

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 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	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014	En 2015	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
	<b>TOTAL</b>	<b>17,067.9</b>	<b>9,243.6</b>	<b>1,055.5</b>	<b>10,299.1</b>		<b>1,081.9</b>	<b>1,081.9</b>	<b>5,686.9</b>	<b>6,768.8</b>
	<b>Cierres Totales</b>	<b>13,626.5</b>	<b>8,343.1</b>	<b>737.7</b>	<b>9,080.8</b>		<b>749.0</b>	<b>749.0</b>	<b>3,796.7</b>	<b>4,545.7</b>
1	CG Cerro Prieto IV	103.3	98.2	5.2	103.3				0.0	0.0
2	CC Chihuahua	277.4	262.8	2.9	265.7		11.7	11.7	0.0	11.7
3	CCI Guerrero Negro II	27.5	27.5		27.5				0.0	0.0
4	CC Monterrey II	288.2	288.2		288.2				0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	61.2	61.2		61.2				0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	307.9	177.0		177.0		130.8	130.8		130.8
7	CT Samalayuca II	701.2	602.6	18.7	621.4		21.2	21.2	58.6	79.8
9	LT 211 Cable Submarino	100.0	100.0		100.0					
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	131.2	122.7	8.5	131.2					
11	LT 216 y 217 Noroeste	106.4	106.4		106.4					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	175.2	175.2		175.2					
13	SE 218 Noroeste	50.7	48.1	2.6	50.7					
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	72.5		72.5				0.0	0.0
17	LT 301 Centro	44.5	44.5		44.5					
18	LT 302 Sureste	41.2	41.2		41.2				0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	27.7	27.7		27.7					
20	LT 304 Noroeste	28.2	28.2		28.2				0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	36.5	36.5		36.5				0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	45.0	45.0		45.0					
23	SE 307 Noreste	24.3	24.3		24.3				0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	44.1	44.1		44.1					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>1/</sup>	131.4	126.0		126.0				5.4	5.4
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) <sup>1/</sup>	114.8	100.8	5.1	105.9		1.6	1.6	7.3	8.9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	121.9	119.5		119.5				2.5	2.5
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	333.8	330.2		330.2				3.6	3.6
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste <sup>1/</sup>	44.6	44.6		44.6				0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional <sup>1/</sup>	131.7	128.4		128.4				3.2	3.2
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>1/</sup>	275.5	261.8		261.8				13.8	13.8
32	SE 401 Occidental - Central	64.3	64.3		64.3				0.0	0.0

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 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	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
33	SE 402 Oriental - Peninsular <sup>1/</sup>	77.6	77.4	0.2	77.6					
34	SE 403 Noreste	72.5	72.5		72.5				0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	40.5	40.5		40.5					
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8.6	8.6		8.6				0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	173.2	173.2		173.2				0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC <sup>1/</sup>	113.8	103.9	4.7	108.6				5.2	5.2
39	LT 414 Norte-Occidental	65.7	63.0		63.0				2.7	2.7
40	LT 502 Oriental - Norte <sup>1/</sup>	14.8	14.6	0.2	14.8				0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada <sup>1/</sup>	247.3	234.9		234.9				12.4	12.4
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	107.4	83.3	11.1	94.4	7.5	7.5		5.6	13.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>1/</sup>	43.7	41.6		41.6				2.2	2.2
44	SE 412 Compensación Norte	22.0	22.0		22.0					
45	SE 413 Noroeste - Occidental <sup>1/</sup>	57.3	54.4		54.4				2.9	2.9
46	SE 503 Oriental	21.4	21.4		21.4				0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental <sup>1/</sup>	44.8	44.8		44.8					
48	CCI Baja California Sur I	56.0	43.9	3.7	47.6	2.2	2.2		6.2	8.4
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	126.9	114.2	6.3	120.5				6.3	6.3
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>1/</sup>	152.5	133.6	3.8	137.3	2.5	2.5		12.6	15.2
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste <sup>1/</sup>	28.6	25.5	2.0	27.5	1.1	1.1			1.1
52	LT 613 SubTransmisión Occidental <sup>1/</sup>	27.5	25.4	0.4	25.8				1.7	1.7
53	LT 614 SubTransmisión Oriental <sup>1/</sup>	16.7	15.9	0.8	16.7	0.0	0.0		0.0	0.0
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	26.0	24.7	1.1	25.8	0.2	0.2		0.0	0.2
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	21.2	21.2		21.2					
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	13.8	8.7	1.4	10.1	1.4	1.4		2.2	3.6
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>1/</sup>	78.0	74.1		74.1				3.9	3.9
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	30.3	25.8	2.8	28.7	1.6	1.6		0.0	1.6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>1/</sup>	113.4	104.8	6.5	111.3	2.1	2.1		0.0	2.1
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	77.0	68.9	4.1	72.9				4.1	4.1
63	CH El Cajón <sup>1/</sup>	833.5	218.4	28.0	246.4	28.0	28.0		559.1	587.1
64	LT Líneas Centro	6.7	6.1	0.5	6.6	0.1	0.1		0.0	0.1
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	68.3	54.3	7.0	61.3	3.5	3.5		3.5	7.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>1/</sup>	75.0	58.8	6.8	65.6	4.8	4.8		4.6	9.4
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	20.5	20.5		20.5					
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	92.8	33.2	9.4	42.6	9.3	9.3		40.9	50.2

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 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	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>1/</sup>	33.2	33.2		33.2					
70	LT Riviera Maya	37.1	35.3		35.3				1.9	1.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	13.6	12.9	0.7	13.6				0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	30.9	29.3	1.6	30.9					
73	RM Altamira	42.3	21.2	4.2	25.4		4.2	4.2	12.7	16.9
74	RM Botello	6.3	5.4	0.3	5.7				0.6	0.6
75	RM Carbón II <sup>1/</sup>	11.6	10.2	0.4	10.6				1.0	1.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	18.8	15.9	1.9	17.8		1.0	1.0	0.0	1.0
77	RM Dos Bocas	14.4	12.2	0.7	13.0				1.4	1.4
78	RM Emilio Portes Gil	0.2	0.2		0.2					
79	RM Francisco Pérez Ríos	127.4	82.8	12.7	95.5		12.7	12.7	19.1	31.8
80	RM Gomez Palacio <sup>1/</sup>	29.5	25.9	2.6	28.4		1.0	1.0	0.0	1.0
82	RM Huinalá	0.6	0.6	0.0	0.6				0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.8	0.0	0.8				0.1	0.1
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	13.5	11.4	1.4	12.8		0.7	0.7		0.7
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	49.2	46.7	2.5	49.2				0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	13.4	12.8	0.7	13.4				0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	11.5	9.2	1.2	10.4		0.6	0.6	0.6	1.2
92	RM Salamanca	32.4	30.4	1.8	32.2		0.2	0.2	0.0	0.2
93	RM Tuxpango <sup>1/</sup>	17.4	15.5	0.9	16.4				1.0	1.0
94	RM CT Valle de México	5.8	5.5	0.3	5.8					
95	SE Norte	7.7	7.3	0.4	7.7				0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	3.5	3.3	0.2	3.5				0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	44.8	40.3	2.2	42.6				2.2	2.2
100	SLT 701 Occidente-Centro	79.6	57.1	8.2	65.3		6.5	6.5	7.9	14.3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	27.9	19.7	2.8	22.5		2.4	2.4	3.0	5.4
102	SLT 703 Noreste-Norte	19.3	16.2	1.9	18.2		1.1	1.1	0.0	1.1
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	6.7	6.3	0.4	6.7				0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	101.5	90.8	5.3	96.1				5.3	5.3
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	74.5	55.9	7.4	63.3		7.4	7.4	3.7	11.2
107	CCI Baja California Sur II	60.5	47.0	6.7	53.8		3.4	3.4	3.4	6.7
108	LT 807 Durango I	34.3	29.5	3.2	32.7		1.5	1.5	0.0	1.5
110	RM CCC Tula	5.3	4.4	0.6	5.0		0.3	0.3		0.3
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	31.5	14.2	3.1	17.3		3.1	3.1	11.0	14.2

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 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	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>1/</sup>	13.7	12.0	0.7	12.8				0.9	0.9
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	35.8	29.5	3.9	33.4		2.2	2.2	0.2	2.4
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.6	24.4	3.1	27.5		1.5	1.5	1.5	3.1
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	44.2	33.6	4.5	38.1		3.9	3.9	2.2	6.1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	20.6	16.3	2.2	18.5		1.6	1.6	0.5	2.1
122	SE 811 Noroeste	10.8	9.2	1.1	10.3		0.5	0.5	0.0	0.5
123	SE 812 Golfo Norte	5.3	4.5	0.6	5.0		0.3	0.3	0.0	0.3
124	SE 813 División Bajío	53.8	37.5	5.4	43.0		5.2	5.2	5.6	10.8
126	SLT 801 Altiplano	84.5	65.2	8.7	73.9		5.3	5.3	5.3	10.6
127	SLT 802 Tamaulipas	71.3	49.9	7.1	57.0		7.1	7.1	7.1	14.3
130	SLT 806 Bajío	91.7	61.0	9.2	70.2		4.6	4.6	17.0	21.6
132	CE La Venta II	109.2	50.9	7.3	58.2		7.3	7.3	43.7	50.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	6.8	5.4	0.7	6.1		0.7	0.7		0.7
138	SE 911 Noreste	9.0	6.7	0.9	7.6		0.9	0.9	0.4	1.3
139	SE 912 División Oriente	12.0	6.9	1.3	8.2		1.3	1.3	2.5	3.8
141	SE 915 Occidental	11.6	7.6	1.2	8.7		1.2	1.2	1.7	2.9
142	SLT 901 Pacífico	41.7	24.8	4.3	29.1		4.3	4.3	8.3	12.6
143	SLT 902 Istmo	80.5	54.9	8.1	62.9		8.0	8.0	9.6	17.6
144	SLT 903 Cabo - Norte	55.3	43.2	5.8	49.0		3.4	3.4	2.9	6.3
146	CH La Yesca	1,250.0	87.8	56.5	144.3		54.5	54.5	1,051.2	1,105.7
147	CCC Baja California	174.3	95.9	17.4	113.3		17.4	17.4	43.6	61.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	27.6	22.0	3.0	24.9		2.0	2.0	0.7	2.7
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	44.8	33.0	4.7	37.7		4.7	4.7	2.4	7.1
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	47.4	32.6	4.7	37.4		4.7	4.7	5.3	10.1
151	SE 1006 Central----Sur	15.5	4.2	1.6	5.8		1.0	1.0	8.8	9.7
152	SE 1005 Noroeste	60.7	28.3	5.9	34.1		5.9	5.9	20.7	26.5
156	RM Infiernillo	16.9	8.6	1.7	10.3		1.7	1.7	4.8	6.6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	67.4	15.2	82.6		11.5	11.5	58.1	69.6
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	13.2	10.5	1.3	11.9		1.3	1.3	0.0	1.3
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	4.5	3.7	0.5	4.2		0.2	0.2	0.0	0.2
160	RM CCC Samalayuca II	1.1	0.9	0.1	1.0		0.1	0.1	0.0	0.1
161	RM CCC El Sauz	4.2	2.9	0.4	3.3		0.4	0.4	0.5	1.0
162	RM CCC Huinalá II	1.9	1.1	0.2	1.3		0.2	0.2	0.4	0.6
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	15.6	13.2	1.6	14.8		0.8	0.8		0.8

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 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	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5.8	3.8	0.6	4.4		0.6	0.6	0.9	1.5
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	33.5	6.1	39.7		5.1	5.1	15.9	21.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	43.2	9.6	52.9		9.6	9.6	81.7	91.3
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	32.8	24.6	3.3	27.8		3.3	3.3	1.6	4.9
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	79.9	20.8	8.0	28.8		8.0	8.0	43.1	51.1
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	36.0	7.8	3.8	11.5		1.9	1.9	22.6	24.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	0.6	0.1	0.7		0.1	0.1	0.4	0.5
181	RM CN Laguna Verde	644.6	109.4	103.8	213.2		83.6	83.6	347.8	431.4
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	32.0	20.5	3.3	23.8		3.3	3.3	4.9	8.2
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.8	3.5	0.6	4.0		0.6	0.6	1.2	1.7
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	23.2	4.8	2.6	7.4		3.0	3.0	12.8	15.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	16.0	4.2	1.6	5.9		1.8	1.8	8.4	10.2
191	SE 1121 Baja California	5.5	1.8	0.5	2.3		0.6	0.6	2.5	3.2
192	SE 1122 Golfo Norte	38.7	12.2	3.7	15.9		3.9	3.9	18.8	22.7
193	SE 1123 Norte	3.8	1.5	0.4	1.9		0.6	0.6	1.3	1.9
194	SE 1124 Bajío Centro	39.2	10.6	4.1	14.7		5.5	5.5	19.0	24.5
195	SE 1125 Distribución	96.8	38.8	9.8	48.6		10.0	10.0	38.2	48.2
197	SE 1127 Sureste	15.9	7.0	1.6	8.5		1.0	1.0	6.4	7.4
199	SE 1129 Compensación redes	15.5	7.1	1.4	8.5		1.1	1.1	5.9	7.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	69.8	8.2	7.2	15.4		4.8	4.8	49.6	54.4
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	88.4	17.5	9.1	26.6		6.5	6.5	55.4	61.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	19.7	3.4	23.0		3.4	3.4	10.5	13.8
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	116.5	49.3	11.8	61.1		9.7	9.7	45.7	55.4
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	42.1	21.1	4.2	25.3		4.2	4.2	12.6	16.9
207	SE 1213 Compensación DE REDES	47.9	18.4	4.8	23.3		4.9	4.9	19.7	24.7
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	9.4	3.1	0.6	3.8		0.6	0.6	5.0	5.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	138.2	55.2	14.1	69.3		17.2	17.2	51.7	68.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	182.4	65.3	18.5	83.8		23.1	23.1	75.4	98.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	158.6	10.7	13.0	23.7		8.7	8.7	126.2	134.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	39.2	14.8	4.2	19.0		4.3	4.3	15.8	20.1
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5	10.6	4.3	14.9		4.3	4.3	23.4	27.7
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	4.3	1.3	0.5	1.8		0.8	0.8	1.8	2.5
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.2	0.4	0.1	0.6		0.1	0.1	0.6	0.7
227	CG Los Humeros II	106.1	16.7	11.2	27.9		11.2	11.2	67.0	78.1

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 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	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014	En 2015	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	19.5	4.1	2.1	6.1		2.1	2.1	11.3	13.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	3.9	0.9	4.7		0.4	0.4	3.4	3.9
235	CCI Baja California Sur IV	97.9	4.6	9.8	14.4		9.8	9.8	73.7	83.5
236	CCI Baja California Sur III	91.9	23.0	9.2	32.2		4.6	4.6	55.1	59.7
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.9	2.5	2.0	4.5		1.4	1.4	13.1	14.4
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1	12.6	6.3	18.9		5.5	5.5	37.7	43.2
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	10.7	5.0	15.8		6.9	6.9	22.2	29.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	7.9	2.9	0.8	3.8		1.3	1.3	2.9	4.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	37.6	5.0	4.0	9.0		2.4	2.4	26.3	28.7
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	23.8		1.3	1.3		2.5	2.5	20.1	22.6
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.9		0.2	0.2		0.3	0.3	2.4	2.7
275	CG Los Azúfres III (Fase I)	69.8		3.7	3.7		7.3	7.3	58.8	66.1
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	70.2		3.7	3.7		7.4	7.4	59.1	66.5
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	52.3	0.8	3.8	4.6		5.5	5.5	42.1	47.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	20.1	0.0	1.3	1.4		2.1	2.1	16.6	18.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	8.1		0.6	0.6		0.8	0.8	6.7	7.5
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>3,441.4</b>	<b>900.5</b>	<b>317.8</b>	<b>1,218.3</b>		<b>332.9</b>	<b>332.9</b>	<b>1,890.2</b>	<b>2,223.2</b>
62	CCC Pacífico <sup>1/</sup>	634.0	285.4	73.4	358.8		72.0	72.0	203.2	275.2
104	SLT 706 Sistemas- Norte	174.1	133.3	13.5	146.8		9.1	9.1	18.2	27.3
128	SLT 803 NOINE	66.5	50.8	6.9	57.7		5.6	5.6	3.1	8.8
140	SE 914 División Centro Sur	13.1	4.5	1.0	5.5		0.9	0.9	6.8	7.6
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	39.0	9.4	4.3	13.7		5.8	5.8	19.6	25.3
188	SE 1116 Transformación del Noreste	175.7	50.3	18.1	68.4		16.8	16.8	90.6	107.3
190	SE 1120 Noroeste	41.7	12.2	4.3	16.5		5.1	5.1	20.1	25.2
198	SE 1128 Centro Sur	20.1	3.5	2.1	5.6		2.3	2.3	12.1	14.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	131.1	17.1	11.8	28.9		11.1	11.1	91.0	102.2
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	106.5	40.2	11.5	51.7		11.4	11.4	43.4	54.8
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	46.4	9.2	3.9	13.0		5.0	5.0	28.4	33.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	36.7	13.0	4.0	17.0		4.9	4.9	14.8	19.7
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	24.3	5.6	2.4	8.0		2.2	2.2	14.1	16.3
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	96.1	25.6	9.0	34.6		13.0	13.0	48.4	61.5
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	39.5	12.1	4.1	16.2		3.6	3.6	19.8	23.4
216	RM CCC Poza Rica	13.7	2.2	1.4	3.6		1.4	1.4	8.7	10.1

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 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	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014	En 2015	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 <sup>1/</sup>	1,047.7	182.0	94.0	276.0		87.2	87.2	684.4	771.6
229	CT TG Baja California II	103.9	11.3	11.3	22.7		8.8	8.8	72.4	81.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.4	2.9	0.6	3.5		0.3	0.3	2.6	2.9
242	SE 1323 Distribución SUR	14.4	4.8	1.6	6.4		2.4	2.4	5.6	8.0
243	SE 1322 Distribución CENTRO	56.5	2.2	2.1	4.3		6.4	6.4	45.8	52.2
244	SE 1321 Distribución NORESTE	59.8	11.0	5.8	16.8		7.3	7.3	35.7	43.0
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	31.3	7.4	3.3	10.7		3.2	3.2	17.4	20.6
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	44.4	1.2	2.5	3.7		3.9	3.9	36.8	40.7
251	SE 1421 Distribución SUR	20.2	1.2	1.6	2.7		2.1	2.1	15.4	17.5
253	SE 1420 Distribución NORTE	5.1	1.1	0.5	1.6		0.3	0.3	3.2	3.5
259	SE 1521 Distribución SUR	10.9	0.4	0.5	0.9		1.0	1.0	8.9	9.9
260	SE 1520 Distribución NORTE	0.6	0.1	0.1	0.2		0.1	0.1	0.4	0.5
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	296.5		18.6	18.6		31.3	31.3	246.7	277.9
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	8.7		0.3	0.3		0.9	0.9	7.5	8.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	72.8	0.5	3.1	3.6		7.1	7.1	62.0	69.1
280	SLT 1721 Distribución Norte	0.6		0.0	0.0		0.1	0.1	0.5	0.6
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	2.0		0.0	0.0		0.2	0.2	1.8	2.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Lineas Transmision Oriente - Peninsular	1.0					0.1	0.1	0.9	1.0

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

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 la 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.

Fuente: El ente público.