

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2016	EN 2017	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
	TOTAL	394,471.1	226,017.9	18,729.6	244,747.5		26,218.7	26,218.7	123,504.9	149,723.6
	Cierres Totales	337,798.7	220,156.0	15,468.5	235,624.5		21,166.7	21,166.7	81,007.5	102,174.2
1	CG Cerro Prieto IV 1_/	2,044.7	2,044.7		2,044.7					
2	CC Chihuahua 1_/	5,488.2	5,488.2		5,488.2					
3	CCI Guerrero Negro II 1_/	543.5	543.5		543.5					
4	CC Monterrey II 1_/	5,703.4	5,703.4		5,703.4				0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II 1_/	1,211.1	1,211.1		1,211.1				0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1_/	6,091.4	6,091.4		6,091.4					
7	CT Samalayuca II	13,874.8	12,714.4	475.8	13,190.2		539.0	539.0	145.6	684.6
9	LT 211 Cable Submarino 1_/	1,979.0	1,979.0		1,979.0					
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular 1_/	2,596.4	2,596.4		2,596.4					
11	LT 216 y 217 Noroeste 1_/	2,105.5	2,105.5		2,105.5					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1_/	3,466.2	3,466.2		3,466.2				0.0	
13	SE 218 Noroeste 1_/	1,002.3	1,002.3		1,002.3					
14	SE 219 Sureste-Peninsular 1_/	668.0	668.0		668.0					
15	SE 220 Oriental-Centro 1_/	1,243.6	1,243.6		1,243.6					
16	SE 221 Occidental 1_/	1,434.8	1,434.8		1,434.8				0.0	
17	LT 301 Centro 1_/	881.4	881.4		881.4					
18	LT 302 Sureste 1_/	814.4	814.4		814.4				0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1_/	547.7	547.7		547.7					
20	LT 304 Noroeste 1_/	558.4	558.4		558.4				0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente 1_/	721.8	721.8		721.8				0.0	0.0
22	SE 306 Sureste 1_/	890.2	890.2		890.2					
23	SE 307 Noreste 1_/	481.6	481.6		481.6				0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste 1_/	873.2	873.2		873.2					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,600.4	2,492.9		2,492.9		107.5	107.5		107.5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,271.8	2,126.8		2,126.8		145.0	145.0		145.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,412.7	2,363.9		2,363.9		48.8	48.8	0.0	48.8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,604.0	6,532.7		6,532.7		71.3	71.3	0.0	71.3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste 1_/	883.0	883.0		883.0					
30	LT 411 Sistema Nacional	2,605.7	2,541.5		2,541.5		64.3	64.3	0.0	64.3
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,451.9	5,179.3		5,179.3		272.6	272.6	0.0	272.6
32	SE 401 Occidental - Central 1_/	1,272.3	1,272.3		1,272.3					
33	SE 402 Oriental - Peninsular 1_/	1,535.3	1,535.3		1,535.3					
34	SE 403 Noreste 1_/	1,434.4	1,434.4		1,434.4					

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE (1)	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2016 (2)	EN 2017 (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 1_/	801.3	801.3		801.3					
36	SE 405 Compensación Alta Tensión 1_/	169.9	169.9		169.9				0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional 1_/	3,426.6	3,426.6		3,426.6					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,252.1	2,148.9		2,148.9		103.2	103.2	0.0	103.2
39	LT 414 Norte-Occidental	1,299.4	1,246.8		1,246.8		52.7	52.7	0.0	52.7
40	LT 502 Oriental - Norte 1_/	292.9	292.9		292.9					
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,893.3	4,648.7		4,648.7		244.7	244.7	0.0	244.7
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,125.0	2,015.2		2,015.2		109.8	109.8	0.0	109.8
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	865.7	822.4		822.4		43.3	43.3		43.3
44	SE 412 Compensación Norte 1_/	435.2	435.2		435.2					
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,133.7	1,077.0		1,077.0		56.7	56.7		56.7
46	SE 503 Oriental 1_/	423.5	423.5		423.5					
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/	886.4	886.4		886.4				0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	1,108.1	984.5	42.7	1,027.2		80.9	80.9		80.9
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,510.1	2,384.6		2,384.6		125.5	125.5	0.0	125.5
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,016.9	2,766.8	49.9	2,816.7		200.2	200.2	0.0	200.2
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 1_/	566.4	566.4		566.4					
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	544.5	509.9		509.9		34.6	34.6	0.0	34.6
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/	329.8	329.8		329.8					
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular 1_/	514.2	514.2		514.2					
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1_	419.1	419.1		419.1					
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	272.2	229.3	28.7	257.9		14.3	14.3		14.3
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,543.0	1,465.8		1,465.8		77.1	77.1		77.1
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste 1_/	599.4	599.4		599.4					
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1_/	2,243.0	2,243.0		2,243.0					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,523.3	1,443.2		1,443.2		80.2	80.2	0.0	80.2
62	CCC Pacífico	12,545.3	8,524.7	1,159.1	9,683.9		1,592.4	1,592.4	1,269.0	2,861.4
63	CH El Cajón	16,491.9	5,428.5	553.2	5,981.7		553.2	553.2	9,957.0	10,510.2
64	LT Líneas Centro 1_/	132.4	132.4		132.4					
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,351.7	1,282.3		1,282.3		69.5	69.5		69.5
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,483.5	1,392.9		1,392.9		90.5	90.5		90.5
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II 1_/	404.7	404.7		404.7					
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,836.9	1,027.8	186.5	1,214.3		192.8	192.8	429.7	622.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1_/	657.1	657.1		657.1					
70	LT Riviera Maya	734.3	697.6		697.6		36.7	36.7		36.7
71	PRR Presa Reguladora Amata 1_/	268.6	268.6		268.6					
72	RM Adolfo López Mateos 1_/	611.6	611.6		611.6					
73	RM Altamira	837.8	586.5	83.8	670.2		83.8	83.8	83.8	167.6

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE (1)	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2016 (2)	EN 2017 (3)	SUMA (4)=(2+3)	REAL (5)	LEGAL (6)	SUMA (7)=(5+6)	CONTINGENTE (8)=(1-4-7)	TOTAL (9)=(7+8)
74	RM Botello	125.6	113.0		113.0		12.6	12.6	0.0	12.6
75	RM Carbón II	228.6	209.5		209.5		19.1	19.1		19.1
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 1_/_	371.3	371.3		371.3					
77	RM Dos Bocas	285.0	256.5		256.5		28.5	28.5		28.5
78	RM Emilio Portes Gil 1_/_	4.9	4.9		4.9					
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,520.6	2,142.5	252.1	2,394.6		126.0	126.0	0.0	126.0
80	RM Gómez Palacio 1_/_	583.5	583.5		583.5					
82	RM Huinalá 1_/_	11.9	11.9		11.9				0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	18.1	16.3		16.3		1.8	1.8	0.0	1.8
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1_/_	267.3	267.3		267.3					
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 1_/_	973.5	973.5		973.5					
90	RM CT Puerto Libertad 1_/_	265.9	265.9		265.9					
91	RM Punta Prieta	227.9	216.5		216.5		11.4	11.4		11.4
92	RM Salamanca 1_/_	640.1	640.1		640.1				0.0	0.0
93	RM Tuxpango	343.7	323.8		323.8		19.9	19.9		19.9
94	RM CT Valle de México 1_/_	114.6	114.6		114.6					
95	SE Norte 1_/_	152.4	152.4		152.4				0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 1_/_	68.8	68.8		68.8					
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	886.7	842.4		842.4		44.3	44.3	0.0	44.3
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,575.4	1,419.7	50.1	1,469.7		105.7	105.7		105.7
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	551.7	492.6	37.3	529.9		14.6	14.6	7.3	21.8
102	SLT 703 Noreste-Norte 1_/_	381.7	381.7		381.7					
103	SLT 704 Baja California -Noroeste 1_/_	132.4	132.4		132.4				0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,685.9	3,084.4	156.8	3,241.2		225.8	225.8	219.0	444.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,007.6	1,901.9		1,901.9		105.7	105.7		105.7
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,474.0	1,400.3		1,400.3		73.7	73.7		73.7
107	CCI Baja California Sur II	1,196.9	1,130.4		1,130.4		66.5	66.5		66.5
108	LT 807 Durango I 1_/_	677.9	677.9		677.9					
110	RM CCC Tula 1_/_	103.9	103.9		103.9				0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	622.8	404.8	62.3	467.1		93.4	93.4	62.3	155.7
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	270.9	252.4		252.4		18.5	18.5		18.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1_/_	709.3	704.6	4.7	709.3					
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	604.5	574.3		574.3		30.2	30.2	0.0	30.2
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1_/_	874.6	830.8	43.7	874.6				0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1_/_	408.1	397.7	10.3	408.1				0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste 1_/_	213.8	213.8		213.8					
123	SE 812 Golfo Norte 1_/_	104.8	104.8		104.8					
124	SE 813 División Bajío	1,064.6	953.6	85.0	1,038.5		26.1	26.1	0.0	26.1

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2016	EN 2017	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
126	SLT 801 Altiplano	1,671.7	1,567.2	18.6	1,585.8		85.9	85.9		85.9
127	SLT 802 Tamaulipas	1,409.9	1,268.9	70.5	1,339.4		70.5	70.5	0.0	70.5
128	SLT 803 Noine 1_/	1,314.8	1,252.9	62.0	1,314.8					
130	SLT 806 Bajío	1,815.3	1,479.6	54.4	1,534.0		199.6	199.6	81.6	281.3
132	CE La Venta II	2,160.1	1,296.0	144.0	1,440.0		216.0	216.0	504.0	720.0
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	134.6	134.6		134.6					
138	SE 911 Noreste 1_/	177.2	168.4	8.9	177.2				0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	236.9	186.8	24.9	211.7		18.8	18.8	6.4	25.2
140	SE 914 División Centro Sur	258.8	125.2	19.3	144.4		21.5	21.5	92.8	114.3
141	SE 915 Occidental	230.0	195.5	23.0	218.5		11.5	11.5	0.0	11.5
142	SLT 901 Pacífico	824.8	661.4	85.4	746.8		77.9	77.9		77.9
143	SLT 902 Istmo	1,593.6	1,403.1	110.7	1,513.8		79.8	79.8		79.8
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,094.4	1,037.2		1,037.2		57.2	57.2	0.0	57.2
146	CH La Yesca	24,733.4	3,933.2	1,118.4	5,051.6		1,159.3	1,159.3	18,522.5	19,681.8
147	CCC Baja California	3,448.8	2,586.6	344.9	2,931.5		344.9	344.9	172.4	517.3
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	546.6	532.1	10.5	542.7		2.0	2.0	2.0	3.9
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	885.9	839.3		839.3		46.6	46.6	0.0	46.6
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	938.0	833.0	48.5	881.5		50.1	50.1	6.4	56.6
151	SE 1006 Central-Sur	306.8	133.4	30.7	164.1		42.1	42.1	100.6	142.7
152	SE 1005 Noroeste	1,200.9	792.2	116.6	908.7		134.2	134.2	158.0	292.2
156	RM Infiernillo	334.4	238.6	34.5	273.0		33.3	33.3	28.1	61.3
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,010.8	1,861.2	301.1	2,162.3		547.5	547.5	301.1	848.6
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1_/	260.9	260.9		260.9				0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7 1_/	89.0	89.0		89.0					
160	RM CCC Samalayuca II 1_/	21.5	21.5		21.5					
161	RM CCC El Sauz	83.6	73.1	6.3	79.4		4.2	4.2	0.0	4.2
162	RM CCC Huinalá II	37.5	30.0	3.7	33.7		3.7	3.7	0.0	3.7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1_/	309.5	309.5		309.5					
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	772.5	385.4	84.5	469.9		126.7	126.7	175.9	302.6
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	115.3	98.1	11.5	109.6		5.8	5.8	0.0	5.8
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,200.3	885.0	109.4	994.4		163.3	163.3	42.7	206.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,852.3	1,236.0	190.2	1,426.1		285.2	285.2	1,140.9	1,426.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales 1_/	648.3	615.8	32.4	648.3				0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,580.4	727.5	158.0	885.6		158.0	158.0	536.8	694.8
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.0	265.6	74.4	340.0		111.6	111.6	260.4	372.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.4	15.9	2.4	18.3		3.7	3.7	2.4	6.1
181	RM CN Laguna Verde	12,753.7	5,872.6	540.4	6,413.0		540.4	540.4	5,800.2	6,340.6
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	632.2	534.9	64.9	599.7		32.4	32.4	0.0	32.4

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2016	EN 2017	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
		(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)	(9)=(7+8)
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	113.9	91.1	11.4	102.5		11.4	11.4		11.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.1	205.7	52.0	257.7		52.0	52.0	149.4	201.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	317.5	152.2	32.6	184.7		32.6	32.6	100.2	132.8
190	SE 1120 Noroeste	975.1	428.7	91.4	520.1		143.5	143.5	311.5	455.0
191	SE 1121 Baja California	108.3	57.9	9.3	67.3		9.3	9.3	31.7	41.1
192	SE 1122 Golfo Norte	764.9	392.8	78.2	471.0		110.0	110.0	183.9	293.9
193	SE 1123 Norte	75.3	49.0	7.5	56.5		7.5	7.5	11.3	18.8
194	SE 1124 Bajío Centro	775.9	399.6	81.3	480.9		121.9	121.9	173.1	295.0
195	SE 1125 Distribución	1,914.4	1,159.2	194.3	1,353.5		193.7	193.7	367.1	560.9
197	SE 1127 Sureste	314.9	189.0	31.5	220.5		43.1	43.1	51.2	94.4
198	SE 1128 Centro Sur	397.3	157.1	41.9	199.0		41.9	41.9	156.4	198.3
199	SE 1129 Compensación redes	306.7	189.5	27.9	217.4		31.0	31.0	58.2	89.2
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,381.0	399.8	141.5	541.4		287.4	287.4	552.3	839.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,749.8	654.2	180.2	834.4		263.8	263.8	651.7	915.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,593.4	792.3	281.9	1,074.2		343.3	343.3	1,176.0	1,519.2
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	729.5	522.2	66.4	588.6		33.3	33.3	107.6	140.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,106.9	1,248.1	227.2	1,475.3		368.1	368.1	263.5	631.6
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,305.2	1,401.6	232.8	1,634.4		448.4	448.4	222.4	670.8
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	833.8	583.6	83.4	667.0		125.1	125.1	41.7	166.8
207	SE 1213 Compensación de redes	948.5	558.1	95.9	654.0		160.1	160.1	134.4	294.5
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	185.8	86.7	12.4	99.1		12.4	12.4	74.3	86.7
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,734.7	1,711.0	279.0	1,990.0		310.3	310.3	434.5	744.8
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,608.7	2,116.0	365.6	2,481.5		368.5	368.5	758.7	1,127.2
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,229.0	397.7	102.2	499.9		187.3	187.3	541.7	729.0
216	RM CCC Poza Rica	2,979.1	235.5	299.3	534.8		313.6	313.6	2,130.6	2,444.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,139.1	641.2	256.5	897.7		340.7	340.7	1,900.7	2,241.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	775.0	461.7	83.7	545.4		135.1	135.1	94.5	229.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	841.8	378.8	84.2	463.0		126.3	126.3	252.5	378.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 1_/	20,761.6	7,187.8	1,865.4	9,053.2		2,012.6	2,012.6	9,695.8	11,708.3
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.7	50.7	10.0	60.7		10.0	10.0	15.0	25.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	13.5	2.5	15.9		2.5	2.5	6.1	8.6
226	CCI CI Guerrero Negro III	500.4	25.0	50.0	75.1		50.0	50.0	375.3	425.3
227	CG Los Humeros II	2,098.6	773.2	220.9	994.1		331.4	331.4	773.2	1,104.5
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	385.9	162.2	40.6	202.8		40.6	40.6	142.5	183.1
229	CT TG Baja California II	2,055.2	623.5	224.3	847.8		273.8	273.8	933.5	1,207.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	127.0	76.2	12.7	88.9		19.1	19.1	19.1	38.1
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.7	101.8	17.0	118.8		25.5	25.5	25.5	50.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	708.5					37.5	37.5	671.0	708.5

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2016	EN 2017	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
235	CCI Baja California Sur IV	1,936.3	478.9	194.3	673.2		194.3	194.3	1,068.8	1,263.1
236	CCI Baja California Sur III	1,818.4	727.4	181.8	909.2		272.8	272.8	636.4	909.2
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	228.2	16.1	19.4	35.5		26.2	26.2	166.5	192.7
243	SE 1322 Distribución Centro	1,683.9	239.9	177.3	417.2		177.3	177.3	1,089.4	1,266.7
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,352.5	485.4	138.6	624.0		139.0	139.0	589.4	728.4
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	374.9	116.6	40.3	156.9		53.7	53.7	164.2	218.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,229.1	482.9	125.1	608.0		235.0	235.0	386.1	621.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	886.7	447.8	99.5	547.3		149.3	149.3	190.1	339.4
251	SE 1421 Distribución Sur	507.6	94.9	45.5	140.4		45.5	45.5	321.7	367.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.7	98.9	16.5	115.4		16.5	16.5	24.7	41.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	744.6	224.5	78.8	303.4		110.7	110.7	330.6	441.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	471.9	75.2	49.6	124.8		49.6	49.6	297.6	347.1
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.0	9.0	6.0	15.0		6.0	6.0	36.0	42.0
275	CG Los Azufres III	1,381.1	218.1	145.4	363.5		145.4	145.4	872.3	1,017.7
286	CCI Baja California Sur V	2,115.2	105.8	211.5	317.3		211.5	211.5	1,586.4	1,797.9
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,213.4		56.5	56.5		110.3	110.3	1,046.6	1,156.9
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,388.2	219.2	146.1	365.3		146.1	146.1	876.7	1,022.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,034.2	201.0	109.5	310.5		109.5	109.5	614.1	723.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	396.9	69.2	41.8	111.0		41.8	41.8	244.1	285.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	159.6	27.9	16.5	44.4		16.5	16.5	98.8	115.2
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,400.6	36.1	103.0	139.1		103.0	103.0	1,158.6	1,261.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,568.9	30.3	53.7	84.0		134.8	134.8	1,350.1	1,485.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Península	1,026.0	56.4	98.7	155.1		112.3	112.3	758.5	870.9
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	353.5	0.7	10.1	10.7		31.1	31.1	311.6	342.7
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,328.2	25.5	86.5	112.0		100.6	100.6	1,115.7	1,216.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	297.7	15.4	30.8	46.2		30.8	30.8	220.6	251.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	891.5		44.6	44.6		133.7	133.7	713.2	846.9
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,198.3	6.7	59.0	65.8		90.9	90.9	1,041.6	1,132.5
	Cierres Parciales	56,672.4	5,861.9	3,261.1	9,123.0		5,052.0	5,052.0	42,497.4	47,549.4
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,881.7	115.8	552.7	668.5		560.5	560.5	7,652.6	8,213.2
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,477.5	1,685.0	358.8	2,043.8		600.8	600.8	832.9	1,433.7
209	SE 1212 Sur - Peninsular	959.1	358.4	98.6	457.0		146.7	146.7	355.4	502.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	726.1	432.6	78.6	511.2		118.0	118.0	96.9	214.9
213	SE 1211 Noreste - Central	1,202.0	223.8	91.6	315.5		110.8	110.8	775.7	886.5
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,189.4	943.2	204.5	1,147.8		341.0	341.0	700.6	1,041.6
242	SE 1323 Distribución Sur	285.3	174.3	31.7	206.0		31.7	31.7	47.5	79.2

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE (1)	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2016 (2)	EN 2017 (3)	SUMA (4)=(2+3)	REAL (5)	LEGAL (6)	SUMA (7)=(5+6)	CONTINGENTE (8)=(1-4-7)	TOTAL (9)=(7+8)
			245	SE 1320 Distribución Noroeste	792.3	275.6	65.6	341.2		101.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	878.7	150.8	93.7	244.4		110.4	110.4	523.8	634.3
253	SE 1420 Distribución Norte	592.3	73.0	50.6	123.5		69.7	69.7	399.1	468.8
259	SE 1521 Distribución Sur	568.9	47.7	41.1	88.8		51.5	51.5	428.6	480.1
260	SE 1520 Distribución Norte	207.6	4.3	1.2	5.6		7.9	7.9	194.1	202.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,458.2	1,011.6	706.0	1,717.5		797.2	797.2	4,943.5	5,740.6
264	CC Centro	11,447.4		351.0	351.0		901.4	901.4	10,195.0	11,096.4
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	585.8	30.0	36.6	66.5		62.2	62.2	457.1	519.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,556.4	218.7	160.6	379.3		168.5	168.5	1,008.6	1,177.1
278	RM CT José López Portillo	1,058.6					35.3	35.3	1,023.3	1,058.6
280	SLT 1721 Distribución Norte	242.0	13.4	24.3	37.6		24.3	24.3	180.1	204.3
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	25.5					3.8	3.8	21.7	25.5
284	SE Los Humeros III Fase A	850.6		44.8	44.8		89.5	89.5	716.3	805.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	211.7	10.6	21.3	31.9		21.3	21.3	158.5	179.7
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,698.3					74.0	74.0	1,624.4	1,698.3
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	207.8					17.2	17.2	190.6	207.8
312	RM CH Temascal Unidades 1 a 4	130.9					20.7	20.7	110.3	130.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,455.0					60.6	60.6	1,394.4	1,455.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	96.8		10.2	10.2		10.2	10.2	76.4	86.6
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,730.3	93.1	220.5	313.6		349.4	349.4	6,067.3	6,416.7
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	184.3					10.8	10.8	173.5	184.3
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,972.0		17.3	17.3		155.2	155.2	1,799.6	1,954.7

* El tipo de cambio utilizado es de 19.7867 al cierre de diciembre de 2017.

1_/ Proyectos que han culminado el pago de sus obligaciones financieras contratadas.

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 la 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 debido al redondeo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.