

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

CUADRO 1 DE 5

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2010 ^{1/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1/}

Nº	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico			
				Acumulada 2009	2010			Acumulado 2009	2010		
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3/}	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	Total		171,589.7	43,732.6	31,516.9	27,659.2	71,391.8	41.6			
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		165,240.8	43,732.6	31,193.4	27,659.2	71,391.8	43.2			
	Inversión Directa Aprobados en 2002		149,630.0	37,932.2	25,002.1	23,591.4	61,523.6	41.1			
	Aprobados en 2002		17,952.2	11,600.8	311.4	24.4	11,625.2	64.8			
62	CCC Pacífico ^{4/}	Terminado Totalmente	11,750.7	7,531.7	117.5	23.1	7,554.7	64.3	99.7	1.0	0.3
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico ^{5/}	Construcción	1,333.8	486.9	0.0	1.3	488.2	36.6	95.8	0.0	-
73	RM Altamira	Terminado Totalmente	525.6	522.7	0.0	0.0	522.7	99.5	99.9	0.0	0.1
100	SLT 701 Occidente - Centro	Varias (Cierre y otras)	1,060.2	1,036.8	45.5	0.0	1,036.8	97.8	99.8	4.0	-
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	480.8	479.5	148.4	0.0	479.5	99.7	99.9	30.0	-
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,801.0	1,543.4	0.0	0.0	1,543.4	55.1	81.8	0.0	-
	Aprobados para 2003		4,398.6	2,415.2	707.1	74.3	2,489.5	56.6			
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	392.0	389.9	0.1	0.0	389.9	99.5	99.9	0.0	-
112	RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4 ^{4/}	Terminado Totalmente	276.3	169.3	98.9	0.0	169.3	61.3	99.9	35.8	0.1
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	110.3	0.0	66.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	-
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,442.7	867.5	0.0	0.0	867.5	60.1	79.0	0.0	-
129	SLT 805 El Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	470.6	0.0	76.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	-
130	SLT 806 Bajío ^{4/ 6/}	Terminado Totalmente	1,706.6	988.6	465.9	74.3	1,062.9	62.3	71.1	27.3	28.9
	Aprobados en 2004		1,611.8	717.9	277.8	453.4	1,171.3	72.7			
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	198.6	134.9	56.7	0.3	135.3	68.1	68.0	29.0	-
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	385.3	67.7	200.5	201.6	269.3	69.9	18.0	52.0	42.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,027.8	515.3	20.6	251.5	766.7	74.6	46.9	2.0	1.1
	Aprobados 2005		18,905.4	11,253.9	2,622.0	3,192.9	14,446.8	76.4			
146	CH La Yesca	Construcción	10,302.3	5,104.7	1,444.0	2,374.8	7,479.5	72.6	49.5	23.5	23.8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	Terminado Totalmente	659.5	558.5	0.0	27.6	586.1	88.9	99.9	0.0	0.1
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Licitación y construcción)	275.8	0.0	165.5	168.1	168.1	61.0	0.0	60.0	60.0
152	SE 1005 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,028.2	986.3	205.1	40.6	1,027.0	99.9	96.0	30.0	3.9
156	RM Infiernillo	Terminado Totalmente	209.2	197.7	8.6	11.4	209.1	100.0	94.9	4.0	5.1
157	RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	Terminado Totalmente	1,880.3	1,875.8	62.2	4.7	1,880.5	100.0	99.8	3.0	0.2
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	835.0	0.0	307.6	311.6	311.6	37.3	0.0	36.8	36.9
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste ^{6/}	Terminado Totalmente	814.8	750.1	101.9	0.0	750.1	92.1	99.8	12.5	0.2
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	Terminado Totalmente	1,959.4	1,780.7	19.6	0.0	1,780.7	90.9	99.8	1.0	0.2
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción	940.7	0.0	307.5	254.1	254.1	27.0	0.0	34.7	31.1

CUADRO 2 DE 5

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2010 ^{p- / * - /}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1- /}

Nº	Nombre del proyecto ^{2- /}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009	2010				Acumulado 2009	2010		
					Estimada	Realizada	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3- /}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
Aprobados 2006			35,388.5	9,477.9	6,153.1	6,843.6	16,321.5	46.1				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,931.3	0.0	267.0	485.5	485.5	6.1	0.0	50.1	2.2	2.2
176	LT Red de transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	741.4	0.0	87.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Terminado Totalmente	67.1	14.8	36.2	0.0	14.8	22.1	25.0	53.9	75.0	100.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por licitar con cambio de alcance	807.7	0.0	201.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	0.0	0.0
181	RM CN Laguna Verde	Varias (Cierre y otras)	8,694.7	4,650.0	95.4	2,741.6	7,391.6	85.0	62.2	10.5	35.9	98.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Construcción	374.6	44.5	166.3	155.8	200.2	53.5	11.9	44.4	52.8	64.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,508.7	1,157.9	1,052.6	195.0	1,352.8	38.6	33.0	30.0	1.2	34.2
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Construcción	246.1	0.0	142.8	33.0	33.0	13.4	0.0	58.0	17.3	17.3
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	866.6	0.0	519.9	608.4	608.4	70.2	0.0	60.0	74.0	74.0
191	SE 1121 Baja California	Varias (Cierre y otras)	95.6	55.6	32.6	31.1	86.7	90.7	58.0	34.0	33.0	91.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	783.4	203.9	470.0	362.9	566.8	72.4	26.0	60.0	46.0	72.0
193	SE 1123 Norte	Varias (Cierre y otras)	142.6	17.3	89.7	125.8	143.1	100.3	12.0	58.0	87.9	99.9
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Licitación y construcción)	846.5	0.0	507.9	227.8	227.8	26.9	0.0	60.0	35.0	35.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,812.7	1,124.5	207.9	335.0	1,459.5	80.5	62.0	79.6	20.0	82.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar con cambio de alcance	156.3	0.0	93.8	0.9	0.9	0.5	0.0	60.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Construcción	199.7	0.0	119.8	120.8	120.8	60.5	0.0	60.0	60.0	60.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Licitación y construcción)	660.7	0.0	107.3	66.7	66.7	10.1	0.0	16.2	10.0	10.0
199	SE 1129 Compensación redes	Varias (Cierre y otras)	332.1	271.9	227.0	60.9	332.7	100.2	82.0	60.0	17.9	99.9
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Varias (Licitación y construcción)	775.6	0.0	242.5	45.7	45.7	5.9	0.0	31.3	5.1	5.1
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,405.7	402.8	56.2	0.0	402.8	28.7	27.7	4.0	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	1,984.3	0.0	702.7	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	0.0	0.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Licitación y construcción)	1,451.9	486.9	725.9	850.4	1,337.2	92.1	33.5	50.0	44.3	77.8
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Terminado Totalmente	1,503.3	1,047.9	0.0	396.5	1,444.4	96.1	73.2	60.0	26.8	100.0
Aprobados en 2007			39,182.1	2,223.0	9,195.4	11,733.1	13,956.1	35.6				
207	SE 1213 COMPENSACION REDES	Varias (Cierre y otras)	932.3	391.7	697.7	362.9	754.6	80.9	42.0	60.0	39.0	81.0

CUADRO 3 DE 5

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2010 ^{p- / *}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1- /}

Nº	Nombre del proyecto ^{2- /}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009	2010				Acumulado 2009	2010		
					Estimada	Realizada	Acumulada	%		Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3- /}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular ^{7- /}	Terminado Totalmente	152.1	116.2	3.0	0.0	116.2	76.4	100.0	2.0	0.0	100.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Licitación y construcción)	1,643.4	0.0	986.0	449.0	449.0	27.3	0.0	60.0	29.0	29.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Construcción	2,390.8	458.4	1,207.4	1,031.4	1,489.9	62.3	19.2	50.5	62.3	81.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Licitación y construcción)	2,644.4	528.9	840.7	1,408.4	1,937.3	73.3	20.0	31.8	52.4	72.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Licitación y construcción)	423.7	158.2	176.3	219.0	377.2	89.0	37.2	41.6	50.0	87.2
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Licitación y construcción)	1,444.3	0.0	866.6	463.4	463.4	32.1	0.0	60.0	34.0	34.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Licitación y construcción)	2,978.9	0.0	1,631.7	763.5	763.5	25.6	0.0	60.0	25.0	25.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Licitación y construcción)	630.2	98.9	170.2	194.6	293.4	46.6	17.5	27.0	30.7	48.2
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,691.4	0.0	135.3	383.5	383.5	22.7	0.0	8.0	14.8	14.8
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Fallo y adjudicación	1,961.3	0.0	420.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	0.0	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Terminado Totalmente	544.0	448.6	279.2	36.0	484.5	89.1	59.5	35.6	40.5	100.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	1,564.2	0.0	969.1	180.7	180.7	11.6	0.0	62.0	32.3	32.3
221	CG Cerro Prieto V	Por licitar sin cambio de alcance	2,261.4	0.0	58.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	0.0	0.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	13,103.0	0.0	84.2	5,094.8	5,094.8	38.9	0.0	61.2	41.6	41.6
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Construcción	97.5	0.0	74.4	6.3	6.3	6.4	0.0	80.3	12.9	12.9
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Construcción	38.3	0.0	34.7	13.9	13.9	36.2	0.0	90.7	87.8	87.8
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	313.4	22.2	295.0	133.7	155.9	49.7	7.1	94.1	41.7	48.8
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,316.6	0.0	102.2	992.2	992.2	75.4	0.0	11.9	74.5	74.5
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Por licitar sin cambio de alcance	275.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
229	CT TG Baja California II	Varias (Licitación y construcción)	2,774.9	0.0	163.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		10,868.8	243.4	2,385.1	951.7	1,195.1	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	533.8	23.5	373.6	58.3	81.8	15.3	4.3	70.0	8.1	12.4
232	CH Río Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,037.9	0.0	153.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	0.0	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	182.7	92.7	38.5	14.1	106.8	58.4	50.8	21.1	49.2	100.0
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,195.7	0.0	182.3	137.1	137.1	11.5	0.0	15.3	11.9	11.9

CUADRO 4 DE 5

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2010 ^{p- / * - /}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1- /}

Nº	Nombre del proyecto ^{2- /}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2009	2010			Acumulado 2009	2010			
					Estimada	Realizada ^{3- /}	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varías (Licitación y construcción)	660.4	0.0	202.2	66.5	66.5	10.1	0.0	60.0	10.0	10.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varías (Licitación y construcción)	1,510.8	0.0	462.6	233.0	233.0	15.4	0.0	56.8	14.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varías (Licitación y construcción)	1,159.5	127.3	355.0	304.5	431.8	37.2	11.0	53.4	26.0	37.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varías (Licitación y construcción)	1,153.9	0.0	457.5	138.1	138.1	12.0	0.0	55.2	12.0	12.0
246	RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	Por licitar sin cambio de alcance	434.0	0.0	159.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2009		14,973.7	0.0	3,026.8	318.1	318.1	2.1				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Fallo y adjudicación	909.7	0.0	75.8	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Varías (Licitación y construcción)	973.4	0.0	354.0	47.2	47.2	4.8	0.0	36.4	10.7	10.7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	691.2	0.0	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Construcción	973.5	0.0	604.0	217.1	217.1	22.3	0.0	62.1	39.2	39.2
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Por licitar sin cambio de alcance	567.2	0.0	226.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Construcción	217.5	0.0	120.7	53.8	53.8	24.7	0.0	55.5	56.4	56.4
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Por licitar sin cambio de alcance	1,011.0	0.0	404.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
255	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	Por licitar sin cambio de alcance	4,437.9	0.0	578.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0.0	0.0
257	CCI Santa Rosalía II	Fallo y adjudicación	506.2	0.0	79.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	4,686.1	0.0	545.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2010		6,348.9	0.0	323.5	0.0	0.0	0.0				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Fallo y adjudicación	6,348.9	0.0	323.5	0.0	0.0	0.0	0.0			

CUADRO 5 DE 5

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2010 ^{p_/} ^{*_/}

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

Nº	Nombre del proyecto ^{2_/}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2009	2010			Acumulado 2009	2010			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3_/}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	Inversión Condicionada		21,959.7	5,800.4	6,514.8	4,067.7	9,868.2	44.9				
	Aprobados en 2005		11,764.2	5,800.4	474.8	155.4	5,955.8	50.6				
28	CCC Norte II	Fallo y adjudicación	5,813.2	0.0	296.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
29	CCC Norte	Terminado totalmente	5,951.0	5,800.4	178.5	155.4	5,955.8	100.1	97.5	3.0	2.5	100.0
	Aprobados en 2006		1,978.5	0.0	1,286.0	1,357.6	1,357.6	68.6				
31	CE La Venta III	Construcción	1,978.5	0.0	1,286.0	1,357.6	1,357.6	68.6	0.0	65.0	67.5	67.5
	Aprobados en 2007		1,997.6	0.0	1,298.5	1,342.7	1,342.7	67.2				
33	CE Oaxaca I	Construcción	1,997.6	0.0	1,298.5	1,342.7	1,342.7	67.2	0.0	65.0	66.2	66.2
	Aprobados en 2008		6,219.3	0.0	3,455.5	1,212.0	1,212.0	19.5				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Construcción	6,219.3	0.0	3,455.5	1,212.0	1,212.0	19.5	0.0	42.2	19.3	19.3

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

p_/ Cifras preliminares.

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$12.3571 por dólar correspondiente al cierre de diciembre.

2_/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2010.

3_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 12.8070, 12.9624, 12.6138, 12.2420, 12.6826, 12.7234, 12.8341, 12.7261, 12.8610, 12.4535, 12.3251 y 12.4011 para enero, febrero, marzo, abril, mayo, junio, julio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre publicados por Banxico.

4_/ Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en cierre financiero parcial aunque la obra ya se entregó.

5_/ Por problemas con las comunidades de la región no se pudo continuar con la construcción de la obra LT Ixtapa Potencia-Pie de la Cuesta, dándose por terminado el contrato respectivo a liquidarse originalmente con inversión financiada, lo que motivó que el pago correspondiente se efectuara con recursos presupuestales. Para lo anterior fue necesario modificar la composición del financiamiento del proyecto, sin alterar su costo total.

6_/ Se modificó el monto de la Acumulada 2009 ya que al cierre financiero total el consorcio privado rindió un costo de cierre inferior al Avance Acumulado 2009.

7_/ Se terminó totalmente en 2009, se incluye para llegar al total estimado en el tomo V del PEF 2010.

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./} ^{*./} ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
Total	43,870.3	21,147.4	0.0	3,225.2	19,497.8	45,485.8	17,367.9	0.0	3,426.2	24,691.7	26.6		
1 CG Cerro Prieto IV	385.4	302.4	0.0	27.0	56.0	436.3	249.5	0.0	26.5	160.4	186.3		
2 CC Chihuahua	1,249.5	1,050.8	0.0	55.1	143.6	2,380.8	1,092.8	0.0	53.7	1,234.3	N.S.		
3 CCI Guerrero Negro II	118.6	15.5	0.0	6.7	96.4	94.1	15.6	0.0	6.7	71.8	-25.5		
4 CC Monterrey II	1,723.5	1,277.2	0.0	14.0	432.3	2,019.0	504.3	0.0	12.6	1,502.0	247.5		
5 CD Puerto San Carlos II	759.8	352.9	0.0	10.0	396.9	494.0	208.2	0.0	10.2	275.7	-30.5		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,281.3	1,928.9	0.0	147.1	205.3	1,610.5	1,201.6	0.0	153.1	255.8	24.6		
7 CT Samalayuca II	3,328.1	2,581.7	0.0	211.6	534.8	3,293.3	1,786.0	0.0	266.4	1,240.9	132.0		
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.1	0.0	0.0	0.0	N.A.		
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^{2./}	431.4	418.0	0.0	78.5	-65.1	682.4	379.1	0.0	83.4	219.9	N.S.		
11 LT 216 y 217 Noroeste ^{2./}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	25.6	0.0	0.0	0.0	N.A.		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^{2./}	390.6	55.6	0.0	13.6	321.4	272.9	47.4	0.0	127.0	98.5	-69.4		
13 SE 218 Noroeste ^{2./}	265.5	59.8	0.0	33.6	172.1	100.3	44.1	0.0	15.6	40.7	-76.4		
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^{2./}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	6.9	0.0	0.0	0.0	N.A.		
15 SE 220 Oriental - Centro ^{2./}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	19.4	0.0	0.0	0.0	N.A.		
16 SE 221 Occidental ^{2./}	213.3	114.3	0.0	6.8	92.2	195.6	90.6	0.0	31.2	73.8	-19.9		
17 LT 301 Centro ^{2./}	143.5	87.8	0.0	5.0	50.7	131.9	76.2	0.0	6.9	48.7	-3.9		
18 LT 302 Sureste ^{2./}	203.9	62.7	0.0	3.2	138.0	121.4	53.3	0.0	5.5	62.6	-54.6		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^{2./}	86.5	50.1	0.0	6.1	30.3	75.4	43.6	0.0	4.4	27.4	-9.5		
20 LT 304 Noroeste ^{2./}	64.7	58.5	0.0	7.8	-1.6	88.7	48.9	0.0	5.5	34.3	N.S.		
21 SE 305 Centro - Oriente ^{2./}	173.2	48.4	0.0	7.8	117.0	109.2	61.6	0.0	7.4	40.2	-65.6		
22 SE 306 Sureste ^{2./}	112.9	88.4	0.0	5.3	19.2	127.6	73.8	0.0	7.1	46.7	143.1		
23 SE 307 Noreste ^{2./}	96.8	55.7	0.0	8.7	32.4	80.0	44.2	0.0	4.8	31.0	-4.4		
24 SE 308 Noroeste ^{2./}	106.1	99.1	0.0	44.4	-37.4	149.4	77.6	0.0	7.9	63.8	-270.7		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	334.6	267.9	0.0	35.8	31.0	611.8	312.8	0.0	33.8	265.3	N.S.		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	273.9	144.0	0.0	27.0	102.9	1,434.0	125.9	0.0	36.2	1,271.9	N.S.		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	245.9	151.0	0.0	78.0	16.9	615.6	167.6	0.0	25.0	423.0	N.S.		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	587.7	485.0	0.0	10.7	92.1	560.4	429.5	0.0	68.4	62.5	-32.1		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	153.3	71.5	0.0	39.1	42.7	136.9	64.0	0.0	9.6	63.3	48.3		
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2./}	231.6	202.1	0.0	83.6	-54.1	326.8	185.4	0.0	31.8	109.6	N.S.		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2./}	499.7	346.2	0.0	15.6	137.8	59.4	316.8	0.0	63.7	-321.1	-333.0		
32 SE 401 Occidental - Central ^{2./}	165.5	117.4	0.0	11.8	36.3	163.5	92.5	0.0	14.5	56.5	55.6		
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2./}	188.2	98.2	0.0	12.6	77.5	184.2	72.9	0.0	10.9	100.4	29.6		
34 SE 403 Noreste ^{2./}	185.8	128.3	0.0	7.1	50.4	178.7	99.1	0.0	11.5	68.1	35.1		
35 SE 404 Noroeste - Norte ^{2./}	109.4	86.4	0.0	1.4	21.6	108.6	64.9	0.0	6.6	37.1	71.7		

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/} ^{*/} ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)				
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^{2/}	52.7	25.1	0.0	49.6	-22.0	29.4	13.1	0.0	1.3	15.0	-168.2		
37 SE 410 Sistema Nacional ^{2/}	399.4	350.8	0.0	31.1	17.5	532.0	291.4	0.0	46.0	194.7	N.S.		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,823.3	1,681.0	0.0	19.2	123.2	2,120.7	527.2	0.0	23.3	1,570.2	N.S.		
39 LT 414 Norte - Occidental ^{2/}	179.6	60.4	0.0	6.4	112.8	171.6	92.8	0.0	17.8	61.0	-45.9		
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	52.4	25.5	0.0	91.5	-64.6	49.6	22.0	0.0	5.7	21.8	-133.8		
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^{2/}	506.5	344.5	0.0	54.6	107.5	572.0	315.8	0.0	66.8	189.4	76.3		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	255.8	148.2	0.0	16.2	91.4	502.7	139.3	0.0	48.4	314.9	244.5		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	104.3	66.7	0.0	2.5	35.2	313.5	58.7	0.0	11.9	242.9	N.S.		
44 SE 412 Compensación Norte ^{2/}	75.4	24.1	0.0	22.5	28.8	58.4	20.1	0.0	2.4	36.0	25.2		
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	152.7	100.1	0.0	3.2	49.4	164.7	86.5	0.0	16.6	61.6	24.8		
46 SE 503 Oriental ^{2/}	141.3	28.8	0.0	9.6	102.9	51.3	21.1	0.0	3.0	27.2	-73.5		
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	93.4	60.5	0.0	13.8	19.1	108.8	54.0	0.0	9.7	45.1	136.1		
48 CCI Baja California Sur I	251.7	184.8	0.0	37.9	29.0	462.0	168.4	0.0	16.1	277.4	N.S.		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{2/}	341.8	168.7	0.0	70.9	102.2	306.9	162.5	0.0	29.3	115.1	12.6		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{2/}	542.2	195.0	0.0	11.7	335.5	440.6	190.8	0.0	68.5	181.3	-46.0		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	134.7	34.5	0.0	11.7	88.5	70.7	33.3	0.0	9.7	27.7	-68.8		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	128.9	30.6	0.0	4.0	94.3	74.1	31.7	0.0	11.7	30.7	-67.5		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	75.8	21.7	0.0	9.3	44.8	39.5	13.5	0.0	3.7	22.3	-50.2		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{2/}	119.0	32.6	0.0	6.1	80.4	64.0	32.4	0.0	8.7	22.9	-71.5		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	36.4	34.7	0.0	7.4	-5.6	37.4	30.9	0.0	5.7	0.9	-115.8		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	73.9	18.7	0.0	28.5	26.7	11.4	14.6	0.0	6.0	-9.3	-134.8		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	382.4	135.6	0.0	14.2	232.6	225.8	115.5	0.0	19.7	90.6	-61.1		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste ^{2/}	253.9	39.4	0.0	37.2	177.3	81.6	40.7	0.0	12.7	28.1	-84.2		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,549.4	343.7	0.0	19.9	1,185.7	383.0	321.7	0.0	31.7	29.7	-97.5		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	806.5	659.6	0.0	205.8	-58.9	1,345.5	731.1	0.0	18.2	596.2	N.S.		
62 CCE Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,401.9	446.2	0.0	168.8	2,786.8	N.A.		
63 CH El Cajón	1,469.7	241.5	0.0	2.1	1,226.1	1,923.6	206.2	0.0	152.5	1,565.0	27.6		
64 LT Líneas Centro ^{2/}	27.3	8.4	0.0	30.0	-11.1	16.1	8.5	0.0	1.8	5.8	-152.0		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón ^{2/}	165.7	83.8	0.0	37.7	44.1	132.8	85.8	0.0	24.5	22.5	-49.0		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	384.2	89.8	0.0	10.6	283.9	492.2	94.6	0.0	35.9	361.8	27.4		

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./} ^{*./} ^{1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)				
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	124.2	25.8	0.0	8.2	90.2	219.0	25.0	0.0	10.6	183.3	103.2		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	236.4	12.7	0.0	0.0	223.7	0.0	57.5	0.0	35.3	-92.8	-141.5		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	115.4	42.1	0.0	19.1	54.2	116.2	36.9	0.0	8.2	71.2	31.3		
70 LT Riviera Maya ^{2./}	183.8	55.9	0.0	3.4	124.5	109.3	51.7	0.0	19.3	38.3	-69.2		
71 PR Presa Reguladora Amata	420.2	39.0	0.0	7.9	373.4	289.6	30.0	0.0	3.1	256.6	-31.3		
72 RM Adolfo López Mateos	115.8	33.8	0.0	1.3	80.8	220.1	33.8	0.0	7.2	179.1	121.8		
73 RM Altamira	133.4	0.0	0.0	0.0	133.4	153.0	54.2	0.0	12.5	86.3	-35.3		
74 RM Botello	17.7	4.4	0.0	3.5	9.8	28.0	4.0	0.0	1.2	22.7	131.2		
75 RM Carbón II	30.4	9.6	0.0	8.2	12.6	128.2	9.1	0.0	3.4	115.7	N.S.		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	103.2	21.1	0.0	3.0	79.2	80.8	21.1	0.0	6.8	53.0	-33.1		
77 RM Dos Bocas	39.9	9.9	0.0	0.1	29.9	274.4	9.1	0.0	2.8	262.5	N.S.		
78 RM Emilio Portes Gil	1.5	1.1	0.0	72.2	-71.9	19.1	0.1	0.0	0.1	18.9	-126.4		
79 RM Francisco Pérez Ríos	316.3	69.3	0.0	11.0	236.0	422.0	121.7	0.0	48.1	252.2	6.9		
80 RM Gómez Palacio	208.9	29.7	0.0	0.2	179.0	339.7	29.2	0.0	9.2	301.3	68.3		
82 RM Huinalá	5.5	0.7	0.0	0.2	4.7	15.5	0.7	0.0	0.1	14.7	213.8		
83 RM Ixtaczoquitlán	2.2	0.6	0.0	6.2	-4.6	4.7	0.6	0.0	0.2	3.9	-184.0		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	78.2	15.8	0.0	12.5	49.9	120.7	15.8	0.0	5.1	99.8	100.2		
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	134.9	53.9	0.0	3.3	77.8	344.9	53.9	0.0	11.4	279.6	259.5		
90 RM CT Puerto Libertad	41.3	14.2	0.0	5.1	21.9	65.5	14.2	0.0	3.0	48.3	120.0		
91 RM Punta Prieta	49.9	13.2	0.0	8.8	28.0	82.1	13.2	0.0	4.2	64.7	131.4		
92 RM Salamanca	112.6	35.4	0.0	4.5	72.7	119.8	35.4	0.0	7.9	76.5	5.2		
93 RM Tuxpango	44.9	18.8	0.0	1.2	24.9	87.4	18.7	0.0	4.1	64.5	159.5		
94 RM CT Valle de México	15.5	4.0	0.0	2.0	9.5	49.1	3.7	0.0	1.1	44.3	366.5		
95 SE Norte ^{2./}	22.5	17.7	0.0	0.9	3.9	20.1	10.7	0.0	1.9	7.6	92.3		
98 SE 705 Capacitores ^{2./}	20.7	7.8	0.0	11.2	1.7	12.1	6.2	0.0	0.8	5.1	201.0		
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte ^{2./}	114.0	78.7	0.0	39.3	-4.0	128.6	67.1	0.0	10.2	51.2	N.S.		
100 SLT 701 Occidente - Centro ^{2./}	401.2	95.7	0.0	16.6	289.0	182.1	91.1	0.0	32.7	58.4	-79.8		
101 SLT 702 Sureste - Peninsular ^{2./}	292.3	29.6	0.0	9.0	253.7	75.6	28.7	0.0	14.1	32.8	-87.1		
102 SLT 703 Noreste - Norte ^{2./}	154.6	24.6	0.0	1.8	128.2	52.5	26.2	0.0	7.7	18.5	-85.5		
103 SLT 704 Baja California - Noroeste ^{2./}	23.9	9.8	0.0	63.5	-49.3	16.8	9.0	0.0	1.6	6.2	-112.6		
104 SLT 706 Sistemas Norte ^{2./}	885.7	180.9	0.0	26.3	678.5	430.4	198.9	0.0	50.2	181.3	-73.3		
105 SLT 709 Sistemas Sur ^{2./}	345.6	182.5	0.0	39.4	123.7	301.9	157.2	0.0	24.0	120.7	-2.5		
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	256.2	81.0	0.0	28.6	146.5	1,212.0	167.7	0.0	35.8	1,008.5	N.S.		
107 CCI Baja California Sur II	405.4	325.6	0.0	13.8	65.9	492.8	210.8	0.0	23.4	258.6	292.1		
108 LT 807 Durango 1 ^{2./}	151.8	46.6	0.0	2.4	102.8	85.8	44.2	0.0	11.5	30.1	-70.7		
110 RM CCC Tula	29.1	6.2	0.0	3.4	19.5	35.6	6.2	0.0	2.0	27.4	40.3		
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	62.5	0.0	0.0	0.0	62.5	59.3	41.3	0.0	33.4	-15.5	-124.8		
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	177.6	13.2	0.0	16.3	148.0	141.0	13.0	0.0	3.1	125.0	-15.6		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	190.7	40.1	0.0	13.4	137.3	152.2	40.1	0.0	13.0	99.2	-27.7		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	87.3	34.5	0.0	16.8	36.0	138.0	34.5	0.0	11.1	92.4	156.3		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	127.7	36.8	0.0	8.5	82.5	416.5	36.8	0.0	12.2	367.6	345.6		

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/} ^{*-/} ^{1/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable				No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)			
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	121.6	17.9	0.0	4.7	99.0	150.6	17.9	0.0	6.1	126.6	27.9	
122 SE 811 Noroeste ^{2/}	40.1	18.1	0.0	2.4	19.7	27.5	14.2	0.0	3.9	9.4	-52.1	
123 SE 812 Golfo Norte ^{2/}	27.1	9.0	0.0	27.0	-8.9	13.5	7.0	0.0	1.9	4.6	-151.6	
124 SE 813 División Bajío ^{2/}	166.2	55.8	0.0	35.5	74.9	126.9	63.3	0.0	21.6	41.9	-44.1	
126 SLT 801 Altiplano ^{2/}	769.6	107.0	0.0	24.7	637.9	234.4	117.0	0.0	29.0	88.3	-86.2	
127 SLT 802 Tamaulipas ^{2/}	313.5	86.2	0.0	28.0	199.3	204.9	75.1	0.0	16.9	113.0	-43.3	
128 SLT 803 NOINE	361.1	69.9	0.0	27.4	263.7	236.6	58.2	0.0	20.1	158.4	-39.9	
130 SLT 806 Bajío	1,865.1	89.8	0.0	64.8	1,710.5	250.7	84.7	0.0	22.4	143.6	-91.6	
132 CE La Venta II	251.0	91.1	0.0	3.8	156.2	117.8	91.2	0.0	50.5	-23.9	-115.3	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	42.3	8.2	0.0	3.0	31.1	9.2	8.0	0.0	3.5	-2.3	-107.4	
138 SE 911 Noreste ^{2/}	70.8	37.9	0.0	11.3	21.7	23.2	11.6	0.0	2.7	8.8	-59.3	
139 SE 912 División Oriente ^{2/}	180.5	16.9	0.0	6.1	157.4	53.4	18.2	0.0	10.5	24.6	-84.4	
140 SE 914 División Centro Sur ^{2/}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	8.5	0.0	3.2	10.4	N.A.	
141 SE 915 Occidental ^{2/}	41.1	14.8	0.0	23.0	3.3	26.6	13.1	0.0	5.0	8.5	159.3	
142 SLT 901 Pacífico ^{2/}	167.9	60.6	0.0	37.9	69.5	118.0	57.9	0.0	18.2	41.9	-39.6	
143 SLT 902 Istmo ^{2/}	266.7	95.4	0.0	27.8	143.5	236.5	91.8	0.0	27.1	117.6	-18.0	
144 SLT 903 Cabo - Norte ^{2/}	269.8	65.4	0.0	151.8	52.6	151.7	75.9	0.0	24.0	51.8	-1.6	
147 CCC Baja California	1,821.1	1,679.3	0.0	11.5	130.4	779.8	849.1	0.0	152.1	-221.5	-269.9	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	84.8	34.7	0.0	31.1	19.1	102.2	36.3	0.0	10.5	55.5	191.1	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	255.5	70.2	0.0	15.0	170.3	165.0	67.6	0.0	31.1	66.3	-61.0	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	97.6	49.3	0.0	29.6	18.7	130.9	55.1	0.0	13.7	62.0	232.0	
152 SE 1005 Noroeste ^{2/}	363.3	58.8	0.0	3.9	300.6	172.8	77.8	0.0	31.2	63.8	-78.8	
156 RM Infiernillo	52.6	7.7	0.0	5.0	39.9	29.7	15.7	0.0	6.6	7.4	-81.4	
157 RM Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	328.6	0.0	0.0	0.0	328.6	140.6	147.6	0.0	68.1	-75.2	-122.9	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	34.4	14.3	0.0	2.2	18.0	98.8	14.3	0.0	3.6	80.8	349.6	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	15.5	5.5	0.0	0.5	9.5	11.9	5.5	0.0	1.8	4.6	-51.4	
160 RM CCC Samalayuca II	5.9	1.3	0.0	2.0	2.5	28.8	1.3	0.0	0.4	27.1	N.S.	
161 RM CCC El Sauz	20.7	3.5	0.0	1.0	16.2	80.4	4.6	0.0	1.5	74.2	357.0	
162 RM Huinalá II	6.1	3.1	0.0	7.1	-4.1	17.6	2.0	0.0	0.8	14.9	-460.9	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^{2/}	82.2	18.1	0.0	3.2	60.9	47.5	24.3	0.0	5.8	17.4	-71.4	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	20.2	6.6	0.0	18.8	-5.2	143.8	6.4	0.0	2.6	134.7	N.S.	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	357.7	48.0	0.0	11.4	298.4	248.0	73.2	0.0	25.9	148.9	-50.1	
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,987.1	297.0	0.0	62.2	1,627.9	N.A.	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^{2/}	164.1	25.2	0.0	17.1	121.8	75.4	21.5	0.0	6.7	47.2	-61.3	
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.4	-1.2	N.A.	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^{2/}	110.6	34.1	0.0	3.1	73.4	163.2	42.8	0.0	14.0	106.4	44.9	

CUADRO 5 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable				No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^{2_/}	15.4	6.2	0.0	16.7	-7.5	38.1	6.2	0.0	2.5	29.4	N.S.	
188 SE 1116 Transformación del Noreste ^{2_/}	323.3	26.8	0.0	10.7	285.8	72.4	25.9	0.0	15.4	31.1	-89.1	
191 SE 1121 Baja California ^{2_/}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	3.4	0.0	0.9	2.7	N.A.	
192 SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	22.8	0.0	2.5	7.5	N.A.	
193 SE 1123 Norte	455.5	229.1	0.0	0.0	226.4	1.1	0.4	0.0	0.2	0.5	-99.8	
195 SE 1125 Distribución ^{2_/}	676.1	13.3	0.0	2.9	660.0	97.1	40.2	0.0	22.3	34.7	-94.7	
199 SE 1129 Compensación Redes ^{2_/}	87.5	12.5	0.0	11.1	63.9	52.3	15.4	0.0	6.2	30.6	-52.0	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste ^{2_/}	206.9	10.0	0.0	0.0	196.9	86.1	42.4	0.0	14.3	29.4	-85.1	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	102.8	24.8	0.0	20.3	57.7	9.1	42.3	0.0	15.4	-48.7	-184.3	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste ^{2_/}	40.5	2.0	0.0	0.0	38.5	20.9	5.4	0.0	0.0	15.5	-59.7	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto ^{2_/}	603.5	89.2	0.0	46.7	467.6	192.8	193.4	0.0	58.5	-59.1	-112.6	
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	105.6	62.0	0.0	102.2	-58.5	49.6	64.5	0.0	46.7	-61.6	5.2	
207 SE 1213 Compensación de redes	359.4	0.0	0.0	0.0	359.4	38.0	23.9	0.0	7.3	6.8	-98.1	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	33.3	1.2	0.0	0.0	32.1	9.3	9.7	0.0	4.8	-5.2	-116.2	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	93.0	0.0	0.0	0.0	93.0	2.1	5.8	0.0	0.2	-4.0	-104.3	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo ^{2_/}	7.2	0.0	0.0	0.0	7.2	1.6	1.4	0.0	0.0	0.3	-96.2	
213 SE 1211 Noroeste - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.3	0.0	0.0	0.8	N.A.	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California ^{2_/}	7.2	0.3	0.0	0.0	6.9	20.6	12.4	0.0	1.5	6.8	-2.7	
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV ^{2_/}	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	7.9	0.0	0.4	-8.3	-596.9	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2_/}	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	2.6	1.0	0.0	0.0	1.6	-4.9	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	1.2	0.0	0.4	-1.7	-164.6	
244 SE 1321 Distribución Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	1.1	-2.2	N.A.	

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

p_/ Cifras preliminares.

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

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

2_/ Los cifras reportadas de estos proyectos son inferiores a las del periodo enero-septiembre derivado de ajustes en los registros de los ingresos de la Unidades Estratégicas de Negocios.

NA: No aplicable

NS: No significativo, >500%

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p- / * - / 1 - /}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)				
Total	48,722.7	22,810.0	0.0	3,639.3	22,287.0	47,890.4	19,947.2	0.0	3,851.4	24,091.8	8.1		
1 CG Cerro Prieto IV	424.0	382.7	0.0	35.0	6.2	460.8	323.7	0.0	34.4	102.7	N.S.		
2 CC Chihuahua	1,374.4	1,141.0	0.0	55.1	178.4	2,508.3	1,194.4	0.0	53.7	1,260.3	N.S.		
3 CCI Guerrero Negro II	130.5	31.1	0.0	12.9	86.6	101.5	31.1	0.0	12.9	57.5	-33.6		
4 CC Monterrey II	1,895.9	1,404.9	0.0	28.1	462.9	2,136.6	983.5	0.0	24.5	1,128.6	143.8		
5 CD Puerto San Carlos II	835.8	382.7	0.0	10.0	443.2	531.2	303.7	0.0	10.2	217.4	-51.0		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,509.5	2,235.7	0.0	289.5	-15.7	1,681.9	1,411.0	0.0	296.4	-25.5	61.9		
7 CT Samalayuca II	3,660.9	2,869.5	0.0	279.7	511.6	3,397.2	1,926.5	0.0	328.6	1,142.1	123.2		
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.1	0.0	0.0	0.0	N.A.		
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	474.6	420.7	0.0	78.5	-24.7	702.4	383.1	0.0	83.4	236.0	N.S.		
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	25.6	0.0	0.0	0.0	N.A.		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	429.7	60.8	0.0	13.6	355.3	280.9	52.2	0.0	127.0	101.7	-71.4		
13 SE 218 Noroeste	292.0	63.2	0.0	33.6	195.3	103.3	47.2	0.0	15.6	40.5	-79.3		
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	6.9	0.0	0.0	0.0	N.A.		
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	19.4	0.0	0.0	0.0	N.A.		
16 SE 221 Occidental	234.6	118.9	0.0	6.8	109.0	201.4	94.9	0.0	31.5	75.0	-31.1		
17 LT 301 Centro	157.9	90.2	0.0	5.0	62.8	135.7	79.0	0.0	6.9	49.8	-20.7		
18 LT 302 Sureste	224.3	64.8	0.0	3.2	156.3	124.9	55.9	0.0	5.5	63.6	-59.3		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	95.1	51.3	0.0	6.1	37.7	77.6	45.0	0.0	4.4	28.1	-25.3		
20 LT 304 Noroeste	71.1	60.4	0.0	7.8	2.9	91.3	51.3	0.0	5.5	34.5	N.S.		
21 SE 305 Centro - Oriente	190.5	50.8	0.0	7.8	132.0	112.5	63.8	0.0	7.4	41.3	-68.7		
22 SE 306 Sureste	124.2	91.1	0.0	5.3	27.9	131.4	76.2	0.0	7.1	48.0	72.4		
23 SE 307 Noreste	106.5	57.9	0.0	8.7	39.9	82.3	46.3	0.0	4.8	31.3	-21.6		
24 SE 308 Noroeste	116.7	103.4	0.0	45.2	-31.9	153.8	81.6	0.0	7.9	64.2	-301.1		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	368.1	286.0	0.0	36.9	45.2	660.6	326.5	0.0	34.5	299.6	N.S.		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	301.3	152.3	0.0	27.0	121.9	1,463.7	131.7	0.0	37.4	1,294.7	N.S.		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	270.4	153.0	0.0	78.0	39.4	677.0	170.0	0.0	25.0	482.0	N.S.		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	646.5	493.1	0.0	10.7	142.7	618.1	438.3	0.0	68.4	111.4	-21.9		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	168.6	72.4	0.0	39.1	57.2	148.9	66.1	0.0	9.6	73.1	27.9		
30 LT 411 Sistema Nacional	254.8	204.9	0.0	102.2	-52.2	336.4	188.7	0.0	31.8	115.9	N.S.		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	549.7	401.9	0.0	15.6	132.1	72.6	373.1	0.0	75.4	-376.0	-384.6		
32 SE 401 Occidental - Central	182.1	120.2	0.0	12.8	49.1	168.3	93.9	0.0	14.5	60.0	22.2		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	207.0	108.5	0.0	14.0	84.6	189.7	80.9	0.0	11.8	97.0	14.7		
34 SE 403 Noreste	204.3	139.7	0.0	7.1	57.5	184.0	107.9	0.0	12.8	63.2	9.9		
35 SE 404 Noroeste - Norte	120.4	89.0	0.0	1.4	30.0	111.8	66.1	0.0	6.6	39.0	30.4		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	58.0	26.8	0.0	49.6	-18.4	30.3	13.9	0.0	1.3	15.1	-181.9		
37 SE 410 Sistema Nacional	439.3	361.8	0.0	31.1	46.4	547.7	301.5	0.0	46.0	200.2	331.2		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,005.6	1,839.4	0.0	19.2	147.0	2,158.2	1,004.3	0.0	23.3	1,130.6	N.S.		

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p- / + / 1-}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria asociada	No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9) [11=(10-5)/5]				
39	LT	414 Norte - Occidental	197.6	61.4	0.0	6.4	129.9	176.6	94.8	0.0	17.8	64.1	-50.7
40	LT	502 Oriental - Norte	57.6	26.5	0.0	91.5	-60.4	51.0	23.3	0.0	5.7	22.0	-136.5
41	LT	506 Saltillo-Cañada	557.2	349.8	0.0	54.6	152.8	588.8	320.8	0.0	66.8	201.3	31.7
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	281.4	150.9	0.0	18.9	111.6	533.6	142.9	0.0	48.4	342.3	206.7
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	114.7	75.7	0.0	4.6	34.4	346.1	68.2	0.0	14.5	263.4	N.S.
44	SE	412 Compensación Norte	82.9	40.2	0.0	23.1	19.6	60.1	34.5	0.0	4.3	21.3	8.7
45	SE	413 Noroeste-Occidental	167.9	104.7	0.0	4.6	58.6	169.6	91.0	0.0	17.2	61.4	4.8
46	SE	503 Oriental	155.4	39.6	0.0	10.2	105.6	52.8	30.5	0.0	4.2	18.1	-82.8
47	SE	504 Norte - Occidental	102.8	66.7	0.0	13.8	22.3	112.0	58.7	0.0	10.2	43.1	93.7
48	CCI	Baja California Sur I	276.9	199.7	0.0	37.9	39.3	484.7	251.6	0.0	16.1	216.9	452.1
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	376.0	171.8	0.0	70.9	133.3	315.9	166.9	0.0	29.3	119.8	-10.1
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	596.4	198.6	0.0	11.7	386.2	453.6	196.5	0.0	68.5	188.6	-51.2
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	148.2	34.9	0.0	11.7	101.6	72.8	34.0	0.0	9.7	29.1	-71.3
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	141.8	30.9	0.0	4.0	106.9	76.3	32.5	0.0	11.7	32.1	-70.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	83.4	22.6	0.0	9.3	51.5	40.7	13.6	0.0	3.7	23.3	-54.7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	130.9	32.9	0.0	6.1	91.9	65.9	32.9	0.0	8.7	24.3	-73.6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	40.1	35.3	0.0	7.4	-2.6	39.4	31.4	0.0	5.7	2.3	-189.4
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	81.3	19.1	0.0	30.2	31.9	18.4	14.7	0.0	6.0	-2.3	-107.2
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	420.7	145.4	0.0	14.2	261.0	232.4	125.2	0.0	20.7	86.5	-66.9
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	279.3	39.8	0.0	37.2	202.3	84.0	41.6	0.0	12.7	29.6	-85.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,704.3	366.1	0.0	19.9	1,318.2	403.0	341.2	0.0	31.7	30.1	-97.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	887.2	717.0	0.0	302.0	-131.8	1,401.7	825.5	0.0	18.2	558.0	N.S.
62	CCE	Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,572.9	446.2	0.0	179.0	2,947.7	N.A.
63	CH	El Cajón	1,616.6	289.2	0.0	2.1	1,325.3	1,971.6	251.9	0.0	248.7	1,471.0	11.0
64	LT	Líneas Centro	30.1	8.5	0.0	30.0	-8.4	16.5	8.7	0.0	1.8	6.0	-171.5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	182.3	84.6	0.0	37.7	60.0	136.7	87.6	0.0	24.5	24.6	-59.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	422.7	91.0	0.0	10.6	321.1	531.0	97.5	0.0	35.9	397.6	23.8
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	136.6	26.0	0.0	15.7	94.9	239.3	25.3	0.0	10.6	203.3	114.3
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	260.0	14.0	0.0	0.0	246.1	0.0	61.3	0.0	36.1	-97.5	-139.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	127.0	63.3	0.0	19.1	44.5	119.6	58.8	0.0	15.7	45.1	1.4
70	LT	Riviera Maya	202.2	57.3	0.0	3.4	141.6	112.5	53.4	0.0	19.3	39.9	-71.8
71	PR	Presal Reguladora Amata	462.3	41.4	0.0	7.9	413.0	322.8	31.3	0.0	3.1	288.4	-30.2
72	RM	Adolfo López Mateos	127.4	33.8	0.0	1.3	92.3	220.1	33.8	0.0	7.2	179.1	94.0
73	RM	Altamira	148.2	0.0	0.0	0.0	148.2	153.0	54.2	0.0	12.5	86.3	-41.8

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p- / + / 1-}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)				
74 RM Botello	19.5	4.4	0.0	3.5	11.6	28.0	4.0	0.0	1.2	22.7	95.9		
75 RM Carbón II	33.4	9.6	0.0	8.2	15.6	128.2	9.1	0.0	3.4	115.7	N.S.		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	113.6	21.1	0.0	3.0	89.5	80.8	21.1	0.0	6.8	53.0	-40.8		
77 RM Dos Bocas	43.8	9.9	0.0	0.1	33.8	274.4	9.1	0.0	2.8	262.5	N.S.		
78 RM Emilio Portes Gil	1.6	1.4	0.0	83.3	-83.0	19.1	0.3	0.0	0.1	18.7	-122.6		
79 RM Francisco Pérez Ríos	347.9	86.1	0.0	11.0	250.8	422.0	138.5	0.0	54.6	228.9	-8.7		
80 RM Gómez Palacio	229.8	29.7	0.0	0.2	199.9	339.7	29.2	0.0	9.2	301.3	50.7		
82 RM Huinalá	6.1	0.7	0.0	0.2	5.2	15.5	0.7	0.0	0.1	14.7	180.7		
83 RM Ixtaczoquitlán	2.4	0.6	0.0	6.2	-4.4	4.7	0.6	0.0	0.2	3.9	-188.1		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	86.0	15.8	0.0	12.5	57.7	120.7	15.8	0.0	5.1	99.8	73.1		
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	148.4	53.9	0.0	3.3	91.3	344.9	53.9	0.0	11.4	279.6	206.3		
90 RM CT Puerto Libertad	45.4	14.2	0.0	5.1	26.1	65.5	14.2	0.0	3.0	48.3	85.2		
91 RM Punta Prieta	54.9	13.2	0.0	8.8	32.9	82.1	13.2	0.0	4.2	64.7	96.3		
92 RM Salamanca	123.8	35.4	0.0	4.5	84.0	119.8	35.4	0.0	7.9	76.5	-8.9		
93 RM Tuxpango	49.4	18.8	0.0	1.2	29.4	87.4	18.7	0.0	4.1	64.5	119.8		
94 RM CT Valle de México	17.1	4.0	0.0	2.0	11.0	49.1	3.7	0.0	1.1	44.3	300.9		
95 SE Norte	24.8	18.6	0.0	0.9	5.3	20.7	11.0	0.0	1.9	7.9	48.9		
98 SE 705 Capacitores	22.8	8.2	0.0	11.2	3.4	12.5	6.6	0.0	0.8	5.1	51.8		
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	125.4	81.8	0.0	39.3	4.4	132.4	70.0	0.0	10.2	52.2	N.S.		
100 SLT 701 Occidente - Centro	441.4	96.4	0.0	20.7	324.3	187.5	91.5	0.0	32.7	63.3	-80.5		
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	321.5	36.1	0.0	9.0	276.4	77.8	35.3	0.0	16.4	26.1	-90.6		
102 SLT 703 Noreste - Norte	170.0	24.9	0.0	1.8	143.3	54.0	27.0	0.0	7.7	19.2	-86.6		
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	26.3	10.0	0.0	69.0	-52.6	17.3	9.2	0.0	1.6	6.5	-112.4		
104 SLT 706 Sistemas Norte	974.3	190.8	0.0	26.3	757.2	443.1	212.3	0.0	53.4	177.4	-76.6		
105 SLT 709 Sistemas Sur	380.1	189.4	0.0	39.4	151.3	310.8	164.1	0.0	24.0	122.7	-18.9		
106 CC Conversión EI Encino de TG a CC	281.8	81.0	0.0	28.6	172.1	1,276.3	167.7	0.0	35.8	1,072.8	N.S.		
107 CCI Baja California Sur II	445.9	350.8	0.0	13.8	81.2	539.3	305.0	0.0	23.4	210.9	159.6		
108 LT 807 Durango 1	167.0	47.5	0.0	2.4	117.1	88.3	45.5	0.0	11.5	31.4	-73.2		
110 RM CCC Tula	32.0	6.2	0.0	3.4	22.4	35.6	6.2	0.0	2.0	27.4	22.1		
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	68.8	0.0	0.0	0.0	68.8	59.3	41.3	0.0	33.4	-15.5	-122.5		
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	195.3	13.2	0.0	16.3	165.8	141.0	13.0	0.0	3.1	125.0	-24.6		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	209.8	40.1	0.0	13.4	156.3	152.2	40.1	0.0	13.0	99.2	-36.6		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	96.0	34.5	0.0	20.7	40.8	138.0	34.5	0.0	11.1	92.4	126.2		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	140.5	48.7	0.0	8.5	83.3	416.5	42.7	0.0	14.5	359.3	331.3		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	133.7	17.9	0.0	4.7	111.1	150.6	17.9	0.0	6.1	126.6	14.0		
122 SE 811 Noroeste	44.1	18.1	0.0	2.4	23.7	28.3	14.5	0.0	3.9	9.9	-58.2		
123 SE 812 Golfo Norte	29.8	9.0	0.0	27.0	-6.2	13.9	7.2	0.0	1.9	4.9	-178.1		
124 SE 813 División Bajío	182.8	55.8	0.0	35.5	91.5	130.6	64.0	0.0	21.6	45.0	-50.9		

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p- / + / 1-}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto				Flujo neto (5=1-2-3-4)	Ingresos	Gasto			Flujo neto (10=6-7-8-9)		
		Programable		Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Programable		Inversión Presupuestaria asociada			No Programable
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	(2)					(3)	(4)				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
126 SLT 801 Altiplano	846.5	107.0	0.0	24.7	714.9	241.3	120.8	0.0	29.0	91.4	-87.2		
127 SLT 802 Tamaulipas	344.8	86.2	0.0	39.1	219.5	211.0	78.8	0.0	16.9	115.3	-47.5		
128 SLT 803 NOINE	397.2	103.8	0.0	27.4	266.0	276.7	75.1	0.0	26.5	175.0	-34.2		
130 SLT 806 Bajío	2,051.6	89.8	0.0	64.8	1,897.0	264.1	87.2	0.0	23.3	153.6	-91.9		
132 CE La Venta II	276.1	91.1	0.0	3.8	181.3	129.4	97.6	0.0	50.5	-18.7	-110.3		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	46.6	8.2	0.0	3.0	35.3	10.3	8.1	0.0	3.5	-1.3	-103.8		
138 SE 911 Noreste	77.9	37.9	0.0	11.3	28.8	23.9	11.9	0.0	2.7	9.2	-68.0		
139 SE 912 División Oriente	198.5	16.9	0.0	6.1	175.5	54.9	18.6	0.0	10.5	25.8	-85.3		
140 SE 914 División Centro Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	9.1	0.0	3.5	10.2	N.A.		
141 SE 915 Occidental	45.2	14.8	0.0	23.0	7.4	27.4	13.2	0.0	5.0	9.2	23.9		
142 SLT 901 Pacífico	184.7	60.6	0.0	37.9	86.3	121.5	60.0	0.0	18.2	43.3	-49.8		
143 SLT 902 Istmo	293.4	95.4	0.0	27.8	170.2	243.4	94.2	0.0	27.1	122.2	-28.2		
144 SLT 903 Cabo - Norte	296.7	65.4	0.0	151.8	79.6	156.2	77.7	0.0	24.0	54.5	-31.6		
147 CCC Baja California	2,003.2	1,679.3	0.0	11.5	312.5	828.1	902.2	0.0	152.1	-226.2	-172.4		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	93.2	34.7	0.0	31.1	27.5	102.2	36.3	0.0	10.5	55.5	101.5		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	281.0	70.2	0.0	15.0	195.8	165.0	67.6	0.0	31.1	66.3	-66.1		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	107.3	49.3	0.0	29.6	28.4	130.9	55.1	0.0	13.7	62.0	118.1		
152 SE 1005 Noroeste	399.6	58.8	0.0	3.9	336.9	177.9	78.6	0.0	31.2	68.1	-79.8		
156 RM Infiernillo	57.9	7.7	0.0	5.0	45.2	29.7	15.7	0.0	7.2	6.9	-84.8		
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	361.5	0.0	0.0	0.0	361.5	140.6	147.6	0.0	78.1	-85.1	-123.6		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	37.9	14.3	0.0	2.2	21.4	98.8	14.3	0.0	3.6	80.8	277.4		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	17.1	5.5	0.0	0.5	11.0	11.9	5.5	0.0	1.8	4.6	-58.2		
160 RM CCC Samalayuca II	6.5	1.3	0.0	2.0	3.1	28.8	1.3	0.0	0.4	27.1	N.S.		
161 RM CCC El Sauz	22.8	3.5	0.0	1.0	18.3	80.4	4.6	0.0	1.5	74.2	305.4		
162 RM Huinalá II	6.7	3.1	0.0	7.1	-3.5	17.6	2.0	0.0	0.8	14.9	N.S.		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	90.4	18.1	0.0	3.2	69.2	48.9	25.2	0.0	5.8	17.9	-74.1		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	22.2	6.6	0.0	20.0	-4.4	157.8	6.4	0.0	2.6	148.8	N.S.		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	393.5	51.5	0.0	11.4	330.6	254.8	77.7	0.0	29.5	147.6	-55.3		
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,078.9	468.3	0.0	62.2	1,548.5	N.A.		
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	180.6	25.2	0.0	17.1	138.2	82.3	22.2	0.0	6.7	53.3	-61.4		
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.5	-1.4	N.A.		
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	121.7	34.1	0.0	3.1	84.5	169.0	42.8	0.0	14.0	112.2	32.8		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	16.9	6.2	0.0	16.7	-5.9	39.4	6.2	0.0	2.5	30.8	N.S.		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	355.6	26.8	0.0	10.7	318.1	74.5	26.0	0.0	15.4	33.1	-89.6		
191 SE 1121 Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	3.6	0.0	0.9	2.7	N.A.		

CUADRO 5 DE 5

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
192 SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	23.7	0.0	2.6	10.6	N.A.
193 SE 1123 Norte	911.0	229.1	0.0	0.0	681.8	1.6	1.1	0.0	0.4	0.1	-100.0
195 SE 1125 Distribución	743.7	13.3	0.0	2.9	727.6	100.0	40.3	0.0	22.3	37.4	-94.9
197 SE 1127 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	0.0	0.0	0.1	21.1	N.A.
199 SE 1129 Compensación Redes	96.2	12.5	0.0	13.9	69.8	54.1	16.4	0.0	7.2	30.5	-56.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	229.9	25.6	0.0	0.0	204.3	88.7	42.4	0.0	14.3	32.0	-84.4
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	113.1	33.3	0.0	20.3	59.5	148.5	48.2	0.0	17.1	83.3	39.9
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	60.8	2.0	0.0	0.0	58.7	22.8	8.7	0.0	0.6	13.6	-76.9
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	663.8	89.2	0.0	46.7	527.9	205.1	205.8	0.0	66.8	-67.4	-112.8
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	116.2	62.0	0.0	102.2	-48.0	277.2	67.0	0.0	47.7	162.6	-438.9
207 SE 1213 Compensación de redes	395.4	0.0	0.0	0.0	395.4	59.6	25.5	0.0	7.3	26.9	-93.2
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	36.7	1.2	0.0	0.0	35.4	39.1	10.1	0.0	4.8	24.2	-31.8
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	124.0	0.0	0.0	0.0	124.0	26.0	7.7	0.0	2.4	15.9	-87.2
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20.0	2.0	0.0	0.0	18.0	8.4	5.7	0.0	0.0	2.7	-84.8
213 SE 1211 Noroeste - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	3.1	0.0	0.2	6.9	N.A.
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	7.2	0.3	0.0	0.0	20.6	20.6	12.4	0.0	1.5	6.8	-67.2
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	16.7	0.0	0.4	-17.1	N.S.
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3.3	0.0	0.0	0.0	3.3	10.6	2.3	0.0	0.9	7.4	120.8
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9	18.6	2.0	0.0	1.6	14.9	287.0
244 SE 1321 Distribución Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.7	0.0	2.2	8.8	N.A.

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

p_/ Cifras preliminares.

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

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

NA: No aplicable.

NS: No significativo, >500%

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./ * / 1./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9) [11=(10-5)/5]		
Total	65,980.5	30,740.9	0.0	4,820.4	30,419.2	60,819.4	23,136.2	0.0	4,203.6	33,479.6	10.1
1 CG Cerro Prieto IV	462.5	407.4	0.0	35.0	20.1	514.3	350.8	0.0	34.4	129.1	N.S.
2 CC Chihuahua	1,499.3	1,380.2	0.0	103.6	15.5	3,045.6	1,410.6	0.0	100.1	1,534.9	N.S.
3 CCI Guerrero Negro II	142.4	31.1	0.0	12.9	98.4	115.6	31.1	0.0	12.9	71.7	-27.1
4 CC Monterrey II	2,068.2	1,532.6	0.0	28.1	507.5	2,772.9	1,321.4	0.0	24.5	1,427.0	181.2
5 CD Puerto San Carlos II	911.8	470.3	0.0	17.6	423.9	623.7	507.9	0.0	17.3	98.5	-76.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,737.6	2,416.5	0.0	289.5	31.6	1,866.1	1,549.0	0.0	296.4	20.8	N.S.
7 CT Samalayuca II	3,993.7	3,120.9	0.0	279.7	593.0	3,875.6	2,024.4	0.0	345.5	1,505.7	153.9
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	517.7	423.5	0.0	78.5	15.7	722.5	391.3	0.0	83.4	247.8	N.S.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	25.6	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	468.8	65.9	0.0	13.6	389.2	288.9	62.9	0.0	127.0	99.1	-74.5
13 SE 218 Noroeste	318.6	66.5	0.0	33.6	218.4	106.3	54.2	0.0	15.6	36.4	-83.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	6.9	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	19.4	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	256.0	123.4	0.0	6.8	125.7	207.1	104.3	0.0	31.5	71.4	-43.2
17 LT 301 Centro	172.2	92.5	0.0	7.3	72.4	139.6	84.8	0.0	6.9	47.9	-33.9
18 LT 302 Sureste	244.7	84.5	0.0	3.2	157.1	128.5	76.8	0.0	7.6	44.1	-71.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	103.8	52.5	0.0	6.1	45.1	79.8	48.0	0.0	4.4	27.4	-39.4
20 LT 304 Noroeste	77.6	62.4	0.0	7.8	7.4	93.9	56.2	0.0	5.5	32.2	335.0
21 SE 305 Centro - Oriente	207.9	53.1	0.0	7.8	147.0	115.7	68.6	0.0	7.4	39.7	-73.0
22 SE 306 Sureste	135.5	93.7	0.0	5.3	36.5	135.1	81.7	0.0	7.1	46.4	26.9
23 SE 307 Noreste	116.2	60.1	0.0	9.4	46.6	84.7	50.9	0.0	4.8	29.1	-37.7
24 SE 308 Noroeste	127.3	113.0	0.0	45.6	-31.3	158.1	95.3	0.0	8.6	54.2	-273.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	401.6	302.7	0.0	52.8	46.0	772.6	327.6	0.0	34.8	410.1	N.S.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	328.7	206.1	0.0	28.0	94.6	1,555.5	179.8	0.0	53.2	1,322.5	N.S.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	295.0	160.7	0.0	85.7	48.6	1,780.9	179.9	0.0	25.9	1,575.1	N.S.
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	705.3	558.3	0.0	10.7	136.3	1,599.1	508.0	0.0	75.4	1,015.7	N.S.
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	184.0	73.2	0.0	39.1	71.6	218.6	77.1	0.0	9.6	131.9	84.0
30 LT 411 Sistema Nacional	278.0	207.6	0.0	102.2	-31.8	346.0	195.5	0.0	31.8	118.7	N.S.
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	599.6	407.9	0.0	16.0	175.7	472.6	386.8	0.0	75.4	10.3	-94.1
32 SE 401 Occidental - Central	198.6	125.2	0.0	17.1	56.3	173.1	98.9	0.0	14.8	59.4	5.5
33 SE 402 Oriental - Peninsular	225.9	143.0	0.0	14.0	68.9	195.1	112.5	0.0	15.7	66.9	-2.9
34 SE 403 Noreste	222.9	143.0	0.0	7.1	72.8	189.2	111.5	0.0	12.8	64.9	-10.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	131.3	91.6	0.0	1.9	37.8	115.0	68.9	0.0	6.6	39.4	4.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	63.3	31.8	0.0	49.6	-18.2	31.1	18.8	0.0	1.7	10.7	-158.8

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
37	SE	410 Sistema Nacional	479.3	372.7	0.0	39.1	67.4	563.3	324.1	0.0	46.0	193.2	186.6
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	2,188.0	2,030.5	0.0	19.5	137.9	2,713.4	1,336.6	0.0	30.5	1,346.3	N.S.
39	LT	414 Norte - Occidental	215.6	64.9	0.0	7.1	143.6	181.7	101.3	0.0	18.1	62.3	-56.6
40	LT	502 Oriental - Norte	62.9	30.2	0.0	91.5	-58.8	52.5	28.1	0.0	6.4	18.0	-130.6
41	LT	506 Saltillo-Canada	607.9	355.1	0.0	55.1	197.6	605.6	331.2	0.0	66.8	207.7	5.1
42	LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	307.0	153.7	0.0	18.9	134.4	1,241.4	153.0	0.0	48.8	1,039.6	N.S.
43	LT	509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	125.2	78.1	0.0	4.6	42.5	895.3	75.9	0.0	14.5	804.8	N.S.
44	SE	412 Compensación Norte	90.4	41.0	0.0	23.1	26.3	61.9	36.3	0.0	4.3	21.2	-19.3
45	SE	413 Noroeste - Occidental	183.2	107.8	0.0	4.6	70.8	174.4	97.4	0.0	17.2	59.8	-15.5
46	SE	503 Oriental	169.5	40.6	0.0	10.7	118.2	54.3	31.5	0.0	4.2	18.6	-84.2
47	SE	504 Norte - Occidental	112.1	73.3	0.0	19.5	19.4	115.2	65.0	0.0	10.7	39.5	104.0
48	CCI	Baja California Sur I	302.0	235.4	0.0	47.2	19.5	561.0	379.9	0.0	21.2	159.8	N.S.
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	410.2	174.9	0.0	75.6	159.7	325.0	175.7	0.0	37.8	111.5	-30.2
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	650.6	219.1	0.0	13.1	418.4	466.5	223.4	0.0	72.7	170.4	-59.3
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	161.7	38.8	0.0	13.2	109.7	74.9	38.3	0.0	10.9	25.7	-76.6
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	154.7	36.3	0.0	6.5	111.9	78.5	38.6	0.0	13.0	26.9	-76.0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	91.0	31.8	0.0	10.4	48.7	41.8	21.5	0.0	6.0	14.4	-70.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	142.8	33.2	0.0	6.1	103.5	67.8	34.0	0.0	9.8	24.0	-76.8
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	43.7	35.8	0.0	7.4	0.5	41.2	32.7	0.0	5.7	2.9	435.4
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	88.7	19.6	0.0	30.2	38.9	66.9	15.0	0.0	6.0	45.9	18.0
58	SE	607 Sistema Bajío-Oriental	458.9	150.7	0.0	14.8	293.4	239.1	136.3	0.0	20.7	82.0	-72.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	304.7	40.3	0.0	44.8	219.6	86.4	43.5	0.0	13.2	29.6	-86.5
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,859.2	397.6	0.0	25.7	1,435.9	443.4	373.5	0.0	38.3	31.6	-97.8
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	967.8	774.4	0.0	407.8	-214.4	1,699.9	888.0	0.0	23.5	788.4	-467.7
62	CCE	Pacífico	4,700.9	2,376.1	0.0	419.5	1,905.3	4,703.9	446.2	0.0	199.2	4,058.5	113.0
63	CH	El Cajón	1,763.6	435.4	0.0	2.4	1,325.8	2,267.3	384.0	0.0	311.3	1,571.9	18.6
64	LT	Líneas Centro	32.8	8.6	0.0	30.0	-5.8	17.0	9.0	0.0	2.1	5.8	-200.2
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	198.8	85.3	0.0	40.8	72.8	140.6	93.1	0.0	24.5	23.0	-68.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	461.1	102.0	0.0	10.6	348.5	1,336.1	112.5	0.0	38.6	1,185.0	240.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	149.0	26.3	0.0	15.7	107.0	377.4	25.9	0.0	10.6	340.8	218.4
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	283.7	15.2	0.0	0.0	268.4	0.0	82.9	0.0	36.6	-119.5	-144.5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	138.5	65.7	0.0	19.1	53.7	123.0	65.2	0.0	15.7	42.2	-21.5
70	LT	Riviera Maya	220.6	58.6	0.0	4.3	157.6	115.7	56.8	0.0	19.3	39.7	-74.8
71	PR	Presa Reguladora Amata	504.3	43.9	0.0	10.1	450.3	399.0	34.2	0.0	4.0	360.8	-19.9
72	RM	Adolfo López Mateos	139.0	33.8	0.0	2.5	102.7	268.3	33.8	0.0	9.3	225.3	119.3

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p-/*-1-1-}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

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

Nombre del proyecto		Presupuesto					Ejercido					Variación %	
		Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9) [11=(10-5)/5]				
73	RM	Altamira	177.8	29.3	0.0	38.3	110.2	195.5	54.2	0.0	12.5	128.8	16.9
74	RM	Botello	21.3	8.7	0.0	5.0	7.5	38.6	8.0	0.0	2.3	28.4	277.2
75	RM	Carbón II	36.4	14.9	0.0	8.2	13.3	180.4	14.0	0.0	4.7	161.7	N.S.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	123.9	21.1	0.0	5.7	97.1	90.9	21.1	0.0	6.8	63.1	-35.0
77	RM	Dos Bocas	47.8	19.8	0.0	0.1	27.9	286.3	18.1	0.0	5.2	263.0	N.S.
78	RM	Emilio Portes Gil	1.8	1.5	0.0	83.3	-83.0	26.7	0.3	0.0	0.1	26.3	-131.8
79	RM	Francisco Pérez Ríos	379.5	86.1	0.0	12.8	280.6	586.5	138.5	0.0	54.6	393.4	40.2
80	RM	Gómez Palacio	250.6	36.3	0.0	0.2	214.2	398.2	35.1	0.0	10.9	352.2	64.5
82	RM	Huinalá	6.6	0.7	0.0	0.4	5.6	18.6	0.7	0.0	0.2	17.8	216.9
83	RM	Ixtaczoquitlán	2.6	1.3	0.0	6.2	-4.8	6.4	1.1	0.0	0.3	4.9	-202.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	93.8	15.8	0.0	16.2	61.9	174.2	15.8	0.0	5.1	153.3	147.8
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	161.9	53.9	0.0	4.3	103.8	441.7	53.9	0.0	14.8	373.0	259.4
90	RM	CT Puerto Libertad	49.6	14.2	0.0	5.1	30.2	90.9	14.2	0.0	3.9	72.8	141.1
91	RM	Punta Prieta	59.9	13.2	0.0	10.9	35.8	112.9	13.2	0.0	4.2	95.6	167.1
92	RM	Salamanca	135.1	35.4	0.0	6.1	93.7	121.1	35.4	0.0	9.8	75.9	-18.9
93	RM	Tuxpango	53.9	20.2	0.0	2.3	31.4	90.9	19.9	0.0	5.6	65.4	108.1
94	RM	CT Valle de México	18.6	8.0	0.0	2.6	8.0	68.5	7.3	0.0	2.1	59.1	N.S.
95	SE	Norte	27.0	19.5	0.0	1.1	6.4	21.3	11.6	0.0	2.4	7.3	14.1
98	SE	705 Capacitores	24.8	8.6	0.0	14.5	1.8	12.9	7.4	0.0	1.0	4.4	148.5
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	136.8	84.8	0.0	41.0	11.0	136.1	76.2	0.0	13.2	46.7	324.7
100	SLT	701 Occidente - Centro	481.5	97.6	0.0	20.7	363.2	192.9	92.8	0.0	33.9	66.1	-81.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	350.8	36.5	0.0	9.0	305.3	80.0	36.1	0.0	16.4	27.4	-91.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	185.5	25.2	0.0	2.3	157.9	55.6	28.8	0.0	7.7	19.1	-87.9
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	28.7	10.2	0.0	82.5	-63.9	17.8	9.6	0.0	2.1	6.1	-109.6
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,062.9	205.4	0.0	34.0	823.5	455.7	236.3	0.0	63.1	156.3	-81.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	414.7	196.3	0.0	43.3	175.1	319.7	179.0	0.0	31.0	109.6	-37.4
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	307.4	81.0	0.0	28.6	197.8	1,584.4	167.7	0.0	38.6	1,378.1	N.S.
107	CCI	Baja California Sur II	486.5	376.1	0.0	14.1	96.3	590.8	429.3	0.0	23.4	138.1	43.5
108	LT	807 Durango 1	182.2	48.5	0.0	2.4	131.3	90.9	48.0	0.0	11.7	31.2	-76.3
110	RM	CCC Tula	34.9	6.2	0.0	5.0	23.7	47.7	6.2	0.0	2.0	39.5	66.5
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	75.0	0.0	0.0	0.0	75.0	75.8	41.3	0.0	33.4	1.0	-98.6
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	213.1	16.3	0.0	17.9	178.9	257.3	15.8	0.0	4.5	237.0	32.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	228.9	42.7	0.0	13.4	172.8	206.2	42.7	0.0	13.9	149.7	-13.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	104.8	34.5	0.0	25.5	44.8	182.7	34.5	0.0	11.1	137.1	206.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	153.3	48.8	0.0	11.9	92.6	522.3	48.8	0.0	17.6	455.9	392.5
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	145.9	23.6	0.0	4.7	117.6	215.3	23.6	0.0	8.1	183.6	56.2

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p- / * - / 1 - /}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (2)	Inversión Presupuestaria asociada (3)	No Programable (4)			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento (7)	Inversión Presupuestaria asociada (8)	No Programable (9)		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9) [11=(10-5)/5]		
122 SE 811 Noroeste	48.1	19.3	0.0	2.4	26.5	29.1	15.3	0.0	3.9	10.0	-62.3
123 SE 812 Golfo Norte	32.5	9.6	0.0	28.3	-5.4	14.3	7.5	0.0	1.9	4.9	-190.9
124 SE 813 División Bajío	199.4	56.5	0.0	38.5	104.4	134.3	65.4	0.0	22.9	46.1	-55.9
126 SLT 801 Altiplano	923.5	112.6	0.0	43.3	767.6	248.1	131.8	0.0	31.3	85.1	-88.9
127 SLT 802 Tamaulipas	376.2	121.3	0.0	40.3	214.6	217.0	114.2	0.0	28.4	74.4	-65.3
128 SLT 803 NOINE	433.3	103.6	0.0	54.5	275.2	276.7	75.3	0.0	27.4	174.0	-36.8
130 SLT 806 Bajío	2,238.1	92.4	0.0	64.8	2,080.9	275.6	109.4	0.0	25.2	140.9	-93.2
132 CE La Venta II	301.2	93.6	0.0	4.1	203.6	155.2	103.8	0.0	50.5	1.0	-99.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	50.8	8.4	0.0	3.9	38.5	27.0	8.3	0.0	3.7	15.0	-61.1
138 SE 911 Noreste	85.0	43.5	0.0	11.3	30.3	24.6	12.6	0.0	3.6	8.4	-72.1
139 SE 912 División Oriente	216.6	16.9	0.0	6.1	193.5	56.5	19.1	0.0	10.5	26.8	-86.1
140 SE 914 División Centro Sur	248.7	204.7	0.0	20.8	23.2	23.4	11.7	0.0	3.7	8.0	-65.3
141 SE 915 Occidental	49.3	15.3	0.0	23.0	11.0	28.1	13.5	0.0	5.0	9.7	-12.1
142 SLT 901 Pacífico	201.5	61.2	0.0	47.7	92.6	125.0	64.6	0.0	18.2	42.2	-54.4
143 SLT 902 Itsmo	320.0	112.8	0.0	27.8	179.5	250.4	111.6	0.0	33.6	105.3	-41.4
144 SLT 903 Cabo - Norte	323.7	66.7	0.0	151.8	105.3	160.7	81.5	0.0	24.0	55.1	-47.7
147 CCC Baja California	2,185.3	1,967.7	0.0	12.3	205.3	857.8	979.2	0.0	152.1	-273.6	-233.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	101.7	35.3	0.0	31.1	35.4	104.2	64.6	0.0	11.3	28.3	-19.9
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	306.5	73.9	0.0	19.5	213.2	205.6	155.3	0.0	31.1	19.2	-91.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	117.1	49.3	0.0	29.6	38.2	151.4	99.0	0.0	17.9	34.4	-9.8
152 SE 1005 Noroeste	435.9	58.8	0.0	3.9	373.2	183.0	80.7	0.0	31.2	71.0	-81.0
156 RM Infiernillo	63.2	7.7	0.0	6.5	48.9	34.3	18.1	0.0	7.5	8.7	-82.3
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	394.4	0.0	0.0	0.0	394.4	597.1	194.8	0.0	83.2	319.1	-19.1
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	41.3	14.3	0.0	2.2	24.9	122.4	14.3	0.0	4.7	103.4	315.9
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	18.6	5.5	0.0	0.5	12.6	14.5	5.5	0.0	1.8	7.2	-42.9
160 RM CCC Samalayuca II	7.0	1.3	0.0	2.2	3.5	32.6	1.3	0.0	0.4	30.9	N.S.
161 RM CCC El Sauz	24.8	3.5	0.0	1.0	20.4	101.1	4.6	0.0	1.7	94.7	364.8
162 RM Huinalá II	7.3	3.1	0.0	7.1	-2.9	26.0	2.0	0.0	0.8	23.2	N.S.
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	98.6	18.1	0.0	3.2	77.4	50.3	27.3	0.0	5.8	17.2	-77.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	24.2	6.7	0.0	21.2	-3.6	189.2	6.5	0.0	2.6	180.2	N.S.
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	429.3	51.2	0.0	22.0	356.1	254.8	97.8	0.0	32.2	124.8	-64.9
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	3,374.1	2,480.2	0.0	109.2	784.7	2,531.0	470.3	0.0	62.2	1,998.6	154.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	197.0	44.3	0.0	17.1	135.5	82.3	41.2	0.0	12.9	28.2	-79.2
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	17.0	4.6	0.0	4.6	7.8	17.1	2.1	0.0	4.6	10.4	32.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	132.8	45.1	0.0	22.6	65.1	209.5	42.8	0.0	14.0	152.7	134.7

CUADRO 5 DE 5

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

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	18.4	6.2	0.0	16.7	-4.4	49.3	6.2	0.0	2.5	40.6	N.S.		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	387.9	27.0	0.0	10.7	350.2	76.7	26.2	0.0	15.4	35.1	-90.0		
191 SE 1121 Baja California	61.8	30.0	0.0	5.3	26.5	7.4	4.0	0.0	0.9	2.6	-90.4		
192 SE 1122 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	26.2	0.0	2.6	18.2	N.A.		
193 SE 1123 Norte	1,366.5	687.4	0.0	0.0	679.1	4.6	2.5	0.0	0.6	1.6	-99.8		
195 SE 1125 Distribución	811.4	13.3	0.0	2.9	795.2	102.9	40.5	0.0	22.3	40.1	-95.0		
197 SE 1127 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	7.4	0.0	0.9	13.5	N.A.		
199 SE 1129 Compensación Redes	105.0	13.9	0.0	13.9	77.2	66.2	18.3	0.0	7.7	40.1	-48.0		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	275.9	48.9	0.0	24.7	202.3	91.2	47.8	0.0	14.3	29.2	-85.6		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	123.4	71.3	0.0	20.3	31.8	148.5	51.7	0.0	17.1	79.8	150.7		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	243.1	12.2	0.0	42.3	188.6	67.4	24.1	0.0	2.0	41.4	-78.0		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	724.2	100.9	0.0	46.7	576.6	443.5	368.2	0.0	71.5	3.8	-99.3		
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	126.8	63.2	0.0	130.3	-66.7	277.2	81.3	0.0	48.0	148.0	-321.8		
207 SE 1213 Compensación de redes	431.3	0.0	0.0	0.0	431.3	93.0	36.1	0.0	8.1	48.8	-88.7		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	40.0	1.5	0.0	0.0	38.5	39.1	12.8	0.0	4.8	21.5	-44.1		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	304.0	0.0	0.0	26.6	277.4	80.8	30.2	0.0	1.1	49.5	-82.1		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	372.1	0.0	0.0	12.5	359.6	47.6	11.8	0.0	6.5	29.3	-91.8		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	36.9	2.8	0.0	14.0	20.1	8.7	5.7	0.0	0.0	3.0	-85.2		
213 SE 1211 Noroeste - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	8.7	0.0	0.7	18.2	N.A.		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	43.5	16.7	0.0	13.2	13.6	31.9	18.7	0.0	2.2	10.9	-19.6		
218 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	3,218.2	0.3	0.0	0.0	3,217.9	0.0	30.9	0.0	0.5	-31.4	-101.0		
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	20.0	0.0	0.0	2.5	17.5	37.8	9.4	0.0	1.7	26.7	52.7		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	15.4	6.8	0.0	6.5	2.1	39.5	8.5	0.0	2.2	28.8	N.S.		
244 SE 1321 Distribución Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	6.3	0.0	3.5	19.0	N.A.		

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

p_/ Cifras preliminares.

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

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

NA: No aplicable.

NS: No significativo, >500%

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{p_/*_/_/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	67,024.1	18,595.5	41,800.8	6,627.8	66,346.7	16,507.0	29,094.1	20,745.5	213.0
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elias Calles	427.4	113.1	11.6	302.8	399.5	273.2	58.6	67.8	(77.6)
2 CC Altamira II	2,983.3	982.1	1,657.3	343.9	2,446.1	886.2	1,116.7	443.2	28.9
3 CC Bajío	3,212.3	1,511.3	1,791.0	(90.0)	3,327.4	1,461.2	1,624.6	241.6	(368.4)
4 CC Campeche	1,449.1	361.4	898.4	189.2	1,519.9	350.9	781.2	387.8	105.0
5 CC Hermosillo	1,327.4	469.9	844.3	13.3	1,935.0	443.7	797.7	693.6	N.S.
6 CT Mérida III	2,447.4	334.5	1,942.0	171.0	2,855.4	296.2	1,377.1	1,182.1	N.S.
7 CC Monterrey III	2,115.5	574.8	1,353.7	187.1	2,445.5	517.9	1,002.4	925.2	394.6
8 CC Naco-Nogales	1,362.4	338.2	957.6	66.6	1,933.4	300.8	780.0	852.5	N.S.
9 CC Río Bravo II	2,385.2	576.7	1,734.7	73.8	2,300.9	472.4	1,190.3	638.3	N.S.
10 CC Mexicali	2,143.7	572.9	1,343.8	227.0	1,338.4	512.0	632.4	194.1	(14.5)
11 CC Saltillo	1,218.5	427.8	795.9	(5.1)	1,146.5	352.7	585.8	208.0	(4,151.6)
12 CC Tuxpan II	2,470.2	836.2	1,637.4	(3.3)	2,772.2	696.4	1,230.4	845.4	(25,689.7)
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	1,090.5	1,147.2	58.9	(115.6)	1,128.6	1,069.7	47.7	11.2	(109.7)
15 CC Altamira III y IV	5,523.7	984.3	3,582.7	956.6	4,816.2	932.8	2,402.4	1,481.1	54.8
16 CC Chihuahua III	1,835.9	413.1	1,102.4	320.4	1,644.1	338.6	689.7	615.8	92.2
17 CC La Laguna II	2,978.1	912.8	1,883.3	182.0	3,784.5	879.7	1,438.5	1,466.3	N.S.
18 CC Río Bravo III	2,968.9	560.1	1,823.9	584.9	2,208.7	404.3	822.2	982.2	67.9
19 CC Tuxpan III y IV	5,727.3	1,536.9	3,489.9	700.5	5,713.4	1,375.8	2,612.1	1,725.5	146.3
20 CC Altamira V	6,617.4	1,695.4	3,858.1	1,063.9	6,261.5	1,571.7	2,986.9	1,702.9	60.1
21 CC Tamazunchale	5,665.7	1,398.2	3,945.9	321.6	6,622.2	1,372.6	2,947.6	2,301.9	N.S.
24 CC Río Bravo IV	3,168.6	609.7	1,871.7	687.2	2,410.4	546.8	927.0	936.6	36.3
25 CC Tuxpan V	2,540.3	547.5	1,765.5	227.4	3,011.2	509.8	1,391.5	1,109.9	388.2
26 CC Valladolid III	3,081.8	995.6	1,945.3	140.8	3,544.5	827.0	1,233.5	1,484.0	N.S.
29 CCC Norte	2,283.5	695.9	1,505.6	82.0	781.2	114.8	417.8	248.6	203.1

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

p_/*_/_/ Cifras preliminares.

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

NS: No significativo, >500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{p_/*_}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-noviembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	73,726.5	20,235.1	46,403.3	7,088.1	72,021.7	18,047.4	31,554.1	22,420.2	216.3
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	470.2	123.6	12.8	333.8	399.5	307.2	63.3	28.9	(91.3)
2 CC Altamira II	3,281.6	1,010.9	1,849.6	421.1	2,695.4	912.8	1,213.3	569.3	35.2
3 CC Bajío	3,533.5	1,516.5	1,947.5	69.5	3,624.1	1,466.3	1,765.0	392.8	465.4
4 CC Campeche	1,594.0	504.6	1,000.0	89.4	1,584.5	463.3	808.9	312.3	249.2
5 CC Hermosillo	1,460.2	514.3	850.5	95.4	2,067.6	486.1	865.3	716.2	N.S.
6 CT Mérida III	2,692.1	538.0	2,129.5	24.6	3,112.7	478.8	1,484.7	1,149.2	N.S.
7 CC Monterrey III	2,327.1	586.3	1,522.8	217.9	2,673.2	527.4	1,083.4	1,062.3	387.5
8 CC Naco-Nogales	1,498.6	382.9	1,065.8	49.9	2,080.6	341.4	842.0	897.2	N.S.
9 CC Río Bravo II	2,623.8	628.0	1,937.9	57.9	2,544.3	519.4	1,256.2	768.6	N.S.
10 CC Mexicali	2,358.1	582.2	1,477.9	297.9	1,398.1	517.5	676.9	203.7	(31.6)
11 CC Saltillo	1,340.4	432.0	895.5	12.9	1,221.9	355.7	585.8	280.4	N.S.
12 CC Tuxpan II	2,717.3	851.9	1,824.6	40.7	3,024.1	710.1	1,335.0	979.0	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	1,199.5	1,179.2	64.8	(44.5)	1,183.6	1,121.1	50.8	11.7	(126.3)
15 CC Altamira III y IV	6,076.1	1,035.6	3,999.3	1,041.2	5,311.3	982.7	2,595.9	1,732.7	66.4
16 CC Chihuahua III	2,019.5	430.2	1,244.6	344.7	1,771.0	352.5	741.4	677.2	96.5
17 CC La Laguna II	3,275.9	1,004.6	2,092.5	178.8	4,067.5	966.8	1,547.7	1,553.0	N.S.
18 CC Río Bravo III	3,265.8	578.0	2,030.7	657.1	2,431.7	420.4	920.3	1,091.0	66.0
19 CC Tuxpan III y IV	6,300.0	1,692.5	3,895.7	711.8	6,253.9	1,514.7	2,820.4	1,918.8	169.6
20 CC Altamira V	7,279.2	1,866.4	4,289.2	1,123.5	6,729.5	1,726.6	3,271.5	1,731.4	54.1
21 CC Tamazunchale	6,232.2	1,538.3	4,377.5	316.4	7,020.5	1,507.7	3,205.8	2,306.9	N.S.
24 CC Río Bravo IV	3,485.5	636.1	2,082.9	766.5	2,619.4	572.2	1,025.0	1,022.3	33.4
25 CC Tuxpan V	2,794.3	756.9	1,967.3	70.2	3,288.4	698.6	1,520.0	1,069.8	N.S.
26 CC Valladolid III	3,389.9	1,072.1	2,159.5	158.3	3,865.9	892.7	1,327.4	1,645.8	N.S.
29 CCC Norte	2,511.9	774.1	1,684.8	53.0	1,053.3	205.4	548.1	299.9	465.8

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

p_/ Cifras preliminares.

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

NS: No significativo, >500%.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{p_/^_/_/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, y 205 de su Reglamento, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2010

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2010

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

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	80,428.9	22,882.3	50,946.4	6,600.2	80,142.3	20,412.3	33,732.0	25,998.0	293.9
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	512.9	134.1	14.0	364.8	408.3	334.9	69.3	4.0	-98.9
2 CC Altamira II	3,579.9	1,039.7	2,040.0	500.2	3,074.4	939.6	1,308.4	826.4	65.2
3 CC Bajío	3,854.8	1,521.8	2,145.3	187.7	4,063.1	1,471.5	1,892.0	699.5	272.7
4 CC Campeche	1,738.9	528.4	1,101.1	109.4	1,613.2	484.3	829.8	299.1	173.4
5 CC Hermosillo	1,592.9	559.6	926.7	106.6	2,263.2	529.8	918.6	814.9	N.S.
6 CT Mérida III	2,936.9	552.1	2,304.8	80.0	3,400.2	492.3	1,563.1	1,344.8	N.S.
7 CC Monterrey III	2,538.6	618.9	1,690.5	229.2	2,959.2	554.2	1,166.5	1,238.6	440.3
8 CC Naco-Nogales	1,634.8	428.0	1,172.9	34.0	2,285.8	382.3	908.2	995.2	N.S.
9 CC Río Bravo II	2,862.3	633.6	2,139.0	89.6	2,835.8	524.2	1,360.4	951.2	N.S.
10 CC Mexicali ^{1/_}	2,572.5	965.4	1,573.9	33.2	1,433.5	867.6	721.6	-155.6	-569.2
11 CC Saltillo	1,462.2	436.2	994.4	31.6	1,389.8	358.4	610.9	420.5	N.S.
12 CC Tuxpan II	2,964.3	858.4	2,010.0	95.9	3,461.5	715.9	1,427.5	1,318.1	N.S.
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	1,308.6	1,235.5	70.7	2.4	1,216.4	1,151.2	53.2	12.0	402.6
15 CC Altamira III y IV	6,628.4	1,567.4	4,419.2	641.9	5,990.7	1,466.9	2,805.2	1,718.6	167.7
16 CC Chihuahua III	2,203.1	447.3	1,363.1	392.7	1,906.2	368.0	792.1	746.1	90.0
17 CC La Laguna II	3,573.7	1,096.4	2,303.3	174.1	4,567.0	1,054.5	1,663.3	1,849.2	N.S.
18 CC Río Bravo III	3,562.6	940.7	2,231.8	390.2	2,725.0	747.7	1,014.6	962.7	146.7
19 CC Tuxpan III y IV	6,872.7	1,837.0	4,305.0	730.8	7,120.9	1,643.7	3,034.6	2,442.6	234.3
20 CC Altamira V	7,940.9	2,037.6	4,724.7	1,178.7	7,478.9	1,863.2	3,460.1	2,155.6	82.9
21 CC Tamazunchale	6,798.8	1,678.5	4,707.0	413.4	7,615.6	1,640.2	3,355.4	2,620.1	N.S.
24 CC Río Bravo IV	3,802.4	977.5	2,296.1	528.7	2,828.6	857.0	1,111.5	860.0	62.7
25 CC Tuxpan V	3,048.4	797.0	2,171.1	80.3	3,734.5	736.5	1,625.3	1,372.7	N.S.
26 CC Valladolid III	3,698.1	1,138.9	2,375.9	183.4	4,274.3	952.3	1,391.4	1,930.5	N.S.
29 CCC Norte	2,740.2	852.4	1,866.2	21.6	1,496.2	276.3	648.9	570.9	N.S.

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

p_/^_/_/ Cifras preliminares.

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

NS: No significativo, >500%.

1_/ Su flujo resultó negativo debido a paros en su operación motivados por el sismo de Mexicali en el mes abril, y en los meses de mayo y diciembre por menor despacho ordenado por el CENACE, en diciembre por reparaciones a la planta.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p- / * - / 1 - /}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	139,362.2	55,553.0	9,841.2	65,394.2	0.0	10,753.1	10,753.1	63,214.8	73,968.0
Cierres totales	117,054.8	53,998.5	8,488.1	62,486.6	0.0	8,463.4	8,463.4	46,104.8	54,568.2
1 CG Cerro Prieto IV	1,276.9	949.0	100.1	1,049.1	0.0	100.1	100.1	127.7	227.8
2 CC Chihuahua	3,427.4	2,274.9	268.1	2,543.1	0.0	268.1	268.1	616.2	884.3
3 CCI Guerrero Negro II	339.4	184.1	30.9	215.0	0.0	30.9	30.9	93.5	124.4
4 CC Monterrey II	4,091.3	3,367.3	0.0	3,367.3	0.0	0.0	0.0	724.0	724.0
5 CD Puerto San Carlos II	757.1	543.7	101.3	645.0	0.0	111.2	111.2	0.9	112.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,804.2	1,328.4	222.4	1,550.8	0.0	239.7	239.7	2,013.6	2,253.4
7 CT Samalayuca II	8,665.0	6,638.2	123.6	6,761.8	0.0	140.9	140.9	1,762.4	1,903.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,235.9	1,235.9	0.0	1,235.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,639.4	705.6	346.0	1,051.6	0.0	100.1	100.1	487.7	587.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,314.9	1,314.9	0.0	1,314.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,164.7	957.7	14.8	972.5	0.0	1.2	1.2	1,191.0	1,192.2
13 SE 218 Noroeste	626.0	456.0	23.5	479.5	0.0	24.7	24.7	121.8	146.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	417.2	417.2	0.0	417.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	776.6	776.6	0.0	776.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	896.0	474.5	61.8	536.3	0.0	60.5	60.5	299.2	359.7
17 LT 301 Centro	550.4	435.0	58.1	493.0	0.0	58.1	58.1	-0.7	57.4
18 LT 302 Sureste	508.6	402.8	53.1	456.0	0.0	53.1	53.1	-0.5	52.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	342.0	273.1	34.6	307.7	0.0	34.6	34.6	-0.3	34.3
20 LT 304 Noroeste	348.7	279.3	34.6	313.9	0.0	34.6	34.6	0.3	34.9
21 SE 305 Centro - Oriente	450.8	360.8	44.5	405.3	0.0	44.5	44.5	1.0	45.5
22 SE 306 Sureste	555.9	444.9	55.6	500.5	0.0	55.6	55.6	-0.1	55.5
23 SE 307 Noreste	300.8	241.0	29.7	270.6	0.0	29.7	29.7	0.5	30.1
24 SE 308 Noroeste	545.3	436.2	54.4	490.6	0.0	54.4	54.4	0.4	54.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,624.0	968.8	149.5	1,118.3	0.0	153.2	153.2	352.4	505.7
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,418.8	669.8	128.5	798.3	0.0	131.0	131.0	489.5	620.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,506.8	1,038.0	153.2	1,191.2	0.0	153.2	153.2	162.3	315.6
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,124.3	2,937.3	416.4	3,353.7	0.0	417.7	417.7	352.9	770.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	551.5	390.5	56.8	447.3	0.0	56.8	56.8	47.3	104.1
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,627.3	1,055.3	159.4	1,214.7	0.0	161.9	161.9	250.7	412.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,404.8	1,912.9	317.6	2,230.5	0.0	321.3	321.3	853.0	1,174.3
32 SE 401 Occidental - Central	794.6	557.3	82.8	640.1	0.0	82.8	82.8	71.7	154.5
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/}	958.8	610.4	95.1	705.6	0.0	95.1	95.1	158.1	253.2
34 SE 403 Noreste	895.8	689.5	92.7	782.2	0.0	92.7	92.7	20.9	113.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	500.4	391.7	54.4	446.1	0.0	54.4	54.4	0.0	54.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	106.1	69.2	11.1	80.3	0.0	11.1	11.1	14.7	25.8
37 SE 410 Sistema Nacional	2,139.9	1,438.4	216.2	1,654.6	0.0	216.2	216.2	269.1	485.3
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,406.5	767.4	119.9	887.2	0.0	122.3	122.3	396.9	519.2
39 LT 414 Norte - Occidental	811.5	462.2	81.6	543.7	0.0	81.6	81.6	186.3	267.8
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	182.9	90.2	17.3	107.5	0.0	17.3	17.3	58.1	75.4

CUADRO 2 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^p/₋/^{*}/₋/₁/₋

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
41	LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	3,056.0	1,775.7	273.1	2,048.8	0.0	283.0	283.0	724.2	1,007.2
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,327.1	380.6	118.6	499.2	0.0	121.1	121.1	706.8	827.9
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III ^{2/}	540.6	310.2	48.2	358.4	0.0	49.4	49.4	132.8	182.3
44	SE 412 Compensación Norte	271.8	176.7	27.2	203.9	0.0	27.2	27.2	40.7	67.9
45	SE413 Noroeste - Occidental ^{2/}	708.0	373.2	65.5	438.7	0.0	68.0	68.0	201.3	269.3
46	SE 503 Oriental	264.5	171.8	25.9	197.7	0.0	25.9	25.9	40.8	66.7
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	553.6	332.4	53.1	385.5	0.0	54.4	54.4	113.7	168.0
48	CCI Baja California Sur I	692.0	274.3	64.3	338.6	0.0	64.3	64.3	289.2	353.4
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,567.6	672.2	131.0	803.2	0.0	138.4	138.4	626.0	764.4
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,884.1	805.7	165.6	971.3	0.0	173.0	173.0	739.8	912.8
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2/}	353.7	129.7	32.1	161.9	0.0	33.4	33.4	158.5	191.8
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	340.0	164.3	30.9	195.2	0.0	32.1	32.1	112.6	144.8
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	206.0	91.4	19.8	111.2	0.0	19.8	19.8	75.0	94.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	321.5	135.9	28.4	164.3	0.0	29.7	29.7	127.5	157.2
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	261.7	143.3	25.9	169.3	0.0	25.9	25.9	66.5	92.4
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	170.0	13.6	13.6	27.2	0.0	14.8	14.8	128.0	142.8
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	963.6	554.8	84.0	638.9	0.0	86.5	86.5	238.2	324.7
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	374.3	113.7	34.6	148.3	0.0	34.6	34.6	191.4	226.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,399.9	562.2	122.3	684.6	0.0	126.0	126.0	589.3	715.3
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	951.3	368.2	81.6	449.8	0.0	85.3	85.3	416.3	501.5
63	CH El Cajón ^{2/}	10,299.4	952.7	336.1	1,288.8	0.0	334.9	334.9	8,675.7	9,010.6
64	LT Líneas Centro	82.7	29.7	7.4	37.1	0.0	7.4	7.4	38.2	45.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	844.2	263.2	75.4	338.6	0.0	76.6	76.6	429.0	505.6
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	926.4	290.4	84.0	374.4	0.0	86.5	86.5	465.5	552.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	252.7	126.0	22.2	148.3	0.0	23.5	23.5	81.0	104.4
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	410.4	224.9	38.3	263.2	0.0	38.3	38.3	108.9	147.2
70	LT Riviera Maya	458.6	228.6	40.8	269.4	0.0	42.0	42.0	147.2	189.2
71	PRR Presa Reguladora Amata	167.8	70.4	13.6	84.0	0.0	14.8	14.8	68.9	83.7
72	RM Adolfo López Mateos	381.9	154.5	32.1	186.6	0.0	33.4	33.4	162.0	195.3
73	RM Altamira	523.2	0.0	51.9	51.9	0.0	55.6	55.6	415.7	471.3
74	RM Botello	78.4	35.8	7.4	43.2	0.0	7.4	7.4	27.8	35.2
75	RM Carbón II ^{2/}	142.8	65.5	13.6	79.1	0.0	13.6	13.6	50.1	63.7
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	231.9	72.9	19.8	92.7	0.0	21.0	21.0	118.2	139.2
77	RM Dos Bocas	178.0	80.3	17.3	97.6	0.0	17.3	17.3	63.1	80.4
78	RM Emilio Portes Gil	2.9	1.2	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,574.1	285.4	134.7	420.1	0.0	138.4	138.4	1,015.6	1,154.0
80	RM Gómez Palacio ^{2/}	364.4	128.5	33.4	161.9	0.0	34.6	34.6	167.9	202.5
82	RM Huinalá	7.4	2.5	1.2	3.7	0.0	1.2	1.2	2.5	3.7
83	RM Ixtaczoquitlán	11.3	4.9	1.2	6.2	0.0	1.2	1.2	3.9	5.1
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	166.9	49.4	16.1	65.5	0.0	16.1	16.1	85.4	101.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	608.0	247.1	51.9	299.0	0.0	54.4	54.4	254.6	308.9

CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p_/ *_/_ 1_/_

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
90	RM CT Puerto Libertad	166.1	69.2	13.6	82.8	0.0	14.8	14.8	68.5	83.3
91	RM Punta Prieta	142.3	49.4	12.4	61.8	0.0	13.6	13.6	66.9	80.5
92	RM Salamanca	399.8	158.2	33.4	191.5	0.0	35.8	35.8	172.4	208.2
93	RM Tuxpango ^{2_/_}	214.6	86.5	18.5	105.0	0.0	19.8	19.8	89.8	109.6
94	RM CT Valle de México	71.5	32.1	7.4	39.5	0.0	7.4	7.4	24.6	32.0
95	SE Norte	95.2	38.3	8.6	47.0	0.0	8.6	8.6	39.6	48.2
98	SE 705 Capacitores	43.0	18.5	3.7	22.2	0.0	3.7	3.7	17.0	20.8
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	553.8	234.8	45.7	280.5	0.0	48.2	48.2	225.1	273.3
102	SLT 703 Noreste-Norte	238.4	75.4	21.0	96.4	0.0	21.0	21.0	121.0	142.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	82.7	33.4	7.4	40.8	0.0	7.4	7.4	34.5	41.9
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,253.7	486.9	107.5	594.4	0.0	113.7	113.7	545.7	659.4
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	920.6	254.6	77.8	332.4	0.0	81.6	81.6	506.6	588.2
107	CCI Baja California Sur II	747.5	190.3	72.9	263.2	0.0	72.9	72.9	411.4	484.3
108	LT 807 Durango I	423.4	143.3	35.8	179.2	0.0	37.1	37.1	207.1	244.2
110	RM CCC Tula	64.9	17.3	6.2	23.5	0.0	6.2	6.2	35.2	41.4
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	443.0	111.2	42.0	153.2	0.0	43.2	43.2	246.5	289.8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	377.5	131.0	33.4	164.3	0.0	34.6	34.6	178.6	213.2
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	546.2	126.0	48.2	174.2	0.0	48.2	48.2	323.8	371.9
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	254.9	61.8	23.5	85.3	0.0	23.5	23.5	146.1	169.6
122	SE 811 Noroeste	133.5	45.7	11.1	56.8	0.0	12.4	12.4	64.3	76.7
123	SE 812 Golfo Norte	65.5	19.8	6.2	25.9	0.0	6.2	6.2	33.3	39.5
124	SE 813 División Bajío	664.8	114.9	56.8	171.8	0.0	59.3	59.3	433.8	493.1
126	SLT 801 Altiplano	1,044.0	302.7	93.9	396.7	0.0	95.1	95.1	552.2	647.3
127	SLT 802 Tamaulipas	880.5	201.4	75.4	276.8	0.0	77.8	77.8	525.9	603.7
132	CE La Venta II	1,349.0	208.8	75.4	284.2	0.0	79.1	79.1	985.7	1,064.8
136	LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	84.0	23.5	7.4	30.9	0.0	7.4	7.4	45.7	53.2
138	SE 911 Noreste	110.7	25.9	9.9	35.8	0.0	9.9	9.9	65.0	74.9
141	SE 915 Occidental	143.6	18.5	11.1	29.7	0.0	12.4	12.4	101.6	114.0
143	SLT 902 Istmo	995.2	213.8	86.5	300.3	0.0	89.0	89.0	606.0	694.9
144	SLT 903 Cabo-Norte	699.7	202.7	64.3	266.9	0.0	64.3	64.3	368.5	432.8
147	CCC Baja California	2,153.8	108.7	239.7	348.5	0.0	244.7	244.7	1,560.7	1,805.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	341.3	81.6	32.1	113.7	0.0	32.1	32.1	195.5	227.7
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	553.3	134.7	49.4	184.1	0.0	51.9	51.9	317.2	369.1
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	585.8	128.5	47.0	175.5	0.0	51.9	51.9	358.4	410.3
156	RM Infiernillo	208.8	3.7	17.3	21.0	0.0	23.5	23.5	164.3	187.8
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,880.3	0.0	189.1	189.1	0.0	196.5	196.5	1,494.8	1,691.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	162.9	44.5	13.6	58.1	0.0	14.8	14.8	90.0	104.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	55.6	14.8	4.9	19.8	0.0	4.9	4.9	30.8	35.8
160	RM CCC Samalayuca II	13.4	3.7	1.2	4.9	0.0	1.2	1.2	7.2	8.5
161	RM CCC El Sauz	52.2	11.1	4.9	16.1	0.0	4.9	4.9	31.2	36.1
162	RM CC C. Huinala	23.4	2.5	2.5	4.9	0.0	2.5	2.5	16.0	18.5

CUADRO 4 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p_/ *_/_ 1_/_

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	193.3	56.8	18.5	75.4	0.0	18.5	18.5	99.4	117.9
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	72.0	9.9	6.2	16.1	0.0	6.2	6.2	49.8	56.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	749.6	77.8	68.0	145.8	0.0	56.8	56.8	547.0	603.8
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,781.3	0.0	122.3	122.3	0.0	127.3	127.3	1,531.7	1,658.9
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	404.8	90.2	34.6	124.8	0.0	34.6	34.6	245.4	280.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.3	0.0	1.2	1.2	0.0	1.2	1.2	12.8	14.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	394.8	42.0	32.1	74.1	0.0	34.6	34.6	286.1	320.7
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	71.1	9.9	6.2	16.1	0.0	6.2	6.2	48.9	55.1
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	455.6	27.2	35.8	63.0	0.0	37.1	37.1	355.5	392.6
205	SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	1,439.7	18.5	118.6	137.2	0.0	116.2	116.2	1,186.3	1,302.5
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	520.7	25.9	55.6	81.6	0.0	56.8	56.8	382.3	439.1
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	116.0	0.0	8.6	8.6	0.0	8.6	8.6	98.7	107.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	484.3	0.0	2.5	2.5	0.0	49.4	49.4	432.4	481.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	106.0	0.0	4.9	4.9	0.0	4.9	4.9	96.1	101.0
	Cierres Parciales	22,307.4	1,554.5	1,353.1	2,907.6	0.0	2,289.8	2,289.8	17,110.0	19,399.8
62	CCC Pacífico	7,597.9	0.0	427.6	427.6	0.0	881.1	881.1	6,289.3	7,170.3
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico 3_/_	525.2	6.2	51.9	58.1	0.0	48.2	48.2	418.9	467.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	870.3	227.4	86.5	313.9	0.0	89.0	89.0	467.4	556.4
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	322.7	63.0	32.1	95.1	0.0	32.1	32.1	195.4	227.5
104	SLT 706 Sistemas- Norte	1,899.6	622.8	180.4	803.2	0.0	187.8	187.8	908.5	1,096.4
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	411.8	0.0	39.5	39.5	0.0	40.8	40.8	331.5	372.3
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/_	154.2	68.0	14.8	82.8	0.0	16.1	16.1	55.4	71.5
128	SLT 803 NOINE	725.6	184.1	74.1	258.3	0.0	74.1	74.1	393.2	467.3
130	SLT 806 Bajío	1,060.4	263.2	86.5	349.7	0.0	87.7	87.7	622.9	710.7
139	SE 912 División Oriente	159.7	7.4	16.1	23.5	0.0	17.3	17.3	118.9	136.2
140	SE 914 División Centro Sur	165.0	0.0	7.4	7.4	0.0	12.4	12.4	145.3	157.6
142	SLT 901 Pacífico	427.9	54.4	43.2	97.6	0.0	44.5	44.5	285.8	330.3
152	SE 1005 Noroeste	750.3	32.1	70.4	102.6	0.0	74.1	74.1	573.6	647.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	241.0	12.4	24.7	37.1	0.0	25.9	25.9	178.0	203.9
191	SE 1121 Baja California	38.3	0.0	2.5	2.5	0.0	2.5	2.5	33.3	35.8
192	SE 1122 Golfo Norte	389.4	0.0	19.8	19.8	0.0	39.5	39.5	330.1	369.7
193	SE 1123 Norte	49.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	4.9	44.6	49.5
195	SE 1125 Distribución	403.8	6.2	38.3	44.5	0.0	40.8	40.8	318.5	359.3
197	SE 1127 Sureste	144.5	0.0	7.4	7.4	0.0	7.4	7.4	129.7	137.1
199	SE 1129 Compensación Redes	206.5	4.9	14.8	19.8	0.0	14.8	14.8	171.9	186.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	436.3	0.0	40.8	40.8	0.0	44.5	44.5	351.0	395.5
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,339.0	0.0	8.6	8.6	0.0	135.9	135.9	1,194.4	1,330.4
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	489.2	2.5	24.7	27.2	0.0	44.5	44.5	417.5	462.0
210	SLT 1204 Conversión a 400KV del Área Peninsular	1,400.2	0.0	19.8	19.8	0.0	119.9	119.9	1,260.5	1,380.4
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	1,124.1	0.0	1.2	1.2	0.0	112.4	112.4	1,010.4	1,122.8

CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p_}/_^/_{1_}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
			hasta 2009 (2)	en 2010 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	243.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	27.2	216.1	243.3
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	82.3	0.0	3.7	3.7	0.0	4.9	4.9	73.7	78.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	246.9	0.0	12.4	12.4	0.0	23.5	23.5	211.1	234.6
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	80.9	0.0	3.7	3.7	0.0	3.7	3.7	73.5	77.2
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	321.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	32.1	289.5	321.6

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

p_ / Cifras preliminares.

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

1_ / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.3571 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2010.

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

3_ / Por error se reportó en etapa " Terminado totalmente" en el trimestre anterior, pero aún continúa en " Construcción".

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2}

Proyecto ^{2,3}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,4}	Término de obligaciones ^{4,5}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5,6}
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
Total	727,599.1	727,599.1	727,599.1						
Autorizados en 1997									
1 CG Cerro Prieto IV	3,079.8	3,079.8	3,079.8	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2 CC Chihuahua	7,945.2	7,945.2	7,945.2	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3 CCI Guerrero Negro II	90.6	90.6	90.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0	
4 CC Monterrey II	4,713.0	4,713.0	4,713.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0	
5 CD Puerto San Carlos II	542.9	542.9	542.9	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,536.8	5,536.8	5,536.8	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7 CT Samalayuca II	3,899.8	3,899.8	3,899.8	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11	
9 LT 211 Cable Submarino	3,870.6	3,870.6	3,870.6	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0	
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,236.9	2,236.9	2,236.9	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3	
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,357.7	2,357.7	2,357.7	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,475.6	2,475.6	2,475.6	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2	
13 SE 218 Noroeste	2,251.0	2,251.0	2,251.0	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,034.4	2,034.4	2,034.4	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0	
15 SE 220 Oriental-Centro	1,379.9	1,379.9	1,379.9	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16 SE 221 Occidental	1,959.1	1,959.1	1,959.1	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0	
Autorizados en 1998									
17 LT 301 Centro	1,310.9	1,310.9	1,310.9	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2	
18 LT 302 Sureste	835.0	835.0	835.0	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11	
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,132.7	1,132.7	1,132.7	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20 LT 304 Noroeste	413.9	413.9	413.9	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2	
21 SE 305 Centro-Oriente	2,406.1	2,406.1	2,406.1	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22 SE 306 Sureste	2,061.2	2,061.2	2,061.2	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23 SE 307 Noreste	1,601.7	1,601.7	1,601.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24 SE 308 Noroeste	3,676.7	3,676.7	3,676.7	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9	
Autorizados en 1999									
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,839.9	1,839.9	1,839.9	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	6,713.1	6,713.1	6,713.1	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,792.1	2,792.1	2,792.1	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,341.8	4,341.8	4,341.8	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	760.0	760.0	760.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30 LT 411 Sistema Nacional	7,380.3	7,380.3	7,380.3	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	10,258.2	10,258.2	10,258.2	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0	
32 SE 401 Occidental - Central	3,545.5	3,545.5	3,545.5	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0	

CUADRO 2 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{1,2/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- diciembre de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2/}

Proyecto ^{2,2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,2/}	Término de obligaciones ^{4,2/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5,2/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	3,321.0	3,321.0	3,321.0	13-dic-02	15-jun-05	01-jun-15	12	0		
34 SE 403 Noreste	2,670.2	2,670.2	2,670.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9		
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,556.4	1,556.4	1,556.4	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	8,300.4	8,300.4	8,300.4	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0		
37 SE 410 Sistema Nacional	13,654.2	13,654.2	13,654.2	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2		
Autorizados en 2000										
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	6,917.3	6,917.3	6,917.3	30-nov-03	03-dic-03	01-oct-15	11	11		
39 LT 414 Norte-Occidental	1,581.9	1,581.9	1,581.9	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0		
40 LT 502 Oriental - Norte	688.8	688.8	688.8	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,240.8	6,240.8	6,240.8	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,045.0	1,045.0	1,045.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6		
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	600.6	600.6	600.6	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0		
44 SE 412 Compensación Norte	1,177.9	1,177.9	1,177.9	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,894.3	3,894.3	3,894.3	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0		
46 SE 503 Oriental	1,224.3	1,224.3	1,224.3	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1		
47 SE 504 Norte - Occidental	1,552.1	1,552.1	1,552.1	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3		
Autorizados en 2001										
48 CCI Baja California Sur I	4,645.5	4,645.5	4,645.5	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	7,010.6	7,010.6	7,010.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,923.7	2,923.7	2,923.7	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,240.8	2,240.8	2,240.8	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-24	19	0		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,186.0	2,186.0	2,186.0	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,133.1	1,133.1	1,133.1	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,720.6	1,720.6	1,720.6	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	95.7	95.7	95.7	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	156.8	156.8	156.8	17-ago-08	17-ago-08	17-sep-09	10	1		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	5,418.0	5,418.0	5,418.0	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-04	10	0		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,011.8	1,011.8	1,011.8	25-oct-05	16-abr-07	02-ene-06	11	11		
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,497.4	6,497.4	6,497.4	25-jun-04	24-oct-08	12-jul-04	11	6		
Autorizados en 2002										
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,186.8	2,186.8	2,186.8	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-05	10	0		
62 CCC Pacífico	21,065.6	21,065.6	21,065.6	01-feb-10	01-feb-10	02-ago-10	15	0		
63 CH El Cajón	3,051.0	3,051.0	3,051.0	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-07	30	0		
64 LT Líneas Centro	854.8	854.8	854.8	24-jul-06	03-jul-06	22-ene-07	10	11		

CUADRO 3 DE 8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1,2}

Proyecto ^{2,7}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3,7}	Término de obligaciones ^{4,7}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5,7}	
	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		
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	651.2	651.2	651.2	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-07	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,297.7	2,297.7	2,297.7	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-06	10	0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,024.3	1,024.3	1,024.3	28-oct-04	28-oct-04	22-abr-05	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	443.0	443.0	443.0	10-nov-09	22-oct-09	10-nov-09	10	3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,248.4	3,248.4	3,248.4	14-may-04	14-may-04	14-may-04	10	0
70	LT	Riviera Maya	6,180.4	6,180.4	6,180.4	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-05	9	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	478.4	478.4	478.4	14-ago-05	14-ago-05	01-ene-06	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	743.0	743.0	743.0	04-jun-05	25-oct-05	04-jun-05	10	4
73	RM	Altamira	695.7	695.7	695.7	31-ene-10	31-ene-10	31-ene-10	10	0
74	RM	Botello	89.0	89.0	89.0	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-05	10	0
75	RM	Carbón II	1,356.2	1,356.2	1,356.2	30-oct-04	21-feb-05	30-oct-04	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	225.9	225.9	225.9	01-sep-05	28-dic-05	01-sep-05	11	3
77	RM	Dos Bocas	845.5	845.5	845.5	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-05	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	64.2	64.2	64.2	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-04	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,744.5	4,744.5	4,744.5	20-may-07	09-jul-07	20-may-07	10	2
80	RM	Gómez Palacio	952.4	952.4	952.4	15-ago-05	09-nov-06	15-ago-05	11	3
82	RM	Huinalá	81.0	81.0	81.0	02-oct-05	02-oct-05	02-oct-05	10	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	55.2	55.2	55.2	29-jul-05	29-jul-05	29-jul-05	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	361.2	361.2	361.2	20-jun-06	02-ene-07	20-jun-06	10	7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	778.7	778.7	778.7	16-may-05	06-dic-05	16-may-05	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	136.5	136.5	136.5	14-jul-05	14-jul-05	14-jul-05	10	0
91	RM	Punta Prieta	149.1	149.1	149.1	08-abr-06	08-may-06	08-abr-06	10	1
92	RM	Salamanca	840.2	840.2	840.2	16-jun-05	14-dic-05	16-jun-05	11	6
93	RM	Tuxpango	1,190.8	1,190.8	1,190.8	28-sep-05	28-sep-05	28-sep-05	10	0
94	RM	CT Valle de México	119.7	119.7	119.7	29-dic-04	29-dic-04	29-dic-04	11	0
95	SE	Norte	256.0	256.0	256.0	30-sep-05	20-nov-05	30-mar-06	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,378.3	1,378.3	1,378.3	31-jul-05	31-jul-05	01-dic-05	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,802.5	4,802.5	4,802.5	14-may-05	30-jun-05	01-ene-06	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,340.1	2,340.1	2,340.1	28-jun-10	24-may-10	21-dic-07	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,954.7	1,954.7	1,954.7	01-jun-06	12-may-10	17-dic-07	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	738.2	738.2	738.2	31-ene-07	15-ene-07	01-ago-06	12	4
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	173.9	173.9	173.9	21-sep-05	21-sep-05	01-mar-06	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	7,533.6	7,533.6	7,533.6	04-ago-05	01-oct-14	01-feb-06	23	8
105	SLT	709 Sistemas Sur	18,354.8	18,354.8	18,354.8	19-oct-05	19-oct-05	01-may-06	9	0

CUADRO 4 DE 8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1*/}

Proyecto ^{2*/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3*/}	Término de obligaciones ^{4*/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5*/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2003										
106	CC	Conversión EI Encino de TG aCC	3,061.1	3,061.1	3,061.1	31-ene-07	22-dic-06	01-feb-07	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	838.8	838.8	838.8	15-ene-07	25-jun-07	16-jul-07	9	0
108	LT	807 Durango I	6,693.3	6,693.3	6,693.3	11-ene-06	11-ene-06	01-jul-06	9	11
110	RM	CCC Tula	266.5	266.5	266.5	27-mar-07	11-jun-07	27-mar-07	10	3
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	127.9	127.9	127.9	30-ene-10	30-ene-10	30-ene-10	10	0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,251.3	1,251.3	1,251.3	26-sep-05	31-dic-10	26-sep-05	15	3
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,028.9	1,028.9	1,028.9	01-ene-07	01-ene-07	01-ene-07	10	0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	569.9	569.9	569.9	29-ene-06	29-ene-06	29-ene-06	10	0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,109.8	2,109.8	2,109.8	16-dic-06	03-ene-08	16-dic-06	11	1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	830.3	830.3	830.3	03-may-07	24-jul-07	03-may-07	10	2
122	SE	811 Noroeste	271.0	271.0	271.0	31-jul-06	03-jul-06	29-ene-07	9	11
123	SE	812 Golfo Norte	262.6	262.6	262.6	02-ene-07	21-jul-06	30-mar-07	9	9
124	SE	813 División Bajío	1,374.2	1,374.2	1,374.2	20-abr-06	16-dic-09	03-jul-07	17	5
125	SE	814 División Jalisco	458.5	458.5	458.5	24-ene-11	15-dic-10	15-dic-11	14	0
126	SLT	801 Altiplano	8,712.6	8,712.6	8,712.6	08-sep-06	21-sep-07	01-dic-06	10	0
127	SLT	802 Tamaulipas	7,034.3	7,034.3	7,034.3	29-jun-07	29-jun-07	29-jun-07	10	0
128	SLT	803 NOINE	5,101.7	5,101.7	5,101.7	21-sep-06	01-ago-14	01-dic-06	22	8
129	SLT	805 El Occidente	2,837.9	2,837.9	2,837.9	01-jul-11	01-jun-16	01-jul-11	14	11
130	SLT	806 Bajío	23,221.0	23,221.0	23,221.0	30-mar-06	29-sep-10	30-mar-06	19	1
Autorizados en 2004										
131	CCE	Pacífico II y III	5,063.4	5,063.4	5,063.4	04-abr-17	02-abr-18	02-oct-17	15	6
132	CE	La Venta II	521.5	521.5	521.5	31-ene-07	19-ene-07	01-feb-07	15	10
134	LT	Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	3,331.0	3,331.0	3,331.0	03-oct-16	01-ene-18	03-abr-17	15	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	37.8	37.8	37.8	10-oct-06	08-dic-06	01-ene-07	9	11
138	SE	911 Noreste	478.1	478.1	478.1	30-dic-07	30-dic-07	30-mar-08	9	9
139	SE	912 División Oriente	2,549.7	2,549.7	2,549.7	21-jul-09	15-dic-10	25-oct-10	15	2
140	SE	914 División Centro Sur	727.1	727.1	727.1	30-dic-07	08-dic-10	30-mar-08	16	9
141	SE	915 Occidental	1,265.4	1,265.4	1,265.4	30-dic-07	15-dic-09	30-mar-08	16	9
142	SLT	901 Pacífico	4,297.2	4,297.2	4,297.2	28-mar-08	04-ago-14	28-abr-08	20	0
143	SLT	902 Istmo	12,398.1	12,398.1	12,398.1	13-jul-07	13-jul-07	13-ago-07	10	0
144	SLT	903 Cabo - Norte	11,355.7	11,355.7	11,355.7	25-ago-06	04-may-07	11-dic-06	10	0
145	TRN	Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	1,760.0	1,760.0	1,760.0	03-oct-16	03-oct-16	03-abr-17	14	6

CUADRO 5 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ¹⁻⁷
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ¹⁻⁷

Proyecto ²⁻⁷	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2005										
146	CH	La Yesca	9,021.5	9,021.5	9,021.5	02-ene-12	11-jun-12	02-feb-12	30	4
147	CCC	Baja California	2,071.1	2,071.1	2,071.1	30-jul-09	15-jul-09	26-oct-09	10	0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	42.0	42.0	42.0	18-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	127.9	127.9	127.9	01-ene-07	29-ene-07	31-ene-07	9	11
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	274.1	274.1	274.1	01-ago-07	30-nov-07	28-sep-07	10	3
151	SE	1006 Central----Sur	2,425.8	2,425.8	2,425.8	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-11	14	0
152	SE	1005 Noroeste	3,334.8	3,334.8	3,334.8	25-nov-08	15-dic-10	19-ene-09	16	11
156	RM	Infiernillo	317.6	317.6	317.6	13-feb-09	24-sep-10	13-feb-09	11	7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	974.5	974.5	974.5	31-ene-10	31-ene-10	31-ene-10	10	0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	153.2	153.2	153.2	05-ene-07	22-dic-06	05-ene-07	9	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	27.0	27.0	27.0	27-jul-07	27-jul-07	27-jul-07	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	85.0	85.0	85.0	13-ene-07	25-may-07	29-jun-07	9	6
161	RM	CCC El Sauz	130.6	130.6	130.6	15-jun-07	01-ene-08	15-jun-07	10	7
162	RM	CCC Huinalá II	30.2	30.2	30.2	16-may-08	20-jun-08	16-may-08	10	1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	3,092.6	3,092.6	3,092.6	04-ene-07	04-ene-07	04-mar-07	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,080.2	2,080.2	2,080.2	02-may-11	03-ago-15	02-may-11	19	3
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	151.3	151.3	151.3	02-ene-08	02-ene-08	04-feb-08	10	0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,247.0	3,247.0	3,247.0	24-abr-08	01-ene-10	24-abr-08	12	7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	8,283.7	8,283.7	8,283.7	01-feb-10	31-ene-10	02-feb-10	30	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,772.9	2,772.9	2,772.9	24-jul-07	24-jul-07	24-ago-07	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,155.3	1,155.3	1,155.3	05-dic-11	02-dic-11	02-ene-12	10	11
Autorizados en 2006										
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	999.3	999.3	999.3	04-abr-12	03-abr-12	01-jun-12	15	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,497.7	1,497.7	1,497.7	03-abr-12	02-abr-12	01-jun-12	14	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	28.8	28.8	28.8	19-jul-10	22-mar-10	19-jul-10	10	0
180	RM	CCC Huinalá Unidad 6	3,008.4	3,008.4	3,008.4	30-jun-12	30-jun-12	30-jun-12	10	0
181	RM	CN Laguna Verde	5,516.4	5,516.4	5,516.4	05-jun-10	20-dic-10	05-jul-10	10	5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	21.1	21.1	21.1	04-mar-08	03-ago-08	04-mar-08	10	5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	149.7	149.7	149.7	28-feb-08	28-feb-08	28-feb-08	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	889.7	889.7	889.7	03-ene-11	02-may-11	03-ene-11	15	4
188	SE	1116 Transformación del Noreste	10,459.6	10,459.6	10,459.6	01-abr-09	01-abr-13	01-abr-09	19	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	383.7	383.7	383.7	01-jul-11	01-jul-11	01-jul-11	15	0
190	SE	1120 Noroeste	3,448.6	3,448.6	3,448.6	20-ene-11	22-dic-10	15-dic-11	14	0
191	SE	1121 Baja California	2,935.7	2,935.7	2,935.7	15-ene-10	16-dic-09	30-mar-10	14	9
192	SE	1122 Golfo Norte	8,626.5	8,626.5	8,626.5	13-ene-11	22-dic-10	15-dic-11	14	0

CUADRO 6 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ¹⁻⁷
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 de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ¹⁻⁷

Proyecto ²⁻⁷	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷	
	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		
193	SE	1123 Norte	5,947.8	5,947.8	5,947.8	05-feb-08	06-dic-10	09-mar-09	15	9
194	SE	1124 Bajío Centro	9,000.4	9,000.4	9,000.4	11-ene-11	29-dic-10	15-dic-11	14	0
195	SE	1125 Distribución	6,513.0	6,513.0	6,513.0	15-may-09	29-dic-10	15-jun-09	16	6
196	SE	1126 Centro Oriente	1,591.0	1,591.0	1,591.0	31-dic-10	29-nov-10	31-mar-11	9	9
197	SE	1127 Sureste	1,318.1	1,318.1	1,318.1	10-ene-11	29-dic-10	21-dic-11	14	0
198	SE	1128 Centro Sur	8,075.7	8,075.7	8,075.7	09-feb-11	08-dic-10	14-dic-11	14	0
199	SE	1129 Compensación redes	855.5	855.5	855.5	31-dic-09	23-dic-10	31-dic-09	16	0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	2,710.5	2,710.5	2,710.5	01-mar-11	01-abr-14	01-mar-11	13	3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,036.0	10,036.0	10,036.0	03-ago-09	01-abr-12	01-ago-09	12	8
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	7,508.6	7,508.6	7,508.6	03-ene-11	02-may-13	03-ene-11	17	4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,855.4	1,855.4	1,855.4	01-jul-08	01-nov-09	01-jul-08	16	4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	10,119.2	10,119.2	10,119.2	01-sep-10	01-mar-11	01-sep-10	15	6
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,337.6	2,337.6	2,337.6	01-ago-08	24-sep-09	18-ago-08	11	2
Autorizados en 2007										
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	5,984.2	5,984.2	5,984.2	03-may-09	03-may-09	03-jun-09	16	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,585.3	1,585.3	1,585.3	04-jul-09	31-dic-10	26-oct-09	17	2
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,407.9	1,407.9	1,407.9	01-nov-09	01-nov-09	01-nov-09	15	0
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	7,974.5	7,974.5	7,974.5	12-ene-11	15-dic-10	21-dic-11	14	0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	9,181.3	9,181.3	9,181.3	01-oct-10	01-mar-11	01-oct-10	15	5
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	7,252.9	7,252.9	7,252.9	03-dic-10	01-dic-11	03-dic-10	16	0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,826.6	2,826.6	2,826.6	01-sep-10	01-may-15	01-sep-10	19	8
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	11,743.8	11,743.8	11,743.8	10-ene-11	22-dic-10	21-dic-11	14	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	9,165.4	9,165.4	9,165.4	27-ene-11	14-dic-10	14-dic-11	15	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,455.9	2,455.9	2,455.9	01-may-09	01-jun-14	01-may-10	19	1
216	RM	CCC Poza Rica	2,653.2	2,653.2	2,653.2	30-nov-12	30-nov-12	30-nov-12	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	1,153.4	1,153.4	1,153.4	31-oct-12	31-oct-12	31-oct-12	10	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	132.1	132.1	132.1	03-sep-10	30-oct-10	03-sep-10	14	9
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,563.2	5,563.2	5,563.2	02-sep-11	01-sep-11	01-feb-12	14	6
221	CG	Cerro Prieto V	3,251.7	3,251.7	3,251.7	03-mar-11	02-mar-11	01-jun-11	15	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,996.3	18,996.3	18,996.3	02-sep-11	03-sep-12	01-mar-12	15	6
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	107.5	107.5	107.5	02-mar-11	01-mar-11	01-jun-11	9	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.7	10.7	10.7	02-may-11	02-feb-11	01-nov-11	9	0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	291.2	291.2	291.2	02-may-11	29-abr-11	01-nov-11	10	0
227	CG	Los Humeros II	1,346.0	1,346.0	1,346.0	05-abr-10	02-abr-10	01-jun-10	10	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,463.2	1,463.2	1,463.2	01-abr-13	01-oct-12	02-ene-13	14	0
229	CT	TG Baja California II	736.9	736.9	736.9	01-mar-10	26-feb-10	01-sep-10	15	0

CUADRO 7 DE 8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1-*/}

Proyecto ^{2-*/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3-*/}	Término de obligaciones ^{4-*/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5-*/}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2008										
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	1,221.1	1,221.1	1,221.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-14	15	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,214.9	2,214.9	2,214.9	01-jun-10	01-jun-11	01-jun-10	16	0
232	CH	Río Moctezuma	1,571.8	1,571.8	1,571.8	03-abr-13	02-abr-13	01-jul-13	30	0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	645.7	645.7	645.7	01-jun-10	01-jun-10	01-jun-10	15	0
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,402.2	1,402.2	1,402.2	01-may-13	01-ago-14	01-may-13	11	3
235	CCI	Baja California Sur IV	483.7	483.7	483.7	01-abr-13	29-mar-13	01-oct-13	15	0
236	CCI	Baja California Sur III	395.9	395.9	395.9	01-abr-11	31-mar-11	03-oct-11	15	0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	503.1	503.1	503.1	01-abr-14	01-oct-13	01-may-14	9	0
238	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,558.8	1,558.8	1,558.8	04-abr-16	01-oct-15	02-may-16	13	8
239	LT	Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	243.5	243.5	243.5	02-abr-13	01-abr-13	01-mar-13	14	6
240	SE	1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	3,151.3	3,151.3	3,151.3	04-mar-14	01-mar-16	01-sep-14	16	6
241	CC	Valle de México II y III	8,495.5	8,495.5	8,495.5	02-sep-14	01-sep-16	02-feb-15	16	7
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	6,276.5	6,276.5	6,276.5	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	8,682.4	8,682.4	8,682.4	19-may-11	07-abr-11	10-nov-11	14	1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	11,455.2	11,455.2	11,455.2	05-may-11	01-abr-11	03-nov-11	14	1
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	5,869.6	5,869.6	5,869.6	26-may-11	28-abr-11	08-dic-11	14	0
246	RM	CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	880.1	880.1	880.1	31-dic-11	31-dic-11	31-dic-11	10	0
Autorizados en 2009										
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,572.6	2,572.6	2,572.6	01-mar-11	01-may-12	01-mar-11	16	2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,573.4	1,573.4	1,573.4	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,141.4	2,141.4	2,141.4	01-may-12	01-may-12	01-may-12	15	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	636.5	636.5	636.5	01-jun-11	01-jun-11	01-jun-11	15	0
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	2,976.9	2,976.9	2,976.9	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	400.7	400.7	400.7	01-abr-11	01-abr-11	01-abr-11	15	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,087.2	5,087.2	5,087.2	30-ene-12	05-dic-11	02-abr-12	14	8
254	LT	Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,309.8	1,309.8	1,309.8	01-ene-15	31-dic-14	01-jul-15	14	0
255	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,770.8	3,770.8	3,770.8	31-dic-12	31-dic-12	31-dic-12	10	0
257	CCI	Santa Rosalía II	147.8	147.8	147.8	03-abr-12	02-abr-12	01-oct-12	14	6
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	4,713.2	4,713.2	4,713.2	31-dic-12	30-jun-13	31-dic-12	10	6

CUADRO 8 DE 8
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*_/_}
 En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero- diciembre de 2010
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1_/_}

Proyecto ^{2_/_}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3_/_}	Término de obligaciones ^{4_/_}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5_/_}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2010										
259 SE	1521	DISTRIBUCION SUR	9,906.8	9,906.8	9,906.8	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0
260 SE	1520	DISTRIBUCION NORTE	3,694.3	3,694.3	3,694.3	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	10	0
261 CCC		Cogeneración Salamanca Fase I	5,514.1	5,514.1	5,514.1	02-abr-13	01-abr-13	02-oct-23	10	6

p_/_ Cifras preliminares.

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

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.3571 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2010.

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 2010, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

5_/_ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ¹⁻⁷

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 de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ¹⁻⁷

Proyecto ²⁻⁷	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷	
	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		
	125,455.4	125,455.4	125,455.4							
Autorizados en 1997	Total	125,455.4	125,455.4	125,455.4						
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,281.4	4,281.4	4,281.4	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998										
2	CC	Altamira II ⁶⁻⁷	4,284.8	4,284.8	4,284.8	01-may-02	01-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC	Bajío	8,138.7	8,138.7	8,138.7	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC	Campeche ⁶⁻⁷	1,674.3	1,674.3	1,674.3	28-may-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	2,910.4	2,910.4	2,910.4	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	3,875.2	3,875.2	3,875.2	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	5,691.2	5,691.2	5,691.2	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	2,407.8	2,407.8	2,407.8	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	4,754.0	4,754.0	4,754.0	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	5,187.9	5,187.9	5,187.9	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	1,927.0	1,927.0	1,927.0	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	5,149.4	5,149.4	5,149.4	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,784.5	1,784.5	1,784.5	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	195.9	195.9	195.9	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999										
15	CC	Altamira III y IV	12,555.1	12,555.1	12,555.1	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	1,203.4	1,203.4	1,203.4	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II ⁶⁻⁷	1,643.2	1,643.2	1,643.2	15-mar-05	15-mar-05	22-may-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	2,587.5	2,587.5	2,587.5	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	8,256.8	8,256.8	8,256.8	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000										
20	CC	Altamira V ⁶⁻⁷	9,980.1	9,980.1	9,980.1	22-oct-06	22-oct-06	30-nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale ⁶⁻⁷	10,333.8	10,333.8	10,333.8	21-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001										
24	CC	Río Bravo IV	3,483.6	3,483.6	3,483.6	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	5,823.2	5,823.2	5,823.2	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002										
26	CC	Valladolid III ⁶⁻⁷	7,980.9	7,980.9	7,980.9	27-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0

CUADRO 2 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{1_}/_{2_}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero- diciembre de 2010
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{1_}/_{2_}

Proyecto ^{2_} / _{3_}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3_} / _{4_}	Término de obligaciones ^{4_} / _{5_}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5_} / _{6_}	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
Autorizados en 2005										
28	CCC	Norte II	971.0	971.0	971.0	01-abr-13	01-abr-13	01-jul-39	26	2
29	CCC	Norte	343.4	343.4	343.4	02-ene-10	02-ene-10	03-jul-34	24	5
Autorizados en 2006										
31	CE	La Venta III	408.5	408.5	408.5	30-jun-11	30-jun-11	01-jul-36	25	0
Autorizados en 2007										
33	CE	Oaxaca I	1,113.6	1,113.6	1,113.6	31-ene-11	30-nov-10	01-feb-30	19	0
Autorizados en 2008										
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	459.8	459.8	459.8	02-sep-11	01-sep-11	01-ene-32	20	3
35	CC	CC Noreste	4,232.9	4,232.9	4,232.9	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
36	CC	Baja California III	1,145.7	1,145.7	1,145.7	01-abr-14	31-mar-14	03-may-38	24	0
Autorizados en 2009										
37	CC	Guadalajara I	670.2	670.2	670.2	01-jul-15	30-jun-15	01-ago-40	25	0

p_/ Cifras preliminares.

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.3571 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2010.

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 2010, corresponde al primer cierre parcial del proyecto

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

5_/ No Aplica.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p./} ^{+./} ^{-./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	332,132.7	328,660.2	-1.0	314,260.9	239,809.8	73.0	96,450.7	143,359.1
Inversión directa	228,441.0	224,968.5	-1.5	211,404.5	160,223.1	71.2	86,255.2	73,968.0
1 CG Cerro Prieto IV	1,276.9	1,276.9	0.0	1,276.9	227.8	17.8	0.0	227.8
2 CC Chihuahua	3,427.4	3,427.4	-0.0	3,427.4	884.3	25.8	0.0	884.3
3 CCI Guerrero Negro II	339.4	339.4	-0.0	339.4	124.4	36.7	0.0	124.4
4 CC Monterrey II	4,091.3	4,091.3	-0.0	4,091.3	724.0	17.7	0.0	724.0
5 CD Puerto San Carlos II	757.1	757.1	-0.0	757.1	112.1	14.8	0.0	112.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,804.2	3,804.2	0.0	3,804.2	2,253.4	59.2	0.0	2,253.4
7 CT Samalaya II	8,665.0	8,665.0	-0.0	8,665.0	1,903.2	22.0	0.0	1,903.2
9 LT 211 Cable Submarino	1,235.9	1,235.9	-0.0	1,235.9	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,650.1	1,645.7	-0.3	1,645.7	587.8	35.7	0.0	587.8
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,361.6	1,360.8	-0.1	1,360.8	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,164.7	2,164.7	0.0	2,164.7	1,192.2	55.1	0.0	1,192.2
13 SE 218 Noroeste	626.0	626.0	-0.0	626.0	146.5	23.4	0.0	146.5
14 SE 219 Sureste-Peninsular	417.6	417.6	-0.0	417.6	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	776.6	776.6	-0.0	776.6	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	896.0	896.0	-0.0	896.0	359.7	40.1	0.0	359.7
17 LT 301 Centro	550.4	550.4	-0.0	550.4	57.4	10.4	0.0	57.4
18 LT 302 Sureste	508.6	508.6	0.0	508.6	52.6	10.3	0.0	52.6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	342.0	342.0	0.0	342.0	34.3	10.0	0.0	34.3
20 LT 304 Noroeste	348.7	348.7	-0.0	348.7	34.9	10.0	0.0	34.9
21 SE 305 Centro-Oriente	450.8	450.8	0.0	450.8	45.5	10.1	0.0	45.5
22 SE 306 Sureste	555.9	555.9	0.0	555.9	55.5	10.0	0.0	55.5
23 SE 307 Noreste	300.8	300.8	-0.0	300.8	30.1	10.0	0.0	30.1
24 SE 308 Noroeste	545.3	545.3	-0.0	545.3	54.7	10.0	0.0	54.7
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico ^{2./}	1,624.0	1,624.0	0.0	1,589.3	505.7	31.1	0.0	505.7
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2./}	1,418.8	1,418.8	0.0	1,418.8	620.5	43.7	0.0	620.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,506.8	1,506.8	0.0	1,506.8	315.6	20.9	0.0	315.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2./}	4,124.3	4,124.3	-0.0	4,057.3	770.6	18.7	0.0	770.6
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	551.5	551.5	-0.0	551.5	104.1	18.9	0.0	104.1
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2./}	1,627.3	1,627.3	0.0	1,627.3	412.6	25.4	0.0	412.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2./}	3,404.8	3,404.8	-0.0	3,404.8	1,174.3	34.5	0.0	1,174.3
32 SE 401 Occidental - Central	794.6	794.6	0.0	794.5	154.5	19.4	0.0	154.5
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2./}	958.8	958.8	0.0	958.8	253.2	26.4	0.0	253.2
34 SE 403 Noreste	895.8	895.8	-0.0	895.8	113.6	12.7	0.0	113.6
35 SE 404 Noroeste-Norte	500.4	500.4	-0.0	500.4	54.3	10.9	0.0	54.3
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	106.1	106.1	-0.0	106.1	25.8	24.3	0.0	25.8
37 SE 410 Sistema Nacional	2,139.9	2,139.9	0.0	2,139.6	485.3	22.7	0.0	485.3

CUADRO 2 DE 6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) ^{p./} ^{+./} ^{-./} ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
38 CC	El Sauz Conversión de TG a CC ^{2./}	1,406.5	1,406.5	-0.0	1,406.5	519.2	36.9	0.0	519.2
39 LT	414 Norte-Occidental	811.5	811.5	-0.0	800.7	267.8	33.0	0.0	267.8
40 LT	502 Oriental - Norte ^{2./}	182.9	182.9	0.0	180.5	75.4	41.2	0.0	75.4
41 LT	506 Saltillo - Cañada ^{2./}	3,056.0	3,056.0	-0.0	2,990.7	1,007.2	33.0	0.0	1,007.2
42 LT	Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,327.1	1,327.1	-0.0	1,250.9	827.9	62.4	0.0	827.9
43 LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	540.6	540.6	-0.0	529.8	182.3	33.7	0.0	182.3
44 SE	412 Compensación Norte	271.8	271.8	0.0	271.8	67.9	25.0	0.0	67.9
45 SE	413 Noroeste - Occidental ^{2./}	708.0	708.0	-0.0	695.4	269.3	38.0	0.0	269.3
46 SE	503 Oriental	264.5	264.5	-0.0	264.5	66.7	25.2	0.0	66.7
47 SE	504 Norte - Occidental ^{2./}	553.6	553.6	-0.0	553.6	168.0	30.4	0.0	168.0
48 CCI	Baja California Sur I	692.0	692.0	-0.0	692.0	353.4	51.1	0.0	353.4
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,567.6	1,567.6	-0.0	1,309.8	764.4	48.8	0.0	764.4
50 LT	610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2./}	1,921.9	1,884.1	-2.0	1,921.9	912.8	48.4	0.0	912.8
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2./}	383.6	353.7	-7.8	361.9	191.8	54.2	0.0	191.8
52 LT	613 Subtransmisión Occidental ^{2./}	340.0	340.0	-0.0	333.8	144.8	42.6	0.0	144.8
53 LT	614 Subtransmisión Oriental ^{2./}	206.0	206.0	-0.0	207.2	94.8	46.0	0.0	94.8
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	321.5	321.5	-0.0	290.0	157.2	48.9	0.0	157.2
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2./}	261.7	261.7	-0.0	261.8	92.4	35.3	0.0	92.4
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	409.7	409.7	-0.0	409.7	142.8	34.9	0.0	142.8
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2./}	963.6	963.6	0.0	912.6	324.7	33.7	0.0	324.7
59 SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	595.3	595.3	0.0	541.2	226.0	38.0	0.0	226.0
60 SU V	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	1,963.5	1,963.5	0.0	1,963.5	715.3	36.4	0.0	715.3
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	951.3	951.3	-0.0	951.3	501.5	52.7	0.0	501.5
62 CCC	Pacífico	11,750.7	11,750.7	0.0	11,750.7	11,750.7	100.0	4,580.4	7,170.3
63 CH	El Cajón ^{2./}	10,299.4	10,299.4	0.0	11,215.3	9,010.6	87.5	0.0	9,010.6
64 LT	Líneas Centro	82.7	82.7	-0.0	77.9	45.6	55.2	0.0	45.6
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	844.2	844.2	0.0	559.3	505.6	59.9	0.0	505.6
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	926.4	926.4	-0.0	833.5	552.0	59.6	0.0	552.0
67 LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	252.7	252.7	0.0	252.3	104.4	41.3	0.0	104.4
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,333.8	1,333.8	0.0	1,333.8	1,333.8	100.0	866.7	467.1
69 LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2./}	410.4	410.4	0.0	410.2	147.2	35.9	0.0	147.2
70 LT	Riviera Maya	458.6	458.6	-0.0	431.1	189.2	41.3	0.0	189.2
71 PR	Presa Reguladora Amata	167.8	167.8	0.0	167.2	83.7	49.9	0.0	83.7
72 RM	Adolfo López Mateos	381.9	381.9	-0.0	385.4	195.3	51.1	0.0	195.3
73 RM	Altamira	525.6	525.6	0.0	523.2	471.3	89.7	0.0	471.3
74 RM	Botello	78.4	78.4	-0.0	78.4	35.2	44.9	0.0	35.2
75 RM	Carbón II ^{2./}	142.8	142.8	-0.0	142.8	63.7	44.6	0.0	63.7
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	231.9	231.9	-0.0	231.9	139.2	60.0	0.0	139.2
77 RM	Dos Bocas	178.0	178.0	-0.0	178.0	80.4	45.2	0.0	80.4
78 RM	Emilio Portes Gil	3.0	3.0	0.0	3.0	1.7	55.3	0.0	1.7

CUADRO 3 DE 6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p./ +./ 1./

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,574.1	1,574.1	0.0	1,574.1	1,154.0	73.3	0.0	1,154.0
80 RM Gómez Palacio 2./	364.4	364.4	-0.0	364.4	202.5	55.6	0.0	202.5
82 RM Huinala	7.4	7.4	-0.0	7.4	3.7	50.0	0.0	3.7
83 RM Ixtaczoquitlán	11.3	11.3	0.0	11.3	5.1	45.4	0.0	5.1
84 RM José Aceves Posos (Mazatlán II)	166.9	166.9	0.0	166.9	101.4	60.8	0.0	101.4
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 2./	608.0	608.0	-0.0	608.0	308.9	50.8	0.0	308.9
90 RM CT Puerto Libertad	166.1	166.1	0.0	166.1	83.3	50.1	0.0	83.3
91 RM Punta Prieta	142.3	142.3	0.0	142.3	80.5	56.6	0.0	80.5
92 RM Salamanca	399.8	399.8	-0.0	362.4	208.2	52.1	0.0	208.2
93 RM Tuxpango 2./	214.6	214.6	-0.0	214.6	109.6	51.1	0.0	109.6
94 RM CT Valle de México	71.5	71.5	0.0	71.5	32.0	44.7	0.0	32.0
95 SE Norte	95.2	95.2	-0.0	95.2	48.2	50.7	0.0	48.2
98 SE 705 Capacitores	43.0	43.0	0.0	43.0	20.8	48.3	0.0	20.8
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	553.8	553.8	0.0	833.9	273.3	49.3	0.0	273.3
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,060.2	1,060.2	0.0	411.1	1,060.2	100.0	503.8	556.4
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	480.8	480.8	0.0	108.9	480.8	100.0	253.3	227.5
102 SLT 703 Noreste-Norte	502.7	502.7	-0.0	237.6	142.0	28.2	0.0	142.0
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	82.7	82.7	0.0	82.7	41.9	50.7	0.0	41.9
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,801.0	2,801.0	0.0	2,138.6	2,801.0	100.0	1,704.7	1,096.4
105 SLT 709 Sistema Sur	1,253.7	1,253.7	-0.0	1,147.4	659.4	52.6	0.0	659.4
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	920.6	920.6	-0.0	920.6	588.2	63.9	0.0	588.2
107 CCI Baja California Sur II	747.5	747.5	-0.0	747.5	484.3	64.8	0.0	484.3
108 LT 807 Durango	423.4	423.4	-0.0	394.6	244.2	57.7	0.0	244.2
110 RM CCC Tula	64.9	64.9	-0.0	64.9	41.4	63.8	0.0	41.4
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	392.0	392.0	0.0	388.9	388.9	99.2	16.6	372.3
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2./	276.3	276.3	0.0	169.2	276.3	100.0	204.8	71.5
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	443.0	443.0	-0.0	443.0	289.8	65.4	0.0	289.8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	377.5	377.5	0.0	377.5	213.2	56.5	0.0	213.2
117 RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	546.2	546.2	0.0	546.2	371.9	68.1	0.0	371.9
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	254.9	254.9	-0.0	254.9	169.6	66.5	0.0	169.6
122 SE 811 Noroeste	133.5	133.5	-0.0	139.4	76.7	57.4	0.0	76.7
123 SE Golfo Norte	65.5	65.5	0.0	63.8	39.5	60.4	0.0	39.5
124 SE 813 División Bajío	875.0	663.8	-24.1	594.3	493.1	74.3	0.0	493.1
126 SLT 801 Altiplano	1,190.2	1,190.2	0.0	1,190.2	647.3	54.4	0.0	647.3
127 SLT 802 Tamaulipas	880.5	880.5	-0.0	916.9	603.7	68.6	0.0	603.7
128 SLT 803 Noine	1,442.7	1,442.7	0.0	823.4	1,442.7	100.0	975.4	467.3
130 SLT 806 Bajío	1,706.6	1,706.6	-0.0	799.6	1,706.6	100.0	996.0	710.7
132 CE La Venta II	1,349.0	1,349.0	-0.0	1,377.2	1,064.8	78.9	0.0	1,064.8
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	84.0	84.0	-0.0	75.0	53.2	63.2	0.0	53.2

CUADRO 4 DE 6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p./ +./ -./

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
138 SE 911 Noreste	110.7	110.7	-0.0	110.5	74.9	67.6	0.0	74.9
139 SE 912 División Oriente	198.6	198.6	-0.0	141.9	198.6	100.0	62.4	136.2
140 SE División Centro Sur	385.3	385.3	0.0	385.3	385.3	100.0	227.7	157.6
141 SE 915 Occidental	232.2	143.7	-38.1	134.3	114.0	79.4	0.0	114.0
142 SLT 901 Pacífico	1,118.0	1,027.8	-8.1	508.3	1,027.8	100.0	697.6	330.3
143 SLT 902 Istmo	995.2	995.2	0.0	780.4	694.9	69.8	0.0	694.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	683.4	683.4	-0.0	653.2	432.8	63.3	0.0	432.8
146 CH La Yesca	10,302.3	10,302.3	0.0	10,302.3	10,302.3	100.0	10,302.3	0.0
147 CCC Baja California	2,369.2	2,153.8	-9.1	2,153.8	1,805.4	83.8	0.0	1,805.4
148 RFO Red Fibra Óptica Sur	472.0	472.0	0.0	341.3	227.7	48.2	0.0	227.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	553.3	553.3	0.0	568.1	369.1	66.7	0.0	369.1
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	659.5	659.5	-0.0	580.3	410.3	62.2	0.0	410.3
151 SE 1006 Central-Sur (2a Fase)	275.8	275.8	0.0	275.8	275.8	100.0	275.8	0.0
152 SE 1005 Noroeste	1,027.1	1,028.2	0.1	665.1	1,028.2	100.0	380.4	647.8
156 RM Infiernillo	209.2	209.2	0.0	208.8	187.8	89.8	0.0	187.8
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,880.3	1,880.3	0.0	1,810.4	1,691.2	89.9	0.0	1,691.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	162.9	162.9	0.0	162.9	104.8	64.4	0.0	104.8
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	55.6	55.6	0.0	55.6	35.8	64.4	0.0	35.8
160 RM CC C Samalayuca II	13.4	13.4	-0.0	13.4	8.5	63.1	0.0	8.5
161 RM CCC El Sauz	64.2	52.2	-18.6	52.2	36.1	69.2	0.0	36.1
162 RM CCC Huinalá II	23.7	23.4	-1.1	23.4	18.5	78.9	0.0	18.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	193.3	193.3	0.0	187.1	117.9	61.0	0.0	117.9
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas Occidente (1a Fase)	835.0	835.0	-0.0	835.0	835.0	100.0	835.0	0.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	72.0	72.0	0.0	71.9	56.0	77.7	0.0	56.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	814.8	814.8	0.0	814.8	603.8	74.1	0.0	603.8
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,959.4	1,959.4	-0.0	1,959.4	1,658.9	84.7	0.0	1,658.9
168 SLT 1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	404.8	404.8	0.0	276.1	280.0	69.2	0.0	280.0
170 LT Red Asociada a la CH La Yesca	886.2	940.7	6.2	940.7	940.7	100.0	940.7	0.0
171 CC Agua Prieta II (Campo Solar)	7,931.3	7,931.3	0.0	7,931.3	7,931.3	100.0	7,931.3	0.0
177 LT Red Asociada a la CE La Venta III	67.1	67.1	0.0	15.1	14.0	20.9	0.0	14.0
181 RM CN Laguna Verde	8,694.7	8,694.7	-0.0	8,694.7	8,694.7	100.0	8,694.7	0.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	395.5	394.8	-0.2	394.8	320.7	81.2	0.0	320.7
183 RM Punta Prieta Unidad 2	71.1	71.1	0.0	71.1	55.1	77.4	0.0	55.1
185 SE 1110 Compensación Capacitiva Norte	374.6	374.6	0.0	374.6	374.6	100.0	374.6	0.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,508.7	3,508.7	-0.0	1,527.3	3,508.7	100.0	3,304.8	203.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	246.1	246.1	-0.0	246.1	246.1	100.0	246.1	0.0
190 SE 1120 Noroeste	866.6	866.6	0.0	866.6	866.6	100.0	866.6	0.0
191 SE 121 Baja California	95.6	95.6	0.0	36.8	95.6	100.0	59.8	35.8
192 SE 1122 Golfo Norte	781.0	783.4	0.3	783.4	783.4	100.0	413.7	369.7

CUADRO 5 DE 6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p./ +./ 1./

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
193 SE 1123 Norte	142.6	142.6	0.0	142.6	142.6	100.0	93.1	49.5
194 SE 1124 Bajío Centro	846.5	846.5	0.0	846.5	846.5	100.0	846.5	0.0
195 SE 1125 Distribución	1,812.7	1,812.7	-0.0	369.1	1,812.7	100.0	1,453.4	359.3
197 SE 1127 Sureste	199.7	199.7	0.0	199.7	199.7	100.0	62.6	137.1
198 SE 1128 Centro Sur	660.7	660.7	0.0	660.7	660.7	100.0	660.7	0.0
199 SE 1129 Compensación redes	332.1	332.1	0.0	45.5	332.1	100.0	145.4	186.7
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	707.5	775.6	9.6	775.6	775.6	100.0	775.6	0.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,405.7	1,405.7	0.0	389.0	1,405.7	100.0	1,010.1	395.5
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	580.9	580.9	0.0	281.5	392.6	67.6	0.0	392.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,451.9	1,451.9	0.0	1,129.4	1,451.9	100.0	121.5	1,330.4
205 SUV Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,503.3	1,503.3	0.0	1,469.0	1,302.5	86.6	0.0	1,302.5
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	567.0	520.8	-8.2	567.0	439.1	84.3	0.0	439.1
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	932.3	932.3	0.0	47.5	932.3	100.0	470.3	462.0
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	152.1	152.1	0.0	152.1	107.4	70.6	0.0	107.4
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	1,643.4	1,643.4	0.0	1,643.4	1,643.4	100.0	1,643.4	0.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del área Peninsular	2,390.8	2,390.8	0.0	1,380.3	2,390.8	100.0	1,010.5	1,380.4
211 SLT 1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,644.4	2,644.4	0.0	2,644.4	2,644.4	100.0	1,521.5	1,122.8
212 SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	423.7	423.7	0.0	373.3	423.7	100.0	180.4	243.3
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1,444.3	1,444.3	0.0	1,444.3	1,523.0	105.4	1,444.3	78.6
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	2,978.9	2,978.9	0.0	2,978.9	2,978.9	100.0	2,978.9	0.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	630.2	630.2	0.0	237.3	630.2	100.0	395.6	234.6
216 RM CCC Poza Rica	1,313.1	1,313.1	0.0	1,313.1	1,313.1	100.0	1,313.1	0.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,403.3	544.0	-84.0	476.5	481.9	88.6	0.0	481.9
219 SLT Red de Transmisión asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,564.2	1,564.2	0.0	1,564.2	1,564.2	100.0	1,564.2	0.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,103.0	13,103.0	0.0	13,103.0	13,103.0	100.0	13,103.0	0.0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	99.5	97.5	-2.0	97.5	97.5	100.0	97.5	0.0
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	38.3	38.3	-0.0	38.3	38.3	100.0	38.3	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro II	313.4	313.4	0.0	313.4	313.4	100.0	313.4	0.0
227 CG Los Humeros II	1,316.6	1,316.6	-0.0	1,316.6	1,316.6	100.0	1,316.6	0.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	533.8	533.8	0.0	66.7	533.8	100.0	456.6	77.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	182.7	182.7	0.0	182.7	101.0	55.3	0.0	101.0
236 CCI Baja California Sur III	1,195.7	1,195.7	-0.0	1,195.7	1,195.7	100.0	1,195.7	0.0
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	660.4	660.4	-0.0	660.4	660.4	100.0	660.4	0.0
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO (1a. Fase)	1,510.8	1,510.8	-0.0	1,510.8	1,510.8	100.0	1,510.8	0.0
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,159.5	1,159.5	0.0	1,159.5	1,159.5	100.0	837.9	321.6
245 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NOROSTE	1,153.9	1,153.9	0.0	1,153.9	1,153.9	100.0	1,153.9	0.0

CUADRO 6 DE 6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero- diciembre de 2010

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2010) p_/ *_/ 1_/

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2009	PEF 2010	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2010	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Aéreas Baja California Noroeste	973.4	973.4	-0.0	941.1	973.4	100.0	973.4	0.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	973.5	973.5	-0.0	973.5	973.5	100.0	973.5	0.0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Aéreas Noroeste-Norte	217.5	217.5	0.0	217.5	217.5	100.0	217.5	0.0
Inversión condicionada			103,691.8	103,691.7	-0.0	102,856.4	79,586.6	76.8	10,195.5	69,391.1
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,455.0	4,455.0	0.0	4,455.0	573.3	12.9	0.0	573.3
2	CC	Altamira II	3,186.2	3,186.2	0.0	3,186.2	1,074.2	33.7	0.0	1,074.2
3	CC	Bajío	4,537.4	4,537.4	0.0	4,537.4	1,798.2	39.6	0.0	1,798.2
4	CC	Campeche	1,850.1	1,850.1	-0.0	1,850.1	1,328.7	71.8	0.0	1,328.7
5	CC	Hermosillo	2,164.9	2,164.9	-0.0	2,148.7	1,483.6	68.5	0.0	1,483.6
6	CT	Mérida III	2,523.6	2,523.6	0.0	2,523.6	1,320.5	52.3	0.0	1,320.5
7	CC	Monterrey III	3,197.5	3,197.5	0.0	2,996.2	2,101.8	65.7	0.0	2,101.8
8	CC	Naco-Nogales	1,995.9	1,995.9	0.0	1,995.9	1,640.8	82.2	0.0	1,640.8
9	CC	Río Bravo II	2,940.4	2,940.4	0.0	2,940.4	2,838.9	96.5	0.0	2,838.9
10	CC	Mexicali	4,388.6	4,388.6	0.0	4,388.6	2,120.8	48.3	0.0	2,120.8
11	CC	Saltillo	2,113.8	2,113.8	0.0	2,113.8	1,968.9	93.1	0.0	1,968.9
12	CC	Tuxpan II	3,753.5	3,753.5	0.0	3,753.5	2,838.9	75.6	0.0	2,838.9
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,744.9	3,744.9	0.0	3,744.9	1,391.7	37.2	0.0	1,391.7
15	CC	Altamira III y IV	6,665.9	6,665.9	0.0	6,665.9	6,559.3	98.4	0.0	6,559.3
16	CC	Chihuahua III	2,099.9	2,099.9	0.0	2,099.9	1,771.6	84.4	0.0	1,771.6
17	CC	La Laguna II	4,193.4	4,193.4	-0.0	4,193.4	4,234.9	101.0	0.0	4,234.9
18	CC	Río Bravo III	3,298.2	3,298.2	-0.0	3,298.2	2,791.2	84.6	0.0	2,791.2
19	CC	Tuxpan III y IV	7,172.2	7,172.2	-0.0	7,148.1	5,596.9	78.0	0.0	5,596.9
20	CC	Altamira V	7,062.6	7,062.6	-0.0	7,062.6	5,337.0	75.6	0.0	5,337.0
21	CC	Tamazunchale	5,969.0	5,969.0	0.0	5,412.9	5,600.9	93.8	0.0	5,600.9
24	CC	Río Bravo IV	3,303.8	3,303.8	0.0	3,303.8	3,244.9	98.2	0.0	3,244.9
25	CC	Tuxpan V	3,644.8	3,644.8	-0.0	3,607.1	3,158.0	86.6	0.0	3,158.0
26	CC	Valladolid III	3,283.8	3,283.8	-0.0	3,283.8	2,828.8	86.1	0.0	2,828.8
29	CC	Norte	5,951.0	5,951.0	0.0	5,951.0	5,787.4	97.3	0.0	5,787.4
31	CE	La Venta III	1,978.5	1,978.5	0.0	1,978.5	1,978.5	100.0	1,978.5	0.0
33	CE	Oaxaca I	1,997.6	1,997.6	0.0	1,997.6	1,997.6	100.0	1,997.6	0.0
34	CE	Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	6,219.3	6,219.3	0.0	6,219.3	6,219.3	100.0	6,219.3	0.0

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

p_/ Cifras preliminares.

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

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$12.3571 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2010.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.