

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/}
 (Millones de Pesos de 2015)

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)
TOTAL		293,678.7	159,050.0	18,160.9	177,210.8		18,615.7	18,615.7	97,852.1	116,467.8
Cierres Totales		234,463.6	143,555.8	12,692.7	156,248.5		12,887.2	12,887.2	65,328.0	78,215.1
1	CG Cerro Prieto IV	1,778.1	1,688.8	89.2	1,778.1				0.0	0.0
2	CC Chihuahua	4,772.5	4,521.3	49.9	4,571.2		201.3	201.3	0.0	201.3
3	CCI Guerrero Negro II	472.6	472.6		472.6				0.0	0.0
4	CC Monterrey II	4,959.7	4,959.7		4,959.7				0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,053.2	1,053.2		1,053.2				0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,297.1	3,046.0		3,046.0		2,251.0	2,251.0		2,251.0
7	CT Samalayuca II	12,065.5	10,369.3	322.4	10,691.7		364.7	364.7	1,009.1	1,373.9
9	LT 211 Cable Submarino	1,721.0	1,721.0		1,721.0					
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,257.8	2,111.4	146.4	2,257.8					
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,830.9	1,830.9		1,830.9					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,014.2	3,014.2		3,014.2					
13	SE 218 Noroeste	871.6	827.6	44.0	871.6					
14	SE 219 Sureste-Peninsular	580.9	580.9		580.9					
15	SE 220 Oriental-Centro	1,081.4	1,081.4		1,081.4					
16	SE 221 Occidental	1,247.7	1,247.7		1,247.7				0.0	0.0
17	LT 301 Centro	766.4	766.4		766.4					
18	LT 302 Sureste	708.2	708.2		708.2				0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476.3	476.3		476.3					
20	LT 304 Noroeste	485.6	485.6		485.6				0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	627.7	627.7		627.7				0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	774.1	774.1		774.1					
23	SE 307 Noreste	418.8	418.8		418.8				0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	759.3	759.3		759.3					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	2,261.3	2,167.8		2,167.8				93.5	93.5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{2/}	1,975.6	1,734.2	87.8	1,822.0		27.5	27.5	126.1	153.6
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,098.1	2,055.6		2,055.6				42.5	42.5
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,742.9	5,680.9		5,680.9				62.0	62.0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{2/}	767.9	767.9		767.9				0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	2,265.9	2,210.0		2,210.0				55.9	55.9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	4,740.9	4,503.9		4,503.9				237.0	237.0

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

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)
32	SE 401 Occidental - Central	1,106.4	1,106.4		1,106.4				0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	1,335.1	1,331.3	3.8	1,335.1				0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,247.4	1,247.4		1,247.4				0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	696.8	696.8		696.8					
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	147.8	147.8		147.8				0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	2,979.7	2,979.7		2,979.7				0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ^{2/}	1,958.4	1,787.1	81.5	1,868.6				89.8	89.8
39	LT 414 Norte-Occidental	1,130.0	1,084.2		1,084.2				45.8	45.8
40	LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	254.7	251.4	3.3	254.7				0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ^{2/}	4,255.2	4,042.5		4,042.5				212.8	212.8
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847.9	1,432.6	191.0	1,623.7	128.8	128.8		95.5	224.3
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/}	752.8	715.1		715.1				37.6	37.6
44	SE 412 Compensación Norte	378.5	378.5		378.5					
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	985.8	936.5		936.5				49.3	49.3
46	SE 503 Oriental	368.2	368.2		368.2				0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	770.8	770.8		770.8					
48	CCI Baja California Sur I	963.6	755.9	63.0	818.9	37.2	37.2		107.5	144.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,182.7	1,964.5	109.1	2,073.6				109.1	109.1
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{2/}	2,623.5	2,298.0	64.6	2,362.6	43.4	43.4		217.5	260.9
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{2/}	492.5	438.3	35.2	473.6	19.0	19.0			19.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ^{2/}	473.5	436.5	6.9	443.4				30.1	30.1
53	LT 614 SubTransmisión Oriental ^{2/}	286.8	273.3	13.4	286.7	0.1	0.1		0.0	0.1
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	447.2	425.0	19.1	444.1	3.1	3.1		0.0	3.1
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364.4	364.4		364.4					
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236.7	149.5	24.9	174.4	24.9	24.9		37.4	62.3
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	1,341.8	1,274.7		1,274.7				67.1	67.1
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	521.2	444.5	48.8	493.3	27.9	27.9		0.0	27.9
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,950.5	1,803.0	111.3	1,914.3	36.2	36.2		0.0	36.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324.7	1,185.2	69.7	1,255.0				69.7	69.7
63	CH El Cajón ^{2/}	14,341.3	3,758.6	481.0	4,239.6	481.0	481.0		9,620.7	10,101.7
64	LT Líneas Centro	115.2	105.1	8.0	113.1	2.1	2.1		0.0	2.1
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175.5	933.9	120.8	1,054.7	60.4	60.4		60.4	120.8
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	1,290.0	1,012.2	116.3	1,128.4	82.8	82.8		78.7	161.6
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351.9	351.9		351.9					

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

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)
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,597.4	571.1	162.2	733.3		160.5	160.5	703.6	864.1
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	571.4	571.4		571.4					
70	LT Riviera Maya	638.6	606.6		606.6				31.9	31.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	233.6	221.9	11.7	233.6				0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	531.8	504.6	27.3	531.8					
73	RM Altamira	728.6	364.3	72.9	437.1	72.9		72.9	218.6	291.4
74	RM Botello	109.2	92.8	5.5	98.3				10.9	10.9
75	RM Carbón II ^{2/}	198.8	175.5	6.7	182.2				16.6	16.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	322.9	273.1	33.2	306.3	16.6		16.6		16.6
77	RM Dos Bocas	247.8	210.7	12.4	223.1				24.8	24.8
78	RM Emilio Portes Gil	4.2	4.2		4.2					
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,191.9	1,424.7	219.2	1,643.9	219.2		219.2	328.8	548.0
80	RM Gomez Palacio ^{2/}	507.4	445.0	44.3	489.4	18.1		18.1	0.0	18.1
82	RM Huinalá	10.3	9.8	0.5	10.3					
83	RM Ixtaczoquitlán	15.7	13.4	0.8	14.2				1.6	1.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232.4	195.7	24.5	220.2	12.2		12.2		12.2
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	846.6	803.2	43.4	846.6				0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	231.3	219.7	11.6	231.3				0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	198.1	158.5	19.8	178.3	9.9		9.9	9.9	19.8
92	RM Salamanca	556.6	522.6	31.3	553.9	2.7		2.7	0.0	2.7
93	RM Tuxpango ^{2/}	298.9	265.9	15.6	281.6				17.3	17.3
94	RM CT Valle de México	99.6	94.6	5.0	99.6				0.0	0.0
95	SE Norte	132.6	125.6	7.0	132.6					
98	SE 705 Capacitores	59.9	56.9	3.0	59.9					
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	771.1	694.0	38.6	732.6				38.6	38.6
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,370.0	981.9	141.4	1,123.3	111.3		111.3	135.4	246.7
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	479.8	338.9	48.8	387.7	40.7		40.7	51.5	92.1
102	SLT 703 Noreste-Norte	331.9	278.9	33.5	312.4	19.5		19.5	0.0	19.5
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	115.1	109.1	6.1	115.1				0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,745.8	1,562.0	91.9	1,653.9				91.9	91.9
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,281.8	961.4	128.2	1,089.5	128.2		128.2	64.1	192.3
107	CCI Baja California Sur II	1,040.8	809.5	115.6	925.2	57.8		57.8	57.8	115.6
108	LT 807 Durango I	589.5	507.4	55.9	563.3	26.2		26.2		26.2
110	RM CCC Tula	90.4	75.7	9.8	85.5	4.9		4.9	0.0	4.9

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

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)	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	541.6	243.7	54.2	297.9		54.2	54.2	189.5	243.7	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	235.6	207.3	12.2	219.5				16.1	16.1	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616.8	507.2	67.6	574.8		37.9	37.9	4.1	42.0	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525.7	420.5	52.6	473.1		26.3	26.3	26.3	52.6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760.5	578.4	77.1	655.5		67.0	67.0	38.0	105.1	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354.9	280.7	37.4	318.2		27.7	27.7	9.0	36.7	
122	SE 811 Noroeste	185.9	158.0	18.6	176.6		9.3	9.3	0.0	9.3	
123	SE 812 Golfo Norte	91.2	76.8	9.6	86.4		4.8	4.8	0.0	4.8	
124	SE 813 División Bajío	925.8	646.0	93.7	739.7		89.5	89.5	96.5	186.0	
126	SLT 801 Altiplano	1,453.7	1,122.7	149.3	1,272.0		90.8	90.8	90.8	181.6	
127	SLT 802 Tamaulipas	1,226.1	858.2	122.6	980.9		122.6	122.6	122.6	245.2	
130	SLT 806 Bajío	1,578.6	1,049.9	157.9	1,207.7		78.9	78.9	291.9	370.9	
132	CE La Venta II	1,878.4	876.6	125.2	1,001.8		125.2	125.2	751.4	876.6	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	117.0	93.6	11.7	105.3		11.7	11.7		11.7	
138	SE 911 Noreste	154.1	115.6	15.4	131.0		15.4	15.4	7.7	23.1	
139	SE 912 División Oriente	206.0	119.1	21.7	140.8		21.7	21.7	43.5	65.2	
141	SE 915 Occidental	200.0	130.0	20.0	150.0		20.0	20.0	30.0	50.0	
142	SLT 901 Pacífico	717.2	426.6	74.3	500.9		74.3	74.3	142.1	216.4	
143	SLT 902 Istmo	1,385.8	944.3	138.8	1,083.1		137.1	137.1	165.7	302.7	
144	SLT 903 Cabo - Norte	951.7	743.6	99.5	843.1		58.8	58.8	49.7	108.6	
146	CH La Yesca	21,508.1	1,510.8	972.5	2,483.4		937.0	937.0	18,087.8	19,024.8	
147	CCC Baja California	2,999.1	1,649.5	299.9	1,949.4		299.9	299.9	749.8	1,049.7	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	475.3	378.0	51.0	428.9		33.8	33.8	12.6	46.4	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	770.4	567.6	81.1	648.7		81.1	81.1	40.5	121.6	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	815.7	561.2	81.6	642.8		81.6	81.6	91.4	172.9	
151	SE 1006 Central----Sur	266.8	72.6	26.7	99.3		16.8	16.8	150.8	167.5	
152	SE 1005 Noroeste	1,044.3	486.2	101.4	587.5		101.4	101.4	355.4	456.8	
156	RM Infiernillo	290.8	147.5	30.0	177.5		30.0	30.0	83.3	113.3	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,618.2	1,159.0	261.8	1,420.8		197.7	197.7	999.7	1,197.4	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226.9	181.5	22.7	204.2		22.7	22.7	0.0	22.7	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77.4	64.5	8.6	73.1		4.3	4.3	0.0	4.3	
160	RM CCC Samalayuca II	18.7	15.6	2.1	17.6		1.0	1.0		1.0	
161	RM CCC El Sauz	72.7	49.1	7.3	56.3		7.3	7.3	9.1	16.4	
162	RM CCC Huinalá II	32.6	19.6	3.3	22.8		3.3	3.3	6.5	9.8	

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

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)	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269.2	226.7	28.3	255.0		14.2	14.2		14.2	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100.3	65.2	10.0	75.2		10.0	10.0	15.0	25.1	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043.8	577.2	105.5	682.7		86.9	86.9	274.2	361.1	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,480.3	744.1	165.4	909.4		165.4	165.4	1,405.5	1,570.9	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563.7	422.8	56.4	479.2		56.4	56.4	28.2	84.6	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,374.3	357.8	137.4	495.2		137.4	137.4	741.6	879.1	
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	619.2	133.9	64.7	198.6		32.4	32.4	388.2	420.6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.3	10.6	2.1	12.8		1.1	1.1	7.4	8.5	
181	RM CN Laguna Verde	11,090.6	1,882.3	1,785.6	3,667.9		1,438.9	1,438.9	5,983.8	7,422.7	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549.7	352.3	56.4	408.7		56.4	56.4	84.6	141.1	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	99.0	59.4	9.9	69.3		9.9	9.9	19.8	29.7	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	399.2	82.2	45.2	127.4		51.5	51.5	220.3	271.8	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	276.1	72.7	28.3	101.0		31.3	31.3	143.8	175.1	
191	SE 1121 Baja California	94.2	31.7	8.1	39.9		10.5	10.5	43.8	54.3	
192	SE 1122 Golfo Norte	665.2	210.3	63.9	274.2		67.3	67.3	323.6	390.9	
193	SE 1123 Norte	65.5	26.2	6.5	32.7		9.8	9.8	22.9	32.7	
194	SE 1124 Bajío Centro	674.7	182.9	70.7	253.6		93.9	93.9	327.2	421.1	
195	SE 1125 Distribución	1,664.8	667.0	169.0	836.0		172.1	172.1	656.7	828.8	
197	SE 1127 Sureste	273.8	119.6	27.4	147.0		17.4	17.4	109.5	126.9	
199	SE 1129 Compensación redes	266.7	122.2	24.3	146.5		18.3	18.3	101.9	120.1	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200.9	141.3	123.1	264.4		83.3	83.3	853.2	936.5	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521.6	300.5	156.7	457.2		111.7	111.7	952.7	1,064.4	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	634.4	338.6	57.8	396.4		57.8	57.8	180.3	238.0	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,004.6	848.8	202.5	1,051.3		167.5	167.5	785.8	953.3	
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	725.0	362.5	72.5	435.0		72.5	72.5	217.5	290.0	
207	SE 1213 Compensación DE REDES	824.8	317.1	83.4	400.5		84.8	84.8	339.5	424.4	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	161.6	53.9	10.8	64.6		10.8	10.8	86.2	96.9	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,378.1	949.6	242.6	1,192.2		295.6	295.6	890.3	1,185.9	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,138.2	1,123.9	317.9	1,441.8		398.2	398.2	1,298.1	1,696.3	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,729.7	184.7	223.0	407.8		149.8	149.8	2,172.1	2,321.9	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673.9	254.8	72.8	327.6		73.9	73.9	272.4	346.3	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	732.0	183.0	73.2	256.2		73.2	73.2	402.6	475.8	
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74.5	22.4	8.7	31.1		13.0	13.0	30.4	43.4	
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.3	7.5	2.1	9.6		2.1	2.1	9.6	11.7	

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		
			(1)	Hasta 2014	En 2015	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
				(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)	(9)=(7+8)
227	CG Los Humeros II	1,824.9	288.1	192.1	480.2		192.1	192.1	1,152.6	1,344.7	
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	335.6	70.4	35.3	105.7		35.3	35.3	194.6	229.9	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147.6	66.4	14.8	81.2		7.4	7.4	59.0	66.4	
235	CCI Baja California Sur IV	1,683.8	78.4	169.0	247.4		169.0	169.0	1,267.4	1,436.4	
236	CCI Baja California Sur III	1,581.3	395.3	158.1	553.4		79.1	79.1	948.8	1,027.8	
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	326.0	43.0	35.0	78.1		23.3	23.3	224.6	247.9	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068.8	216.4	108.8	325.2		94.7	94.7	648.9	743.6	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	771.0	184.9	86.5	271.4	118.0	118.0		381.7	499.6	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136.2	50.2	14.3	64.5	21.5	21.5		50.2	71.7	
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647.5	85.8	68.6	154.4	40.9	40.9		452.3	493.2	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410.4		22.2	22.2	43.1	43.1		345.0	388.1	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49.6		2.6	2.6	5.2	5.2		41.8	47.0	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,201.0		63.2	63.2	126.4	126.4		1,011.4	1,137.8	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,207.1		63.5	63.5	127.1	127.1		1,016.5	1,143.6	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899.4	14.6	64.9	79.5	95.3	95.3		724.6	819.8	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	345.1	0.6	23.2	23.8	36.3	36.3		285.0	321.3	
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138.8		10.0	10.0	14.3	14.3		114.5	128.8	
	Cierres Parciales	59,215.1	15,494.2	5,468.2	20,962.4	5,728.5	5,728.5		32,524.2	38,252.7	
62	CCC Pacífico ^{2/}	10,909.4	4,911.4	1,262.4	6,173.7	1,239.4	1,239.4		3,496.3	4,735.6	
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,995.2	2,293.3	232.5	2,525.8	156.0	156.0		313.5	469.5	
128	SLT 803 NOINE	1,143.4	874.4	118.2	992.6	96.9	96.9		53.9	150.8	
140	SE 914 División Centro Sur	225.0	77.3	16.7	94.1	14.8	14.8		116.2	130.9	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	671.8	162.2	73.5	235.7	99.5	99.5		336.6	436.1	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,024.0	865.0	312.0	1,177.0	288.3	288.3		1,558.7	1,847.0	
190	SE 1120 Noroeste	718.4	210.6	74.0	284.6	88.2	88.2		345.6	433.8	
198	SE 1128 Centro Sur	345.5	60.3	36.5	96.7	39.8	39.8		208.9	248.7	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,255.2	294.6	202.6	497.1	191.8	191.8		1,566.3	1,758.1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,832.1	691.4	197.6	889.0	196.4	196.4		746.8	943.1	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	798.7	157.9	66.5	224.4	85.4	85.4		488.9	574.3	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	631.4	223.5	68.4	291.9	84.3	84.3		255.2	339.5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	418.4	96.4	41.8	138.2	37.6	37.6		242.6	280.2	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,653.7	440.8	155.2	596.0	224.2	224.2		833.4	1,057.6	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	680.4	207.6	70.4	278.0	62.1	62.1		340.3	402.4	

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

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)
			216	RM CCC Poza Rica	236.4	37.3	24.9	62.2		24.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{2/}	18,027.1	3,131.5	1,618.2	4,749.7		1,500.8	1,500.8	11,776.6	13,277.4
229	CT TG Baja California II	1,787.2	195.1	195.1	390.1		152.1	152.1	1,245.0	1,397.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	110.4	49.7	11.0	60.7		5.5	5.5	44.2	49.7
242	SE 1323 Distribución SUR	248.1	82.7	27.6	110.2		41.3	41.3	96.5	137.8
243	SE 1322 Distribución CENTRO	971.9	37.7	36.6	74.3		109.4	109.4	788.2	897.6
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,028.6	188.7	99.7	288.4		126.0	126.0	614.2	740.2
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	538.8	127.3	57.0	184.3		55.3	55.3	299.1	354.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	764.1	21.5	42.8	64.3		66.9	66.9	633.0	699.9
251	SE 1421 Distribución SUR	347.8	19.9	27.0	46.9		35.6	35.6	265.2	300.9
253	SE 1420 Distribución NORTE	88.0	18.5	9.3	27.8		4.6	4.6	55.6	60.2
259	SE 1521 Distribución SUR	187.0	7.1	9.1	16.3		17.6	17.6	153.1	170.8
260	SE 1520 Distribución NORTE	10.8	1.6	1.1	2.7		1.1	1.1	7.0	8.1
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	5,101.9		319.9	319.9		537.7	537.7	4,244.3	4,782.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	150.0		5.7	5.7		16.0	16.0	128.3	144.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,251.8	8.8	53.9	62.6		122.2	122.2	1,067.0	1,189.2
280	SLT 1721 Distribución Norte	10.3		0.5	0.5		1.1	1.1	8.7	9.8
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	35.1		0.8	0.8		3.8	3.8	30.4	34.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriente - Peninsular	17.5					1.8	1.8	15.6	17.5

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$17.2065 correspondiente al cierre de diciembre 2015.

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

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.

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

Fuente: El ente público.