

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
	Total	14 889.8	6 256.7	944.5	7 201.3		1 032.7	1 032.7	6 655.8	7 688.5	
	Cierres Totales	11 018.2	5 934.2	717.7	6 651.9		730.7	730.7	3 635.5	4 366.3	
1	CG Cerro Prieto IV	103.3	93.0	1.0	94.0		2.1	2.1	7.2	9.3	
2	CC Chihuahua	277.4	227.5	21.7	249.1		13.7	13.7	14.5	28.3	
3	CCI Guerrero Negro II	27.5	20.1	2.4	22.5		2.4	2.4	2.6	5.0	
4	CC Monterrey II	331.1	272.5	0.9	273.4				57.7	57.7	
5	CD Puerto San Carlos II	61.3	61.3		61.3						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	307.9	144.9	21.0	165.9		11.1	11.1	130.8	141.9	
7	CT Samalayuca II	701.2	558.6	12.8	571.4		14.6	14.6	115.2	129.8	
9	LT 211 Cable Submarino	100.0	100.0		100.0						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	132.7	93.2	8.9	102.1		9.8	9.8	20.8	30.6	
11	LT 216 y 217 Noroeste	106.4	106.4		106.4						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	175.2	78.8	10.2	89.0		81.2	81.2	4.9	86.2	
13	SE 218 Noroeste	50.7	40.8	2.2	43.1		2.4	2.4	5.1	7.6	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	33.8	33.8		33.8						
15	SE 220 Oriental-Centro	62.8	62.8		62.8						
16	SE 221 Occidental	72.5	48.3	4.9	53.3		4.9	4.9	14.4	19.2	
17	LT 301 Centro	44.5	44.5		44.5						
18	LT 302 Sureste	41.2	41.2		41.2						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	27.7	27.7		27.7						
20	LT 304 Noroeste	28.2	28.2		28.2						
21	SE 305 Centro-Oriente	36.5	36.5		36.5						
22	SE 306 Sureste	45.0	45.0		45.0						
23	SE 307 Noreste	24.3	24.3		24.3						
24	SE 308 Noroeste	44.1	44.1		44.1						
25	CG Los Azules II y Campo Geotérmico 1_	131.4	103.5	12.0	115.5		10.6	10.6	5.3	15.9	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1_	114.8	75.2	10.4	85.6		10.4	10.4	18.8	29.2	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	121.9	108.8	5.8	114.5		4.9	4.9	2.5	7.4	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1_	333.8	305.5	17.6	323.1		7.2	7.2	3.5	10.7	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	44.6	40.8	3.4	44.2		0.4	0.4	0.0	0.4	
30	LT 411 Sistema Nacional 1_	131.7	111.9	10.7	122.6		5.9	5.9	3.3	9.1	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1_	275.5	207.7	25.2	232.9		25.3	25.3	17.3	42.6	
32	SE 401 Occidental - Central	64.3	58.5	5.8	64.3				0.0	0.0	
33	SE 402 Oriental - Peninsular 1_	77.6	64.8	8.0	72.8		3.7	3.7	1.1	4.8	
34	SE 403 Noreste 4_	72.5	70.7	1.8	72.5						
35	SE 404 Noroeste-Norte	40.5	40.5		40.5						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8.6	7.4	0.9	8.2		0.5	0.5	(0.1)	0.4	
37	SE 410 Sistema Nacional	173.2	151.4	21.7	173.1				0.0	0.0	
38	CC El Sauz conversión de TG a CC 1_	113.8	82.3	9.6	91.9		9.7	9.7	12.3	21.9	
39	LT 414 Norte-Occidental	65.7	50.6	6.6	57.1		5.9	5.9	2.6	8.5	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2011	En 2012	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total	
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)	
40	LT 502 Oriental - Norte 1_/	14.8	10.0	1.3	11.4		1.4	1.4	2.1	3.4	
41	LT 506 Saltillo-Cañada 1_/	247.3	190.7	22.0	212.7		22.2	22.2	12.4	34.6	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	107.4	52.5	9.4	61.8		9.3	9.3	36.3	45.6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1_/	43.7	33.0	3.8	36.8		3.8	3.8	3.1	6.9	
44	SE 412 Compensación Norte	22.0	18.7	2.2	20.9		1.1	1.1	1.1	1.1	
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1_/	57.3	40.8	5.2	46.0		5.3	5.3	6.0	11.3	
46	SE 503 Oriental	21.4	18.1	2.1	20.3		1.1	1.1	0.1	1.1	
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/	44.8	35.6	4.3	39.9		3.5	3.5	1.4	4.9	
48	CCI Baja California Sur I	56.0	32.6	5.2	37.7		5.2	5.2	13.1	18.3	
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	126.9	79.0	10.6	89.6		10.7	10.7	26.6	37.3	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	152.5	94.2	13.3	107.5		13.5	13.5	31.5	45.0	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 1_/	28.6	16.1	2.6	18.7		2.6	2.6	7.4	9.9	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 1_/	27.5	18.4	2.5	20.9		2.5	2.5	4.1	6.6	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/	16.7	10.8	1.6	12.4		1.6	1.6	2.7	4.3	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	26.0	16.2	2.2	18.4		2.3	2.3	5.4	7.6	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	21.2	15.8	2.1	17.9		2.1	2.1	1.1	3.2	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	13.8	3.8	1.1	4.8		1.1	1.1	7.8	8.9	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1_/	78.0	60.0	6.7	66.7		6.7	6.7	4.5	11.3	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	30.3	15.4	2.7	18.1		2.7	2.7	9.5	12.2	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1_/	113.3	67.7	9.7	77.4		9.9	9.9	26.0	35.9	
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	77.0	46.0	6.6	52.6		6.6	6.6	17.8	24.4	
63	CH El Cajón 1_/	833.5	133.0	26.8	159.8		26.8	26.8	646.9	673.7	
64	LT Líneas Centro	6.7	3.8	0.6	4.4		0.6	0.6	1.7	2.3	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	68.3	34.8	5.9	40.8		5.9	5.9	21.6	27.5	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1_/	75.0	38.6	6.7	45.3		6.7	6.7	23.0	29.7	
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	20.5	13.9	1.8	15.7		1.8	1.8	3.0	4.8	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1_/	33.2	24.4	2.9	27.3		2.9	2.9	2.9	5.9	
70	LT Riviera Maya	37.1	25.3	3.2	28.6		3.3	3.3	5.3	8.6	
71	PRR Presa Reguladora Amata	13.6	8.4	1.1	9.5		1.1	1.1	3.0	4.1	
72	RM Adolfo López Mateos	30.9	18.8	2.6	21.4		2.6	2.6	6.9	9.5	
73	RM Altamira	42.3	8.9	4.5	13.4		4.7	4.7	24.3	28.9	
74	RM Botello	6.3	4.1	0.6	4.8		0.6	0.6	0.9	1.6	
75	RM Carbón II 1_/	11.6	7.6	1.1	8.7		1.1	1.1	1.7	2.8	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	18.8	9.6	1.5	11.1		1.6	1.6	6.0	7.7	
77	RM Dos Bocas	14.4	9.3	1.4	10.8		1.4	1.4	2.2	3.6	
78	RM Emilio Portes Gil	0.2	0.1	0.0	0.1		0.0	0.0	0.1	0.1	
79	RM Francisco Pérez Ríos	127.4	47.9	10.6	58.5		10.7	10.7	58.2	68.9	
80	RM Gómez Palacio 1_/	29.5	16.2	2.6	18.8		2.7	2.7	7.9	10.7	
82	RM Huinalá	0.6	0.4	0.1	0.5		0.1	0.1	0.1	0.1	
83	RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.6	0.1	0.7		0.1	0.1	0.1	0.2	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	13.5	6.8	1.2	8.0		1.2	1.2	4.3	5.5	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	49.2	30.1	4.1	34.2		4.2	4.2	10.8	15.0	
90	RM CT Puerto Libertad	13.4	8.3	1.1	9.4		1.1	1.1	2.9	4.0	
91	RM Punta Prieta	11.5	6.1	1.0	7.1		1.0	1.0	3.4	4.5	
92	RM Salamanca	32.4	19.4	2.7	22.1		2.7	2.7	7.5	10.3	
93	RM Tuxpango 1_/	17.4	10.5	1.5	12.0		1.5	1.5	3.8	5.3	
94	RM CT Valle de México	5.8	3.8	0.6	4.4		0.6	0.6	0.9	1.4	

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida				Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)		
95	SE Norte	7.7	4.7	0.7	5.3		0.7	0.7	1.7	2.4		
98	SE 705 Capacitores	3.5	2.2	0.3	2.5		0.3	0.3	0.7	1.0		
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	44.8	27.8	3.7	31.5		3.7	3.7	9.6	13.3		
100	SLT 701 Occidente-Centro	79.6	32.6	6.8	39.4		6.9	6.9	33.3	40.2		
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	27.9	10.3	2.5	12.8		2.5	2.5	12.6	15.1		
102	SLT 703 Noreste-Norte	19.3	9.8	1.7	11.5		1.6	1.6	6.2	7.8		
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	6.7	4.0	0.6	4.6		0.6	0.6	1.5	2.1		
105	SLT 709 Sistemas Sur	101.5	60.7	8.7	69.4		8.8	8.8	23.3	32.1		
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	74.5	35.1	6.3	41.4		6.3	6.3	26.9	33.1		
107	CCI Baja California Sur II	60.5	28.4	5.7	34.1		5.7	5.7	20.7	26.4		
108	LT 807 Durango I	34.3	18.2	2.7	21.0		2.9	2.9	10.4	13.3		
110	RM CCC Tula	5.3	2.5	0.5	3.0		0.5	0.5	1.7	2.2		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	31.5	6.7	3.1	9.8		3.2	3.2	18.4	21.6		
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	13.7	8.1	1.2	9.3		1.2	1.2	3.2	4.4		
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	35.8	16.6	3.3	19.9		3.3	3.3	12.7	16.0		
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.6	16.3	2.5	18.8		2.7	2.7	9.1	11.8		
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	44.2	19.1	3.7	22.8		3.8	3.8	17.7	21.4		
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	20.6	9.2	1.8	11.0		1.8	1.8	7.8	9.6		
122	SE 811 Noroeste	10.8	5.7	0.9	6.6		0.9	0.9	3.3	4.2		
123	SE 812 Golfo Norte	5.3	2.7	0.5	3.1		0.5	0.5	1.7	2.2		
124	SE 813 División Bajío	53.8	19.8	4.4	24.2		4.6	4.6	25.0	29.6		
126	SLT 801 Altiplano	84.5	41.3	7.4	48.7		7.3	7.3	28.5	35.8		
127	SLT 802 Tamaulipas	71.3	30.2	5.8	36.0		6.0	6.0	29.3	35.3		
130	SLT 806 Bajío	91.7	35.3	9.2	44.5		8.1	8.1	39.1	47.2		
132	CE La Venta II	109.2	30.8	5.7	36.6		6.1	6.1	66.5	72.6		
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.8	3.2	0.6	3.8		0.6	0.6	2.4	3.0		
138	SE 911 Noreste	9.0	3.8	0.8	4.6		0.8	0.8	3.6	4.4		
141	SE 915 Occidental	11.6	3.7	0.9	4.5		0.9	0.9	6.1	7.1		
143	SLT 902 Istmo	80.5	32.9	6.8	39.7		6.9	6.9	33.9	40.9		
144	SLT 903 Cabo - Norte	55.3	27.9	5.0	32.9		5.0	5.0	17.4	22.4		
147	CCC Baja California	174.3	47.4	19.6	67.0		19.7	19.7	87.6	107.3		
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	27.6	12.3	2.5	14.8		2.5	2.5	10.3	12.8		
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	44.8	20.0	4.0	24.0		4.0	4.0	16.8	20.8		
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	47.4	18.4	3.9	22.3		4.0	4.0	21.1	25.1		
152	SE 1005 Noroeste	60.7	15.0	6.1	21.1		6.4	6.4	33.2	39.6		
156	RM Infiernillo	16.9	3.4	1.9	5.4		1.8	1.8	9.7	11.5		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	28.0	18.6	46.5		15.6	15.6	90.0	105.6		
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	13.2	6.2	1.1	7.3		1.1	1.1	4.8	5.9		
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	4.5	2.0	0.4	2.5		0.4	0.4	1.6	2.0		
160	RM CCC Samalayuca II	1.1	0.5	0.1	0.6		0.1	0.1	0.4	0.5		
161	RM CCC El Sauz	4.2	1.7	0.4	2.1		0.4	0.4	1.8	2.1		
162	RM CCC Huinalá II	1.9	0.6	0.1	0.8		0.2	0.2	1.0	1.1		
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	15.6	7.9	1.4	9.3		1.4	1.4	5.0	6.4		
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5.8	1.9	0.5	2.4		0.5	0.5	3.0	3.5		
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	16.5	6.3	22.9		5.5	5.5	32.3	37.8		
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	20.0	10.3	30.3		10.6	10.6	103.3	113.8		
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	32.8	13.8	2.6	16.4		2.7	2.7	13.7	16.4		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2011	En 2012	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total	
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca 2_/	79.9		5.0	5.0		8.5	8.5	66.4	74.9	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	0.2	0.2	0.3		0.1	0.1	0.8	0.9	
181	RM CN Laguna Verde	644.6	7.3	27.3	34.6		27.3	27.3	582.6	609.9	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	32.0	9.5	2.5	12.0		2.6	2.6	17.3	19.9	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.8	1.9	0.4	2.3		0.5	0.5	3.0	3.4	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	16.1		0.9	0.9		1.8	1.8	13.4	15.2	
191	SE 1121 Baja California	5.5	0.4	0.4	0.9		0.6	0.6	4.0	4.6	
193	SE 1123 Norte	3.8	0.4	0.4	0.8		0.4	0.4	2.7	3.0	
197	SE 1127 Sureste	15.9	1.6	2.0	3.6		1.5	1.5	10.8	12.3	
199	SE 1129 Compensación Redes	15.5	2.7	1.8	4.5		1.5	1.5	9.6	11.0	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	8.8	2.8	11.7		2.9	2.9	22.3	25.2	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	116.5	20.7	14.0	34.7		11.7	11.7	70.1	81.8	
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	42.1	11.0	4.4	15.4		4.4	4.4	22.4	26.7	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	47.9	6.6	5.0	11.6		4.9	4.9	31.4	36.3	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	9.4	1.4	0.7	2.1		0.7	0.7	6.6	7.3	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	138.2	11.6	14.2	25.9		14.7	14.7	97.7	112.3	
218	LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oax. II, III, IV	39.2	4.4	4.2	8.6		4.1	4.1	26.5	30.6	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5		4.1	4.1		4.2	4.2	34.2	38.4	
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	4.3		0.3	0.3		0.8	0.8	3.2	4.0	
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.2	0.1	0.1	0.2		0.1	0.1	0.9	1.1	
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	19.5					2.1	2.1	17.4	19.5	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	0.9	1.2	2.1		0.8	0.8	5.7	6.5	
236	CCI Baja California Sur III	91.9		4.7	4.7		9.4	9.4	77.8	87.2	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1		4.3	4.3		7.0	7.0	50.8	57.8	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8		3.2	3.2		7.0	7.0	34.6	41.6	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	7.9	0.4	0.7	1.1		1.1	1.1	5.7	6.8	
	Cierres parciales	3 871.6	322.5	226.8	549.3		302.0	302.0	3 020.3	3 322.3	
62	CCC Pacífico	611.3	106.7	68.9	175.6		69.3	69.3	366.4	435.7	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	78.0	8.7	6.2	14.9		8.1	8.1	55.0	63.1	
104	SLT 706 Sistemas Norte	174.1	80.4	14.1	94.5		14.5	14.5	65.1	79.6	
128	SLT 803 NOINE	66.5	26.8	5.8	32.6		5.8	5.8	28.1	33.9	
139	SE 912 División Oriente	12.0	3.3	1.3	4.5		1.3	1.3	6.1	7.4	
140	SE 914 División Centro Sur	13.1	1.5	1.1	2.5		1.0	1.0	9.5	10.5	
142	SLT 901 Pacífico	41.7	11.6	3.3	14.9		3.5	3.5	23.3	26.8	
146	CH La Yesca	1 042.1					34.5	34.5	1 007.6	1 042.1	
151	SE 1006 Central - Sur	15.5	0.2	0.9	1.1		1.6	1.6	12.8	14.4	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	27.2		2.7	2.7		4.2	4.2	20.4	24.6	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	5.2		0.3	0.3		0.5	0.5	4.4	4.9	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	8.2	0.4	0.8	1.2		1.1	1.1	5.9	7.0	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	131.3	12.4	12.3	24.7		12.6	12.6	94.0	106.6	
190	SE 1120 Noroeste	34.9	2.6	3.3	5.9		3.4	3.4	25.6	29.0	
192	SE 1122 Golfo Norte	29.9	4.9	3.1	8.0		3.1	3.1	18.9	21.9	
194	SE 1124 Bajío Centro	30.1	1.3	2.8	4.1		3.8	3.8	22.2	26.0	
195	SE 1125 Distribución	96.8	11.6	7.8	19.4		10.1	10.1	67.3	77.3	
198	SE 1128 Centro Sur	6.5		0.7	0.7		0.9	0.9	4.9	5.8	

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	17.1		0.9	0.9		1.7	1.7	14.5	16.2	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	32.3	7.0	3.5	10.5		3.6	3.6	18.1	21.8	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	106.5	12.1	11.6	23.6		11.2	11.2	71.7	82.9	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	24.2	1.7	2.2	3.9		2.6	2.6	17.7	20.3	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	170.1	15.0	14.1	29.1		16.6	16.6	124.4	141.0	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	36.7	3.2	3.6	6.8		4.6	4.6	25.2	29.9	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	6.7	0.7	0.9	1.6		0.6	0.6	4.5	5.1	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	83.1	3.7	7.5	11.2		9.9	9.9	62.0	71.9	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	29.6	3.5	3.1	6.6		3.0	3.0	20.0	23.0	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U -1 y 2	871.2		37.7	37.7		60.2	60.2	773.3	833.5	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.4	0.7	0.9	1.6		0.6	0.6	4.2	4.8	
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	14.4		1.4	1.4		2.2	2.2	10.9	13.0	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	5.2		0.5	0.5		0.8	0.8	3.9	4.7	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	24.8	2.7	2.3	5.0		2.5	2.5	17.3	19.8	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	19.1		1.5	1.5		2.5	2.5	15.1	17.6	

* Monto del Capital Pagado Anticipadamente (Artículo 254 del Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Respons

1_/ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

2_/ Se realizará un ajuste en el Monto Autorizado para el PEF 2013, el cual se encuentra en trámite.

Nota: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

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