.4	4,579.4	151.0		
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.6	245.4	0.0	0.0	-12.8	N.A.		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,370.6	807.2	0.0	280.0	1,283.4	1,670.7	1,281.7	0.0	270.0	119.0	-90.7		
7 CT Samalayuca II	4,103.0	1,253.0	0.0	511.4	2,338.6	7,505.9	1,456.4	0.0	325.3	5,724.2	144.8		
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	764.9	145.0	0.0	59.5	560.4	626.1	147.4	0.0	56.8	422.0	-24.7		
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	305.9	171.3	0.0	141.9	-7.3	940.6	171.9	0.0	134.0	634.7	**		
13 SE 218 Noroeste	168.7	49.8	0.0	12.6	106.3	202.1	55.5	0.0	12.1	134.6	26.6		
14 SE 219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
16 SE 221 Occidental	219.3	93.9	0.0	25.2	100.2	380.0	100.9	0.0	24.3	254.7	154.2		
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.		
18 LT 302 Sureste	136.0	11.3	0.0	0.0	124.8	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.		
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.		
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.		
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.		
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.		
24 SE 308 Noroeste	502.3	20.9	0.0	0.0	481.4	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	817.8	227.8	0.0	15.5	574.4	1,356.7	278.9	0.0	16.5	1,061.3	84.7		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,646.8	198.9	0.0	36.4	1,411.4	5,742.5	205.9	0.0	35.5	5,501.0	289.8		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,885.4	93.0	0.0	8.4	1,784.0	1,779.5	93.8	0.0	8.0	1,677.7	-6.0		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,692.9	291.0	0.0	18.4	1,383.6	1,660.2	295.1	0.0	17.9	1,347.2	-2.6		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	231.4	59.6	0.0	2.7	169.1	164.8	61.3	0.0	2.6	100.9	-40.3		
30 LT 411 Sistema Nacional	1,099.0	142.9	0.0	12.8	943.3	545.0	164.8	0.0	12.8	367.4	-61.0		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	478.3	373.7	0.0	38.2	66.4	540.0	378.5	0.0	38.3	123.2	85.4		
32 SE 401 Occidental - Central	183.3	63.1	0.0	5.6	114.7	285.4	87.9	0.0	4.8	192.7	68.1		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	206.5	116.4	0.0	7.1	83.0	393.8	120.4	0.0	6.7	266.7	221.2		
34 SE 403 Noreste	200.3	31.5	0.0	1.4	167.4	115.8	37.1	0.0	1.3	77.4	-53.8		

## CUADRO 2 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	33.0	16.8	0.0	0.7	15.4	57.4	18.3	0.0	0.7	38.4	149.2
37 SE 410 Sistema Nacional	596.4	277.1	0.0	20.7	298.5	1,196.3	374.1	0.0	17.9	804.2	169.4
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,436.3	874.2	0.0	17.2	544.9	5,389.9	1,692.3	0.0	17.9	3,679.8	*
39 LT 414 Norte-Occidental	192.3	102.3	0.0	10.1	80.0	339.4	101.0	0.0	9.4	228.9	186.2
40 LT 502 Oriental - Norte	55.6	24.2	0.0	3.8	27.6	92.0	26.7	0.0	3.7	61.6	123.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	641.2	319.1	0.0	29.9	292.1	1,100.8	324.7	0.0	32.8	743.3	154.4
42 LT Red Asociada a Central Tamazunchale	1,314.2	139.7	0.0	32.9	1,141.6	1,142.7	147.9	0.0	32.9	961.9	-15.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	947.8	65.2	0.0	6.9	875.7	826.1	71.9	0.0	7.3	746.9	-14.7
44 SE 412 Compensación Norte	65.5	35.7	0.0	1.8	28.0	117.7	36.7	0.0	1.8	79.2	183.0
45 SE 413 Noroeste-Occidental	184.7	88.5	0.0	9.5	86.7	312.4	93.4	0.0	9.2	209.8	142.0
46 SE 503 Oriental	57.5	32.6	0.0	1.8	23.1	104.9	32.3	0.0	1.7	70.9	206.6
47 SE 504 Norte-Occidental	122.0	65.1	0.0	5.1	51.8	216.5	65.1	0.0	5.1	146.3	182.5
48 CCI Baja California Sur I	593.9	204.7	0.0	16.0	373.2	543.1	424.8	0.0	15.0	103.3	-72.3
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	344.0	160.0	0.0	21.2	162.8	585.7	169.6	0.0	21.8	394.3	142.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	493.9	206.2	0.0	44.1	243.5	489.7	217.3	0.0	44.0	228.4	-6.2
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	79.3	36.8	0.0	6.9	35.5	137.8	37.8	0.0	6.9	93.1	162.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	83.1	36.9	0.0	7.8	38.3	140.9	38.1	0.0	7.7	95.1	148.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	44.3	22.7	0.0	4.0	17.6	81.0	22.2	0.0	3.9	54.9	211.7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	71.8	32.0	0.0	5.6	34.1	120.0	33.3	0.0	5.7	81.0	137.6
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	349.1	32.8	0.0	3.3	313.0	18.3	32.1	0.0	3.0	-16.9	-105.4
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	567.0	15.0	0.0	4.2	547.8	80.4	15.2	0.0	4.3	61.0	-88.9
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	253.1	116.9	0.0	8.9	127.3	420.8	128.9	0.0	10.0	281.8	121.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	91.4	40.1	0.0	8.7	42.7	156.5	42.2	0.0	8.7	105.5	147.4
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	610.3	365.0	0.0	23.1	222.2	278.7	318.6	0.0	23.2	-63.1	-128.4

**CUADRO 3 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-diciembre 2012  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto	
		Programable			No Programable			Programable			No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,799.7	509.3	0.0	13.2	1,277.1	3,187.7	688.9	0.0	13.5	2,485.2	94.6		
62 CCC Pacífico	5,113.5	3,261.0	0.0	348.9	1,503.6	8,167.4	1,067.5	0.0	338.1	6,761.9	349.7		
63 CH El Cajón	2,157.2	422.7	0.0	244.9	1,489.6	756.1	400.2	0.0	307.2	48.6	-96.7		
64 LT Líneas Centro	18.0	8.3	0.0	21.9	-12.2	30.9	8.8	0.0	1.3	20.8	-270.5		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	148.9	86.4	0.0	1.2	61.3	159.9	90.5	0.0	15.8	53.6	-12.5		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,414.5	103.8	0.0	15.8	1,294.9	1,081.7	109.5	0.0	26.5	945.7	-27.0		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	653.3	24.9	0.0	26.6	601.8	316.9	25.5	0.0	6.1	285.3	-52.6		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	307.2	70.4	0.0	6.1	230.7	1,006.1	112.2	0.0	53.4	840.5	264.3		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	130.3	53.9	0.0	34.8	41.5	208.4	60.8	0.0	8.3	139.3	235.4		
70 LT Riviera Maya	122.5	50.7	0.0	8.4	63.4	199.9	54.4	0.0	11.1	134.5	112.0		
71 PRR Presa Reguladora Amata	422.6	32.2	0.0	11.0	379.4	144.6	33.8	0.0	2.3	108.6	-71.4		
72 RM Adolfo López Mateos	284.0	33.8	0.0	2.2	248.0	729.6	33.8	0.0	5.3	690.5	178.4		
73 RM Altamira	206.6	58.2	0.0	5.2	143.3	403.1	58.7	0.0	21.2	323.2	125.6		
74 RM Botello	40.9	8.9	0.0	21.0	11.1	74.4	8.5	0.0	1.5	64.4	481.8		
75 RM Carbón II	191.0	15.1	0.0	1.6	174.3	523.8	14.6	0.0	3.0	506.2	190.4		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	96.2	21.1	0.0	3.1	72.1	347.2	21.1	0.0	4.3	321.8	346.5		
77 RM Dos Bocas	303.1	20.2	0.0	4.2	278.7	693.7	19.2	0.0	3.5	671.0	140.7		
78 RM Emilio Portes Gil	28.3	0.3	0.0	3.6	24.4	55.8	0.3	0.0	0.1	55.4	127.3		
79 RM Francisco Pérez Ríos	620.9	138.5	0.0	0.1	482.3	1,063.0	138.5	0.0	38.1	886.4	83.8		
80 RM Gómez Palacio	421.6	36.5	0.0	39.6	345.5	426.0	35.9	0.0	7.0	383.1	10.9		
82 RM Huinalá	19.7	0.7	0.0	7.0	12.0	52.3	0.7	0.0	0.1	51.5	328.0		
83 RM Ixtaczoquitlán	6.8	1.3	0.0	0.1	5.4	12.4	1.2	0.0	0.2	10.9	101.9		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	184.4	15.8	0.0	0.2	168.4	245.7	15.8	0.0	3.3	226.6	34.6		
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	467.6	53.9	0.0	3.3	410.5	791.7	53.9	0.0	8.5	729.4	77.7		
90 RM CT Puerto Libertad	96.3	14.2	0.0	8.3	73.7	208.5	14.2	0.0	2.2	192.0	160.3		
91 RM Punta Prieta	119.6	13.2	0.0	2.2	104.2	175.0	13.2	0.0	2.7	159.1	52.7		
92 RM Salamanca	128.2	35.4	0.0	2.7	90.2	302.3	35.4	0.0	5.7	261.2	189.5		
93 RM Tuxpango	96.2	20.2	0.0	5.6	70.4	219.2	20.1	0.0	3.3	195.8	178.1		
94 RM CT Valle de México	72.5	8.1	0.0	3.2	61.1	135.9	7.7	0.0	1.4	126.7	107.3		
95 SE Norte	22.6	10.3	0.0	1.5	10.8	38.4	11.2	0.0	1.4	25.9	140.2		
98 SE 705 Capacitores	13.6	5.6	0.0	1.4	6.6	76.5	12.7	0.0	0.6	63.2	*		

## CUADRO 4 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	144.1	64.9	0.0	0.6	78.6	241.3	72.0	0.0	7.6	161.7	105.6
100 SLT 701 Occidente-Centro	498.1	96.3	0.0	7.4	394.4	357.8	92.2	0.0	23.1	242.5	-38.5
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	899.6	616.0	0.0	22.9	260.7	146.9	35.6	0.0	12.0	99.4	-61.9
102 SLT 703 Noreste - Norte	58.8	25.7	0.0	12.0	21.1	99.9	27.6	0.0	5.1	67.2	218.1
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	18.9	8.7	0.0	5.1	5.0	285.6	23.0	0.0	1.2	261.4	*
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,656.3	213.3	0.0	1.2	1,441.8	828.3	228.8	0.0	41.2	558.3	-61.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	338.5	147.2	0.0	40.8	150.5	1,024.0	182.0	0.0	17.9	824.1	447.7
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,006.4	220.2	0.0	17.4	768.8	3,039.3	249.5	0.0	26.8	2,763.0	259.4
107 CCI Baja California Sur II	625.5	227.0	0.0	26.7	371.8	758.1	504.3	0.0	15.1	238.7	-35.8
108 LT 807 Durango 1	96.2	43.5	0.0	15.1	37.6	164.1	46.2	0.0	7.4	110.5	194.2
110 RM CCC Tula	50.5	6.2	0.0	7.2	37.0	83.5	6.2	0.0	1.3	76.0	105.3
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	87.9	41.3	0.0	1.3	45.3	111.4	41.3	0.0	28.7	41.4	-8.6
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	272.4	16.4	0.0	28.7	227.3	492.5	16.1	0.0	2.8	473.7	108.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	218.3	42.7	0.0	2.8	172.9	168.5	42.7	0.0	9.1	116.8	-32.4
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	193.4	34.5	0.0	9.0	149.8	513.9	34.5	0.0	7.0	472.4	215.3
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	552.8	48.8	0.0	6.9	497.2	1,213.1	48.8	0.0	12.0	1,152.4	131.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	228.0	23.6	0.0	12.0	192.3	194.5	23.6	0.0	5.4	165.5	-14.0
122 SE 811 Noroeste	30.8	14.0	0.0	5.4	11.4	52.8	14.8	0.0	2.4	35.6	211.4
123 SE 812 Golfo Norte	53.2	6.9	0.0	2.4	43.9	26.1	7.3	0.0	1.2	17.6	-59.8
124 SE 813 División Bajío	142.2	62.8	0.0	1.2	78.2	248.5	64.4	0.0	15.9	168.1	115.0
126 SLT 801 Altiplano	262.7	116.8	0.0	15.8	130.1	447.4	126.1	0.0	20.5	300.8	131.3
127 SLT 802 Tamaulipas	229.7	99.4	0.0	20.4	110.0	390.0	108.6	0.0	19.5	261.9	138.2
128 SLT 803 NOINE	624.2	84.5	0.0	19.4	520.2	244.7	75.2	0.0	18.5	150.9	-71.0
130 SLT 806 Bajío	291.7	134.6	0.0	18.8	138.3	204.8	140.2	0.0	34.5	30.1	-78.2
132 CE La Venta II	247.0	106.6	0.0	34.4	105.9	322.3	128.0	0.0	40.2	154.1	45.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	57.7	8.0	0.0	40.6	9.1	29.4	12.5	0.0	6.7	10.2	12.1
138 SE 911 Noreste	26.0	11.4	0.0	2.6	12.0	44.6	12.1	0.0	1.8	30.7	156.0
139 SE 912 División Oriente	35.4	19.8	0.0	2.4	13.2	35.9	15.5	0.0	4.5	15.9	21.0
140 SE 914 División Centro Sur	41.9	18.5	0.0	8.0	15.5	81.7	18.6	0.0	8.1	55.0	255.7
141 SE 915 Occidental	29.8	13.0	0.0	7.9	8.9	52.1	13.3	0.0	3.6	35.3	297.1
142 SLT 901 Pacífico	316.5	49.8	0.0	3.5	263.3	106.4	61.5	0.0	12.9	32.0	-87.9
143 SLT 902 Istmo	265.1	102.5	0.0	12.8	149.8	382.2	108.1	0.0	23.1	250.9	67.5
144 SLT 903 Cabo - Norte	170.1	74.7	0.0	23.5	71.9	291.1	78.9	0.0	16.0	196.2	172.8



**CUADRO 5 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-diciembre 2012  
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
146 CH La Yesca	1,983.4	67.8	0.0	0.0	1,915.6	126.7	0.0	0.0	0.0	126.7	-93.4
147 CCC Baja California	873.0	700.2	0.0	15.9	156.8	870.1	810.0	0.0	123.0	-62.9	-140.1
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	110.4	77.1	0.0	122.1	-88.9	348.4	108.0	0.0	7.8	232.6	-361.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	261.2	162.1	0.0	7.7	91.4	514.8	205.5	0.0	22.0	287.3	214.4
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	192.3	121.7	0.0	22.0	48.6	436.8	157.8	0.0	13.4	265.7	446.4
151 SE 1006 Central-Sur	22.0	6.1	0.0	13.2	2.8	23.5	14.4	0.0	7.5	1.6	-41.5
152 SE 1005 Noroeste	1,129.5	813.4	0.0	3.6	312.5	180.5	88.9	0.0	32.1	59.4	-81.0
156 RM Infernillo	36.7	26.0	0.0	31.6	-21.0	62.0	26.0	0.0	9.4	26.6	-227.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	1,262.6	246.5	0.0	9.3	1,006.8	1,530.2	247.1	0.0	103.8	1,179.4	17.1
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	129.6	14.3	0.0	103.7	11.6	282.5	14.3	0.0	3.1	265.1	*
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	46.0	5.5	0.0	3.1	37.4	9.3	5.5	0.0	1.1	2.6	-93.0
160 RM CCC Samalayuca II	34.5	1.3	0.0	1.1	32.0	63.7	1.3	0.0	0.3	62.1	93.8
161 RM CCC El Sauz	107.0	4.6	0.0	0.3	102.1	154.9	4.6	0.0	1.2	149.0	45.9
162 RM CCC Huinalá II	27.5	2.0	0.0	1.2	24.4	49.0	2.0	0.0	0.6	46.5	91.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	53.2	23.6	0.0	0.6	29.1	90.0	25.9	0.0	3.7	60.4	107.4
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	105.1	42.4	0.0	3.7	59.0	87.6	51.0	0.0	16.0	20.5	-65.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	200.3	6.5	0.0	16.1	177.8	273.0	6.6	0.0	1.9	264.6	48.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	269.8	101.0	0.0	1.8	167.0	202.4	107.8	0.0	27.4	67.2	-59.8
167 CC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,340.0	380.8	0.0	27.4	931.8	5,663.7	459.4	0.0	87.2	5,117.1	449.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	87.1	38.7	0.0	85.7	-37.3	151.1	40.2	0.0	8.9	102.0	-373.3
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	162.0	8.9	0.0	8.9	144.1	12.3	77.2	0.0	42.0	-107.0	-174.2
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	0.0	0.7	0.0	0.0	-0.7	0.0	4.7	0.0	0.7	-5.4	*
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	18.1	2.5	0.0	0.9	14.8	22.2	2.8	0.0	0.9	18.5	24.9
181 RM CN Laguna Verde	1,822.9	382.1	0.0	397.4	1,043.4	3,077.3	349.9	0.0	372.7	2,354.7	125.7

## CUADRO 6 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	244.5	34.1	0.0	9.8	200.6	518.8	34.1	0.0	10.4	474.4	136.4
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	67.9	6.2	0.0	1.8	60.0	80.4	6.2	0.0	1.8	72.5	20.9
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	133.2	15.8	0.0	5.1	112.2	60.2	31.0	0.0	4.8	24.4	-78.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	491.9	182.8	0.0	109.8	199.2	548.8	207.9	0.0	109.8	231.1	16.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	44.6	5.1	0.0	0.9	38.6	44.3	14.8	0.0	10.4	19.1	-50.5
190 SE 1120 Noroeste	80.2	52.6	0.0	22.3	5.3	161.9	52.5	0.0	22.3	87.2	*
191 SE 1121 Baja California	15.7	7.3	0.0	3.1	5.2	32.2	7.3	0.0	3.2	21.7	315.2
192 SE 1122 Golfo Norte	81.3	47.9	0.0	27.2	6.2	248.8	47.9	0.0	27.2	173.7	*
193 SE 1123 Norte	1,146.5	534.3	0.0	2.2	610.1	35.5	9.7	0.0	2.2	23.7	-96.1
194 SE 1124 Bajío Centro	66.3	47.6	0.0	18.0	0.6	91.0	43.5	0.0	18.0	29.5	*
195 SE 1125 Distribución	189.7	111.7	0.0	54.5	23.5	539.6	119.1	0.0	55.7	364.9	*
197 SE 1127 Sureste	38.8	27.6	0.0	11.4	-0.2	54.5	28.0	0.0	11.4	15.1	**
198 SE 1128 Centro Sur	1,149.2	476.3	0.0	5.0	668.0	33.0	16.2	0.0	4.9	11.9	-98.2
199 SE 1129 Compensación Redes	129.9	31.3	0.0	9.8	88.8	48.2	27.9	0.0	9.9	10.5	-88.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	110.8	5.8	0.0	0.0	104.9	37.5	23.5	0.0	5.4	8.6	-91.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	352.4	53.7	0.0	16.4	282.3	315.4	63.2	0.0	16.6	235.6	-16.5
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	157.3	46.4	0.0	15.3	95.5	134.3	50.4	0.0	15.5	68.4	-28.4
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	913.0	169.8	0.0	93.9	649.4	788.5	179.4	0.0	93.8	515.3	-20.6
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	469.6	337.4	0.0	83.9	48.2	174.8	314.0	0.0	83.9	-223.1	**
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	293.5	71.3	0.0	36.6	185.6	186.4	77.5	0.0	36.6	72.2	-61.1
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	126.5	81.1	0.0	34.0	11.4	262.9	79.7	0.0	34.0	149.1	*
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	41.4	11.5	0.0	5.7	24.2	44.4	14.0	0.0	6.3	24.2	0.0
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	255.7	40.2	0.0	13.8	201.7	139.5	42.1	0.0	15.0	82.4	-59.1
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	454.2	221.9	0.0	85.4	146.9	485.3	255.3	0.0	85.2	144.9	-1.4

**CUADRO 7 DE 8**  
**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/ 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-diciembre 2012  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	492.0	215.4	0.0	95.8	180.9	618.0	202.9	0.0	95.3	319.7	76.8
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	146.4	54.1	0.0	28.4	63.9	281.1	63.4	0.0	28.4	189.4	196.5
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	49.0	24.6	0.0	4.7	19.7	39.1	24.5	0.0	4.7	10.0	-49.2
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	182.7	123.1	0.0	52.7	6.9	234.8	115.9	0.0	53.0	65.9	*
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	130.5	46.3	0.0	27.5	56.7	235.9	49.1	0.0	27.5	159.3	181.1
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II, III, IV	140.9	110.0	0.0	34.1	-3.2	192.9	88.2	0.0	34.1	70.6	**
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	330.1	5.0	0.0	0.0	325.0	446.8	54.3	0.0	24.4	368.0	13.2
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,416.2	2,507.7	0.0	37.8	2,870.7	1,930.6	647.7	0.0	299.3	983.6	-65.7
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	29.0	1.9	0.0	0.5	26.6	0.0	4.1	0.0	2.5	-6.6	-124.7
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.9	1.6	0.0	1.3	-0.0	0.0	1.7	0.0	1.3	-3.0	*
228 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	-0.9	N.A.
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	28.2	14.2	0.0	4.7	9.3	34.6	22.7	0.0	4.7	7.2	-22.3
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	41.8	20.3	0.0	6.3	15.1	30.1	22.1	0.0	6.3	1.7	-88.8
236 CCI Baja California Sur III	372.0	102.7	0.0	0.0	269.3	27.5	199.2	0.0	9.1	-180.9	-167.2
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	916.0	470.3	0.0	8.3	437.4	59.0	33.2	0.0	8.3	17.5	-96.0
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1,033.2	418.7	0.0	3.0	611.5	19.4	11.1	0.0	3.0	5.3	-99.1
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	75.2	44.7	0.0	14.2	16.3	76.5	44.5	0.0	14.2	17.7	8.8

## CUADRO 8 DE 8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1/</sup> p./

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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		No Programable			Programable		No Programable			
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
245 SE 1320	1,475.5	949.5	0.0	10.8	515.1	62.7	29.6	0.0	10.9	22.2	-95.7	
DISTRIBUCIÓN NOROESTE												
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	189.9	37.7	0.0	19.3	132.9	227.7	78.4	0.0	28.4	120.9	-9.0	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	175.1	30.1	0.0	12.2	132.8	164.9	61.8	0.0	29.4	73.7	-44.5	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	16.7	11.4	0.0	4.3	0.9	29.6	16.8	0.0	4.3	8.5	*	

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

p./ Cifras preliminares.

N.A.: No aplica

\* La variación es mayor a 500 por ciento.

\*\* La variación es mayor a (500) por ciento.

<sup>1/</sup> Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales), razón por la cual los montos totales de las columnas de Presupuesto no coinciden con lo reportado en el PEF.

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-octubre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>Total</b>	<b>56,645.6</b>	<b>16,489.6</b>	<b>31,156.7</b>	<b>8,999.3</b>	<b>127,757.2</b>	<b>15,330.6</b>	<b>20,428.7</b>	<b>91,998.0</b>	<b>&gt;500</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	368.2	237.4	112.8	18.0	390.7	315.5	71.3	3.9	(78.5)
2 CC Altamira II	1,863.6	529.0	1,277.2	57.4	4,653.5	408.5	671.1	3,573.9	>500
3 CC Bajío	2,915.5	851.7	1,439.9	623.9	6,718.3	895.8	1,352.9	4,469.5	>500
4 CC Campeche	1,468.1	374.1	587.7	506.3	2,091.1	413.8	296.6	1,380.7	172.7
5 CC Hermosillo	1,393.7	340.5	857.1	196.1	4,000.8	358.5	559.6	3,082.7	>500
6 CT Mérida III	1,994.7	311.9	1,148.1	534.6	4,419.1	338.9	758.2	3,321.9	>500
7 CC Monterrey III	1,851.2	668.1	1,203.7	(20.6)	5,556.5	722.3	746.9	4,087.3	*
8 CC Naco-Nogales	1,647.0	321.5	769.5	556.0	3,509.6	334.5	475.5	2,699.6	385.5
9 CC Río Bravo II	1,840.4	528.3	1,189.9	122.3	5,070.8	467.7	779.6	3,823.6	>500
10 CC Mexicali	1,765.1	534.0	972.1	259.0	1,469.8	553.4	605.1	311.3	20.2
11 CC Saltillo	1,216.0	390.9	673.7	151.4	2,688.9	380.3	375.7	1,932.9	>500
12 CC Tuxpan II	2,260.0	766.9	1,345.1	148.1	6,357.9	792.9	823.4	4,741.7	>500
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	429.2	346.4	58.9	23.8	303.7	277.9	22.8	3.0	(87.4)
15 CC Altamira III y IV	4,451.2	1,059.8	2,576.7	814.7	10,878.2	1,042.2	1,784.0	8,051.9	>500
16 CC Chihuahua III	1,639.3	379.5	993.4	266.4	3,267.8	400.4	516.6	2,350.8	>500
17 CC La Laguna II	2,726.7	881.1	1,498.6	347.0	6,862.5	962.7	951.3	4,948.5	>500
18 CC Río Bravo III	2,572.7	583.9	989.1	999.7	5,327.3	504.0	798.0	4,025.4	302.7
19 CC Tuxpan III y IV	4,572.4	1,390.0	2,889.8	292.6	10,943.1	999.4	1,567.2	8,376.5	>500
20 CC Altamira V	4,403.9	1,292.4	2,711.0	400.6	10,163.5	1,404.9	1,626.2	7,132.4	>500
21 CC Tamazunchale	4,977.7	1,311.0	2,881.3	785.4	12,053.1	1,437.3	1,796.3	8,819.5	>500
24 CC Río Bravo IV	2,148.0	530.4	1,068.7	548.8	5,256.5	451.2	709.7	4,095.6	>500
25 CC Tuxpan V	2,699.3	539.6	1,429.6	730.1	4,119.8	576.6	690.2	2,853.0	290.7
26 CC Valladolid III	1,958.3	647.1	1,194.8	116.3	3,939.6	513.3	485.1	2,941.2	>500
29 CCC Norte	2,235.6	644.3	1,278.1	313.3	6,026.2	778.5	954.7	4,293.0	>500
31 CE La Venta III	239.0	159.1	4.8	75.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 CE Oaxaca I	299.7	193.2	5.2	101.3	191.8	0.0	51.9	139.8	38.0
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	709.1	677.6	0.0	31.6	1,497.2	0.0	958.9	538.4	>500

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

<sup>p./</sup> Cifras preliminares.

\* La variación es mayor a 500 por ciento.

N.A.=No aplica.

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-noviembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>Total</b>	<b>62,310.2</b>	<b>18,141.1</b>	<b>34,468.3</b>	<b>9,700.7</b>	<b>136,706.1</b>	<b>16,814.7</b>	<b>22,955.8</b>	<b>96,935.6</b>	<b>&gt;500</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	405.0	261.9	125.9	17.3	430.6	347.1	79.2	4.3	(75.4)
2 CC Altamira II	2,049.9	550.8	1,416.8	82.3	5,028.0	419.5	762.0	3,846.5	>500
3 CC Bajío	3,207.1	856.7	1,588.8	761.6	7,165.2	900.7	1,479.2	4,785.3	>500
4 CC Campeche	1,614.9	506.7	642.1	466.2	2,251.8	538.9	400.4	1,312.4	181.5
5 CC Hermosillo	1,533.1	386.1	946.8	200.2	4,217.0	408.5	624.2	3,184.3	>500
6 CT Mérida III	2,194.1	564.7	1,253.0	376.5	4,738.0	612.6	834.7	3,290.8	>500
7 CC Monterrey III	2,036.3	680.5	1,322.8	33.0	5,965.4	735.7	830.9	4,398.8	>500
8 CC Naco-Nogales	1,811.7	364.2	856.4	591.1	3,656.6	375.6	545.5	2,735.4	362.8
9 CC Río Bravo II	2,024.4	574.6	1,319.4	130.5	5,428.1	503.5	886.0	4,038.6	>500
10 CC Mexicali	1,941.6	543.7	1,047.0	350.9	1,534.1	563.6	688.0	282.5	(19.5)
11 CC Saltillo	1,337.6	395.5	746.0	196.1	2,910.2	384.1	422.5	2,103.6	>500
12 CC Tuxpan II	2,486.0	782.6	1,483.1	220.3	6,830.4	809.2	917.4	5,103.8	>500
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	472.1	376.6	64.8	30.6	323.2	294.9	25.1	3.2	(89.5)
15 CC Altamira III y IV	4,896.3	1,124.3	2,848.6	923.5	11,681.3	1,102.2	1,993.8	8,585.3	>500
16 CC Chihuahua III	1,803.2	396.0	1,077.0	330.2	3,321.7	423.3	586.5	2,311.8	>500
17 CC La Laguna II	2,999.4	969.8	1,654.3	375.4	7,327.8	1,057.9	1,102.3	5,167.6	>500
18 CC Río Bravo III	2,830.0	611.5	1,159.5	1,059.0	5,666.8	531.0	904.4	4,231.4	299.6
19 CC Tuxpan III y IV	5,029.6	1,490.6	3,196.0	343.0	11,772.6	1,061.5	1,792.3	8,918.8	>500
20 CC Altamira V	4,844.3	1,422.5	3,022.6	399.2	10,744.4	1,541.0	1,786.2	7,417.1	>500
21 CC Tamazunchale	5,475.5	1,443.3	3,173.7	858.5	12,589.9	1,580.4	1,953.4	9,056.1	>500
24 CC Río Bravo IV	2,362.7	558.5	1,177.9	626.3	5,689.2	471.6	816.8	4,400.9	>500
25 CC Tuxpan V	2,969.2	733.5	1,586.7	649.1	4,583.5	728.7	707.7	3,147.1	384.8
26 CC Valladolid III	2,154.1	708.3	1,337.0	108.8	4,295.8	566.0	542.1	3,187.8	>500
29 CCC Norte	2,459.2	691.9	1,411.2	356.0	6,326.7	857.0	1,020.6	4,449.1	>500
31 CE La Venta III	262.9	175.0	5.3	82.6	193.6	0.0	122.6	71.0	(14.0)
33 CE Oaxaca I	329.7	212.5	5.7	111.4	255.0	0.0	82.6	172.4	54.7
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	780.0	758.8	0.0	21.2	1,779.1	0.0	1,049.6	729.5	>500

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

p./ Cifras preliminares.

\* La variación es mayor a 500 por ciento.

N.A.=No aplica.

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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>Total</b>	<b>67,974.8</b>	<b>20,521.5</b>	<b>37,678.2</b>	<b>9,775.0</b>	<b>146,066.6</b>	<b>18,786.9</b>	<b>25,412.3</b>	<b>101,867.4</b>	<b>&gt;500</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	441.9	286.3	136.8	18.7	472.7	378.8	89.2	4.7	(74.6)
2 CC Altamira II	2,236.3	572.6	1,568.7	94.9	5,498.8	395.7	846.7	4,256.4	>500
3 CC Bajío	3,498.6	861.7	1,751.3	885.7	7,728.4	905.5	1,629.4	5,193.5	486.3
4 CC Campeche	1,761.7	533.8	706.1	521.9	2,358.2	518.3	440.4	1,399.4	168.1
5 CC Hermosillo	1,672.5	432.3	1,060.0	180.1	4,474.5	455.9	684.5	3,334.2	>500
6 CT Mérida III	2,393.6	579.7	1,399.0	414.9	5,124.2	628.1	921.4	3,574.7	>500
7 CC Monterrey III	2,221.4	692.9	1,484.9	43.6	6,374.8	748.9	917.8	4,708.1	>500
8 CC Naco-Nogales	1,976.4	407.4	947.8	621.3	3,907.5	413.2	586.4	2,907.9	368.0
9 CC Río Bravo II	2,208.5	580.7	1,441.2	186.6	5,860.4	508.4	984.5	4,367.6	>500
10 CC Mexicali	2,118.1	804.6	1,105.1	208.4	1,592.6	850.2	735.0	7.5	(96.4)
11 CC Saltillo	1,459.2	400.2	816.8	242.2	3,169.5	387.9	475.0	2,306.5	>500
12 CC Tuxpan II	2,712.1	799.1	1,533.6	379.4	7,361.4	826.9	1,026.2	5,508.3	>500
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	515.0	416.0	70.7	28.3	334.2	302.7	28.2	3.3	(88.3)
15 CC Altamira III y IV	5,341.5	1,611.6	3,108.4	621.4	12,536.9	1,511.1	2,227.1	8,798.6	>500
16 CC Chihuahua III	1,967.1	412.6	1,107.3	447.2	3,497.3	440.0	602.6	2,454.6	448.9
17 CC La Laguna II	3,272.1	1,058.4	1,818.3	395.4	7,742.9	1,152.7	1,226.2	5,364.0	>500
18 CC Río Bravo III	3,087.3	951.2	1,236.7	899.4	6,025.0	875.8	1,012.4	4,136.9	360.0
19 CC Tuxpan III y IV	5,486.9	1,603.3	3,523.6	360.0	12,626.3	1,070.4	2,016.6	9,539.3	>500
20 CC Altamira V	5,284.7	1,552.7	3,336.4	395.6	11,201.5	1,674.4	1,923.0	7,604.1	>500
21 CC Tamazunchale	5,973.2	1,575.5	3,453.4	944.3	13,002.3	1,720.5	2,077.5	9,204.3	>500
24 CC Río Bravo IV	2,577.5	857.6	1,284.7	435.3	6,138.9	716.2	923.2	4,499.5	>500
25 CC Tuxpan V	3,239.2	769.7	1,744.7	724.8	5,125.0	756.8	802.0	3,566.2	392.0
26 CC Valladolid III	2,349.9	766.8	1,474.9	108.3	4,579.5	614.6	617.5	3,347.4	>500
29 CCC Norte	2,682.7	739.6	1,556.0	387.2	6,843.9	933.7	1,097.6	4,812.6	>500
31 CE La Venta III	286.8	190.9	5.9	90.1	220.4	0.0	203.6	16.8	(81.3)
33 CE Oaxaca I	359.7	231.9	6.3	121.5	304.6	0.0	117.8	186.8	53.7
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	850.9	832.3	0.0	18.6	1,964.8	0.0	1,200.6	764.2	>500

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

p./ Cifras preliminares.

\* La variación es mayor a 500 por ciento.

N.A.=No aplica.

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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2011 (2)	En 2012 (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>193,717.3</b>	<b>81,399.8</b>	<b>12,288.3</b>	<b>93,688.0</b>	<b>0.0</b>	<b>13,436.0</b>	<b>13,436.0</b>	<b>86,593.3</b>	<b>100,029.3</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>143,347.6</b>	<b>77,203.7</b>	<b>9,337.4</b>	<b>86,541.2</b>	<b>0.0</b>	<b>9,507.1</b>	<b>9,507.1</b>	<b>47,299.4</b>	<b>56,806.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,344.4	1,209.7	13.6	1,223.3	0.0	27.2	27.2	93.9	121.1
2 CC Chihuahua	3,608.6	2,959.2	281.7	3,241.0	0.0	178.6	178.6	189.0	367.6
3 CCI Guerrero Negro II	357.3	261.9	31.0	292.9	0.0	31.2	31.2	33.2	64.5
4 CC Monterrey II	4,307.5	3,545.3	12.0	3,557.2	0.0	0.0	0.0	750.2	750.2
5 CD Puerto San Carlos II	797.1	797.1	0.0	797.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,005.2	1,885.4	273.0	2,158.4	0.0	144.7	144.7	1,702.1	1,846.8
7 CT Samalayuca II	9,122.9	7,267.2	167.0	7,434.2	0.0	190.0	190.0	1,498.7	1,688.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,301.3	1,301.3	0.0	1,301.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,726.0	1,212.3	115.8	1,328.1	0.0	127.5	127.5	270.5	397.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,384.4	1,384.4	0.0	1,384.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,279.1	1,024.9	133.0	1,157.8	0.0	1,057.0	1,057.0	64.2	1,121.2
13 SE 218 Noroeste	659.1	531.4	29.0	560.4	0.0	31.7	31.7	67.0	98.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	439.2	439.2	0.0	439.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	817.7	817.7	0.0	817.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	943.4	629.0	64.0	693.0	0.0	63.6	63.6	186.8	250.4
17 LT 301 Centro <sup>4/</sup>	579.5	579.5	0.0	579.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	535.5	535.5	0.0	535.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	360.1	360.0	0.0	360.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
20 LT 304 Noroeste	367.2	367.2	0.0	367.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente	474.6	474.2	0.0	474.2	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4
22 SE 306 Sureste	585.3	585.3	0.0	585.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	316.7	316.6	0.0	316.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
24 SE 308 Noroeste	574.1	573.9	0.0	573.9	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,709.8	1,346.6	155.8	1,502.5	0.0	137.9	137.9	69.4	207.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,493.8	978.3	135.0	1,113.3	0.0	135.4	135.4	245.1	380.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,586.4	1,415.2	75.0	1,490.1	0.0	64.2	64.2	32.0	96.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	4,342.3	3,974.0	229.1	4,203.2	0.0	93.4	93.4	45.7	139.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	580.6	530.5	44.5	575.0	0.0	5.5	5.5	0.0	5.6
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,713.3	1,455.5	138.9	1,594.4	0.0	76.4	76.4	42.4	118.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	3,584.7	2,701.9	328.1	3,030.0	0.0	329.7	329.7	225.1	554.7
32 SE 401 Occidental - Central	836.5	761.2	74.9	836.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2/</sup>	1,009.5	843.1	104.6	947.6	0.0	47.6	47.6	14.2	61.9
34 SE 403 Noreste <sup>4/</sup>	943.2	920.2	23.0	943.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	526.9	526.7	0.0	526.7	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	111.7	95.7	11.2	106.9	0.0	5.9	5.9	-1.1	4.8
37 SE 410 Sistema Nacional	2,253.0	1,970.0	282.5	2,252.5	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,480.8	1,070.2	125.4	1,195.6	0.0	125.8	125.8	159.4	285.2
39 LT 414 Norte - Occidental	854.4	657.9	85.4	743.3	0.0	77.3	77.3	33.7	111.1
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2/</sup>	192.6	130.4	17.3	147.8	0.0	17.6	17.6	27.2	44.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2/</sup>	3,217.5	2,481.0	286.8	2,767.8	0.0	288.3	288.3	161.3	449.7
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,397.3	682.5	121.6	804.2	0.0	121.3	121.3	471.7	593.1
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2/</sup>	569.2	429.6	49.3	478.9	0.0	50.1	50.1	40.2	90.3
44 SE 412 Compensación Norte	286.2	243.3	28.6	271.9	0.0	14.3	14.3	0.0	14.3
45 SE413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	745.4	530.7	67.4	598.1	0.0	69.4	69.4	77.8	147.3
46 SE 503 Oriental	278.4	236.0	27.8	263.8	0.0	13.9	13.9	0.7	14.6
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	582.8	463.6	56.0	519.5	0.0	45.3	45.3	18.1	63.3
48 CCI Baja California Sur I	728.6	423.7	67.2	491.0	0.0	67.2	67.2	170.4	237.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,650.4	1,027.3	137.8	1,165.1	0.0	138.8	138.8	346.6	485.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,983.7	1,225.2	173.0	1,398.3	0.0	175.3	175.3	410.1	585.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2/</sup>	372.4	210.0	33.4	243.3	0.0	33.4	33.4	95.6	129.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	358.0	239.4	32.4	271.9	0.0	32.6	32.6	53.6	86.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2/</sup>	216.9	140.0	20.7	160.7	0.0	20.8	20.8	35.4	56.2
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	338.5	210.2	29.2	239.4	0.0	29.3	29.3	69.8	99.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	275.5	205.8	27.6	233.3	0.0	27.6	27.6	14.6	42.2



CUADRO 2 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	179.0	49.0	13.9	62.9	0.0	14.7	14.7	101.3	116.1
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental <sup>2./</sup>	1,014.5	780.8	87.0	867.8	0.0	87.6	87.6	59.2	146.8
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	394.1	200.2	35.3	235.5	0.0	35.2	35.2	123.4	158.6
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,473.9	880.5	126.7	1,007.1	0.0	128.2	128.2	338.5	466.7
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,001.6	598.8	85.6	684.4	0.0	86.2	86.2	231.0	317.2
63 CH El Cajón <sup>2./</sup>	10,843.7	1,730.6	348.4	2,079.0	0.0	349.1	349.1	8,415.6	8,764.7
64 LT Líneas Centro	87.1	50.1	7.2	57.3	0.0	7.4	7.4	22.5	29.8
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	888.8	453.3	77.3	530.5	0.0	77.3	77.3	281.0	358.2
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2./</sup>	975.4	501.8	87.4	589.1	0.0	87.6	87.6	298.7	386.3
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	266.1	180.9	23.3	204.2	0.0	23.5	23.5	38.4	61.9
69 LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	432.1	318.0	37.8	355.8	0.0	38.1	38.1	38.2	76.3
70 LT Riviera Maya	482.8	329.3	42.2	371.5	0.0	42.5	42.5	68.9	111.4
71 PRR Presa Reguladora Amata	176.6	109.2	14.4	123.6	0.0	14.5	14.5	38.5	53.0
72 RM Adolfo López Mateos	402.1	245.0	33.7	278.8	0.0	34.0	34.0	89.4	123.4
73 RM Altamira	550.9	116.2	58.1	174.3	0.0	60.6	60.6	316.0	376.6
74 RM Borello	82.6	53.8	8.3	62.1	0.0	8.3	8.3	12.3	20.5
75 RM Carbón II <sup>2./</sup>	150.3	99.0	14.3	113.3	0.0	14.4	14.4	22.6	37.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	244.1	124.5	20.0	144.5	0.0	21.2	21.2	78.4	99.6
77 RM Dos Bocas	187.4	121.5	18.7	140.3	0.0	18.7	18.7	28.4	47.1
78 RM Emilio Portes Gil	3.2	1.6	0.3	1.9	0.0	0.3	0.3	1.1	1.3
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,657.3	623.1	137.4	760.5	0.0	139.4	139.4	757.4	896.8
80 RM Gómez Palacio <sup>2./</sup>	383.7	210.4	34.4	244.8	0.0	35.7	35.7	103.1	138.8
82 RM Huinalá	7.8	5.3	0.7	5.9	0.0	0.7	0.7	1.2	1.9
83 RM Ixtaczoquitlán	11.9	7.7	1.2	8.9	0.0	1.2	1.2	1.8	3.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	175.8	88.5	16.0	104.5	0.0	15.9	15.9	55.3	71.2
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	640.1	391.3	53.8	445.1	0.0	54.2	54.2	140.8	195.0
90 RM CT Puerto Libertad	174.9	108.2	14.2	122.4	0.0	14.3	14.3	38.1	52.5
91 RM Punta Prieta	149.8	78.9	12.9	91.8	0.0	13.2	13.2	44.8	58.0
92 RM Salamanca	420.9	251.9	35.2	287.1	0.0	35.6	35.6	98.2	133.8
93 RM Tuxpango <sup>2./</sup>	226.0	136.5	20.0	156.5	0.0	20.1	20.1	49.3	69.4
94 RM CT Valle de México	75.3	49.2	7.5	56.7	0.0	7.5	7.5	11.1	18.6
95 SE Norte	100.2	60.6	8.8	69.4	0.0	8.8	8.8	22.0	30.8
98 SE 705 Capacitores	45.3	28.2	3.7	31.9	0.0	3.7	3.7	9.6	13.3
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	583.0	361.8	48.2	410.0	0.0	48.5	48.5	124.5	173.0
100 SLT 701 Occidente - Centro	1,035.9	424.1	88.4	512.5	0.0	89.7	89.7	433.7	523.3
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	362.8	134.2	32.2	166.4	0.0	32.9	32.9	163.5	196.4
102 SLT 703 Noreste - Norte	251.0	128.1	21.5	149.5	0.0	21.4	21.4	80.0	101.4
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	87.1	52.7	7.7	60.4	0.0	7.8	7.8	18.9	26.7
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,320.0	789.4	113.1	902.5	0.0	113.9	113.9	303.7	417.5
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	969.2	456.8	81.5	538.3	0.0	81.5	81.5	349.4	430.9
107 CCI Baja California Sur II	787.0	369.9	74.2	444.0	0.0	73.7	73.7	269.3	343.0
108 LT 807 Durango I	445.7	237.4	35.6	273.0	0.0	37.5	37.5	135.3	172.8
110 RM CCC Tula	68.3	33.1	6.3	39.4	0.0	6.3	6.3	22.7	28.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	409.5	87.0	40.9	127.9	0.0	41.6	41.6	240.0	281.6
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	178.1	104.8	16.0	120.7	0.0	16.0	16.0	41.4	57.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	466.4	215.6	42.9	258.5	0.0	42.9	42.9	164.9	207.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	397.5	211.6	32.8	244.4	0.0	34.7	34.7	118.4	153.1
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	575.0	247.9	48.4	296.3	0.0	49.1	49.1	229.7	278.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	268.3	119.8	23.3	143.1	0.0	23.8	23.8	101.5	125.3
122 SE 811 Noroeste	140.6	73.9	11.4	85.4	0.0	12.1	12.1	43.1	55.2
123 SE 812 Golfo Norte	68.9	34.6	5.9	40.5	0.0	6.1	6.1	22.3	28.4
124 SE 813 División Bajo	700.0	257.4	57.5	314.9	0.0	59.4	59.4	325.7	385.0

CUADRO 3 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1-/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
126 SLT 801 Altiplano	1,099.2	537.6	95.7	633.3	0.0	95.6	95.6	370.3	465.9
127 SLT 802 Tamaulipas	927.0	392.4	75.3	467.7	0.0	78.1	78.1	381.2	459.3
130 SLT 806 Bajío	1,193.6	459.7	119.8	579.6	0.0	105.1	105.1	508.9	614.0
132 CE La Venta II	1,420.3	401.0	74.6	475.6	0.0	79.1	79.1	865.6	944.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88.5	42.2	7.5	49.7	0.0	7.5	7.5	31.3	38.8
138 SE 911 Noreste	116.5	50.0	9.8	59.8	0.0	9.9	9.9	46.8	56.7
141 SE 915 Occidental	151.2	47.6	11.6	59.2	0.0	12.3	12.3	79.8	92.1
143 SLT 902 Istmo	1,047.8	428.2	88.0	516.2	0.0	90.0	90.0	441.6	531.6
144 SLT 903 Cabo - Norte	719.6	363.2	65.4	428.7	0.0	65.2	65.2	225.7	290.9
147 CCC Baja California	2,267.7	616.7	255.4	872.1	0.0	255.7	255.7	1,139.9	1,395.6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	359.4	160.1	33.0	193.0	0.0	32.9	32.9	133.4	166.3
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	582.5	260.4	51.7	312.2	0.0	52.1	52.1	218.2	270.3
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	616.8	239.3	51.2	290.5	0.0	51.6	51.6	274.6	326.3
152 SE 1005 Noroeste	789.6	195.2	79.5	274.8	0.0	83.3	83.3	431.5	514.8
156 RM Infernillo	219.9	44.8	25.1	69.9	0.0	23.9	23.9	126.1	149.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,979.7	363.7	241.6	605.3	0.0	202.9	202.9	1,171.4	1,374.3
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171.5	80.2	14.5	94.6	0.0	14.4	14.4	62.5	76.9
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	58.5	26.4	5.6	32.1	0.0	5.6	5.6	20.9	26.4
160 RM CCC Samalayuca II	14.1	6.5	1.3	7.8	0.0	1.3	1.3	5.0	6.3
161 RM CCC El Sauz	55.0	22.5	4.6	27.1	0.0	4.6	4.6	23.2	27.8
162 RM CC C Huinalá II	24.7	8.4	1.9	10.3	0.0	2.0	2.0	12.4	14.4
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	203.5	102.2	18.3	120.5	0.0	18.2	18.2	64.8	83.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75.8	24.7	6.0	30.8	0.0	6.4	6.4	38.7	45.1
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	789.2	214.9	82.5	297.4	0.0	71.2	71.2	420.6	491.8
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,875.4	260.1	134.1	394.2	0.0	137.4	137.4	1,343.8	1,481.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	426.2	179.5	33.6	213.1	0.0	35.3	35.3	177.8	213.1
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca <sup>3-/</sup>	1,039.1	0.0	65.0	65.0	0.0	110.5	110.5	863.6	974.1
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.1	2.2	2.2	4.4	0.0	1.5	1.5	10.1	11.7
181 RM CN Laguna Verde	8,385.8	95.1	355.3	450.4	0.0	355.3	355.3	7,580.0	7,935.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	415.7	124.0	32.4	156.4	0.0	34.3	34.3	224.9	259.2
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74.9	24.4	5.8	30.2	0.0	6.2	6.2	38.4	44.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	209.5	0.0	11.3	11.3	0.0	23.6	23.6	174.6	198.2
191 SE 1121 Baja California	71.2	5.6	5.7	11.4	0.0	7.6	7.6	52.2	59.8
193 SE 1123 Norte	49.5	5.4	4.7	10.1	0.0	5.0	5.0	34.5	39.5
197 SE 1127 Sureste	207.1	21.0	26.0	47.1	0.0	19.6	19.6	140.4	160.0
199 SE 1129 Compensación Redes	201.6	35.1	22.9	58.1	0.0	19.3	19.3	124.3	143.6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	479.7	114.8	37.0	151.7	0.0	38.3	38.3	289.7	328.0
205 SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,515.7	269.3	182.3	451.6	0.0	152.5	152.5	911.6	1,064.2
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	548.2	143.3	57.2	200.5	0.0	56.8	56.8	290.9	347.7
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	623.7	85.3	65.6	150.9	0.0	64.1	64.1	408.7	472.8
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	122.2	17.9	8.9	26.8	0.0	9.2	9.2	86.2	95.4
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1,798.1	151.2	185.3	336.5	0.0	191.2	191.2	1,270.5	1,461.7
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	509.6	56.9	54.7	111.6	0.0	53.2	53.2	344.8	397.9
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	553.5	0.0	53.9	53.9	0.0	54.4	54.4	445.2	499.6
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	56.3	0.0	3.8	3.8	0.0	10.4	10.4	42.1	52.5
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16.1	0.8	1.5	2.3	0.0	1.5	1.5	12.3	13.8
228 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	253.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	27.4	226.3	253.8

CUADRO 4 DE 4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) 1./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2011	En 2012	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	111.6	11.2	15.7	26.9	0.0	10.9	10.9	73.8	84.7
236 CCI Baja California Sur III	1,195.6	0.0	61.2	61.2	0.0	122.4	122.4	1,012.1	1,134.4
248 SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	808.1	0.0	56.6	56.6	0.0	90.9	90.9	660.6	751.6
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	583.0	0.0	41.9	41.9	0.0	90.6	90.6	450.5	541.1
252 SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste -Norte	103.0	5.4	9.2	14.6	0.0	14.4	14.4	74.0	88.4
<b>Cierres Parciales</b>	<b>50,369.7</b>	<b>4,196.0</b>	<b>2,950.9</b>	<b>7,146.9</b>	<b>0.0</b>	<b>3,928.9</b>	<b>3,928.9</b>	<b>39,293.9</b>	<b>43,222.8</b>
62 CCC Pacífico	7,952.9	1,387.6	896.7	2,284.3	0.0	902.2	902.2	4,766.4	5,668.6
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1,014.2	112.9	80.6	193.5	0.0	105.6	105.6	715.1	820.7
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,264.7	1,045.6	183.4	1,229.0	0.0	188.7	188.7	847.0	1,035.8
128 SLT 803 NOINE	864.5	348.6	75.0	423.6	0.0	75.1	75.1	365.9	440.9
139 SE 912 División Oriente	155.7	42.5	16.6	59.1	0.0	17.0	17.0	79.7	96.7
140 SE 914 División Centro Sur	170.1	19.0	14.1	33.0	0.0	13.0	13.0	124.1	137.1
142 SLT 901 Pacífico	542.3	151.1	42.7	193.9	0.0	44.9	44.9	303.5	348.5
146 CH La Yesca	13,557.8	0.0	0.0	0.0	0.0	448.2	448.2	13,109.5	13,557.8
151 SE 1006 Central-Sur	201.7	2.3	12.1	14.4	0.0	20.3	20.3	167.0	187.3
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	354.4	0.0	34.5	34.5	0.0	54.8	54.8	265.1	319.9
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	67.8	0.0	3.4	3.4	0.0	6.8	6.8	57.6	64.4
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	106.4	5.7	9.8	15.5	0.0	14.7	14.7	76.3	91.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,708.7	161.3	160.6	321.8	0.0	164.2	164.2	1,222.7	1,386.9
190 SE 1120 Noroeste	453.6	33.8	42.7	76.5	0.0	44.3	44.3	332.9	377.2
192 SE 1122 Golfo Norte	389.1	63.6	40.0	103.6	0.0	40.3	40.3	245.2	285.5
194 SE 1124 Bajío Centro	391.5	17.4	36.3	53.7	0.0	48.8	48.8	289.0	337.8
195 SE 1125 Distribución	1,258.7	151.3	101.5	252.8	0.0	130.9	130.9	875.1	1,005.9
198 SE 1128 Centro Sur	85.0	0.0	8.9	8.9	0.0	11.9	11.9	64.1	76.1
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidente	222.7	0.0	11.6	11.6	0.0	22.3	22.3	188.8	211.1
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	420.0	91.2	45.5	136.7	0.0	47.4	47.4	235.9	283.3
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,385.3	156.9	150.3	307.2	0.0	145.4	145.4	932.7	1,078.1
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	314.6	22.1	28.5	50.6	0.0	34.1	34.1	229.9	264.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,213.6	195.1	183.6	378.7	0.0	216.4	216.4	1,618.5	1,834.9
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	477.4	41.5	47.4	88.9	0.0	60.0	60.0	328.5	388.5
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	86.6	8.9	11.4	20.3	0.0	8.3	8.3	57.9	66.2
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,080.7	48.3	97.3	145.6	0.0	128.9	128.9	806.2	935.1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	385.1	46.0	40.0	86.0	0.0	39.5	39.5	259.6	299.1
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	11,334.1	0.0	490.4	490.4	0.0	783.5	783.5	10,060.3	10,843.8
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	83.5	8.7	11.8	20.5	0.0	8.1	8.1	54.9	63.0
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	187.6	0.0	17.8	17.8	0.0	28.3	28.3	141.5	169.8
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	67.9	0.0	6.5	6.5	0.0	10.3	10.3	51.2	61.5
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	322.9	34.8	30.6	65.3	0.0	32.4	32.4	225.3	257.6
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	248.2	0.0	19.3	19.3	0.0	32.2	32.2	196.7	228.9

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

El financiamiento de diversos proyectos considera dólares, pesos y UDIS o su combinación. Las cifras de este reporte pueden variar con respecto de las tablas de amortización originales, debido a la fluctuación de los tipos de cambio.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 13.0101 pesos, el cual corresponde al cierre de diciembre de 2012.

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

3./ Se realizará un ajuste en el Monto Autorizado para el PEF 2013, el cual se encuentra en trámite.

4./ Se actualizó la cifra correspondiente a Amortización ejercida hasta 2011, con respecto a lo informado en el tercer trimestre.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 7  
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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
<b>Total</b>	<b>387,527.4</b>	<b>384,404.5</b>	<b>(0.8)</b>	<b>352,424.0</b>	<b>231,526.3</b>	<b>60.2</b>	<b>67,434.3</b>	<b>164,092.0</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>271,033.3</b>	<b>267,910.5</b>	<b>(1.2)</b>	<b>236,809.4</b>	<b>149,520.7</b>	<b>55.8</b>	<b>49,491.4</b>	<b>100,029.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,344.4	1,344.4	0.0	1,344.4	121.1	9.0	0.0	121.1
2 CC Chihuahua	3,608.6	3,608.6	0.0	3,608.6	367.6	10.2	0.0	367.6
3 CCI Guerrero Negro II	357.3	357.3	0.0	357.3	64.5	18.0	0.0	64.5
4 CC Monterrey II	4,307.5	4,307.5	0.0	4,307.5	750.2	17.4	0.0	750.2
5 CD Puerto San Carlos II	797.2	797.2	0.0	797.2	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,005.2	4,005.2	0.0	4,005.2	1,846.8	46.1	0.0	1,846.8
7 CT Samalayuca II	9,122.9	9,122.9	0.0	9,122.9	1,688.7	18.5	0.0	1,688.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,301.3	1,301.3	0.0	1,301.3	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,726.0	1,726.0	0.0	1,726.0	397.9	23.1	0.0	397.9
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,432.7	1,384.4	(3.4)	1,384.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,279.1	2,279.1	0.0	2,279.1	1,121.2	49.2	0.0	1,121.2
13 SE 218 Noroeste	659.1	659.1	0.0	659.1	98.7	15.0	0.0	98.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	439.7	439.7	0.0	439.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	817.7	817.7	0.0	817.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	943.4	943.4	0.0	943.4	250.4	26.5	0.0	250.4
17 LT 301 Centro	579.5	579.5	0.0	579.5	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	535.5	535.5	0.0	535.5	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	360.1	360.1	0.0	360.1	0.2	0.0	0.0	0.2
20 LT 304 Noroeste	367.2	367.2	0.0	367.2	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	474.6	474.6	0.0	474.6	0.4	0.1	0.0	0.4
22 SE 306 Sureste	585.3	585.3	0.0	585.3	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	316.7	316.7	0.0	316.7	0.1	0.0	0.0	0.1
24 SE 308 Noroeste	574.1	574.1	0.0	574.1	0.2	0.0	0.0	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,709.8	1,709.8	0.0	1,709.8	207.3	12.1	0.0	207.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,493.8	1,493.8	0.0	1,493.8	380.4	25.5	0.0	380.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,586.4	1,586.4	0.0	1,586.4	96.3	6.1	0.0	96.3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	4,342.3	4,342.3	0.0	4,342.3	139.1	3.2	0.0	139.1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	580.6	580.6	0.0	580.6	5.6	1.0	0.0	5.6
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,713.3	1,713.3	0.0	1,713.3	118.9	6.9	0.0	118.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	3,584.7	3,584.7	0.0	3,584.7	554.7	15.5	0.0	554.7
32 SE 401 Occidental - Central	836.5	836.5	0.0	836.5	0.5	0.1	0.0	0.5
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2/</sup>	1,009.5	1,009.5	0.0	1,009.5	61.9	6.1	0.0	61.9
34 SE 403 Noreste	943.2	943.2	0.0	943.2	-0.5	(0.0)	0.0	-0.5
35 SE 404 Noroeste-Norte	526.9	526.9	0.0	526.9	0.2	0.0	0.0	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	111.7	111.7	0.0	111.7	4.8	4.3	0.0	4.8
37 SE 410 Sistema Nacional	2,253.0	2,253.0	0.0	2,253.0	0.5	0.0	0.0	0.5
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,480.8	1,480.8	0.0	1,480.8	285.2	19.3	0.0	285.2
39 LT 414 Norte-Occidental	854.4	854.4	0.0	854.4	111.1	13.0	0.0	111.1
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2/</sup>	192.6	192.6	0.0	192.6	44.8	23.3	0.0	44.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2/</sup>	3,217.5	3,217.5	0.0	3,217.5	449.7	14.0	0.0	449.7
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,397.3	1,397.3	0.0	1,397.3	593.1	42.4	0.0	593.1
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	569.2	569.2	0.0	569.2	90.3	15.9	0.0	90.3
44 SE 412 Compensación Norte	286.2	286.2	0.0	286.2	14.3	5.0	0.0	14.3
45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	745.4	745.4	0.0	745.4	147.3	19.8	0.0	147.3
46 SE 503 Oriental	278.4	278.4	0.0	278.4	14.6	5.2	0.0	14.6
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	582.8	582.8	0.0	582.8	63.3	10.9	0.0	63.3
48 CCI Baja California Sur I	728.6	728.6	0.0	728.6	237.6	32.6	0.0	237.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,650.4	1,650.4	0.0	1,650.4	485.3	29.4	0.0	485.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>2/</sup>	1,983.7	1,983.7	0.0	1,983.7	585.4	29.5	0.0	585.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2/</sup>	372.4	372.4	0.0	372.4	129.1	34.7	0.0	129.1
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	358.0	358.0	0.0	358.0	86.1	24.1	0.0	86.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2/</sup>	216.9	216.9	0.0	216.9	56.2	25.9	0.0	56.2

CUADRO 2 DE 7  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )		( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )	
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	338.5	338.5	0.0	338.5	99.1	29.3	0.0	99.1
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>2./</sup>	275.5	275.5	0.0	275.5	42.2	15.3	0.0	42.2
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	179.0	179.0	0.0	179.0	116.1	64.9	0.0	116.1
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental <sup>2./</sup>	1,014.5	1,014.5	0.0	1,014.5	146.8	14.5	0.0	146.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	394.1	394.1	0.0	394.1	158.6	40.2	0.0	158.6
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,473.7	1,473.7	0.0	1,473.7	466.7	31.7	0.0	466.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,001.6	1,001.6	0.0	1,001.6	317.2	31.7	0.0	317.2
62	CCC	Pacífico	11,185.9	11,185.9	0.0	7,953.1	7,953.1	71.1	2,284.4	5,668.6
63	CH	El Cajón <sup>2./</sup>	10,843.7	10,843.7	0.0	10,843.7	8,764.7	80.8	0.0	8,764.7
64	LT	Líneas Centro	87.1	87.1	0.0	87.1	29.8	34.3	0.0	29.8
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	888.8	888.8	0.0	888.8	358.2	40.3	0.0	358.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2./</sup>	975.4	975.4	0.0	975.4	386.3	39.6	0.0	386.3
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	266.1	266.1	0.0	266.1	61.9	23.2	0.0	61.9
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,404.3	1,014.2	(27.8)	1,103.8	820.7	80.9	0.0	820.7
69	LT	707 Enlace Norte - Sur <sup>2./</sup>	432.1	432.1	0.0	432.1	76.3	17.7	0.0	76.3
70	LT	Riviera Maya	482.8	482.8	0.0	482.8	111.4	23.1	0.0	111.4
71	PR	Presa Reguladora Amata	176.6	176.6	0.0	176.6	53.0	30.0	0.0	53.0
72	RM	Adolfo López Mateos	402.1	402.1	0.0	402.1	123.4	30.7	0.0	123.4
73	RM	Altamira	550.9	550.9	0.0	550.9	376.6	68.4	0.0	376.6
74	RM	Botello	82.6	82.6	0.0	82.6	20.5	24.9	0.0	20.5
75	RM	Carbón II <sup>2./</sup>	150.3	150.3	0.0	150.3	37.0	24.6	0.0	37.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	244.1	244.1	0.0	244.1	99.6	40.8	0.0	99.6
77	RM	Dos Bocas	187.4	187.4	0.0	187.4	47.1	25.2	0.0	47.1
78	RM	Emilio Portes Gil	3.2	3.2	0.0	3.2	1.2	37.4	0.0	1.2
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,657.3	1,657.3	0.0	1,657.3	896.8	54.1	0.0	896.8
80	RM	Gómez Palacio <sup>2./</sup>	383.7	383.7	0.0	383.7	138.8	36.2	0.0	138.8
82	RM	Huinalá	7.8	7.8	0.0	7.8	1.9	23.8	0.0	1.9
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.9	11.9	0.0	11.9	3.0	25.4	0.0	3.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	175.8	175.8	0.0	175.8	71.2	40.5	0.0	71.2
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) <sup>2./</sup>	640.1	640.1	0.0	640.1	195.0	30.5	0.0	195.0
90	RM	CT Puerto Libertad	174.9	174.9	0.0	174.9	52.5	30.0	0.0	52.5
91	RM	Punta Prieta	149.8	149.8	0.0	149.8	58.0	38.7	0.0	58.0

CUADRO 3 DE 7  
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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
92 RM Salamanca	420.9	420.9	0.0	420.9	133.8	31.8	0.0	133.8
93 RM Tuxpango <sup>2/</sup>	226.0	226.0	0.0	226.0	69.4	30.7	0.0	69.4
94 RM CT Valle de México	75.3	75.3	0.0	75.3	18.6	24.7	0.0	18.6
95 SE Norte	100.2	100.2	0.0	100.2	30.8	30.7	0.0	30.8
98 SE 705 Capacitores	45.3	45.3	0.0	45.3	13.3	29.5	0.0	13.3
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	583.0	583.0	0.0	583.0	173.0	29.7	0.0	173.0
100 SLT 701 Occidente - Centro	1,035.6	1,044.3	0.8	1,035.6	523.3	50.1	0.0	523.3
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	506.2	362.8	(28.3)	362.8	196.4	54.1	0.0	196.4
102 SLT 703 Noreste - Norte	251.0	251.0	0.0	251.0	101.4	40.4	0.0	101.4
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	87.1	87.1	0.0	87.1	26.7	30.7	0.0	26.7
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,949.0	2,949.0	0.0	2,152.5	2,152.5	73.0	1,116.8	1,035.8
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,320.0	1,320.0	0.0	1,320.0	417.5	31.6	0.0	417.5
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	969.2	969.2	0.0	969.2	430.9	44.5	0.0	430.9
107 CCI Baja California Sur II	787.0	787.0	0.0	787.0	343.0	43.6	0.0	343.0
108 LT 807 Durango I	445.7	445.7	0.0	445.7	172.8	38.8	0.0	172.8
110 RM CCC Tula	68.3	68.3	0.0	68.3	28.9	42.3	0.0	28.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	409.5	409.5	0.0	409.5	281.6	68.8	0.0	281.6
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2/</sup>	178.1	178.1	0.0	178.1	57.4	32.2	0.0	57.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	466.4	466.4	0.0	466.4	207.9	44.6	0.0	207.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	397.5	397.5	0.0	397.5	153.1	38.5	0.0	153.1
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	575.0	575.0	0.0	575.0	278.8	48.5	0.0	278.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	268.3	268.3	0.0	268.3	125.3	46.7	0.0	125.3
122 SE 811 Noroeste	140.6	140.6	0.0	140.6	55.2	39.3	0.0	55.2
123 SE 812 Golfo Norte	68.9	68.9	0.0	68.9	28.4	41.2	0.0	28.4
124 SE 813 División Bajío	700.0	700.0	0.0	700.0	385.0	55.0	0.0	385.0
126 SLT 801 Altiplano	1,099.5	1,099.5	0.0	1,099.5	465.8	42.4	0.0	465.8
127 SLT 802 Tamaulipas	927.0	927.0	0.0	927.0	459.3	49.5	0.0	459.3
128 SLT 803 NOINE	1,519.0	1,519.0	0.0	881.4	881.4	58.0	440.5	440.9
130 SLT 806 Bajío	1,666.7	1,193.8	(28.4)	1,193.8	614.0	51.4	0.0	614.0
132 CE La Venta II	1,420.3	1,420.3	0.0	1,420.3	944.6	66.5	0.0	944.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88.5	88.5	0.0	88.5	38.8	43.9	0.0	38.8
138 SE 911 Noreste	116.5	116.5	0.0	116.5	56.7	48.7	0.0	56.7
139 SE 912 División Oriente	209.1	209.1	0.0	155.7	155.7	74.5	59.1	96.7
140 SE 914 División Centro Sur	405.7	405.7	0.0	170.1	170.1	41.9	33.0	137.1
141 SE 915 Occidental	151.2	151.2	0.0	151.2	92.1	60.9	0.0	92.1
142 SLT 901 Pacífico	1,082.2	1,082.2	0.0	446.2	446.2	41.2	97.8	348.5
143 SLT 902 Istmo	1,047.8	1,047.8	0.0	1,047.8	531.6	50.7	0.0	531.6
144 SLT 903 Cabo - Norte	719.6	719.6	0.0	719.6	290.8	40.4	0.0	290.8
146 CH La Yesca <sup>3/</sup>	13,558.9	13,558.9	0.0	13,558.9	13,558.9	100.0	1.1	13,557.8
147 CCC Baja California	2,267.7	2,267.7	0.0	2,267.7	1,395.6	61.5	0.0	1,395.6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	359.4	359.4	0.0	359.4	166.3	46.3	0.0	166.3
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	582.5	582.5	0.0	582.5	270.3	46.4	0.0	270.3
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	694.4	616.8	(11.2)	616.8	326.3	52.9	0.0	326.3
151 SE 1006 Central-Sur <sup>3/</sup>	290.4	290.4	0.0	290.4	290.4	100.0	103.1	187.3

CUADRO 4 DE 7  
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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado (4)	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(5=7+8)	(6=5/2)		
152 SE 1005 Noroeste	1,082.5	789.6	(27.1)	789.6	514.8	65.2	0.0	514.8
156 RM Infiernillo	222.2	219.9	(1.1)	219.9	149.9	68.2	0.0	149.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,979.7	1,979.7	0.0	1,979.7	1,374.3	69.4	0.0	1,374.3
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171.5	171.5	0.0	171.5	76.9	44.8	0.0	76.9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58.5	58.5	0.0	58.5	26.4	45.2	0.0	26.4
160 RM CC C Samalayuca II	14.1	14.1	0.0	14.1	6.3	44.4	0.0	6.3
161 RM CCC El Sauz	55.0	55.0	0.0	55.0	27.8	50.6	0.0	27.8
162 RM CCC Huinalá II	24.7	24.7	0.0	24.7	14.4	58.3	0.0	14.4
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	203.5	203.5	0.0	203.5	83.0	40.8	0.0	83.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	879.2	879.2	0.0	481.1	481.1	54.7	161.2	319.9
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75.8	75.8	0.0	75.8	45.1	59.4	0.0	45.1
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	789.2	789.2	0.0	789.2	491.8	62.3	0.0	491.8
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,875.4	1,875.4	0.0	1,875.4	1,481.2	79.0	0.0	1,481.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	426.2	426.2	0.0	426.2	213.1	50.0	0.0	213.1
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca <sup>3/</sup>	990.5	990.5	0.0	1,039.1	974.1	98.3	0.0	974.1
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,350.4	7,699.9	(7.8)	4,848.6	4,848.6	63.0	4,848.6	0.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	780.6	780.6	0.0	780.6	780.6	100.0	716.2	64.4
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.1	16.1	0.0	16.1	11.7	72.7	0.0	11.7
181 RM CN Laguna Verde <sup>3/</sup>	9,154.2	9,154.2	0.0	7,935.3	7,935.3	86.7	0.0	7,935.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	415.7	415.7	0.0	415.7	259.2	62.4	0.0	259.2
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74.9	74.9	0.0	74.9	44.6	59.6	0.0	44.6
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte <sup>3/</sup>	394.4	394.4	0.0	394.4	394.4	100.0	303.5	91.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,694.2	3,694.2	0.0	1,608.0	1,608.0	43.5	221.1	1,386.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas <sup>3/</sup>	259.1	259.1	0.0	208.8	198.4	76.6	0.0	198.4
190 SE 1120 Noroeste	912.3	912.3	0.0	453.6	453.6	49.7	76.5	377.2
191 SE 1121 Baja California <sup>3/</sup>	100.6	100.6	0.0	62.7	59.8	59.5	0.0	59.8
192 SE 1122 Golfo Norte	824.7	824.7	0.0	389.4	389.4	47.2	103.9	285.5
193 SE 1123 Norte	150.2	49.5	(67.0)	49.5	49.5	100.0	10.1	39.5
194 SE 1124 Bajío Centro <sup>3/</sup>	891.2	891.2	0.0	358.0	358.0	40.2	20.2	337.8
195 SE 1125 Distribución <sup>3/</sup>	1,908.5	1,908.5	0.0	1,908.5	1,908.5	100.0	902.6	1,005.9

CUADRO 5 DE 7  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
197 SE 1127 Sureste	210.3	207.1	(1.5)	207.1	160.0	77.3	0.0	160.0
198 SE 1128 Centro Sur <sup>3./</sup>	695.6	695.6	0.0	82.1	82.1	11.8	6.1	76.1
199 SE 1129 Compensación redes	349.6	201.6	(42.3)	201.6	143.6	71.2	0.0	143.6
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	949.3	949.3	0.0	311.9	311.9	32.9	100.7	211.1
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,480.0	1,480.0	0.0	409.6	409.6	27.7	126.2	283.3
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,089.1	2,089.1	0.0	1,045.5	1,045.5	50.0	1,045.5	0.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	479.7	479.7	0.0	479.7	328.0	68.4	0.0	328.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,528.6	1,528.6	0.0	1,189.1	1,189.1	77.8	111.0	1,078.1
205 SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,582.8	1,515.7	(4.2)	1,515.7	1,064.2	70.2	0.0	1,064.2
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	548.2	548.2	0.0	548.2	347.7	63.4	0.0	347.7
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	981.6	981.6	0.0	589.8	472.8	48.2	0.0	472.8
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	122.2	122.2	0.0	122.2	95.4	78.1	0.0	95.4
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR <sup>3./</sup>	1,730.2	1,730.2	0.0	1,730.2	1,730.2	100.0	1,466.2	264.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,517.2	2,517.2	0.0	1,699.1	1,461.7	58.1	0.0	1,461.7
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,758.1	2,758.1	0.0	2,069.5	2,069.5	75.0	234.6	1,834.9
212 SE 1202 Suministro de energía a la zona Manzanillo <sup>3./</sup>	446.1	446.1	0.0	446.1	446.1	100.0	57.6	388.5
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1,520.7	1,520.7	0.0	86.6	86.6	5.7	20.3	66.2
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE <sup>3./</sup>	3,136.4	3,136.4	0.0	943.4	943.4	30.1	8.4	935.1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	663.5	663.5	0.0	465.2	465.2	70.1	166.1	299.1
216 RM CCC Poza Rica	1,958.8	1,958.8	0.0	1,780.1	1,780.1	90.9	1,780.1	0.0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,065.2	2,065.2	0.0	1,950.9	1,950.9	94.5	1,950.9	0.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	546.7	509.6	(6.8)	509.6	398.3	78.2	0.0	398.3
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,646.9	1,646.9	0.0	576.5	499.6	30.3	0.0	499.6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 <sup>3./</sup>	13,795.5	13,780.5	(0.1)	13,780.5	13,780.5	100.0	2,936.7	10,843.8
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	102.6	102.6	0.0	55.5	52.2	50.9	0.0	52.2
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	29.1	16.1	(44.7)	16.1	13.8	85.8	0.0	13.8
226 CCI CI Guerrero Negro III	330.0	330.0	0.0	329.0	329.0	99.7	329.0	0.0
227 CG Los Humeros II	1,386.2	1,386.2	0.0	1,386.1	1,386.1	100.0	1,386.1	0.0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	290.4	290.4	0.0	290.4	253.8	87.4	0.0	253.8
229 CT TG Baja California II	2,921.5	2,921.5	0.0	2,921.5	2,921.5	100.0	2,921.5	0.0



CUADRO 6 DE 7  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-1

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) 1-1

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental 3/	562.0	562.0	0.0	72.6	72.6	12.9	9.6	63.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	166.4	111.6	(32.9)	111.6	84.7	75.9	0.0	84.7
235	CCI	Baja California Sur IV	1,311.4	1,311.4	0.0	1,311.4	1,311.4	100.0	1,311.4	0.0
236	CCI	Baja California Sur III	1,196.9	1,258.9	5.2	1,196.9	1,134.4	90.1	0.0	1,134.4
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	695.3	695.3	0.0	187.7	187.7	27.0	17.9	169.8
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,710.1	1,710.1	0.0	65.4	65.4	3.8	3.9	61.5
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,220.8	1,220.8	0.0	322.9	322.9	26.5	65.3	257.6
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE 3/	1,214.9	1,214.9	0.0	1,214.9	1,214.9	100.0	986.0	228.9
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	957.7	270.2	(71.8)	270.2	270.2	100.0	270.2	0.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,024.9	1,024.9	0.0	759.5	751.6	73.3	0.0	751.6
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	727.8	688.5	(5.4)	688.5	688.5	100.0	688.5	0.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,024.9	1,024.9	0.0	573.9	541.5	52.8	0.0	541.5
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	229.0	103.0	(55.0)	103.0	88.4	85.8	0.0	88.4
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,064.4	1,064.4	0.0	1,064.4	0.0	0.0	0.0	0.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	488.5	488.5	0.0	488.5	488.5	100.0	488.5	0.0
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,684.4	6,573.5	(1.7)	4,162.6	4,162.6	63.3	4,162.6	0.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	424.5	526.3	24.0	526.3	526.3	100.0	526.3	0.0
264	CC	Centro	9,391.5	9,576.7	2.0	9,576.7	9,576.7	100.0	9,576.7	0.0
274	SE	1620 Distribución Valle de México	3,779.0	3,779.0	0.0	3,779.0	3,779.0	100.0	3,779.0	0.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,458.8	1,458.8	(0.0)	1,458.8	1,458.8	100.0	1,458.8	0.0
<b>Inversión condicionada</b>			<b>116,494.0</b>	<b>116,494.0</b>	<b>0.0</b>	<b>115,614.5</b>	<b>82,005.6</b>	<b>70.39</b>	<b>17,942.8</b>	<b>64,062.7</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,690.4	4,690.4	0.0	4,690.4	583.3	12.44	0.0	583.3
2	CC	Altamira II	3,354.5	3,354.5	0.0	3,354.5	660.5	19.69	0.0	660.5
3	CC	Bajío	4,777.2	4,777.2	0.0	4,777.2	182.2	3.81	0.0	182.2
4	CC	Campeche	1,947.9	1,947.9	0.0	1,947.9	1,256.3	64.49	0.0	1,256.3
5	CC	Hermosillo	2,279.3	2,279.3	0.0	2,262.2	1,389.3	60.95	0.0	1,389.3
6	CT	Mérida III	2,657.0	2,657.0	0.0	2,657.0	1,020.2	38.40	0.0	1,020.2
7	CC	Monterrey III	3,366.5	3,366.5	0.0	3,154.6	1,768.1	52.52	0.0	1,768.1
8	CC	Naco-Nogales	2,101.4	2,101.4	0.0	2,101.4	1,669.2	79.43	0.0	1,669.2
9	CC	Río Bravo II	3,095.8	3,095.8	0.0	3,095.8	2,841.8	91.80	0.0	2,841.8
10	CC	Mexicali	4,620.5	4,620.5	0.0	4,620.5	1,510.7	32.70	0.0	1,510.7
11	CC	Saltillo	2,225.5	2,225.5	0.0	2,225.5	1,948.8	87.57	0.0	1,948.8
12	CC	Tuxpan II	3,951.8	3,951.8	0.0	3,951.8	2,423.3	61.32	0.0	2,423.3
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,942.7	3,942.7	0.0	3,942.7	420.3	10.66	0.0	420.3
15	CC	Altamira III y IV	7,018.2	7,018.2	0.0	7,018.2	6,824.0	97.23	0.0	6,824.0
16	CC	Chihuahua III	2,210.8	2,210.8	0.0	2,210.8	1,734.2	78.44	0.0	1,734.2
17	CC	La Laguna II	4,415.0	4,415.0	0.0	4,415.0	4,299.6	97.39	0.0	4,299.6
18	CC	Río Bravo III	3,472.5	3,472.5	0.0	3,472.5	2,574.7	74.15	0.0	2,574.7
19	CC	Tuxpan III y IV	7,551.2	7,551.2	0.0	7,525.8	5,714.9	75.68	0.0	5,714.9
20	CC	Altamira V	7,435.8	7,435.8	0.0	7,435.8	4,920.6	66.17	0.0	4,920.6
21	CC	Tamazunchale	6,284.4	6,284.4	0.0	5,698.9	5,467.0	86.99	0.0	5,467.0
24	CC	Río Bravo IV	3,478.4	3,478.4	0.0	3,478.4	3,208.7	92.25	0.0	3,208.7
25	CC	Tuxpan V	3,837.4	3,837.4	0.0	3,797.7	3,123.3	81.39	0.0	3,123.3
26	CC	Valladolid III	3,457.3	3,457.3	0.0	3,457.3	2,744.3	79.38	0.0	2,744.3

CUADRO 7 DE 7  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y 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-diciembre 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
29 CC Norte	6,265.5	6,265.5	0.0	6,265.5	5,777.5	92.21	0.0	5,777.5
31 CE La Venta III	2,083.1	2,083.1	0.0	2,083.1	2,063.0	99.04	2,063.0	0.0
33 CE Oaxaca I	2,103.2	2,103.2	0.0	2,103.2	2,009.0	95.52	2,009.0	0.0
34 CE Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	6,548.0	6,548.0	0.0	6,548.0	6,548.0	100.00	6,548.0	0.0
40 CE Sureste I	7,322.8	7,322.8	0.0	7,322.8	7,322.8	100.0	7,322.8	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 \$13.0101, el cual corresponde al cierre de diciembre de 2012.

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

3./ Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2012, es menor al monto comprometido al periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 7  
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-diciembre 2012 <sup>P./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <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 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>757,750.2</b>	<b>757,750.2</b>	<b>757,750.2</b>					
	<b>Autorizados en 1997</b>	<b>37,577.0</b>	<b>37,577.0</b>	<b>37,577.0</b>					
1	CG Cerro Prieto IV	2,064.5	2,064.5	2,064.5	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	6,668.0	6,668.0	6,668.0	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	340.5	340.5	340.5	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	3,654.5	3,654.5	3,654.5	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	748.9	748.9	748.9	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosario III (Unidades 8 y 9)	5,541.2	5,541.2	5,541.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	1,168.1	1,168.1	1,168.1	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT 211 Cable Submarino	3,215.0	3,215.0	3,215.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,371.1	3,371.1	3,371.1	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,135.9	2,135.9	2,135.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,842.6	1,842.6	1,842.6	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	2,527.2	2,527.2	2,527.2	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,551.6	1,551.6	1,551.6	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,237.3	1,237.3	1,237.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	1,510.5	1,510.5	1,510.5	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
	<b>Autorizados en 1998</b>	<b>6,237.5</b>	<b>6,237.5</b>	<b>6,237.5</b>					
17	LT 301 Centro	847.0	847.0	847.0	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	833.1	833.1	833.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	688.3	688.3	688.3	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	646.6	646.6	646.6	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	967.3	967.3	967.3	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	757.9	757.9	757.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	518.5	518.5	518.5	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	978.9	978.9	978.9	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
	<b>Autorizados en 1999</b>	<b>36,169.4</b>	<b>36,169.4</b>	<b>36,169.4</b>					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,845.5	2,845.5	2,845.5	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	9,348.2	9,348.2	9,348.2	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,669.2	3,669.2	3,669.2	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,320.3	5,320.3	5,320.3	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,010.7	1,010.7	1,010.7	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	3,042.6	3,042.6	3,042.6	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,042.4	2,042.4	2,042.4	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	1,089.1	1,089.1	1,089.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,400.5	1,400.5	1,400.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	536.4	536.4	536.4	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	811.8	811.8	811.8	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,953.9	1,953.9	1,953.9	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,098.7	3,098.7	3,098.7	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2
	<b>Autorizados en 2000</b>	<b>20,536.9</b>	<b>20,536.9</b>	<b>20,536.9</b>					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6,633.2	6,633.2	6,633.2	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	909.2	909.2	909.2	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	332.4	332.4	332.4	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,488.1	4,488.1	4,488.1	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,815.8	2,815.8	2,815.8	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,918.5	1,918.5	1,918.5	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0

## CUADRO 2 DE 7

## 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-diciembre 2012 <sup>1/</sup>(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1/</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos			Plazo del pago		
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	años	meses
44	SE 412 Compensación Norte	464.7	464.7	464.7	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,363.5	1,363.5	1,363.5	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	442.1	442.1	442.1	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,169.1	1,169.1	1,169.1	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>		<b>17,199.5</b>	<b>17,199.5</b>	<b>17,199.5</b>					
48	CCI Baja California Sur I	877.9	877.9	877.9	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,858.3	1,858.3	1,858.3	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,036.2	2,036.2	2,036.2	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,034.3	2,034.3	2,034.3	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	802.4	802.4	802.4	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	586.2	586.2	586.2	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	670.0	670.0	670.0	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	349.4	349.4	349.4	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	814.4	814.4	814.4	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental	2,279.5	2,279.5	2,279.5	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	672.8	672.8	672.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,217.9	4,217.9	4,217.9	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>61,160.4</b>	<b>61,160.4</b>	<b>61,160.4</b>					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3,434.9	3,434.9	3,434.9	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0
62	CCC Pacífico	11,995.2	11,995.2	11,995.2	21-mar-10	21-mar-13	03-ago-25	15	3
63	CH El Cajón	4,423.5	4,423.5	4,423.5	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT Líneas Centro	334.3	334.3	334.3	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	591.9	591.9	591.9	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	3,249.3	3,249.3	3,249.3	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,559.2	1,559.2	1,559.2	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,483.6	1,483.6	1,483.6	29-sep-09	02-ene-12	28-oct-21	12	0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,104.3	1,104.3	1,104.3	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT Riviera Maya	1,600.8	1,600.8	1,600.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,052.2	1,052.2	1,052.2	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	1,047.4	1,047.4	1,047.4	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM Altamira	916.5	916.5	916.5	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM Borello	125.8	125.8	125.8	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0
75	RM Carbón II	1,008.7	1,008.7	1,008.7	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	321.1	321.1	321.1	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3
77	RM Dos Bocas	914.0	914.0	914.0	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	105.7	105.7	105.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,768.2	1,768.2	1,768.2	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2
80	RM Gómez Palacio	1,215.6	1,215.6	1,215.6	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM Huinálá	91.9	91.9	91.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM Ixtaczoquitlán	33.2	33.2	33.2	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-15	9	6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	656.5	656.5	656.5	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,374.5	1,374.5	1,374.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM CT Puerto Libertad	211.4	211.4	211.4	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM Punta Prieta	292.9	292.9	292.9	25-may-06	04-jun-06	15-abr-16	9	10

CUADRO 3 DE 7  
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-diciembre 2012 <sup>p./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <sup>1./</sup>

No. PEF	Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos			Plazo del pago		
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	años	meses
92	RM Salamanca	921.5	921.5	921.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM Tuxpango	801.1	801.1	801.1	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-15	9	7
94	RM CT Valle de México	277.4	277.4	277.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE Norte	116.5	116.5	116.5	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE 705 Capacitores	361.4	361.4	361.4	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,095.3	1,095.3	1,095.3	09-jun-05	29-jul-05	06-mar-15	9	9
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,713.1	1,713.1	1,713.1	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	11	3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,751.5	1,751.5	1,751.5	01-jun-06	25-may-09	16-dic-24	17	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	580.5	580.5	580.5	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	85.7	85.7	85.7	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT 706 Sistemas Norte	8,702.3	8,702.3	8,702.3	30-jun-06	01-ene-14	30-oct-29	23	3
105	SLT 709 Sistemas Sur	3,842.0	3,842.0	3,842.0	16-nov-05	25-ene-06	06-mar-15	9	0
<b>Autorizados en 2003</b>		<b>42,168.5</b>	<b>42,168.5</b>	<b>42,168.5</b>					
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	3,718.9	3,718.9	3,718.9	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-16	9	9
107	CCI Baja California Sur II	819.9	819.9	819.9	10-jun-07	10-jun-07	15-abr-16	8	10
108	LT 807 Durango I	1,607.2	1,607.2	1,607.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM CCC Tula	300.6	300.6	300.6	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	303.4	303.4	303.4	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	982.5	982.5	982.5	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-15	9	6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,461.0	1,461.0	1,461.0	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	639.6	639.6	639.6	10-may-06	10-may-06	15-ene-16	9	6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,503.8	2,503.8	2,503.8	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,027.0	1,027.0	1,027.0	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE 811 Noroeste	171.2	171.2	171.2	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	158.3	158.3	158.3	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE 813 División Bajío	760.3	760.3	760.3	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT 801 Altiplano	2,908.5	2,908.5	2,908.5	08-sep-06	07-dic-07	28-may-17	10	7
127	SLT 802 Tamaulipas	2,100.0	2,100.0	2,100.0	12-may-07	16-jul-07	26-may-17	9	8
128	SLT 803 NOINE	5,397.9	5,397.9	5,397.9	08-dic-07	01-ago-18	01-ago-29	21	7
129	SLT 805 El Occidente	4,676.4	4,676.4	4,676.4	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	12	0
130	SLT 806 Bajío	12,632.0	12,632.0	12,632.0	30-mar-06	14-oct-10	26-jun-20	13	11
<b>Autorizados en 2004</b>		<b>15,143.2</b>	<b>15,143.2</b>	<b>15,143.2</b>					
132	CE La Venta II	603.0	603.0	603.0	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	82.2	82.2	82.2	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE 911 Noreste	240.7	240.7	240.7	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE 912 División Oriente	1,945.6	1,945.6	1,945.6	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2
140	SE 914 División Centro Sur	898.7	898.7	898.7	30-dic-07	08-dic-12	30-dic-24	16	9
141	SE 915 Occidental	537.6	537.6	537.6	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT 901 Pacífico	4,121.9	4,121.9	4,121.9	28-mar-08	01-sep-13	28-abr-24	16	0
143	SLT 902 Istmo	3,770.3	3,770.3	3,770.3	08-mar-07	13-jul-07	04-ago-17	10	4
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,943.3	2,943.3	2,943.3	25-ago-06	19-abr-07	13-sep-16	9	11
<b>Autorizados en 2005</b>		<b>31,045.2</b>	<b>31,045.2</b>	<b>31,045.2</b>					
146	CH La Yesca	3,872.5	3,872.5	3,872.5	22-nov-12	22-nov-12	02-jun-42	29	6
147	CC Baja California	805.3	805.3	805.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	442.2	442.2	442.2	19-jul-07	19-jun-07	26-jul-19	11	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	657.3	657.3	657.3	05-ene-07	04-ene-07	13-sep-16	9	8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	588.4	588.4	588.4	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE 1006 Central-Sur	2,743.8	2,743.8	2,743.8	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0

## CUADRO 4 DE 7

## 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-diciembre 2012 <sup>1/</sup>(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <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 neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
152	SE 1005 Noroeste	2,485.6	2,485.6	2,485.6	25-nov-08	15-dic-10	13-dic-23	14	11
156	RM Infiernillo	281.6	281.6	281.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,111.2	3,111.2	3,111.2	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	362.7	362.7	362.7	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	81.7	81.7	81.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM CCC Samalayuca II	126.1	126.1	126.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM CCC El Sauz	280.4	280.4	280.4	16-jul-07	03-oct-07	04-ago-17	10	0
162	RM CCC Huinalá II	86.7	86.7	86.7	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	815.7	815.7	815.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,097.3	4,097.3	4,097.3	08-jul-11	01-ago-15	01-ago-30	19	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	383.7	383.7	383.7	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,521.3	1,521.3	1,521.3	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,594.3	6,594.3	6,594.3	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	851.8	851.8	851.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	855.5	855.5	855.5	29-nov-11	28-nov-11	30-dic-22	11	0
<b>Autorizados en 2006</b>		<b>123,507.9</b>	<b>123,507.9</b>	<b>123,507.9</b>					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,456.0	1,456.0	1,456.0	07-abr-13	06-abr-13	01-jun-27	14	1
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,735.2	1,735.2	1,735.2	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	79.6	79.6	79.6	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	4,668.1	4,668.1	4,668.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
181	RM CN Laguna Verde	5,767.5	5,767.5	5,767.5	14-feb-10	20-mar-11	20-dic-29	18	3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	525.5	525.5	525.5	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	242.2	242.2	242.2	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,423.1	1,423.1	1,423.1	23-may-11	30-sep-11	02-may-21	9	11
188	SE 1116 Transformación del Noreste	12,311.8	12,311.8	12,311.8	30-may-09	01-abr-15	01-abr-30	20	10
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	779.0	779.0	779.0	01-nov-11	31-oct-11	01-jul-26	14	7
190	SE 1120 Noroeste	3,828.3	3,828.3	3,828.3	20-ene-11	12-dic-11	18-dic-25	14	0
191	SE 1121 Baja California	2,567.8	2,567.8	2,567.8	15-ene-10	12-dic-11	30-dic-24	14	9
192	SE 1122 Golfo Norte	6,709.1	6,709.1	6,709.1	13-ene-11	19-dic-11	18-dic-25	14	0
193	SE 1123 Norte	5,062.9	5,062.9	5,062.9	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9
194	SE 1124 Bajío Centro	13,286.0	13,286.0	13,286.0	17-ene-11	01-ene-13	18-dic-25	14	9
195	SE 1125 Distribución	5,523.3	5,523.3	5,523.3	15-may-09	01-ene-13	17-dic-25	16	6
196	SE 1126 Centro Oriente	1,906.9	1,906.9	1,906.9	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9
197	SE 1127 Sureste	493.6	493.6	493.6	19-oct-10	29-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE 1128 Centro Sur	9,299.9	9,299.9	9,299.9	09-feb-11	19-dic-11	15-dic-25	14	0
199	SE 1129 Compensación redes	845.4	845.4	845.4	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,585.1	5,585.1	5,585.1	18-nov-11	01-mar-13	01-mar-23	11	3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,478.4	11,478.4	11,478.4	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,980.7	12,980.7	12,980.7	03-dic-12	02-may-16	02-may-30	18	4

CUADRO 5 DE 7

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-diciembre 2012 <sup>1./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <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 neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,110.9	1,110.9	1,110.9	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,492.6	11,492.6	11,492.6	16-oct-10	02-mar-13	01-mar-25	14	4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,349.2	2,349.2	2,349.2	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
<b>Autorizados en 2007</b>		<b>97,506.1</b>	<b>97,506.1</b>	<b>97,506.1</b>					
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,595.8	2,595.8	2,595.8	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,217.5	1,217.5	1,217.5	04-jul-09	19-dic-11	14-dic-26	17	2
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	812.7	812.7	812.7	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	10,582.2	10,582.2	10,582.2	12-ene-11	31-dic-12	24-dic-25	14	0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	11,202.3	11,202.3	11,202.3	10-dic-10	15-jul-11	01-mar-21	10	2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	9,260.0	9,260.0	9,260.0	30-nov-11	31-oct-12	31-dic-26	15	0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,383.4	3,383.4	3,383.4	29-may-11	18-jul-15	01-may-25	13	11
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	9,088.1	9,088.1	9,088.1	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	10,396.0	10,396.0	10,396.0	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,444.2	2,444.2	2,444.2	03-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11
216	RM CCC Poza Rica	2,308.1	2,308.1	2,308.1	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,183.2	3,183.2	3,183.2	05-jul-13	05-jul-13	05-jul-23	10	0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	13.0	13.0	13.0	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	3,942.5	3,942.5	3,942.5	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	9	11
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,946.0	21,946.0	21,946.0	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	15	1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	179.5	179.5	179.5	05-sep-11	04-sep-11	02-dic-20	9	2
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	37.9	37.9	37.9	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI CI Guerrero Negro III	320.0	320.0	320.0	27-sep-11	27-sep-11	04-ene-22	10	3
227	CG Los Humeros II	1,922.4	1,922.4	1,922.4	01-oct-11	01-oct-11	01-nov-21	10	0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,727.2	1,727.2	1,727.2	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0
229	CT TG Baja California II	944.3	944.3	944.3	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0
<b>Autorizados en 2008</b>		<b>39,909.4</b>	<b>39,909.4</b>	<b>39,909.4</b>					
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,519.1	4,519.1	4,519.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,171.3	2,171.3	2,171.3	19-jul-10	20-ene-14	20-jul-26	15	11
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	289.2	289.2	289.2	23-jul-10	30-jul-10	29-jun-20	8	6
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,656.1	1,656.1	1,656.1	04-may-15	04-may-15	02-may-25	10	0
235	CCI Baja California Sur IV	587.8	587.8	587.8	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0
236	CCI Baja California Sur III	596.1	596.1	596.1	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	16	2

## CUADRO 6 DE 7

## 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-diciembre 2012 <sup>1/</sup>(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <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 neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	879.0	879.0	879.0	01-abr-13	31-dic-12	01-oct-23	10	0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	6,533.8	6,533.8	6,533.8	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	6,920.8	6,920.8	6,920.8	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	11	9
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,645.9	9,645.9	9,645.9	05-may-11	09-dic-13	15-dic-25	14	1
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,110.2	6,110.2	6,110.2	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0
<b>Autorizados en 2009</b>		<b>21,772.8</b>	<b>21,772.8</b>	<b>21,772.8</b>					
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,299.7	2,299.7	2,299.7	02-may-13	03-may-13	02-may-23	10	0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,186.4	3,186.4	3,186.4	21-nov-11	25-sep-12	27-jul-26	14	7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,832.9	2,832.9	2,832.9	02-jul-13	01-jul-13	03-jul-23	10	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,421.8	1,421.8	1,421.8	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	14	7
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,615.4	3,615.4	3,615.4	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	225.1	225.1	225.1	26-may-11	26-may-11	01-abr-20	8	10
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,167.8	6,167.8	6,167.8	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
257	CCI Santa Rosalía II	182.1	182.1	182.1	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,841.5	1,841.5	1,841.5	01-dic-15	01-abr-16	01-abr-26	10	4
<b>Autorizados en 2010</b>		<b>21,264.2</b>	<b>21,264.2</b>	<b>21,264.2</b>					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10,577.7	10,577.7	10,577.7	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,927.8	3,927.8	3,927.8	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,758.6	6,758.6	6,758.6	04-jul-13	03-jul-13	02-oct-23	10	2
<b>Autorizados en 2011</b>		<b>111,244.0</b>	<b>111,244.0</b>	<b>111,244.0</b>					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,157.6	1,157.6	1,157.6	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	437.7	437.7	437.7	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0
264	CC Centro	7,872.6	7,872.6	7,872.6	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0
266	SLT 1603 Subestación Lago	1,121.5	1,121.5	1,121.5	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	327.9	327.9	327.9	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0
268	CCI Guerrero Negro IV	147.1	147.1	147.1	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	79.7	79.7	79.7	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0
270	LT Red de Transmisión Asociada al CC Occidental I (Bajío)	1,519.7	1,519.7	1,519.7	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2
271	CCI Santa Rosalía III	242.1	242.1	242.1	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	166.8	166.8	166.8	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	26,766.5	26,766.5	26,766.5	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	64,891.8	64,891.8	64,891.8	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,837.5	1,837.5	1,837.5	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0
276	CH La Parota	4,266.9	4,266.9	4,266.9	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	408.7	408.7	408.7	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11
<b>Autorizados en 2012</b>		<b>75,308.2</b>	<b>75,308.2</b>	<b>75,308.2</b>					
278	RM CT José López Portillo	6,139.1	6,139.1	6,139.1	01-dic-15	01-feb-17	01-feb-27	11	2
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,564.8	2,564.8	2,564.8	04-abr-16	01-oct-15	01-jul-25	9	2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	25,300.3	25,300.3	25,300.3	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4



CUADRO 7 DE 7

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-diciembre 2012 <sup>p./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <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 neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,193.4	3,193.4	3,193.4	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-25	9	2
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	10,987.0	10,987.0	10,987.0	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,159.8	3,159.8	3,159.8	01-abr-15	02-oct-14	01-jul-24	9	2
284	CG Los Humeros III	1,108.4	1,108.4	1,108.4	03-abr-15	02-abr-15	01-jul-25	10	0
285	CC Centro II	6,094.7	6,094.7	6,094.7	03-sep-15	02-sep-15	01-dic-25	10	0
286	CCI Baja California Sur V	866.4	866.4	866.4	03-abr-15	02-abr-15	01-oct-25	10	0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	30.9	30.9	30.9	03-jun-14	02-jun-14	01-jul-24	10	0
288	SLT 1722 Distribución Sur	5,925.9	5,925.9	5,925.9	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
289	CH Chicoasén II	2,796.2	2,796.2	2,796.2	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	318.8	318.8	318.8	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	1,499.7	1,499.7	1,499.7	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,338.3	1,338.3	1,338.3	02-oct-15	01-oct-15	02-oct-25	10	0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,202.1	2,202.1	2,202.1	02-mar-15	02-mar-15	03-mar-25	10	0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,486.1	1,486.1	1,486.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
295	SLT 1704 Interconexión sist. aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	296.4	296.4	296.4	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0

p./ Cifras preliminares

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.0101, el cual corresponde al cierre de diciembre de 2012.

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 2012, 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-diciembre 2012 <sup>p./</sup>

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) <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 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>222,204.6</b>	<b>222,204.6</b>	<b>222,204.6</b>					
Autorizados en 1997		<b>2,444.0</b>	<b>2,444.0</b>	<b>2,444.0</b>					
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,444.0	2,444.0	2,444.0	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998		<b>69,320.7</b>	<b>69,320.7</b>	<b>69,320.7</b>					
2	CC Altamira II	7,345.3	7,345.3	7,345.3	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC Bajío	10,856.5	10,856.5	10,856.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC Campeche	3,642.9	3,642.9	3,642.9	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	2,778.9	2,778.9	2,778.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT Mérida III	6,113.7	6,113.7	6,113.7	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	8,515.2	8,515.2	8,515.2	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	4,522.4	4,522.4	4,522.4	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	5,957.7	5,957.7	5,957.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC Mexicali	4,739.1	4,739.1	4,739.1	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC Saltillo	3,702.6	3,702.6	3,702.6	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	9,465.8	9,465.8	9,465.8	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,464.9	1,464.9	1,464.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	215.6	215.6	215.6	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999		<b>47,402.1</b>	<b>47,402.1</b>	<b>47,402.1</b>					
15	CC Altamira III y IV	18,585.8	18,585.8	18,585.8	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	3,258.5	3,258.5	3,258.5	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	5,547.9	5,547.9	5,547.9	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC Río Bravo III	5,198.2	5,198.2	5,198.2	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	14,811.7	14,811.7	14,811.7	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000		<b>30,291.3</b>	<b>30,291.3</b>	<b>30,291.3</b>					
20	CC Altamira V	12,552.8	12,552.8	12,552.8	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	17,738.5	17,738.5	17,738.5	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001		<b>15,319.5</b>	<b>15,319.5</b>	<b>15,319.5</b>					
24	CC Río Bravo IV	5,739.1	5,739.1	5,739.1	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC Tuxpan V	9,580.5	9,580.5	9,580.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002		<b>10,588.5</b>	<b>10,588.5</b>	<b>10,588.5</b>					
26	CC Valladolid III	10,588.5	10,588.5	10,588.5	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005		<b>6,379.3</b>	<b>6,379.3</b>	<b>6,379.3</b>					
28	CCC Norte II	1,734.6	1,734.6	1,734.6	01-jun-13	31-may-13	01-jul-39	26	1
29	CCC Norte	4,644.7	4,644.7	4,644.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006		<b>408.8</b>	<b>408.8</b>	<b>408.8</b>					
31	CE La Venta III	408.8	408.8	408.8	19-abr-12	19-abr-12	19-may-37	25	0
Autorizados en 2007		<b>1,255.2</b>	<b>1,255.2</b>	<b>1,255.2</b>					
33	CE Oaxaca I	1,255.2	1,255.2	1,255.2	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	18	3
Autorizados en 2008		<b>3,524.7</b>	<b>3,524.7</b>	<b>3,524.7</b>					
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,070.0	1,070.0	1,070.0	24-dic-11	23-dic-11	31-dic-32	21	0
36	CC Baja California III	2,454.8	2,454.8	2,454.8	02-abr-13	01-abr-13	03-may-37	24	0
Autorizados en 2011		<b>20,914.5</b>	<b>20,914.5</b>	<b>20,914.5</b>					
38	CC Norte III (Juárez)	13,177.3	13,177.3	13,177.3	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2
39	CC Occidental I (Bájo)	7,143.3	7,143.3	7,143.3	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2
40	CE Sureste I	412.1	412.1	412.1	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0
41	CE Sureste II	181.8	181.8	181.8	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0
Autorizados en 2012		<b>14,356.0</b>	<b>14,356.0</b>	<b>14,356.0</b>					
42	CC Noroeste	7,439.9	7,439.9	7,439.9	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
43	CC Noreste	6,753.6	6,753.6	6,753.6	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
44	CE Rumorosa I, II y III	162.5	162.5	162.5	31-dic-14	30-dic-14	01-jul-36	21	7

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.0101, el cual corresponde al cierre de diciembre de 2012.

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 2012, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.