

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 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 2015	En 2016	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>18,271.7</b>	<b>10,299.1</b>	<b>1,123.7</b>	<b>11,422.7</b>		<b>905.4</b>	<b>905.4</b>	<b>5,943.5</b>	<b>6,849.0</b>
	<b>Cierres Totales</b>	<b>15,147.7</b>	<b>9,434.8</b>	<b>868.5</b>	<b>10,303.4</b>		<b>629.5</b>	<b>629.5</b>	<b>4,214.9</b>	<b>4,844.4</b>
1	CG Cerro Prieto IV 2_/	103.3	103.3		103.3					
2	CC Chihuahua 2_/	277.4	265.7	11.7	277.4					
3	CCI Guerrero Negro II 2_/	27.5	27.5		27.5					
4	CC Monterrey II	288.2	288.2		288.2					
5	CD Puerto San Carlos II 2_/	61.2	61.2		61.2					
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 2_/	307.9	177.0	130.8	307.9				0.0	0.0
7	CT Samalayuca II 2_/	701.2	621.4	21.2	642.6		24.0	24.0	34.6	58.6
9	LT 211 Cable Submarino 2_/	100.0	100.0		100.0					
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular 2_/	131.2	131.2		131.2				0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste 2_/	106.4	106.4		106.4					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 2_/	175.2	175.2		175.2				0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste 2_/	50.7	50.7		50.7					
14	SE 219 Sureste - Peninsular 2_/	33.8	33.8		33.8				0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro 2_/	62.8	62.8		62.8					
16	SE 221 Occidental 2_/	72.5	72.5		72.5				0.0	0.0
17	LT 301 Centro 2_/	44.5	44.5		44.5				0.0	0.0
18	LT 302 Sureste 2_/	41.2	41.2		41.2				0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 2_/	27.7	27.7		27.7				0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste 2_/	28.2	28.2		28.2					
21	SE 305 Centro-Oriente 2_/	36.5	36.5		36.5				0.0	0.0
22	SE 306 Sureste 2_/	45.0	45.0		45.0				0.0	0.0
23	SE 307 Noreste 2_/	24.3	24.3		24.3					
24	SE 308 Noroeste 2_/	44.1	44.1		44.1				0.0	0.0
25	CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico 1_/	131.4	126.0		126.0				5.4	5.4
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1_/	114.8	105.9	1.6	107.5				7.3	7.3
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 1_/	333.8	330.2		330.2				3.6	3.6
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste 2_/	44.6	44.6		44.6				0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1_/	131.7	128.4		128.4				3.2	3.2

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 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 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1_/	275.5	261.8		261.8				13.8	13.8
32	SE 401 Occidental - Central 2_/	64.3	64.3		64.3				0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular 1_/ 2_/	77.6	77.6		77.6				0.0	0.0
34	SE 403 Noreste 2_/	72.5	72.5		72.5				0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte 2_/	40.5	40.5		40.5				0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión 2_/	8.6	8.6		8.6				0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional 2_/	173.2	173.2		173.2				0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 1_/	113.8	108.6		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 1_/ 2_/	14.8	14.8		14.8				0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo - Cañada 1_/	247.3	234.9		234.9				12.4	12.4
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	107.4	94.4	7.5	101.8				5.6	5.6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	43.7	41.6		41.6				2.2	2.2
44	SE 412 Compensación Norte 2_/	22.0	22.0		22.0					
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1_/	57.3	54.4		54.4				2.9	2.9
46	SE 503 Oriental 2_/	21.4	21.4		21.4				0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/ 2_/	44.8	44.8		44.8				0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	56.0	47.6	2.2	49.8		2.2	2.2	4.1	6.2
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	126.9	120.5		120.5				6.3	6.3
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1_/	152.5	137.3	2.5	139.8		2.5	2.5	10.1	12.6
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste 1_/ 2_/	28.6	27.5	1.1	28.6				0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 1_/	27.5	25.8		25.8				1.7	1.7
53	LT 614 SubTransmisión Oriental 1_/ 2_/	16.7	16.7	0.0	16.7				0.0	0.0
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular 2_/	26.0	25.8	0.2	26.0				0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1_/ 2_/	21.2	21.2		21.2				0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	13.8	10.1	1.4	11.6		1.4	1.4	0.7	2.2
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1_/	78.0	74.1		74.1				3.9	3.9
59	SE 611 SubTransmisión Baja California-Noroeste 2_/	30.3	28.7	1.6	30.3				0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1_/ 2_/	113.4	111.3	2.1	113.4				0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	77.0	72.9		72.9				4.1	4.1
63	CH El Cajón 1_/	833.5	246.4	28.0	274.4		28.0	28.0	531.2	559.1
64	LT Líneas Centro 2_/	6.7	6.6	0.1	6.7					
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	68.3	61.3	3.5	64.8				3.5	3.5

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 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 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1_/	75.0	65.6	4.8	70.4				4.6	4.6
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 2_/	20.5	20.5		20.5				0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	92.8	42.6	9.3	51.9		9.4	9.4	31.5	40.9
69	LT 707 Enlace Norte - Sur 2_/	33.2	33.2		33.2				0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	37.1	35.3		35.3				1.9	1.9
71	PRR Presa Reguladora Amata 2_/	13.6	13.6		13.6				0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos 2_/	30.9	30.9		30.9				0.0	0.0
73	RM Altamira	42.3	25.4	4.2	29.6		4.2	4.2	8.5	12.7
74	RM Botello	6.3	5.7		5.7				0.6	0.6
75	RM Carbón II 1_/	11.6	10.6		10.6				1.0	1.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 2_/	18.8	17.8	1.0	18.8				0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	14.4	13.0		13.0				1.4	1.4
78	RM Emilio Portes Gil 2_/	0.2	0.2		0.2					
79	RM Francisco Pérez Ríos	127.4	95.5	12.7	108.3		12.7	12.7	6.4	19.1
80	RM Gómez Palacio 1_/ 2_/	29.5	28.4	1.0	29.5				0.0	0.0
82	RM Huinalá 2_/	0.6	0.6		0.6					
83	RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.8		0.8				0.1	0.1
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 2_/	13.5	12.8	0.7	13.5					
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 2_/	49.2	49.2		49.2				0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad 2_/	13.4	13.4		13.4				0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	11.5	10.4	0.6	10.9				0.6	0.6
92	RM Salamanca 2_/	32.4	32.2	0.2	32.4				0.0	0.0
93	RM Tuxpango 1_/	17.4	16.4		16.4				1.0	1.0
94	RM CT Valle de México 2_/	5.8	5.8		5.8					
95	SE Norte 2_/	7.7	7.7		7.7				0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 2_/	3.5	3.5		3.5					
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	44.8	42.6		42.6				2.2	2.2
100	SLT 701 Occidente - Centro	79.6	65.3	6.5	71.7		2.5	2.5	5.3	7.9
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	27.9	22.5	2.4	24.9		1.9	1.9	1.1	3.0
102	SLT 703 Noreste - Norte 2_/	19.3	18.2	1.1	19.3				0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California-Noroeste 2_/	6.7	6.7		6.7				0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	101.5	96.1		96.1				5.3	5.3
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	74.5	63.3	7.4	70.8				3.7	3.7

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 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 2015	En 2016	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
107	CCI Baja California Sur II	60.5	53.8	3.4	57.1				3.4	3.4
108	LT 807 Durango I 2_/	34.3	32.7	1.5	34.3				0.0	0.0
110	RM CCC Tula 2_/	5.3	5.0	0.3	5.3				0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	31.5	17.3	3.1	20.5		3.1	3.1	7.9	11.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1_/	13.7	12.8		12.8				0.9	0.9
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	35.8	33.4	2.2	35.6		0.2	0.2		0.2
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.6	27.5	1.5	29.0				1.5	1.5
117	RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	44.2	38.1	3.9	42.0		2.2	2.2	0.0	2.2
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	20.6	18.5	1.6	20.1		0.5	0.5	0.0	0.5
122	SE 811 Noroeste 2_/	10.8	10.3	0.5	10.8				0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte 2_/	5.3	5.0	0.3	5.3					
124	SE 813 División Bajío	53.8	43.0	5.2	48.2		4.3	4.3	1.3	5.6
126	SLT 801 Altiplano	84.5	73.9	5.3	79.2		0.9	0.9	4.3	5.3
127	SLT 802 Tamaulipas	71.3	57.0	7.1	64.1		3.6	3.6	3.6	7.1
130	SLT 806 Bajío	91.7	70.2	4.6	74.8		2.8	2.8	14.2	17.0
132	CE La Venta II	109.2	58.2	7.3	65.5		7.3	7.3	36.4	43.7
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II 2_/	6.8	6.1	0.7	6.8					
138	SE 911 Noreste	9.0	7.6	0.9	8.5		0.4	0.4	0.0	0.4
139	SE 912 División Oriente	12.0	8.2	1.3	9.4		1.3	1.3	1.3	2.5
141	SE 915 Occidental	11.6	8.7	1.2	9.9		1.2	1.2	0.6	1.7
142	SLT 901 Pacífico	41.7	29.1	4.3	33.4		4.3	4.3	3.9	8.3
143	SLT 902 Istmo	80.5	62.9	8.0	70.9		5.6	5.6	4.0	9.6
144	SLT 903 Cabo - Norte	55.3	49.0	3.4	52.4				2.9	2.9
146	CH La Yesca	1,250.0	144.3	54.5	198.8		56.5	56.5	994.7	1,051.2
147	CCC Baja California	174.3	113.3	17.4	130.7		17.4	17.4	26.1	43.6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	27.6	24.9	2.0	26.9		0.5	0.5	0.2	0.7
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	44.8	37.7	4.7	42.4				2.4	2.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	47.4	37.4	4.7	42.1		2.5	2.5	2.9	5.3
151	SE 1006 Central-Sur	15.5	5.8	1.0	6.7		1.6	1.6	7.2	8.8
152	SE 1005 Noroeste	60.7	34.1	5.9	40.0		5.9	5.9	14.8	20.7
156	RM Infiernillo	16.9	10.3	1.7	12.1		1.7	1.7	3.1	4.8
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	82.6	11.5	94.1		15.2	15.2	42.9	58.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 2_/	13.2	11.9	1.3	13.2					

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 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 2015	En 2016	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 2_/	4.5	4.2	0.2	4.5					
160	RM CCC Samalayuca II	1.1	1.0	0.1	1.1				0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	4.2	3.3	0.4	3.7		0.3	0.3	0.2	0.5
162	RM CCC Huinalá II	1.9	1.3	0.2	1.5		0.2	0.2	0.2	0.4
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 2_/	15.6	14.8	0.8	15.6				0.0	0.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	5.8	4.4	0.6	5.0		0.6	0.6	0.3	0.9
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	39.7	5.1	44.7		5.5	5.5	10.4	15.9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	52.9	9.6	62.5		9.6	9.6	72.1	81.7
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	32.8	27.8	3.3	31.1		1.6	1.6	0.0	1.6
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	79.9	28.8	8.0	36.8		8.0	8.0	35.1	43.1
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	36.0	11.5	1.9	13.4		3.8	3.8	18.8	22.6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	0.7	0.1	0.8		0.1	0.1	0.3	0.4
181	RM CN Laguna Verde	644.6	213.2	83.6	296.8		27.3	27.3	320.4	347.8
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	32.0	23.8	3.3	27.0		3.3	3.3	1.6	4.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.8	4.0	0.6	4.6		0.6	0.6	0.6	1.2
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	23.2	7.4	3.0	10.4		2.6	2.6	10.2	12.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	16.0	5.9	1.8	7.7		1.6	1.6	6.7	8.4
191	SE 1121 Baja California	5.5	2.3	0.6	2.9		0.5	0.5	2.1	2.5
192	SE 1122 Golfo Norte	38.7	15.9	3.9	19.9		4.0	4.0	14.9	18.8
193	SE 1123 Norte	3.8	1.9	0.6	2.5		0.4	0.4	1.0	1.3
194	SE 1124 Bajío Centro	39.2	14.7	5.5	20.2		4.1	4.1	14.9	19.0
195	SE 1125 Distribución	96.8	48.6	10.0	58.6		9.8	9.8	28.3	38.2
197	SE 1127 Sureste	15.9	8.5	1.0	9.6		1.6	1.6	4.8	6.4
199	SE 1129 Compensación redes	15.5	8.5	1.1	9.6		1.4	1.4	4.5	5.9
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	69.8	15.4	4.8	20.2		7.2	7.2	42.4	49.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	88.4	26.6	6.5	33.1		9.1	9.1	46.3	55.4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	23.0	3.4	26.4		3.4	3.4	7.1	10.5
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	106.5	51.7	11.4	63.1		11.5	11.5	31.9	43.4
205	SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	116.5	61.1	9.7	70.8		11.8	11.8	33.9	45.7
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	42.1	25.3	4.2	29.5		4.2	4.2	8.4	12.6
207	SE 1213 Compensación DE REDES	47.9	23.3	4.9	28.2		4.8	4.8	14.9	19.7
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	9.4	3.8	0.6	4.4		0.6	0.6	4.4	5.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	138.2	69.3	17.2	86.5		14.1	14.1	37.6	51.7

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 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 2015	En 2016	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	182.4	83.8	23.1	106.9		18.5	18.5	57.0	75.4
216	RM CCC Poza Rica	150.6	3.6	8.3	11.9		15.1	15.1	123.5	138.7
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	158.6	23.7	8.7	32.4		13.0	13.0	113.3	126.2
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	39.2	19.0	4.3	23.3		4.2	4.2	11.6	15.8
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5	14.9	4.3	19.1		4.3	4.3	19.1	23.4
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,049.3	276.0	87.2	363.3		94.3	94.3	591.7	686.0
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	4.3	1.8	0.8	2.6		0.5	0.5	1.3	1.8
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.2	0.6	0.1	0.7		0.1	0.1	0.4	0.6
226	CCI CI Guerrero Negro III	25.3		1.3	1.3		2.5	2.5	21.5	24.0
227	CG Los Humeros II	106.1	27.9	11.2	39.1		11.2	11.2	55.8	67.0
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	19.5	6.1	2.1	8.2		2.1	2.1	9.3	11.3
229	CT TG Baja California II	103.9	22.7	8.8	31.5		11.3	11.3	61.0	72.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	4.7	0.4	5.1		0.9	0.9	2.6	3.4
235	CCI Baja California Sur IV	97.9	14.4	9.8	24.2		9.8	9.8	63.8	73.7
236	CCI Baja California Sur III	91.9	32.2	4.6	36.8		9.2	9.2	45.9	55.1
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.9	4.5	1.4	5.9		2.0	2.0	11.0	13.1
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1	18.9	5.5	24.4		6.3	6.3	31.4	37.7
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	15.8	6.9	22.6		5.0	5.0	17.2	22.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	7.9	3.8	1.3	5.0		0.8	0.8	2.1	2.9
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	37.6	9.0	2.4	11.3		4.0	4.0	22.3	26.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	23.8	1.3	2.5	3.8		2.5	2.5	17.5	20.1
269	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.9	0.2	0.3	0.5		0.3	0.3	2.1	2.4
275	CG Los Azúfres III (Fase I)	69.8	3.7	7.3	11.0		7.3	7.3	51.4	58.8
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	70.2	3.7	7.4	11.1		7.4	7.4	51.7	59.1
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Norte (1a Fase)	52.3	4.6	5.5	10.2		5.5	5.5	36.6	42.1
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	20.1	1.4	2.1	3.5		2.1	2.1	14.5	16.6
305	SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste	8.1	0.6	0.8	1.4		0.8	0.8	5.8	6.7
306	SE 1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	70.8	0.0	1.8	1.8		5.2	5.2	63.8	69.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	15.0		0.8	0.8		1.6	1.6	12.7	14.3
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>3,123.9</b>	<b>864.2</b>	<b>255.1</b>	<b>1,119.3</b>		<b>275.9</b>	<b>275.9</b>	<b>1,728.6</b>	<b>2,004.6</b>
62	CCC Pacífico	634.0	358.8	72.0	430.8		58.6	58.6	144.6	203.2

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 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 2015	En 2016	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
104	SLT 706 Sistemas Norte	180.1	146.8	9.1	155.9		7.7	7.7	16.6	24.2
128	SLT 803 NOINE	66.5	57.7	5.6	63.3		3.1	3.1	0.0	3.1
140	SE 914 División Centro Sur	13.1	5.5	0.9	6.3		1.0	1.0	5.8	6.8
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	39.0	13.7	5.8	19.5		4.3	4.3	15.3	19.6
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	401.6		5.9	5.9		25.9	25.9	369.8	395.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	175.7	68.4	16.8	85.2		18.1	18.1	72.5	90.6
190	SE 1120 Noroeste	41.7	16.5	5.1	21.7		4.3	4.3	15.8	20.1
198	SE 1128 Centro Sur	20.1	5.6	2.3	7.9		2.1	2.1	10.0	12.1
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	131.1	28.9	11.1	40.0		14.2	14.2	76.8	91.0
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	48.5	13.0	5.1	18.1		5.0	5.0	25.4	30.4
212	SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	36.7	17.0	4.9	21.9		4.0	4.0	10.9	14.8
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	45.4	8.0	3.3	11.3		4.6	4.6	29.5	34.1
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	96.1	34.6	13.0	47.7		10.1	10.1	38.3	48.4
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	45.9	16.2	3.9	20.1		4.8	4.8	21.0	25.8
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.4	3.5	0.3	3.9		0.6	0.6	1.9	2.6
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	8.1		0.8	0.8		0.8	0.8	6.5	7.3
242	SE 1323 Distribución SUR	14.4	6.4	2.4	8.8		1.6	1.6	4.0	5.6
243	SE 1322 Distribución CENTRO	85.1	4.3	7.8	12.1		9.0	9.0	64.0	73.0
244	SE 1321 Distribución NORESTE	68.4	16.8	7.8	24.5		7.0	7.0	36.8	43.8
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	31.3	10.7	3.2	13.9		3.3	3.3	14.1	17.4
249	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	44.4	3.7	3.9	7.6		4.7	4.7	32.1	36.8
251	SE 1421 Distribución SUR (3a fase)	25.7	2.7	2.1	4.8		2.3	2.3	18.6	20.9
253	SE 1420 Distribución NORTE	25.3	1.6	2.1	3.7		2.6	2.6	19.1	21.6
259	SE 1521 Distribución SUR (1ra fase)	19.3	0.9	1.5	2.4		2.1	2.1	14.8	16.9
260	SE SE 1520 Distribución NORTE	0.6	0.2	0.1	0.2		0.1	0.1	0.3	0.4
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	326.6	18.6	32.5	51.1		33.4	33.4	242.0	275.4
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	19.0	0.3	1.2	1.5		1.8	1.8	15.6	17.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	78.7	3.6	7.4	11.1		8.1	8.1	59.5	67.6
280	SLT 1721 Distribución NORTE	12.2	0.0	0.6	0.7		1.2	1.2	10.3	11.6
286	CCI Baja California Sur V	106.9		5.3	5.3		10.7	10.7	90.9	101.6
288	SLT 1722 Distribución Sur	10.7		0.5	0.5		1.1	1.1	9.1	10.2
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	3.0					0.2	0.2	2.8	3.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	21.7		1.5	1.5		2.2	2.2	17.9	20.1

# CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016  
 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 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	44.9		2.9	2.9		4.6	4.6	37.5	42.1
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	8.7		0.0	0.0		0.4	0.4	8.3	8.7
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	31.7		1.3	1.3		2.8	2.8	27.6	30.4
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	6.8		0.3	0.3		0.7	0.7	5.8	6.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	4.9					0.5	0.5	4.4	4.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	137.1		4.7	4.7		5.5	5.5	126.9	132.4
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	6.6					0.7	0.7	5.9	6.6

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

2\_/ 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 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 con los totales debido al redondeo

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.