

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
	<b>TOTAL</b>	<b>815,999.7</b>	<b>815,926.0</b>	<b>0.0</b>	<b>759,458.8</b>	<b>514,669.7</b>	<b>63.1</b>	<b>186,477.1</b>	<b>328,192.6</b>
	<b>Inversión Directa</b>	<b>561,818.7</b>	<b>561,753.7</b>	<b>0.0</b>	<b>547,378.2</b>	<b>302,589.1</b>	<b>53.9</b>	<b>152,865.5</b>	<b>149,723.6</b>
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_/	6,551.1	6,551.1	0.0	5,703.4	0.0	0.0		0.0
5	CD Puerto San Carlos II 1_/	1,212.4	1,212.4	0.0	1,211.1	0.0	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	13,874.8		13,874.8	684.6	4.9		684.6
9	LT 211 Cable Submarino 1_/	1,979.0	1,979.0	0.0	1,979.0				
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular 1_/	2,625.1	2,625.1		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	0.0	3,466.2	0.0	0.0		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	0.0		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		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				
21	SE 305 Centro-Oriente 1_/	721.8	721.8		721.8	0.0	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		0.0
24	SE 308 Noroeste 1_/	873.2	873.2	0.0	873.2				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,600.4	2,600.4		2,600.4	107.5	4.1		107.5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	2,271.8	2,271.8		2,271.8	145.0	6.4		145.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,412.7	2,412.7	0.0	2,412.7	48.8	2.0		48.8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,604.0	6,604.0	0.0	6,604.0	71.3	1.1		71.3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste 1_/	883.0	883.0	0.0	883.0				
30	LT 411 Sistema Nacional	2,605.7	2,605.7	0.0	2,605.7	64.3	2.5		64.3

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,451.9	5,451.9	0.0	5,451.9	272.6	5.0		272.6
32	SE 401 Occidental - Central 1_/	1,272.3	1,272.3	0.0	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	0.0	1,434.4				
35	SE 404 Noroeste-Norte 1_/	801.3	801.3	0.0	801.3				
36	SE 405 Compensación Alta Tensión 1_/	169.9	169.9	0.0	169.9	0.0	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	2,252.1		2,252.1	103.2	4.6		103.2
39	LT 414 Norte-Occidental	1,299.4	1,299.4		1,299.4	52.7	4.1		52.7
40	LT 502 Oriental - Norte 1_/	292.9	292.9		292.9				
41	LT 506 Saltillo - Cañada	4,893.3	4,893.3		4,893.3	244.7	5.0		244.7
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,125.0	2,125.0		2,125.0	109.8	5.2		109.8
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	865.7	865.7		865.7	43.3	5.0		43.3
44	SE 412 Compensación Norte 1_/	435.2	435.2		435.2				
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,133.7	1,133.7		1,133.7	56.7	5.0		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		0.0
48	CCI Baja California Sur I	1,108.1	1,108.1	0.0	1,108.1	80.9	7.3		80.9
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,510.1	2,510.1		2,510.1	125.5	5.0		125.5
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,016.9	3,016.9		3,016.9	200.2	6.6		200.2
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 1_/	566.4	566.4		566.4	0.0	0.0		0.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	544.5	544.5	0.0	544.5	34.6	6.3		34.6
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/	329.8	329.8	0.0	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	272.2		272.2	14.3	5.3		14.3
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,543.0	1,543.0		1,543.0	77.1	5.0		77.1
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1_/	599.4	599.4	0.0	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	1,523.3		1,523.3	80.2	5.3		80.2
62	CCC Pacífico	17,012.4	17,012.4	0.0	12,545.3	2,861.4	16.8		2,861.4
63	CH El Cajón	16,491.9	16,491.9	0.0	16,491.9	10,510.2	63.7		10,510.2
64	LT Líneas Centro 1_/	132.4	132.4		132.4	0.0	0.0		0.0

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CHEI Cajón	1,351.7	1,351.7		1,351.7	69.5	5.1		69.5
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,483.5	1,483.5		1,483.5	90.5	6.1		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	1,836.9	0.0	1,836.9	622.6	33.9		622.6
69	LT 707 Enlace Norte - Sur 1_/	657.1	657.1	0.0	657.1				
70	LT Riviera Maya	734.3	734.3	0.0	734.3	36.7	5.0		36.7
71	PRR Presa Reguladora Amata 1_/	268.6	268.6	0.0	268.6				
72	RM Adolfo López Mateos 1_/	611.6	611.6	0.0	611.6				
73	RM Altamira	837.8	837.8		837.8	167.6	20.0		167.6
74	RM Botello	125.6	125.6	0.0	125.6	12.6	10.0		12.6
75	RM Carbón II	228.6	228.6	0.0	228.6	19.1	8.4		19.1
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 1_/	371.3	371.3	0.0	371.3				
77	RM Dos Bocas	285.0	285.0	0.0	285.0	28.5	10.0		28.5
78	RM Emilio Portes Gil 1_/	4.9	4.9	0.0	4.9				
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,520.6	2,520.6		2,520.6	126.0	5.0		126.0
80	RM Gómez Palacio 1_/	583.5	583.5		583.5				
82	RM Huinalá 1_/	11.9	11.9	0.0	11.9	0.0	0.0		0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	18.1	18.1	0.0	18.1	1.8	10.0		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	227.9		227.9	11.4	5.0		11.4
92	RM Salamanca 1_/	640.1	640.1		640.1	0.0	0.0		0.0
93	RM Tuxpango	343.7	343.7		343.7	19.9	5.8		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		0.0
98	SE 705 Capacitores 1_/	68.8	68.8	0.0	68.8				
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	886.7	886.7	0.0	886.7	44.3	5.0		44.3
100	SLT 701 Occidente - Centro	1,575.4	1,575.4		1,575.4	105.7	6.7		105.7
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	551.7	551.7		551.7	21.8	4.0		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		0.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	3,710.5	3,763.4	1.4	3,685.9	444.7	11.8		444.7

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,007.6	2,007.6	0.0	2,007.6	105.7	5.3		105.7
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,474.0	1,474.0		1,474.0	73.7	5.0		73.7
107	CCI Baja California Sur II	1,196.9	1,196.9		1,196.9	66.5	5.6		66.5
108	LT 807 Durango I 1_/_	677.9	677.9	0.0	677.9				
110	RM CCC Tula 1_/_	103.9	103.9		103.9	0.0	0.0		0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	622.8	622.8		622.8	155.7	25.0		155.7
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	270.9	270.9		270.9	18.5	6.8		18.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1_/_	709.3	709.3	0.0	709.3				
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	604.5	604.5		604.5	30.2	5.0		30.2
117	RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1_/_	874.6	874.6		874.6	0.0	0.0		0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1_/_	408.1	408.1		408.1				
122	SE 811 Noroeste 1_/_	213.8	213.8	0.0	213.8				
123	SE 812 Golfo Norte 1_/_	104.8	104.8	0.0	104.8				
124	SE 813 División Bajío	1,064.6	1,064.6	0.0	1,064.6	26.1	2.4		26.1
126	SLT 801 Altiplano	1,671.7	1,671.7		1,671.7	85.9	5.1		85.9
127	SLT 802 Tamaulipas	1,409.9	1,409.9	0.0	1,409.9	70.5	5.0		70.5
128	SLT 803 Noine 1_/_	2,310.1	2,310.1		1,340.6				
130	SLT 806 Bajío	1,815.3	1,815.3		1,815.3	281.3	15.5		281.3
132	CE La Venta II	2,160.1	2,160.1		2,160.1	720.0	33.3		720.0
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II 1_/_	134.6	134.6		134.6				
138	SE 911 Noreste 1_/_	177.2	177.2		177.2				
139	SE 912 División Oriente	236.9	236.9		236.9	25.2	10.6		25.2
140	SE 914 División Centro Sur	617.1	617.1		258.8	114.3	18.5		114.3
141	SE 915 Occidental	230.0	230.0		230.0	11.5	5.0		11.5
142	SLT 901 Pacífico	824.8	824.8		824.8	77.9	9.5		77.9
143	SLT 902 Istmo	1,593.6	1,593.6	0.0	1,593.6	79.8	5.0		79.8
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,094.4	1,094.4		1,094.4	57.2	5.2		57.2
146	CH La Yesca	24,733.4	24,733.4		24,733.4	19,681.8	79.6		19,681.8
147	CCC Baja California	3,448.8	3,448.8		3,448.8	517.3	15.0		517.3
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	546.6	546.6		546.6	3.9	0.7		3.9
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	885.9	885.9	0.0	885.9	46.6	5.3		46.6
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	938.0	938.0	0.0	938.0	56.6	6.0		56.6
151	SE 1006 Central-Sur	306.8	306.8	0.0	306.8	142.7	46.5		142.7

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
152	SE 1005 Noroeste	1,200.9	1,200.9		1,200.9	292.2	24.3		292.2
156	RM Infiernillo	334.4	334.4		334.4	61.3	18.3		61.3
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,010.8	3,010.8		3,010.8	848.6	28.2		848.6
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1_/_	260.9	260.9		260.9	0.0	0.0		0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1_/_	89.0	89.0	0.0	89.0				
160	RM CCC Samalayuca II 1_/_	21.5	21.5		21.5				
161	RM CCC El Sauz	83.6	83.6		83.6	4.2	5.0		4.2
162	RM CCC Huinalá II	37.5	37.5	0.0	37.5	3.7	10.0		3.7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1_/_	309.5	309.5	0.0	309.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,318.4	1,318.4		731.5	302.6	22.9		302.6
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	115.3	115.3		115.3	5.8	5.0		5.8
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,200.3	1,200.3		1,200.3	206.0	17.2		206.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,852.3	2,852.3		2,852.3	1,426.1	50.0		1,426.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales 1_/_	648.3	648.3	0.0	648.3				
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,580.4	1,580.4	0.0	1,580.4	694.8	44.0		694.8
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,298.2	11,298.2	0.0	11,744.7	10,629.7	94.1	2,416.5	8,213.2
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	712.0	712.0	0.0	712.0	372.0	52.3		372.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.4	24.4		24.4	6.1	25.0		6.1
181	RM CN Laguna Verde	12,753.7	12,753.7		12,753.7	6,340.6	49.7		6,340.6
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	632.2	632.2		632.2	32.4	5.1		32.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	113.9	113.9		113.9	11.4	10.0		11.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.1	459.1		459.1	201.4	43.9		201.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	5,566.8	5,566.8	0.0	4,310.4	3,523.0	63.3	2,089.3	1,433.7
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	317.5	317.5	0.0	317.5	132.8	41.8		132.8
190	SE 1120 Noroeste	1,387.6	1,387.6		826.1	455.0	32.8		455.0
191	SE 1121 Baja California	108.3	108.3	0.0	108.3	41.1	37.9		41.1
192	SE 1122 Golfo Norte	764.9	764.9		764.9	293.9	38.4		293.9
193	SE 1123 Norte	75.3	75.3		75.3	18.8	25.0		18.8
194	SE 1124 Bajío Centro	775.9	775.9		775.9	295.0	38.0		295.0
195	SE 1125 Distribución	1,914.4	1,914.4	0.0	1,914.4	560.9	29.3		560.9
197	SE 1127 Sureste	314.9	314.9	0.0	314.9	94.4	30.0		94.4
198	SE 1128 Centro Sur	1,057.9	1,057.9		397.3	198.3	18.7		198.3
199	SE 1129 Compensación redes	306.7	306.7	0.0	306.7	89.2	29.1		89.2

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,381.0	1,381.0		1,381.0	839.6	60.8		839.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,749.8	1,749.8	0.0	1,749.8	915.5	52.3		915.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,093.7	3,093.7		1,995.5	1,519.2	49.1		1,519.2
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	729.5	729.5	0.0	729.5	140.9	19.3		140.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,106.9	2,106.9		2,106.9	631.6	30.0		631.6
205	SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,305.2	2,305.2		2,305.2	670.8	29.1		670.8
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	833.8	833.8		833.8	166.8	20.0		166.8
207	SE 1213 Compensación de redes	948.5	948.5	0.0	948.5	294.5	31.1		294.5
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	185.8	185.8		185.8	86.7	46.7		86.7
209	SE 1212 Sur-Peninsular	2,657.8	2,657.8	0.0	2,657.4	2,200.8	82.8	1,698.7	502.1
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,734.7	2,734.7	0.0	2,734.7	744.8	27.2		744.8
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,608.7	3,608.7	0.0	3,608.7	1,127.2	31.2		1,127.2
212	SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	678.4	678.4		678.4	214.9	31.7		214.9
213	SE 1211 Noreste-Central	2,312.7	2,312.7		2,313.1	1,997.3	86.4	1,110.8	886.5
214	SE 1210 NORTE-Noroeste	4,817.7	4,817.7		4,818.1	3,670.0	76.2	2,628.3	1,041.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,252.6	1,252.6		1,117.3	729.0	58.2		729.0
216	RM CCC Poza Rica	2,979.1	2,979.1		2,979.1	2,444.2	82.0		2,444.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,139.1	3,139.1		3,139.1	2,241.4	71.4		2,241.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	775.0	775.0		775.0	229.6	29.6		229.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	841.8	841.8		841.8	378.8	45.0		378.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,958.4	20,958.4		20,761.6	11,708.3	55.9		11,708.3
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.7	85.7		85.7	25.0	29.1		25.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.5	24.5	0.0	24.5	8.6	35.0		8.6
226	CCI CI Guerrero Negro III	501.9	501.9		500.4	425.3	84.7		425.3
227	CG Los Humeros II	2,098.6	2,098.6	0.0	2,098.6	1,104.5	52.6		1,104.5
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	385.9	385.9	0.0	385.9	183.1	47.5		183.1
229	CT TG Baja California II	2,055.2	2,055.2	0.0	2,055.2	1,207.3	58.7		1,207.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	863.2	863.2		106.7	38.1	4.4		38.1
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	169.7	169.7		169.7	50.9	30.0		50.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	818.7	818.7		818.7	708.5	86.5		708.5
235	CCI Baja California Sur IV	1,936.3	1,936.3		1,936.3	1,263.1	65.2		1,263.1
236	CCI Baja California Sur III	1,818.4	1,818.4		1,818.4	909.2	50.0		909.2
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	202.3	271.1	34.0	228.2	192.7	71.1		192.7

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
242	SE 1323 Distribución Sur	1,057.5	1,057.5		1,056.6	851.5	80.5	772.2	79.2
243	SE 1322 Distribución Centro	2,626.9	2,626.9		2,627.7	1,266.7	48.2		1,266.7
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,875.2	1,875.2		1,092.1	728.4	38.8		728.4
245	SE 1320 Distribución Noroeste	1,847.7	1,847.7	0.0	1,848.1	1,506.5	81.5	1,055.4	451.1
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	374.9	374.9		374.9	218.0	58.1		218.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,229.1	1,229.1		1,229.1	621.1	50.5		621.1
249	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,135.5	1,135.5		1,135.8	891.1	78.5	256.8	634.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	886.7	886.7		886.7	339.4	38.3		339.4
251	SE 1421 Distribución Sur	908.2	908.2	0.0	502.6	367.2	40.4		367.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	156.7	156.7		156.7	41.2	26.3		41.2
253	SE 1420 Distribución Norte	1,618.8	1,618.9	0.0	1,618.6	1,495.3	92.4	1,026.6	468.8
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,521.3	8,521.3		8,522.1	8,521.3	100.0	8,521.3	
259	SE 1521 Distribución Sur	1,868.1	1,868.1		1,867.9	1,779.3	95.2	1,299.2	480.1
260	SE SE 1520 Distribución Norte	742.9	742.9		742.0	737.3	99.2	535.3	202.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	9,997.4	9,997.4	0.0	9,998.2	8,279.9	82.8	2,539.3	5,740.6
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	744.6	744.6	0.0	744.6	441.3	59.3		441.3
264	CC Centro	14,565.0	14,565.0		14,565.0	14,214.0	97.6	3,117.7	11,096.4
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,085.6	3,517.6	14.0	3,517.6	3,517.6	100.0	3,517.6	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	471.9	471.9	0.0	471.9	347.1	73.6		347.1
268	CCI Guerrero Negro IV 1_/	408.3	408.3		408.3	408.3	100.0	408.3	
269	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.0	57.0	0.0	57.0	42.0	73.7		42.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	2,062.1	2,062.1	0.0	2,061.8	1,995.6	96.8	1,476.3	519.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	6,573.6	6,573.6	0.0	6,573.1	6,194.3	94.2	5,017.2	1,177.1
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,381.1	1,381.1		1,381.1	1,017.7	73.7		1,017.7
278	RM CT José López Portillo	4,798.1	4,798.1		4,798.3	4,798.1	100.0	3,739.5	1,058.6
280	SLT 1721 Distribución Norte	2,292.4	2,292.4	0.0	2,293.3	2,254.8	98.4	2,050.4	204.3
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,142.6	1,712.9	49.9	1,712.9	1,712.9	100.0	1,687.4	25.5
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,305.6	921.0	-29.5	921.0	921.0	100.0	921.0	
283	LT Red de Transmisión asociada al CC Norte III	492.4	492.4	0.0	492.4	492.4	100.0	492.4	
284	SE Los Humeros III Fase A	2,570.6	2,570.6		2,570.6	2,525.8	98.3	1,720.0	805.9

# CUENTA PÚBLICA 2017

## CUENTA PÚBLICA 2017 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
286	CCI Baja California Sur V	2,218.1	2,218.1		2,115.2	1,797.9	81.1		1,797.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	1,018.3	1,018.3	0.0	1,019.0	986.3	96.9	806.6	179.7
289	CH Chicoasén II	7,914.5	7,914.5		7,914.7	7,914.5	100.0	7,914.5	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,725.6	1,725.6		1,213.4	1,156.9	67.0		1,156.9
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,388.2	1,388.2		1,388.2	1,022.8	73.7		1,022.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,766.0	1,034.2	-41.4	1,034.2	723.7	70.0		723.7
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	396.9	396.9		396.9	285.9	72.0		285.9
296	CC Empalme I	14,608.0	14,608.0		14,608.5	14,608.0	100.0	14,608.0	
297	LT Red de Transmisión asociada al CC Empalme I	2,846.7	2,846.7	0.0	2,846.7	2,846.7	100.0	1,148.4	1,698.3
298	CC Valle de México II	13,826.0	13,826.0		13,826.9	13,826.0	100.0	13,826.0	
304	LT 1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,980.3	4,980.3		4,980.3	4,980.3	100.0	4,980.3	
305	SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste	212.9	159.6	-25.0	159.6	115.2	72.2		115.2
306	SE 1803 Subestaciones del Oriental	1,536.4	1,536.4	0.0	1,400.6	1,261.6	82.1		1,261.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,130.6	2,130.6	0.0	2,131.0	1,485.0	69.7		1,485.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,260.3	1,260.3		1,026.0	870.9	69.1		870.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,900.1	1,900.1		1,900.1	1,900.1	100.0	1,900.1	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,315.5	2,315.5		2,315.5	2,315.5	100.0	2,107.7	207.8
311	RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	6,500.3	6,500.3		6,500.3	6,500.3	100.0	6,500.3	
312	RM CH Temascal Unidades 1 a 4	524.3	524.3		524.3	524.3	100.0	393.3	130.9
313	CC Empalme II	14,350.7	14,350.7		14,350.7	14,350.7	100.0	14,350.7	
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,812.5	2,812.5		2,812.5	2,812.5	100.0	1,357.5	1,455.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	347.9	391.0		349.7	342.7	87.7		342.7
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,705.4	1,705.4		1,328.2	1,216.2	71.3		1,216.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	360.3	297.7		297.7	251.5	84.5		251.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,078.5	1,078.5		891.5	846.9	78.5		846.9
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,641.7	1,641.7		1,642.3	1,132.5	69.0		1,132.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,162.2	1,162.2		1,162.2	1,152.0	99.1	1,065.3	86.6
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,247.1	11,247.2		11,246.8	10,933.6	97.2	4,516.9	6,416.7
327	CG Los Azufres III Fase II	1,247.7	1,247.7		1,247.7	1,247.7	100.0	1,247.7	
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	101.7	101.7		101.7	101.7	100.0	101.7	
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur-Noroeste	2,580.0	2,580.0		2,580.0	2,580.0	100.0	2,395.7	184.3
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte-Occidental	2,909.6	2,909.6		2,909.6	2,909.6	100.0	2,909.6	
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,296.3	3,296.3		3,296.3	3,296.3	100.0	3,296.3	



# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,717.1	16,717.1		16,717.1	16,699.8	99.9	14,745.1	1,954.7
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,596.5	2,596.5		2,596.5	2,596.5	100.0	2,596.5	
	<b>Inversión Condicionada</b>	<b>254,181.1</b>	<b>254,172.3</b>	<b>0.0</b>	<b>212,080.6</b>	<b>212,080.6</b>	<b>83.4</b>	<b>33,611.5</b>	<b>178,469.0</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,133.5	7,133.5		7,133.5	7,133.5	100.0		7,133.5
2	CC Altamira II	5,101.8	5,101.8		5,101.8	5,101.8	100.0		5,101.8
3	CC Bajío	7,265.7	7,265.5	0.0	7,265.7	7,265.7	100.0		7,265.7
4	CC Campeche	2,962.5	2,962.5	0.0	2,962.5	2,962.5	100.0		2,962.5
5	CC Hermosillo	3,466.6	3,466.5	0.0	3,466.6	3,466.6	100.0		3,466.6
6	CT Mérida III	4,040.9	4,040.9		4,040.9	4,040.9	100.0		4,040.9
7	CC Monterrey III	5,120.8	5,120.8		5,120.8	5,120.8	100.0		5,120.8
8	CC Naco - Nogales	3,195.9	3,195.9		3,195.9	3,195.9	100.0		3,195.9
9	CC Río Bravo II	4,709.2	4,708.2	0.0	4,709.2	4,709.2	100.0		4,709.2
10	CC Mexicali	7,028.2	7,027.2	0.0	7,028.2	7,028.2	100.0		7,028.2
11	CC Saltillo	3,385.5	3,384.7	0.0	3,385.5	3,385.5	100.0		3,385.5
12	CC Tuxpan II	6,011.2	6,010.2	0.0	6,011.2	6,011.2	100.0		6,011.2
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,997.3	5,996.4	0.0	5,997.3	5,997.3	100.0		5,997.3
15	CC Altamira III y IV	10,673.8	10,673.8	0.0	10,673.8	10,673.8	100.0		10,673.8
16	CC Chihuahua III	3,362.4	3,362.4	0.0	3,362.4	3,362.4	100.0		3,362.4
17	CC La Laguna II	6,715.6	6,714.7	0.0	6,715.6	6,715.6	100.0		6,715.6
18	CC Río Bravo III	5,281.2	5,281.2	0.0	5,281.2	5,281.2	100.0		5,281.2
19	CC Tuxpan III y IV	11,484.4	11,484.4	0.0	11,484.2	11,484.2	100.0		11,484.2
20	CC Altamira V	11,309.0	11,309.0	0.0	11,309.0	11,309.0	100.0		11,309.0
21	CC Tamazunchale	9,557.7	9,557.7		9,557.0	9,557.0	100.0		9,557.0
24	CC Río Bravo IV	5,291.0	5,290.1	0.0	5,291.0	5,291.0	100.0		5,291.0
25	CC Tuxpan V	5,837.1	5,836.2	0.0	5,837.1	5,837.1	100.0		5,837.1
26	CC Valladolid III	5,258.1	5,258.1	0.0	5,258.1	5,258.1	100.0		5,258.1
28	CCC Norte II	9,308.3	9,308.3	0.0	9,307.7	9,307.7	100.0		9,307.7
29	CC Norte	9,529.3	9,529.0	0.0	9,529.3	9,529.3	100.0		9,529.3
31	CE La Venta III	3,168.1	3,168.1	0.0	3,167.9	3,167.9	100.0		3,167.9
33	CE Oaxaca I	3,199.5	3,198.7	0.0	3,199.5	3,199.5	100.0		3,199.5
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,958.7	9,958.7	0.0	9,958.6	9,958.6	100.0		9,958.6
36	CC Baja California III	5,216.3	5,216.3	0.0	5,215.8	5,215.8	100.0	5,215.8	

# CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2017) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2017	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
38	CC Norte III (Juárez) 2_/	20,357.1	20,357.1	0.0	20,356.6	20,356.6	100.0	20,356.6	
40	CE Sureste I	11,137.0	11,137.0		3,117.5	3,117.5	28.0		3,117.5
42	CC Noroeste 2_/	12,972.5	12,972.5	0.0	1,203.7	1,203.7	9.3	1,203.7	
43	CC Noreste 2_/	29,144.7	29,144.7		6,835.5	6,835.5	23.5	6,835.5	

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

\* 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.

2\_/ Estos proyectos no se habían reportado en el 4° Informe Trimestral de los PIDIREGAS, sin embargo, el área operativa ha manifestado que cuenta con contratos y compromisos al cierre de 2017.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.