

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1_/ (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
	TOTAL	240 762.9	120 314.0	15 733.3	136 047.3		15 045.9	15 045.9	89 669.7	104 715.6
	Cierres Totales	196 370.0	111 152.8	11 448.3	122 601.0		10 588.8	10 588.8	63 180.1	73 768.9
1	CG Cerro Prieto IV	1 520.9	1 413.8	30.8	1 444.6		76.3	76.3		76.3
2	CC Chihuahua	4 082.3	3 867.4		3 867.4		42.7	42.7	172.2	214.8
3	CCI Guerrero Negro II	404.3	384.0	20.2	404.3					
4	CC Monterrey II	4 242.4	4 010.0	232.4	4 242.4					
5	CD Puerto San Carlos II	900.9	900.9		900.9					
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4 531.0	2 605.5		2 605.5				1 925.5	1 925.5
7	CT Samalayuca II	10 320.6	8 626.2	243.4	8 869.6		275.8	275.8	1 175.2	1 451.0
9	LT 211 Cable Submarino	1 472.1	1 472.1		1 472.1					
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1 952.6	1 647.3	158.7	1 806.1		125.2	125.2	21.3	146.5
11	LT 216 y 217 Noroeste	1 566.1	1 566.1		1 566.1					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2 578.3	2 506.4	71.8	2 578.3					
13	SE 218 Noroeste	745.6	668.7	39.1	707.9		37.7	37.7		37.7
14	SE 219 Sureste - Peninsular	496.9	496.9		496.9					
15	SE 220 Oriental - Centro	925.0	925.0		925.0					
16	SE 221 Occidental	1 067.2	855.0	212.2	1 067.2					
17	LT 301 Centro	655.6	655.6		655.6					
18	LT 302 Sureste	605.7	605.7		605.7					
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	407.4	407.4		407.4					
20	LT 304 Noroeste	415.3	415.3		415.3					
21	SE 305 Centro - Oriente	536.9	536.9		536.9					
22	SE 306 Sureste	662.1	662.1		662.1					
23	SE 307 Noreste	358.2	358.2		358.2					
24	SE 308 Noroeste	649.5	649.5		649.5					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/	1 934.3	1 831.2	23.1	1 854.3				80.0	80.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2_/	1 689.9	1 327.4	155.9	1 483.4		75.1	75.1	131.4	206.5
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1 794.7	1 722.0	36.3	1 758.3				36.3	36.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/	4 912.3	4 832.8	26.4	4 859.3				53.0	53.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	656.8	656.8		656.8					
30	LT 411 Sistema Nacional 2_/	1 938.2	1 876.5	13.9	1 890.4				47.8	47.8
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/	4 055.3	3 713.1	139.4	3 852.5				202.8	202.8
32	SE 401 Occidental - Central	946.4	946.4		946.4					
33	SE 402 Oriental-Peninsular 2_/	1 142.0	1 132.2	6.6	1 138.7		3.3	3.3		3.3
34	SE 403 Noreste	1 067.0	1 067.0		1 067.0					

CUENTA PÚBLICA 2014

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1_/ (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
35	SE 404 Noroeste - Norte	596.0	596.0		596.0					
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	126.4	126.4		126.4					
37	SE 410 Sistema Nacional	2 548.8	2 548.8		2 548.8					
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 2_/	1 675.2	1 458.9	69.7	1 528.7		69.7	69.7	76.8	146.5
39	LT 414 Norte - Occidental	966.6	888.2	39.2	927.4				39.2	39.2
40	LT 502 Oriental - Norte 2_/	217.9	193.3	21.8	215.1		2.8	2.8		2.8
41	LT 506 Saltillo - Cañada 2_/	3 639.8	3 415.3	42.5	3 457.8				182.0	182.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1 580.7	1 062.1	163.4	1 225.4		163.4	163.4	191.8	355.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 2_/	643.9	594.2	17.5	611.7				32.2	32.2
44	SE 412 Compensación Norte	323.8	323.8		323.8					
45	SE 413 Noroeste - Occidental 2_/	843.2	735.7	65.3	801.1				42.2	42.2
46	SE 503 Oriental	315.0	315.0		315.0					
47	SE 504 Norte - Occidental 2_/	659.4	648.2	11.1	659.4					
48	CCI Baja California Sur I	824.2	570.5	76.1	646.5		53.9	53.9	123.8	177.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1 867.1	1 493.7	186.7	1 680.4		93.4	93.4	93.4	186.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 2_/	2 244.1	1 741.2	224.4	1 965.7		55.3	55.3	223.2	278.4
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 2_/	421.3	332.0	42.9	374.9		30.1	30.1	16.2	46.3
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 2_/	405.0	332.9	40.5	373.4		5.9	5.9	25.7	31.6
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 2_/	245.3	209.2	24.6	233.7		11.5	11.5	0.1	11.6
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	382.5	324.5	39.0	363.5		16.4	16.4	2.6	19.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	311.7	296.1	15.6	311.7					
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	202.5	106.6	21.3	127.9		21.3	21.3	53.3	74.6
58	SE 607 Sistema Bajío-Oriental 2_/	1 147.7	1 080.8	9.6	1 090.3				57.4	57.4
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	445.8	333.0	47.2	380.2		41.7	41.7	23.9	65.6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 2_/	1 668.4	1 373.6	168.6	1 542.3		95.2	95.2	31.0	126.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1 133.1	894.6	119.3	1 013.8		59.6	59.6	59.6	119.3
63	CH El Cajón 2_/	12 267.2	2 803.5	411.5	3 215.0		411.5	411.5	8 640.8	9 052.2
64	LT Lineas Centro	98.5	79.7	10.2	89.9		6.9	6.9	1.8	8.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1 005.5	695.5	103.3	798.8		103.3	103.3	103.3	206.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	1 103.4	752.3	113.5	865.8		99.5	99.5	138.2	237.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	301.0	270.9	30.1	301.0					
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1 366.3	349.7	138.8	488.5		138.8	138.8	739.1	877.9
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 2_/	488.8	464.4	24.4	488.8					
70	LT Riviera Maya	546.2	464.3	54.6	518.9				27.3	27.3
71	PRR Presa Reguladora Amata	199.8	169.8	20.0	189.8		10.0	10.0		10.0
72	RM Adolfo López Mateos	454.9	384.9	46.7	431.6		23.3	23.3		23.3
73	RM Altamira	623.2	249.3	62.3	311.6		62.3	62.3	249.3	311.6
74	RM Botello	93.4	70.1	9.3	79.4		4.7	4.7	9.3	14.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1_/ (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
75	RM Carbón II 2_/	170.1	133.1	17.0	150.1		5.7	5.7	14.2	20.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	276.2	205.2	28.4	233.6		28.4	28.4	14.2	42.6
77	RM Dos Bocas	212.0	159.0	21.2	180.2		10.6	10.6	21.2	31.8
78	RM Emilio Portes Gil	3.6	3.4	0.2	3.6					
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 874.9	1 031.2	187.5	1 218.7		187.5	187.5	468.7	656.2
80	RM Gómez Palacio 2_/	434.0	335.7	44.9	380.7		37.9	37.9	15.4	53.4
82	RM Huinalá	8.8	7.4	0.9	8.4		0.5	0.5		0.5
83	RM Ixtaczoquitlán	13.5	10.1	1.3	11.5		0.7	0.7	1.3	2.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	198.8	146.5	20.9	167.4		20.9	20.9	10.5	31.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	724.1	612.8	74.2	687.0		37.1	37.1		37.1
90	RM CT Puerto Libertad	197.8	168.1	19.8	187.9		9.9	9.9		9.9
91	RM Punta Prieta	169.5	118.6	16.9	135.6		16.9	16.9	16.9	33.9
92	RM Salamanca	476.1	398.1	48.9	447.0		26.8	26.8	2.3	29.1
93	RM Tuxpango 2_/	255.6	200.7	26.8	227.5		13.4	13.4	14.8	28.2
94	RM CT Valle de México	85.2	72.4	8.5	81.0		4.3	4.3		4.3
95	SE Norte	113.4	95.5	11.9	107.4		6.0	6.0		6.0
98	SE 705 Capacitores	51.2	43.5	5.1	48.6		2.6	2.6		2.6
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	659.6	527.7	66.0	593.6		33.0	33.0	33.0	66.0
100	SLT 701 Occidente - Centro	1 171.8	718.9	120.9	839.9		120.9	120.9	211.0	332.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	410.4	248.1	41.7	289.9		41.7	41.7	78.8	120.5
102	SLT 703 Noreste - Norte	283.9	209.9	28.7	238.6		28.7	28.7	16.7	45.3
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	98.5	82.9	10.4	93.3		5.2	5.2		5.2
105	SLT 709 Sistemas Sur	1 493.3	1 178.9	157.2	1 336.1		78.6	78.6	78.6	157.2
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1 096.4	712.7	109.6	822.3		109.6	109.6	164.5	274.1
107	CCI Baja California Sur II	890.3	593.5	98.9	692.5		98.9	98.9	98.9	197.8
108	LT 807 Durango I	504.3	383.3	50.7	434.0		47.8	47.8	22.4	70.2
110	RM CCC Tula	77.3	56.4	8.4	64.7		8.4	8.4	4.2	12.5
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	463.2	162.1	46.3	208.5		46.3	46.3	208.5	254.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	201.5	156.5	20.9	177.3		10.4	10.4	13.7	24.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	527.6	376.0	57.8	433.8		57.8	57.8	35.9	93.8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	449.6	314.7	45.0	359.7		45.0	45.0	45.0	89.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	650.5	428.8	65.9	494.7		65.9	65.9	89.9	155.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	303.5	208.1	32.0	240.1		32.0	32.0	31.4	63.4
122	SE 811 Noroeste	159.0	119.3	15.9	135.2		15.9	15.9	8.0	23.9
123	SE 812 Golfo Norte	78.0	57.5	8.2	65.7		8.2	8.2	4.1	12.3
124	SE 813 División Bajío	791.9	472.4	80.2	552.6		80.2	80.2	159.1	239.3
126	SLT 801 Altiplano	1 243.4	832.6	127.7	960.3		127.7	127.7	155.4	283.1
127	SLT 802 Tamaulipas	1 048.7	629.2	104.9	734.1		104.9	104.9	209.7	314.6

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1_/ (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
			130	SLT 806 Bajío	1 350.3	763.0	135.0	898.0		135.0
132	CE La Venta II	1 606.7	642.7	107.1	749.8		107.1	107.1	749.8	856.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.1	70.1	10.0	80.1		10.0	10.0	10.0	20.0
138	SE 911 Noreste	131.8	85.7	13.2	98.9		13.2	13.2	19.8	33.0
139	SE 912 División Oriente	176.2	83.4	18.5	101.9		18.5	18.5	55.8	74.3
141	SE 915 Occidental	171.1	94.1	17.1	111.2		17.1	17.1	42.8	59.9
142	SLT 901 Pacífico	613.5	301.3	63.6	364.9		63.6	63.6	185.1	248.6
143	SLT 902 Istmo	1 185.4	689.0	118.7	807.7		118.7	118.7	258.9	377.7
144	SLT 903 Cabo - Norte	814.0	551.0	85.1	636.1		85.1	85.1	92.9	178.0
146	CH La Yesca	18 397.5	511.3	781.1	1 292.3		831.9	831.9	16 273.3	17 105.2
147	CCC Baja California	2 565.3	1 154.4	256.5	1 410.9		256.5	256.5	897.9	1 154.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	406.6	279.7	43.6	323.3		43.6	43.6	39.7	83.3
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	659.0	416.2	69.4	485.5		69.4	69.4	104.0	173.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	697.7	410.3	69.8	480.0		69.8	69.8	147.9	217.7
151	SE 1006 Central-Sur	228.2	39.3	22.8	62.1		22.8	22.8	143.3	166.1
152	SE 1005 Noroeste	893.2	329.1	86.7	415.8		86.7	86.7	390.7	477.4
156	RM Infiernillo	248.7	100.5	25.6	126.2		25.6	25.6	96.9	122.6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2 239.6	767.4	224.0	991.4		224.0	224.0	1 024.2	1 248.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	194.1	135.8	19.4	155.2		19.4	19.4	19.4	38.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	66.2	47.8	7.4	55.1		7.4	7.4	3.7	11.0
160	RM CCC Samalayuca II	16.0	11.5	1.8	13.3		1.8	1.8	0.9	2.7
161	RM CCC El Sauz	62.2	35.8	6.2	42.0		6.2	6.2	14.0	20.2
162	RM CCC Huinalá II	27.9	13.9	2.8	16.7		2.8	2.8	8.4	11.2
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	230.2	169.6	24.2	193.9		24.2	24.2	12.1	36.4
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	85.8	47.2	8.6	55.8		8.6	8.6	21.4	30.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	892.9	403.5	90.2	493.7		90.2	90.2	308.9	399.1
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2 121.6	495.0	141.4	636.5		141.4	141.4	1 343.7	1 485.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	482.2	313.4	48.2	361.6		48.2	48.2	72.3	120.5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1 175.5	188.5	117.6	306.0		117.6	117.6	751.9	869.5
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	529.6	59.2	55.3	114.5		55.3	55.3	359.8	415.1
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.2	7.3	1.8	9.1		1.8	1.8	7.3	9.1
181	RM CN Laguna Verde	9 486.6	911.6	698.5	1 610.1		1 527.3	1 527.3	6 349.2	7 876.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	470.2	253.1	48.3	301.3		48.3	48.3	120.7	168.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	84.7	42.4	8.5	50.8		8.5	8.5	25.4	33.9
185	SE 1110 COMPENSACIÓN CAPACITIVA DEL NORTE	341.5	31.7	38.7	70.3		38.7	38.7	232.5	271.1
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	236.2	38.0	24.2	62.2		24.2	24.2	149.8	174.0
191	SE 1121 Baja California	80.6	20.2	7.0	27.1		7.0	7.0	46.5	53.4
193	SE 1123 Norte	56.0	16.8	5.6	22.4		5.6	5.6	28.0	33.6

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1_/ (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
194	SE 1124 Bajío Centro	577.1	96.0	60.4	156.5		60.4	60.4	360.2	420.7
195	SE 1125 Distribución	1 424.0	426.0	144.5	570.5		144.5	144.5	708.9	853.5
197	SE 1127 Sureste	234.2	78.9	23.4	102.3		23.4	23.4	108.5	131.9
199	SE 1129 Compensación Redes	228.1	83.8	20.8	104.6		20.8	20.8	102.8	123.5
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1 027.2	15.6	105.3	120.9		105.3	105.3	801.1	906.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1 301.6	166.3	90.8	257.1		134.0	134.0	910.5	1 044.5
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	542.7	240.2	49.4	289.6		49.4	49.4	203.6	253.0
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1 714.7	552.9	173.2	726.1		173.2	173.2	815.4	988.6
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	620.2	248.1	62.0	310.1		62.0	62.0	248.1	310.1
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	705.5	199.9	71.3	271.2		71.3	71.3	363.0	434.3
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	138.2	36.9	9.2	46.1		9.2	9.2	82.9	92.1
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	2 034.2	604.7	207.5	812.3		207.5	207.5	1 014.4	1 221.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2 684.3	703.0	258.4	961.4		271.9	271.9	1 451.0	1 722.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2 334.9		158.0	158.0		190.8	190.8	1 986.1	2 176.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	576.5	155.7	62.3	218.0		62.3	62.3	296.2	358.5
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	626.1	93.9	62.6	156.5		62.6	62.6	407.0	469.6
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	63.7	11.7	7.4	19.2		7.4	7.4	37.2	44.6
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	18.2	4.6	1.8	6.4		1.8	1.8	10.0	11.9
227	CG Los Humeros II	1 561.0	82.2	164.3	246.5		164.3	164.3	1 150.2	1 314.5
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	287.1	30.0	30.2	60.2		30.2	30.2	196.6	226.8
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	126.2	44.2	12.6	56.8		12.6	12.6	56.8	69.4
235	CCI Baja California Sur IV	1 440.3		67.1	67.1		144.5	144.5	1 228.7	1 373.2
236	CCI Baja California Sur III	1 352.6	202.9	135.3	338.1		135.3	135.3	879.2	1 014.4
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	278.8	11.1	25.7	36.8		30.0	30.0	212.1	242.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	914.2	92.0	93.1	185.1		93.1	93.1	636.1	729.2
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	659.5	84.1	74.0	158.2		74.0	74.0	427.4	501.4
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	116.5	30.7	12.3	42.9		12.3	12.3	61.3	73.6
262	SLT 1601 TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN NOROESTE - NORTE	553.9	25.0	48.4	73.4		58.7	58.7	421.8	480.5
	Cierres Parciales	44 392.9	9 161.3	4 285.0	13 446.3		4 457.1	4 457.1	26 489.6	30 946.7
62	CCC Pacífico 2_/	9 331.6	3 121.3	1 079.8	4 201.1		1 079.8	1 079.8	4 050.7	5 130.5
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2 562.1	1 704.7	256.9	1 961.6		198.9	198.9	401.6	600.4
128	SLT 803 NOINE	978.0	646.8	101.1	747.9		101.1	101.1	129.0	230.1
140	SE 914 División Centro Sur	192.5	51.8	14.3	66.2		14.3	14.3	112.0	126.3
164	SE 1003 Subestaciones Electricas de Occidente	574.6	75.9	62.8	138.8		62.8	62.8	373.0	435.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2 586.6	473.0	266.9	739.9		266.9	266.9	1 579.9	1 846.8
190	SE 1120 Noroeste	614.5	116.9	63.3	180.1		63.3	63.3	371.1	434.3

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1_/ (Millones de Pesos de 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2013 (2)	En 2014 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
192	SE 1122 Golfo Norte	502.1	134.9	45.0	179.9		51.1	51.1	271.0	322.2
198	SE 1128 Centro Sur	295.5	20.4	31.2	51.6		31.2	31.2	212.8	243.9
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1 599.7	78.7	173.3	252.0		173.3	173.3	1 174.5	1 347.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1 567.2	422.5	169.0	591.4		169.0	169.0	806.7	975.7
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	558.6	78.2	56.9	135.1		56.9	56.9	366.7	423.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	540.1	132.7	58.5	191.2		58.5	58.5	290.4	348.9
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	357.9	46.6	35.8	82.4		35.8	35.8	239.6	275.4
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1 268.0	244.3	132.8	377.1		132.8	132.8	758.2	890.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	582.0	118.1	59.5	177.6		60.2	60.2	344.2	404.4
216	RM CCC Poza Rica	202.2	10.6	21.3	31.9		21.3	21.3	149.0	170.3
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 2_/	15 377.1	1 399.2	1 279.4	2 678.6		1 381.9	1 381.9	11 316.6	12 698.5
229	CT TG Baja California II	1 528.7		166.9	166.9		166.9	166.9	1 195.0	1 361.8
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	94.5	33.1	9.4	42.5		9.4	9.4	42.5	52.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	212.2	47.2	23.6	70.7		23.6	23.6	117.9	141.5
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	224.2	17.1	15.2	32.3		24.3	24.3	167.7	191.9
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	793.3	114.2	47.2	161.4		80.7	80.7	551.2	631.9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	460.8	60.2	48.8	108.9		48.8	48.8	303.2	351.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	350.3		18.4	18.4		36.6	36.6	295.4	332.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	156.2	4.6	12.4	17.0		15.6	15.6	123.6	139.2
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	75.2	7.9	7.9	15.8		7.9	7.9	51.5	59.4
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	72.1		6.1	6.1		7.8	7.8	58.2	66.0
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	9.2	0.5	0.9	1.4		0.9	0.9	6.9	7.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla - Chalco	11.5					1.2	1.2	10.4	11.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	175.9		7.5	7.5		18.2	18.2	150.2	168.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	408.7		12.5	12.5		42.8	42.8	353.4	396.2
295	SLT 1704 INTERCONEXIÓN SIST. AISLADOS GUERRERO NEGRO STA. ROSALÍA	81.8		0.5	0.5		8.6	8.6	72.7	81.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	48.0					4.8	4.8	43.2	48.0

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$14.7180, de acuerdo al Oficio Circular No. 309-A-II-a-001/2015 el 08 de enero sw 2015, de la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la SHCP.

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

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