

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

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 1\_/   
(Millones de Pesos de 2012)

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)	
	<b>Total</b>	<b>193 717.3</b>	<b>81 399.8</b>	<b>12 288.3</b>	<b>93 688.0</b>		<b>13 436.0</b>	<b>13 436.0</b>	<b>86 593.3</b>	<b>100 029.3</b>	
	<b>Cierres Totales</b>	<b>143 347.6</b>	<b>77 203.7</b>	<b>9 337.4</b>	<b>86 541.2</b>		<b>9 507.1</b>	<b>9 507.1</b>	<b>47 299.4</b>	<b>56 806.5</b>	
1	CG Cerro Prieto IV	1 344.4	1 209.7	13.6	1 223.3		27.2	27.2	93.9	121.1	
2	CC Chihuahua	3 608.6	2 959.2	281.7	3 241.0		178.6	178.6	189.0	367.6	
3	CCI Guerrero Negro II	357.3	261.9	31.0	292.9		31.2	31.2	33.2	64.5	
4	CC Monterrey II	4 307.5	3 545.3	12.0	3 557.2				750.2	750.2	
5	CD Puerto San Carlos II	797.1	797.1		797.1						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4 005.2	1 885.4	273.0	2 158.4		144.7	144.7	1 702.1	1 846.8	
7	CT Samalayuca II	9 122.9	7 267.2	167.0	7 434.2		190.0	190.0	1 498.7	1 688.7	
9	LT 211 Cable Submarino	1 301.3	1 301.3		1 301.3						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1 726.0	1 212.3	115.8	1 328.1		127.5	127.5	270.5	397.9	
11	LT 216 y 217 Noroeste	1 384.4	1 384.4		1 384.4						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2 279.1	1 024.9	133.0	1 157.8		1 057.0	1 057.0	64.2	1 121.2	
13	SE 218 Noroeste	659.1	531.4	29.0	560.4		31.7	31.7	67.0	98.7	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	439.2	439.2		439.2						
15	SE 220 Oriental-Centro	817.7	817.7		817.7						
16	SE 221 Occidental	943.4	629.0	64.0	693.0		63.6	63.6	186.8	250.4	
17	LT 301 Centro	579.5	579.5		579.5						
18	LT 302 Sureste	535.5	535.5		535.5						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	360.1	360.0		360.0				0.2	0.2	
20	LT 304 Noroeste	367.2	367.2		367.2						
21	SE 305 Centro-Oriente	474.6	474.2		474.2				0.4	0.4	
22	SE 306 Sureste	585.3	585.3		585.3						
23	SE 307 Noreste	316.7	316.6		316.6				0.1	0.1	
24	SE 308 Noroeste	574.1	573.9		573.9				0.2	0.2	
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/	1 709.8	1 346.6	155.8	1 502.5		137.9	137.9	69.4	207.3	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 2_/	1 493.8	978.3	135.0	1 113.3		135.4	135.4	245.1	380.4	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1 586.4	1 415.2	75.0	1 490.1		64.2	64.2	32.0	96.3	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/	4 342.3	3 974.0	229.1	4 203.2		93.4	93.4	45.7	139.1	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	580.6	530.5	44.5	575.0		5.5	5.5	0.0	5.6	
30	LT 411 Sistema Nacional 2_/	1 713.3	1 455.5	138.9	1 594.4		76.4	76.4	42.4	118.9	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/	3 584.7	2 701.9	328.1	3 030.0		329.7	329.7	225.1	554.7	
32	SE 401 Occidental - Central	836.5	761.2	74.9	836.0				0.5	0.5	
33	SE 402 Oriental - Peninsular 2_/	1 009.5	843.1	104.6	947.6		47.6	47.6	14.2	61.9	
34	SE 403 Noreste	943.2	920.2	23.0	943.2						
35	SE 404 Noroeste-Norte	526.9	526.7		526.7				0.2	0.2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	111.7	95.7	11.2	106.9		5.9	5.9	(1.1)	4.8	
37	SE 410 Sistema Nacional	2 253.0	1 970.0	282.5	2 252.5				0.5	0.5	
38	CC El Sauz conversión de TG a CC 2_/	1 480.8	1 070.2	125.4	1 195.6		125.8	125.8	159.4	285.2	
39	LT 414 Norte-Occidental	854.4	657.9	85.4	743.3		77.3	77.3	33.7	111.1	

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)	
40	LT 502 Oriental - Norte 2_/	192.6	130.4	17.3	147.8		17.6	17.6	27.2	44.8		
41	LT 506 Saltillo-Cañada 2_/	3 217.5	2 481.0	286.8	2 767.8		288.3	288.3	161.3	449.7		
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1 397.3	682.5	121.6	804.2		121.3	121.3	471.7	593.1		
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 2_/	569.2	429.6	49.3	478.9		50.1	50.1	40.2	90.3		
44	SE 412 Compensación Norte	286.2	243.3	28.6	271.9		14.3	14.3	(0.0)	14.3		
45	SE 413 Noroeste - Occidental 2_/	745.4	530.7	67.4	598.1		69.4	69.4	77.8	147.3		
46	SE 503 Oriental	278.4	236.0	27.8	263.8		13.9	13.9	0.7	14.6		
47	SE 504 Norte - Occidental 2_/	582.8	463.6	56.0	519.5		45.3	45.3	18.1	63.3		
48	CCI Baja California Sur I	728.6	423.7	67.2	491.0		67.2	67.2	170.4	237.6		
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1 650.4	1 027.3	137.8	1 165.1		138.8	138.8	346.6	485.3		
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1 983.7	1 225.2	173.0	1 398.3		175.3	175.3	410.1	585.4		
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 2_/	372.4	210.0	33.4	243.3		33.4	33.4	95.6	129.1		
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 2_/	358.0	239.4	32.4	271.9		32.6	32.6	53.6	86.1		
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 2_/	216.9	140.0	20.7	160.7		20.8	20.8	35.4	56.2		
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	338.5	210.2	29.2	239.4		29.3	29.3	69.8	99.1		
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja	275.5	205.8	27.6	233.3		27.6	27.6	14.6	42.2		
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	179.0	49.0	13.9	62.9		14.7	14.7	101.3	116.1		
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1 014.5	780.8	87.0	867.8		87.6	87.6	59.2	146.8		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	394.1	200.2	35.3	235.5		35.2	35.2	123.4	158.6		
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 2_/	1 473.9	880.5	126.7	1 007.1		128.2	128.2	338.5	466.7		
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1 001.6	598.8	85.6	684.4		86.2	86.2	231.0	317.2		
63	CH El Cajón 2_/	10 843.7	1 730.6	348.4	2 079.0		349.1	349.1	8 415.6	8 764.7		
64	LT Líneas Centro	87.1	50.1	7.2	57.3		7.4	7.4	22.5	29.8		
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	888.8	453.3	77.3	530.5		77.3	77.3	281.0	358.2		
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	975.4	501.8	87.4	589.1		87.6	87.6	298.7	386.3		
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	266.1	180.9	23.3	204.2		23.5	23.5	38.4	61.9		
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 2_/	432.1	318.0	37.8	355.8		38.1	38.1	38.2	76.3		
70	LT Riviera Maya	482.8	329.3	42.2	371.5		42.5	42.5	68.9	111.4		
71	PRR Presa Reguladora Amata	176.6	109.2	14.4	123.6		14.5	14.5	38.5	53.0		
72	RM Adolfo López Mateos	402.1	245.0	33.7	278.8		34.0	34.0	89.4	123.4		
73	RM Altamira	550.9	116.2	58.1	174.3		60.6	60.6	316.0	376.6		
74	RM Botello	82.6	53.8	8.3	62.1		8.3	8.3	12.3	20.5		
75	RM Carbón II 2_/	150.3	99.0	14.3	113.3		14.4	14.4	22.6	37.0		
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	244.1	124.5	20.0	144.5		21.2	21.2	78.4	99.6		
77	RM Dos Bocas	187.4	121.5	18.7	140.3		18.7	18.7	28.4	47.1		
78	RM Emilio Portes Gil	3.2	1.6	0.3	1.9		0.3	0.3	1.1	1.3		
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 657.3	623.1	137.4	760.5		139.4	139.4	757.4	896.8		
80	RM Gómez Palacio 2_/	383.7	210.4	34.4	244.8		35.7	35.7	103.1	138.8		
82	RM Huinalá	7.8	5.3	0.7	5.9		0.7	0.7	1.2	1.9		
83	RM Ixtaczoquitlán	11.9	7.7	1.2	8.9		1.2	1.2	1.8	3.0		
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	175.8	88.5	16.0	104.5		15.9	15.9	55.3	71.2		
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	640.1	391.3	53.8	445.1		54.2	54.2	140.8	195.0		
90	RM CT Puerto Libertad	174.9	108.2	14.2	122.4		14.3	14.3	38.1	52.5		
91	RM Punta Prieta	149.8	78.9	12.9	91.8		13.2	13.2	44.8	58.0		
92	RM Salamanca	420.9	251.9	35.2	287.1		35.6	35.6	98.2	133.8		
93	RM Tuxpango 2_/	226.0	136.5	20.0	156.5		20.1	20.1	49.3	69.4		
94	RM CT Valle de México	75.3	49.2	7.5	56.7		7.5	7.5	11.1	18.6		

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)	
95	SE Norte	100.2	60.6	8.8	69.4			8.8	8.8	22.0	30.8	
98	SE 705 Capacitores	45.3	28.2	3.7	31.9			3.7	3.7	9.6	13.3	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	583.0	361.8	48.2	410.0			48.5	48.5	124.5	173.0	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1 035.9	424.1	88.4	512.5			89.7	89.7	433.7	523.3	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	362.8	134.2	32.2	166.4			32.9	32.9	163.5	196.4	
102	SLT 703 Noreste-Norte	251.0	128.1	21.5	149.5			21.4	21.4	80.0	101.4	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	87.1	52.7	7.7	60.4			7.8	7.8	18.9	26.7	
105	SLT 709 Sistemas Sur	1 320.0	789.4	113.1	902.5		113.9	113.9	113.9	303.7	417.5	
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	969.2	456.8	81.5	538.3		81.5	81.5	81.5	349.4	430.9	
107	CCI Baja California Sur II	787.0	369.9	74.2	444.0		73.7	73.7	73.7	269.3	343.0	
108	LT 807 Durango I	445.7	237.4	35.6	273.0		37.5	37.5	37.5	135.3	172.8	
110	RM CCC Tula	68.3	33.1	6.3	39.4		6.3	6.3	6.3	22.7	28.9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	409.5	87.0	40.9	127.9		41.6	41.6	41.6	240.0	281.6	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	178.1	104.8	16.0	120.7		16.0	16.0	16.0	41.4	57.4	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	466.4	215.6	42.9	258.5		42.9	42.9	42.9	164.9	207.9	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	397.5	211.6	32.8	244.4		34.7	34.7	34.7	118.4	153.1	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	575.0	247.9	48.4	296.3		49.1	49.1	49.1	229.7	278.8	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	268.3	119.8	23.3	143.1		23.8	23.8	23.8	101.5	125.3	
122	SE 811 Noroeste	140.6	73.9	11.4	85.4		12.1	12.1	12.1	43.1	55.2	
123	SE 812 Golfo Norte	68.9	34.6	5.9	40.5		6.1	6.1	6.1	22.3	28.4	
124	SE 813 División Bajío	700.0	257.4	57.5	314.9		59.4	59.4	59.4	325.7	385.0	
126	SLT 801 Altiplano	1 099.2	537.6	95.7	633.3		95.6	95.6	95.6	370.3	465.9	
127	SLT 802 Tamaulipas	927.0	392.4	75.3	467.7		78.1	78.1	78.1	381.2	459.3	
130	SLT 806 Bajío	1 193.6	459.7	119.8	579.6		105.1	105.1	105.1	508.9	614.0	
132	CE La Venta II	1 420.3	401.0	74.6	475.6		79.1	79.1	79.1	865.6	944.6	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88.5	42.2	7.5	49.7		7.5	7.5	7.5	31.3	38.8	
138	SE 911 Noreste	116.5	50.0	9.8	59.8		9.9	9.9	9.9	46.8	56.7	
141	SE 915 Occidental	151.2	47.6	11.6	59.2		12.3	12.3	12.3	79.8	92.1	
143	SLT 902 Istmo	1 047.8	428.2	88.0	516.2		90.0	90.0	90.0	441.6	531.6	
144	SLT 903 Cabo - Norte	719.6	363.2	65.4	428.7		65.2	65.2	65.2	225.7	290.9	
147	CCC Baja California	2 267.7	616.7	255.4	872.1		255.7	255.7	255.7	1 139.9	1 395.6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	359.4	160.1	33.0	193.0		32.9	32.9	32.9	133.4	166.3	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	582.5	260.4	51.7	312.2		52.1	52.1	52.1	218.2	270.3	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	616.8	239.3	51.2	290.5		51.6	51.6	51.6	274.6	326.3	
152	SE 1005 Noroeste	789.6	195.2	79.5	274.8		83.3	83.3	83.3	431.5	514.8	
156	RM Infiernillo	219.9	44.8	25.1	69.9		23.9	23.9	23.9	126.1	149.9	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1 979.7	363.7	241.6	605.3		202.9	202.9	202.9	1 171.4	1 374.3	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171.5	80.2	14.5	94.6		14.4	14.4	14.4	62.5	76.9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	58.5	26.4	5.6	32.1		5.6	5.6	5.6	20.9	26.4	
160	RM CCC Samalayuca II	14.1	6.5	1.3	7.8		1.3	1.3	1.3	5.0	6.3	
161	RM CCC El Sauz	55.0	22.5	4.6	27.1		4.6	4.6	4.6	23.2	27.8	
162	RM CCC Huinalá II	24.7	8.4	1.9	10.3		2.0	2.0	2.0	12.4	14.4	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	203.5	102.2	18.3	120.5		18.2	18.2	18.2	64.8	83.0	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75.8	24.7	6.0	30.8		6.4	6.4	6.4	38.7	45.1	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	789.2	214.9	82.5	297.4		71.2	71.2	71.2	420.6	491.8	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1 875.4	260.1	134.1	394.2		137.4	137.4	137.4	1 343.8	1 481.2	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	426.2	179.5	33.6	213.1		35.3	35.3	35.3	177.8	213.1	

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)	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca 3_/	1 039.1		65.0	65.0		110.5	110.5	863.6	974.1	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.1	2.2	2.2	4.4		1.5	1.5	10.1	11.7	
181	RM CN Laguna Verde	8 385.8	95.1	355.3	450.4		355.3	355.3	7 580.0	7 935.3	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	415.7	124.0	32.4	156.4		34.3	34.3	224.9	259.2	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	74.9	24.4	5.8	30.2		6.2	6.2	38.4	44.6	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	209.5		11.3	11.3		23.6	23.6	174.6	198.2	
191	SE 1121 Baja California	71.2	5.6	5.7	11.4		7.6	7.6	52.2	59.8	
193	SE 1123 Norte	49.5	5.4	4.7	10.1		5.0	5.0	34.5	39.5	
197	SE 1127 Sureste	207.1	21.0	26.0	47.1		19.6	19.6	140.4	160.0	
199	SE 1129 Compensación Redes	201.6	35.1	22.9	58.1		19.3	19.3	124.3	143.6	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	479.7	114.8	37.0	151.7		38.3	38.3	289.7	328.0	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1 515.7	269.3	182.3	451.6		152.5	152.5	911.6	1 064.2	
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	548.2	143.3	57.2	200.5		56.8	56.8	290.9	347.7	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	623.7	85.3	65.6	150.9		64.1	64.1	408.7	472.8	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	122.2	17.9	8.9	26.8		9.2	9.2	86.2	95.4	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1 798.1	151.2	185.3	336.5		191.2	191.2	1 270.5	1 461.7	
218	LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oax. II, III, IV	509.6	56.9	54.7	111.6		53.2	53.2	344.8	397.9	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	553.5		53.9	53.9		54.4	54.4	445.2	499.6	
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	56.3		3.8	3.8		10.4	10.4	42.1	52.5	
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	16.1	0.8	1.5	2.3		1.5	1.5	12.3	13.8	
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	253.8					27.4	27.4	226.3	253.8	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	111.6	11.2	15.7	26.9		10.9	10.9	73.8	84.7	
236	CCI Baja California Sur III	1 195.6		61.2	61.2		122.4	122.4	1 012.1	1 134.4	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	808.1		56.6	56.6		90.9	90.9	660.6	751.6	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	583.0		41.9	41.9		90.6	90.6	450.5	541.1	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	103.0	5.4	9.2	14.6		14.4	14.4	74.0	88.4	
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>50 369.7</b>	<b>4 196.0</b>	<b>2 950.9</b>	<b>7 146.9</b>		<b>3 928.9</b>	<b>3 928.9</b>	<b>39 293.9</b>	<b>43 222.8</b>	
62	CCC Pacífico	7 952.9	1 387.6	896.7	2 284.3		902.2	902.2	4 766.4	5 668.6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1 014.2	112.9	80.6	193.5		105.6	105.6	715.1	820.7	
104	SLT 706 Sistemas Norte	2 264.7	1 045.6	183.4	1 229.0		188.7	188.7	847.0	1 035.8	
128	SLT 803 NOINE	864.5	348.6	75.0	423.6		75.1	75.1	365.9	440.9	
139	SE 912 División Oriente	155.7	42.5	16.6	59.1		17.0	17.0	79.7	96.7	
140	SE 914 División Centro Sur	170.1	19.0	14.1	33.0		13.0	13.0	124.1	137.1	
142	SLT 901 Pacífico	542.3	151.1	42.7	193.9		44.9	44.9	303.5	348.5	
146	CH La Yesca	13 557.8					448.2	448.2	13 109.5	13 557.8	
151	SE 1006 Central - Sur	201.7	2.3	12.1	14.4		20.3	20.3	167.0	187.3	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	354.4		34.5	34.5		54.8	54.8	265.1	319.9	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	67.8		3.4	3.4		6.8	6.8	57.6	64.4	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	106.4	5.7	9.8	15.5		14.7	14.7	76.3	91.0	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	1 708.7	161.3	160.6	321.8		164.2	164.2	1 222.7	1 386.9	
190	SE 1120 Noroeste	453.6	33.8	42.7	76.5		44.3	44.3	332.9	377.2	
192	SE 1122 Golfo Norte	389.1	63.6	40.0	103.6		40.3	40.3	245.2	285.5	
194	SE 1124 Bajío Centro	391.5	17.4	36.3	53.7		48.8	48.8	289.0	337.8	
195	SE 1125 Distribución	1 258.7	151.3	101.5	252.8		130.9	130.9	875.1	1 005.9	
198	SE 1128 Centro Sur	85.0		8.9	8.9		11.9	11.9	64.1	76.1	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	222.7		11.6	11.6		22.3	22.3	188.8	211.1	

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)	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	420.0	91.2	45.5	136.7		47.4	47.4	235.9	283.3	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1 385.3	156.9	150.3	307.2		145.4	145.4	932.7	1 078.1	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	314.6	22.1	28.5	50.6		34.1	34.1	229.9	264.0	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2 213.6	195.1	183.6	378.7		216.4	216.4	1 618.5	1 834.9	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	477.4	41.5	47.4	88.9		60.0	60.0	328.5	388.5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	86.6	8.9	11.4	20.3		8.3	8.3	57.9	66.2	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1 080.7	48.3	97.3	145.6		128.9	128.9	806.2	935.1	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	385.1	46.0	40.0	86.0		39.5	39.5	259.6	299.1	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	11 334.1		490.4	490.4		783.5	783.5	10 060.3	10 843.8	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	83.5	8.7	11.8	20.5		8.1	8.1	54.9	63.0	
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	187.6		17.8	17.8		28.3	28.3	141.5	169.8	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	67.9		6.5	6.5		10.3	10.3	51.2	61.5	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	322.9	34.8	30.6	65.3		32.4	32.4	225.3	257.6	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	248.2		19.3	19.3		32.2	32.2	196.7	228.9	

\* Monto del Capital Pagado Anticipadamente (Artículo 254 del Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria).  
1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$ 13.0101, el cual corresponde al cierre de 2012.  
2\_/ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.  
3\_/ Se realizará un ajuste en el Monto Autorizado para el PEF 2013, el cual se encuentra en trámite.  
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