

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
TOTAL										
Total Inversión Directa		2,452,781.4	2,452,781.4	2,452,781.4						
Autorizados en 1997		88,782.8	88,782.8	88,782.8						
1	CG Cerro Prieto IV	4,020.8	4,020.8	4,020.8	25-jul.-00	25-jul.-00	4-may.-15	14	8	
2	CC Chihuahua	17,860.9	17,860.9	17,860.9	8-may.-01	8-may.-01	16-nov.-16	15	5	
3	CCI Guerrero Negro II	825.2	825.2	825.2	3-abr.-04	3-abr.-04	30-abr.-14	10	1	
4	CC Monterrey II	10,990.0	10,990.0	10,990.0	17-sep.-00	17-sep.-00	1-nov.-14	14	1	
5	CD Puerto San Carlos II	1,402.0	1,402.0	1,402.0	23-dic.-01	23-dic.-01	30-sep.-11	9	8	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,455.9	9,455.9	9,455.9	4-jul.-01	4-jul.-01	31-may.-16	14	9	
7	CT Samalayuca II	11,424.1	11,424.1	11,424.1	8-ene.-99	8-ene.-99	1-nov.-19	20	8	
9	LT 211 Cable Submarino	5,713.8	5,713.8	5,713.8	31-jul.-99	30-sep.-99	15-oct.-09	10		
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	6,165.9	6,165.9	6,165.9	19-nov.-99	4-ago.-00	15-oct.-15	15	2	
11	LT 216 y 217 Noroeste	4,014.2	4,014.2	4,014.2	3-jun.-99	15-jun.-00	15-oct.-09	9	3	
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,426.4	4,426.4	4,426.4	7-jul.-99	10-ago.-00	31-dic.-14	14	4	
13	SE 218 Noroeste	4,260.9	4,260.9	4,260.9	30-jun.-99	30-jun.-99	15-abr.-15	15	8	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,719.0	2,719.0	2,719.0	30-ago.-99	30-ago.-99	15-oct.-09	10	1	
15	SE 220 Oriental-Centro	2,323.7	2,323.7	2,323.7	14-may.-99	30-jun.-00	15-oct.-09	9	3	
16	SE 221 Occidental	3,180.2	3,180.2	3,180.2	30-sep.-99	30-sep.-99	15-oct.-14	15		
Autorizados en 1998		11,320.9	11,320.9	11,320.9						
17	LT 301 Centro	1,566.6	1,566.6	1,566.6	3-jul.-01	30-ago.-02	30-dic.-11	9	3	
18	LT 302 Sureste	1,440.8	1,440.8	1,440.8	3-ago.-01	22-may.-02	31-dic.-11	9	6	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,251.0	1,251.0	1,251.0	2-ago.-01	24-oct.-01	15-jul.-11	9	7	
20	LT 304 Noroeste	1,193.8	1,193.8	1,193.8	11-may.-01	31-jul.-01	1-jul.-11	9	9	
21	SE 305 Centro-Oriente	1,801.5	1,801.5	1,801.5	3-jul.-01	31-ago.-01	31-ago.-11	10		
22	SE 306 Sureste	1,421.7	1,421.7	1,421.7	31-ago.-01	5-nov.-01	15-jul.-11	9	7	
23	SE 307 Noreste	950.0	950.0	950.0	18-abr.-01	18-abr.-01	30-sep.-11	10	5	
24	SE 308 Noroeste	1,695.6	1,695.6	1,695.6	11-may.-01	27-feb.-02	31-dic.-11	9	8	
Autorizados en 1999		79,016.2	79,016.2	79,016.2						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,376.1	7,376.1	7,376.1	21-nov.-02	21-jul.-03	23-jun.-18	14	9	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	27,644.8	27,644.8	27,644.8	28-ene.-05	28-ene.-05	15-nov.-18	13	8	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	9,343.1	9,343.1	9,343.1	2-ago.-01	30-ago.-03	17-dic.-18	15	3	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,950.2	11,950.2	11,950.2	24-oct.-01	14-mar.-04	16-jul.-18	14	3	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,845.4	1,845.4	1,845.4	21-oct.-02	28-abr.-03	1-abr.-13	9	9	
30	LT 411 Sistema Nacional	4,474.5	4,474.5	4,474.5	16-ago.-02	22-dic.-03	24-sep.-18	14	8	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,548.3	3,548.3	3,548.3	6-nov.-03	6-nov.-03	15-nov.-18	15		
32	SE 401 Occidental - Central	1,672.4	1,672.4	1,672.4	19-nov.-02	19-nov.-02	19-dic.-12	10	1	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	2,171.9	2,171.9	2,171.9	13-dic.-02	15-jun.-05	6-mar.-15	9	7	
34	SE 403 Noreste	751.8	751.8	751.8	20-feb.-02	12-nov.-02	12-nov.-12	10		
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,473.8	1,473.8	1,473.8	10-may.-02	11-jul.-02	1-jul.-11	9		
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	2,140.3	2,140.3	2,140.3	21-abr.-03	1-sep.-03	30-sep.-13	10	1	
37	SE 410 Sistema Nacional	4,623.7	4,623.7	4,623.7	21-ago.-02	13-dic.-02	15-oct.-12	9	8	
	Autorizados en 2000	48,551.8	48,551.8	48,551.8						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	19,665.8	19,665.8	19,665.8	30-nov.-03	30-nov.-03	19-oct.-18	14	9	
39	LT 414 Norte-Occidental	2,016.6	2,016.6	2,016.6	23-jun.-03	18-ago.-03	29-oct.-18	15	2	
40	LT 502 Oriental - Norte	923.6	923.6	923.6	1-ago.-04	14-ene.-05	30-jun.-15	10	5	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	8,714.2	8,714.2	8,714.2	11-dic.-03	11-dic.-03	31-ago.-18	14	7	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,462.9	6,462.9	6,462.9	29-ago.-06	31-ene.-07	1-ago.-18	11	5	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,816.8	4,816.8	4,816.8	10-oct.-03	14-may.-04	31-dic.-18	14	6	
44	SE 412 Compensación Norte	760.1	760.1	760.1	9-may.-03	9-may.-03	27-may.-13	10	1	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,486.1	2,486.1	2,486.1	9-ene.-04	1-sep.-04	31-dic.-18	14	3	
46	SE 503 Oriental	685.6	685.6	685.6	5-abr.-04	1-may.-03	1-may.-13	10		
47	SE 504 Norte - Occidental	2,020.1	2,020.1	2,020.1	5-mar.-03	1-oct.-03	31-ene.-14	10	3	
	Autorizados en 2001	32,043.3	32,043.3	32,043.3						
48	CCI Baja California Sur I	1,200.0	1,200.0	1,200.0	29-jul.-05	29-jul.-05	15-ago.-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,467.2	3,467.2	3,467.2	13-jul.-05	13-jul.-05	1-ene.-18	12	5	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,675.0	3,675.0	3,675.0	15-oct.-04	31-mar.-08	17-dic.-18	10	7	
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste	3,409.6	3,409.6	3,409.6	10-feb.-09	16-dic.-08	16-dic.-16	8		
52	LT 613 SubTransmisión Occidental	2,889.6	2,889.6	2,889.6	1-ago.-04	6-dic.-04	31-dic.-18	14	1	
53	LT 614 SubTransmisión Oriental	3,579.6	3,579.6	3,579.6	1-ene.-05	1-jun.-05	31-oct.-16	11	4	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	772.9	772.9	772.9	19-oct.-04	1-mar.-06	1-oct.-16	10	6	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	199.7	199.7	199.7	9-feb.-04	9-feb.-04	9-feb.-14	10		
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	552.9	552.9	552.9	1-sep.-08	17-ago.-08	11-ene.-18	9	4	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	3,951.7	3,951.7	3,951.7	20-feb.-04	20-feb.-04	28-feb.-18	14		
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	1,103.9	1,103.9	1,103.9	25-oct.-05	16-abr.-07	13-sep.-16	9	4	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,241.1	7,241.1	7,241.1	25-jun.-04	1-dic.-08	12-sep.-16	7	8	
	Autorizados en 2002	135,874.6	135,874.6	135,874.6						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	11,542.9	11,542.9	11,542.9	3-sep.-05	3-sep.-05	17-sep.-18	13		
62	CCC Pacífico	37,820.8	37,820.8	37,820.8	21-mar.-10	1-jun.-17	30-ago.-27	10	2	
63	CH El Cajón	10,815.2	10,815.2	10,815.2	28-feb.-07	31-ago.-07	31-ago.-37	30		
64	LT Líneas Centro	242.0	242.0	242.0	24-jul.-06	3-jul.-06	11-dic.-16	10	4	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,482.9	1,482.9	1,482.9	7-jul.-06	17-ago.-06	17-dic.-18	12	3	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,757.0	6,757.0	6,757.0	11-jul.-05	28-feb.-07	1-feb.-18	10	9	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,471.7	2,471.7	2,471.7	28-oct.-04	28-oct.-04	22-oct.-14	10		
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,121.3	3,121.3	3,121.3	24-jun.-09	23-mar.-12	31-dic.-23	11	8	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,852.6	1,852.6	1,852.6	14-may.-04	14-may.-04	14-may.-14	10	8	
70	LT Riviera Maya	1,856.9	1,856.9	1,856.9	29-dic.-04	29-dic.-04	1-jun.-18	13	4	
71	PRR Presa Reguladora Amata	2,158.8	2,158.8	2,158.8	14-ago.-05	14-ago.-05	2-mar.-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	2,123.1	2,123.1	2,123.1	4-jun.-05	25-oct.-05	25-mar.-15	9	4	
73	RM Altamira	1,783.8	1,783.8	1,783.8	29-dic.-09	29-dic.-09	26-jul.-19	9	6	
74	RM Botello	313.0	313.0	313.0	15-abr.-05	15-abr.-05	16-abr.-18	13		
75	RM Carbón II	2,432.9	2,432.9	2,432.9	30-oct.-04	21-feb.-05	19-feb.-18	13		
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	962.8	962.8	962.8	1-sep.-05	28-dic.-05	28-dic.-16	11		
77	RM Dos Bocas	2,715.1	2,715.1	2,715.1	7-abr.-05	7-abr.-05	16-abr.-18	13		
78	RM Emilio Portes Gil	249.0	249.0	249.0	11-abr.-04	11-abr.-04	11-abr.-14	10		
79	RM Francisco Pérez Ríos	5,061.2	5,061.2	5,061.2	20-may.-08	9-jul.-07	16-jul.-18	11		
80	RM Gómez Palacio	2,683.1	2,683.1	2,683.1	15-ago.-05	9-nov.-06	9-nov.-16	10		
82	RM Huinalá	226.1	226.1	226.1	3-nov.-05	3-nov.-05	6-mar.-15	9	3	
83	RM Ixtaczoquitlán	68.7	68.7	68.7	25-ago.-05	25-ago.-05	29-jun.-18	12	8	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,510.2	1,510.2	1,510.2	1-feb.-07	1-feb.-07	15-abr.-16	9	2	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,456.0	3,456.0	3,456.0	16-may.-05	17-dic.-05	6-mar.-15	9	2	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
90	RM CT Puerto Libertad	704.1	704.1	704.1	15-jul.-05	15-jul.-05	6-mar.-15	9	6	
91	RM Punta Prieta	875.7	875.7	875.7	25-may.-06	4-jun.-06	16-abr.-18	11	9	
92	RM Salamanca	1,630.9	1,630.9	1,630.9	7-jun.-05	14-dic.-05	15-ene.-16	10	1	
93	RM Tuxpango	1,561.0	1,561.0	1,561.0	26-oct.-05	26-oct.-05	29-jun.-18	12	7	
94	RM CT Valle de México	749.3	749.3	749.3	27-feb.-05	27-feb.-05	30-jun.-15	10	3	
95	SE Norte	318.9	318.9	318.9	3-oct.-05	3-oct.-05	6-mar.-15	9	4	
98	SE 705 Capacitores	201.9	201.9	201.9	21-jul.-05	31-jul.-05	6-mar.-15	9	6	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	2,975.8	2,975.8	2,975.8	9-jun.-05	29-jul.-05	15-mar.-18	12	6	
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,507.7	2,507.7	2,507.7	21-sep.-06	21-abr.-08	11-ene.-18	9	7	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,976.9	1,976.9	1,976.9	30-abr.-06	25-may.-09	8-nov.-19	10	5	
102	SLT 703 Noreste-Norte	1,114.5	1,114.5	1,114.5	16-ago.-06	9-dic.-06	15-sep.-16	9	8	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	452.0	452.0	452.0	5-oct.-05	29-ago.-05	6-mar.-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	9,537.3	9,537.3	9,537.3	1-ago.-05	4-sep.-16	30-sep.-26	10	1	
105	SLT 709 Sistemas Sur	7,561.2	7,561.2	7,561.2	17-mar.-06	25-ene.-06	6-mar.-18	12	1	
	Autorizados en 2003	69,252.8	69,252.8	69,252.8						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	11,788.1	11,788.1	11,788.1	16-dic.-06	16-dic.-06	30-dic.-18	12	9	
107	CCI Baja California Sur II	1,789.3	1,789.3	1,789.3	10-jun.-07	10-jun.-07	16-abr.-18	10	9	
108	LT 807 Durango I	721.9	721.9	721.9	6-feb.-06	7-abr.-06	15-ene.-16	9	8	
110	RM CCC Tula	577.7	577.7	577.7	7-mar.-07	11-jun.-07	15-abr.-16	8	8	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	402.6	402.6	402.6	15-ago.-09	15-ago.-09	26-jul.-19	9	9	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,112.9	2,112.9	2,112.9	26-sep.-05	31-dic.-10	29-jun.-18	7	5	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,031.2	2,031.2	2,031.2	24-jul.-07	3-ago.-07	26-may.-17	9	8	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,990.4	1,990.4	1,990.4	10-may.-06	10-may.-06	15-ene.-18	11	7	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,209.4	5,209.4	5,209.4	9-ene.-07	3-dic.-07	10-nov.-17	9	9	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,585.9	1,585.9	1,585.9	3-may.-07	24-jul.-07	26-may.-17	9	8	
122	SE 811 Noroeste	382.9	382.9	382.9	5-may.-06	26-may.-06	15-ene.-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	140.6	140.6	140.6	17-ago.-06	10-nov.-06	15-abr.-16	9	4	
124	SE 813 División Bajío	1,876.0	1,876.0	1,876.0	24-jul.-06	23-ago.-06	11-ene.-18	11	4	
126	SLT 801 Altiplano	4,777.7	4,777.7	4,777.7	8-sep.-06	7-dic.-07	28-may.-18	10	5	
127	SLT 802 Tamaulipas	3,258.6	3,258.6	3,258.6	12-may.-07	16-jul.-07	28-may.-18	10	9	
128	SLT 803 NOINE	13,491.8	13,491.8	13,491.8	3-oct.-06	1-dic.-18	1-dic.-28	10		

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
130	SLT 806 Bajo	17,115.7	17,115.7	17,115.7	30-mar.-06	14-oct.-10	28-jun.-20	9	7	
	Autorizados en 2004	19,239.6	19,239.6	19,239.6						
132	CE La Venta II	681.7	681.7	681.7	31-ene.-07	19-ene.-07	30-dic.-22	15	9	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	125.0	125.0	125.0	10-oct.-06	24-nov.-06	15-sep.-16	9	8	
138	SE 911 Noreste	577.1	577.1	577.1	12-jul.-07	12-jul.-07	3-feb.-17	9	6	
139	SE 912 División Oriente	4,760.1	4,760.1	4,760.1	21-jul.-09	15-dic.-10	17-abr.-19	8	3	
140	SE 914 División Centro Sur	2,342.8	2,342.8	2,342.8	30-dic.-07	14-dic.-18	17-dic.-27	9		
141	SE 915 Occidental	586.7	586.7	586.7	26-mar.-08	26-mar.-08	11-ene.-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	2,824.8	2,824.8	2,824.8	1-abr.-08	21-ago.-08	11-ene.-18	9	4	
143	SLT 902 Istmo	2,983.6	2,983.6	2,983.6	8-mar.-07	28-sep.-07	6-ago.-18	10	9	
144	SLT 903 Cabo - Norte	4,357.9	4,357.9	4,357.9	25-ago.-06	19-abr.-07	17-sep.-18	11	4	
	Autorizados en 2005	88,414.0	88,414.0	88,414.0						
146	CH La Yesca	13,440.7	13,440.7	13,440.7	15-oct.-12	31-dic.-14	15-dic.-42	28		
147	CCC Baja California	4,378.2	4,378.2	4,378.2	14-jul.-09	14-jul.-09	17-abr.-19	9	8	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,831.3	1,831.3	1,831.3	19-jul.-07	19-jul.-07	26-jul.-19	12		
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,980.6	2,980.6	2,980.6	5-ene.-07	4-ene.-07	17-sep.-18	11	7	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,380.9	2,380.9	2,380.9	21-jun.-07	21-jun.-07	29-dic.-20	13	5	
151	SE 1006 Central----Sur	6,186.6	6,186.6	6,186.6	13-ene.-11	18-ago.-12	22-jul.-22	9	9	
152	SE 1005 Noroeste	4,278.1	4,278.1	4,278.1	6-nov.-08	22-dic.-10	13-sep.-24	13	7	
156	RM Infiernillo	414.3	414.3	414.3	27-feb.-09	11-oct.-10	10-jul.-20	9	7	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,479.1	6,479.1	6,479.1	3-dic.-09	23-feb.-10	25-nov.-19	9	8	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,064.0	1,064.0	1,064.0	7-dic.-06	7-dic.-06	30-sep.-16	9	8	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	74.7	74.7	74.7	23-ago.-07	23-ago.-07	15-abr.-16	8	6	
160	RM CCC Samalayuca II	334.3	334.3	334.3	18-abr.-07	18-abr.-07	15-abr.-16	9		
161	RM CCC El Sauz	609.0	609.0	609.0	16-jul.-07	3-oct.-07	15-ago.-18	10	9	
162	RM CCC Huinalá II	237.1	237.1	237.1	15-may.-08	20-jun.-08	11-ene.-18	9	6	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	490.5	490.5	490.5	21-mar.-07	21-mar.-07	15-abr.-16	9	1	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10,078.5	10,078.5	10,078.5	16-jul.-11	1-dic.-18	30-dic.-28	10	1	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,318.0	1,318.0	1,318.0	29-ene.-08	29-ene.-08	11-ene.-18	10		
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,435.9	2,435.9	2,435.9	9-nov.-07	25-ene.-10	25-nov.-19	9	8	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	26,451.8	26,451.8	26,451.8	29-dic.-09	12-ene.-10	13-sep.-24	14	7	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,763.4	1,763.4	1,763.4	23-jul.-07	23-jul.-07	26-may.-17	9	8	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,187.0	1,187.0	1,187.0	12-dic.-11	12-dic.-11	18-abr.-22	10	4	
	Autorizados en 2006	226,124.7	226,124.7	226,124.7						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	3,104.9	3,104.9	3,104.9	21-nov.-15	30-ene.-16	20-dic.-30	14	9	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,034.5	2,034.5	2,034.5	20-oct.-12	10-may.-13	15-jun.-22	9	1	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	163.7	163.7	163.7	29-abr.-10	28-abr.-10	20-dic.-19	9	6	
181	RM CN Laguna Verde	20,607.0	20,607.0	20,607.0	14-feb.-10	30-jul.-11	10-ago.-29	18		
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,054.7	2,054.7	2,054.7	22-sep.-08	19-sep.-08	22-ene.-18	9	3	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	532.3	532.3	532.3	10-mar.-08	6-mar.-08	19-ene.-18	9	9	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	6,075.4	6,075.4	6,075.4	11-jun.-11	1-ene.-14	18-abr.-22	8	3	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	28,732.9	28,732.9	28,732.9	2-may.-09	5-mar.-16	3-mar.-31	15		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	763.2	763.2	763.2	1-abr.-11	7-feb.-12	14-feb.-22	10		
190	SE 1120 Noroeste	11,900.2	11,900.2	11,900.2	20-ene.-11	16-dic.-16	17-dic.-27	11		
191	SE 1121 Baja California	2,802.8	2,802.8	2,802.8	15-feb.-10	11-jul.-11	13-sep.-24	13	2	
192	SE 1122 Golfo Norte	9,352.0	9,352.0	9,352.0	26-may.-10	16-jun.-15	13-sep.-24	9	2	
193	SE 1123 Norte	2,553.7	2,553.7	2,553.7	9-ago.-10	9-ago.-10	10-jul.-20	9	9	
194	SE 1124 Bajío Centro	32,146.4	32,146.4	32,146.4	16-mar.-11	3-dic.-12	18-abr.-22	9	4	
195	SE 1125 Distribución	14,717.7	14,717.7	14,717.7	15-sep.-09	1-dic.-12	18-abr.-22	9	4	
197	SE 1127 Sureste	793.3	793.3	793.3	19-oct.-10	12-dic.-10	18-nov.-20	9	9	
198	SE 1128 Centro Sur	21,997.6	21,997.6	21,997.6	21-sep.-11	11-dic.-15	15-dic.-25	10		
199	SE 1129 Compensación redes	975.8	975.8	975.8	12-nov.-08	10-jun.-10	13-sep.-24	14	3	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,071.8	7,071.8	7,071.8	16-mar.-12	17-feb.-14	11-dic.-23	9	8	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	16,717.9	16,717.9	16,717.9	6-oct.-09	12-jun.-14	29-abr.-24	9	9	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	26,832.2	26,832.2	26,832.2	2-ene.-13	1-ago.-15	30-ago.-28	13	1	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,475.9	2,475.9	2,475.9	8-dic.-09	7-dic.-09	20-sep.-24	14	8	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,662.9	7,662.9	7,662.9	26-jul.-10	26-nov.-10	18-nov.-20	10		
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,056.0	4,056.0	4,056.0	30-mar.-09	4-oct.-10	10-jul.-20	9	8	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
Autorizados en 2007		197,572.3	197,572.3	197,572.3						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,995.8	2,995.8	2,995.8	3-may.-09	3-may.-09	3-jun.-19	10	1	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,167.5	2,167.5	2,167.5	4-jul.-09	11-may.-11	13-sep.-24	13	3	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,614.7	1,614.7	1,614.7	7-dic.-09	7-dic.-09	13-sep.-24	14	8	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	13,922.0	13,922.0	13,922.0	24-nov.-10	20-nov.-17	28-dic.-29	12	1	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	8,471.6	8,471.6	8,471.6	5-nov.-10	4-ago.-11	18-nov.-20	9	3	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	27,001.6	27,001.6	27,001.6	6-jun.-10	30-ago.-14	31-dic.-24	10	3	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	9,179.2	9,179.2	9,179.2	20-oct.-10	1-oct.-15	30-oct.-20	5	1	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	23,029.6	23,029.6	23,029.6	7-sep.-10	20-nov.-17	17-dic.-25	8	1	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	20,349.1	20,349.1	20,349.1	5-ene.-11	17-dic.-18	28-dic.-29	11		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,510.6	3,510.6	3,510.6	2-jul.-10	27-ene.-17	30-jul.-27	10	5	
216	RM CCC Poza Rica	6,558.7	6,558.7	6,558.7	5-sep.-12	30-ene.-16	30-ene.-26	10		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	4,917.6	4,917.6	4,917.6	18-feb.-14	10-mar.-14	15-abr.-32	18	1	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	584.3	584.3	584.3	30-oct.-10	19-nov.-10	10-jul.-20	9	6	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,365.3	6,365.3	6,365.3	7-oct.-11	7-oct.-11	12-oct.-21	10		
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	59,752.0	59,752.0	59,752.0	1-nov.-11	30-dic.-14	3-nov.-33	18	8	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	185.8	185.8	185.8	3-nov.-11	5-ene.-12	10-jul.-20	8	5	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	45.0	45.0	45.0	28-ene.-11	28-ene.-11	29-ene.-21	10		
226	CCI CI Guerrero Negro III	450.6	450.6	450.6	12-abr.-16	11-abr.-16	12-may.-27	11	1	
227	CG Los Humeros II	2,508.5	2,508.5	2,508.5	18-dic.-12	27-mar.-13	29-abr.-22	9	1	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,541.3	1,541.3	1,541.3	14-nov.-12	30-nov.-12	28-abr.-23	10	4	
229	CT TG Baja California II	2,421.6	2,421.6	2,421.6	29-ene.-14	29-ene.-14	29-dic.-23	9	9	
Autorizados en 2008		106,607.8	106,607.8	106,607.8						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	11,529.4	11,529.4	11,529.4	2-abr.-18	2-abr.-18	3-abr.-28	10		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,990.5	3,990.5	3,990.5	7-jul.-10	10-abr.-17	30-jul.-28	11	3	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	626.9	626.9	626.9	23-jul.-10	30-jul.-10	28-jun.-20	9	9	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,669.1	4,669.1	4,669.1	1-mar.-17	1-mar.-17	1-mar.-27	10		
235	CCI Baja California Sur IV	1,705.9	1,705.9	1,705.9	12-jul.-14	11-jul.-14	29-abr.-24	9	8	
236	CCI Baja California Sur III	703.6	703.6	703.6	4-nov.-12	4-nov.-12	30-jun.-22	9	7	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	2,007.6	2,007.6	2,007.6	16-dic.-15	30-ene.-16	30-dic.-32	16	9	
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	19,118.6	19,118.6	19,118.6	22-jun.-11	30-nov.-16	30-dic.-25	9	1	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	19,003.0	19,003.0	19,003.0	1-dic.-14	18-nov.-16	28-dic.-29	13	1	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	25,487.1	25,487.1	25,487.1	3-feb.-14	13-dic.-18	29-jun.-29	10	5	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	17,766.0	17,766.0	17,766.0	19-sep.-11	18-dic.-17	19-dic.-25	8		
	Autorizados en 2009	38,651.0	38,651.0	38,651.0						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,913.4	2,913.4	2,913.4	1-may.-13	6-jun.-14	29-abr.-24	9	9	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,043.9	3,043.9	3,043.9	16-oct.-12	16-oct.-12	30-jun.-22	9	7	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	6,770.7	6,770.7	6,770.7	2-mar.-14	30-nov.-15	28-feb.-25	9	2	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,585.7	1,585.7	1,585.7	7-oct.-11	4-ene.-12	12-oct.-21	9	8	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	12,345.5	12,345.5	12,345.5	3-ago.-13	16-dic.-16	18-dic.-26	10		
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	461.9	461.9	461.9	26-may.-11	26-may.-11	10-jul.-20	9	1	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,760.0	6,760.0	6,760.0	1-feb.-13	20-nov.-17	29-dic.-25	8	1	
257	CCI Santa Rosalía II	1,171.1	1,171.1	1,171.1	1-ago.-18	1-ago.-18	2-oct.-28	10	2	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,598.8	3,598.8	3,598.8	20-abr.-17	19-jul.-17	19-jul.-27	10		
	Autorizados en 2010	64,993.3	64,993.3	64,993.3						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	43,509.2	43,509.2	43,509.2	13-mar.-14	16-dic.-16	28-dic.-29	13		
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	4,803.4	4,803.4	4,803.4	3-ago.-13	18-dic.-17	20-jun.-25	7	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	16,680.6	16,680.6	16,680.6	27-ene.-15	26-ene.-16	30-jul.-26	10	5	
	Autorizados en 2011	402,158.0	402,158.0	402,158.0						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,453.6	2,453.6	2,453.6	17-ene.-13	2-may.-14	11-dic.-23	9	6	
264	CC Centro	22,784.1	22,784.1	22,784.1	23-ene.-16	22-ene.-16	28-feb.-42	26	1	
266	SLT 1603 Subestación Lago	6,676.6	6,676.6	6,676.6	1-nov.-18	1-nov.-18	1-nov.-28	10		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,852.8	1,852.8	1,852.8	30-sep.-14	27-feb.-15	31-jul.-24	9	4	
268	CCI Guerrero Negro IV	431.9	431.9	431.9	2-dic.-15	30-ene.-16	28-feb.-36	20	1	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	200.7	200.7	200.7	5-may.-15	12-may.-15	31-jul.-24	9	2	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	83,715.9	83,715.9	83,715.9	1-ene.-15	18-dic.-17	28-dic.-29	12		
274	SE 1620 Distribución Valle de México	260,474.3	260,474.3	260,474.3	27-nov.-13	16-dic.-16	28-dic.-29	13		
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,943.1	2,943.1	2,943.1	27-feb.-15	26-feb.-15	31-jul.-24	9	4	
276	CH Nuevo Guerrero	19,288.2	19,288.2	19,288.2	30-abr.-21	1-abr.-21	1-jun.-51	30	2	
277	LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,336.9	1,336.9	1,336.9	4-ene.-21	1-ene.-21	31-dic.-30	10		

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
	Autorizados en 2012	223,917.0	223,917.0	223,917.0						
278	RM CT José López Portillo	9,795.4	9,795.4	9,795.4	26-jul.-17	27-feb.-19	27-feb.-29	10		
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	80,409.3	80,409.3	80,409.3	5-may.-15	18-dic.-17	31-jul.-24	6	6	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	9,201.5	9,201.5	9,201.5	1-dic.-17	2-jun.-17	1-jul.-27	10	1	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	35,650.0	35,650.0	35,650.0	31-mar.-14	18-dic.-17	20-dic.-27	10		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,459.8	7,459.8	7,459.8	3-abr.-17	4-oct.-16	1-jul.-27	10	7	
284	CG Los Humeros III	3,381.9	3,381.9	3,381.9	7-abr.-16	6-abr.-18	1-may.-28	10	1	
285	CC Centro II	30,958.5	30,958.5	30,958.5	3-sep.-19	2-sep.-19	1-oct.-29	10	1	
286	CCI Baja California Sur V	2,513.5	2,513.5	2,513.5	30-jun.-16	29-jun.-16	30-jul.-41	25	1	
288	SLT 1722 Distribución Sur	19,221.0	19,221.0	19,221.0	31-mar.-14	18-dic.-17	19-dic.-33	16		
289	CH Chicoasén II	12,306.4	12,306.4	12,306.4	19-jun.-18	18-jun.-18	18-ago.-48	30	2	
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	956.8	956.8	956.8	5-oct.-16	4-oct.-16	30-dic.-26	10	2	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,992.7	4,992.7	4,992.7	31-ago.-16	30-ago.-16	30-sep.-26	10	1	
293	SLT 1703 Transmisión a 400 kV de la Riviera Maya	2,701.9	2,701.9	2,701.9	14-feb.-15	4-jun.-15	31-jul.-24	9	2	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,969.3	3,969.3	3,969.3	9-nov.-13	30-ene.-15	30-nov.-45	30	8	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	399.1	399.1	399.1	23-jul.-14	24-ene.-15	31-jul.-24	9	5	
	Autorizados en 2013	218,956.9	218,956.9	218,956.9						
296	CC Empalme I	16,164.1	16,164.1	16,164.1	7-nov.-17	7-nov.-17	1-dic.-27	10	1	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,713.3	3,713.3	3,713.3	1-mar.-17	2-sep.-16	1-jul.-27	10	8	
298	CC Valle de México II	40,401.0	40,401.0	40,401.0	8-dic.-17	7-dic.-17	7-ene.-28	10	1	
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,593.9	5,593.9	5,593.9	2-may.-18	2-nov.-17	3-jul.-28	10	7	
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,060.1	5,060.1	5,060.1	2-mar.-18	1-mar.-18	1-mar.-27	9		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	15,111.7	15,111.7	15,111.7	20-abr.-16	19-abr.-16	30-jun.-26	10	2	
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,178.7	1,178.7	1,178.7	4-dic.-14	23-jun.-15	31-ene.-25	9	6	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	20,836.8	20,836.8	20,836.8	15-may.-15	30-sep.-16	31-jul.-24	7	8	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	8,345.4	8,345.4	8,345.4	2-ene.-16	25-abr.-17	20-ene.-27	9	7	
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-	5,571.3	5,571.3	5,571.3	12-sep.-15	10-jul.-16	30-sep.-26	10	2	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	19,529.6	19,529.6	19,529.6	28-dic.-17	18-dic.-17	21-dic.-26	9		
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	58,038.3	58,038.3	58,038.3	19-dic.-16	18-dic.-17	28-dic.-26	9		
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	17,898.8	17,898.8	17,898.8	4-jul.-17	2-sep.-17	2-sep.-27	10		
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,513.9	1,513.9	1,513.9	10-dic.-16	11-sep.-18	11-sep.-28	10		

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
	Autorizados en 2014	115,418.4	115,418.4	115,418.4						
313	CC Empalme II	14,492.8	14,492.8	14,492.8	3-may.-17	2-may.-17	1-jul.-27	10	2	
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,707.3	4,707.3	4,707.3	3-may.-17	1-nov.-16	4-ene.-27	10	2	
315	CCI Baja California Sur VI	2,308.3	2,308.3	2,308.3	1-may.-18	1-may.-18	1-nov.-28	10	5	
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	776.6	776.6	776.6	1-abr.-16	1-abr.-16	1-abr.-26	10		
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,756.9	4,756.9	4,756.9	14-jun.-16	17-mar.-17	30-jul.-27	11	4	
318	SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	5,682.1	5,682.1	5,682.1	11-abr.-16	10-abr.-16	30-may.-26	10	1	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,671.7	3,671.7	3,671.7	2-ene.-17	1-feb.-17	1-feb.-27	10		
320	LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	18,646.8	18,646.8	18,646.8	18-jun.-16	21-ene.-17	30-jul.-28	11	5	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	22,317.9	22,317.9	22,317.9	30-dic.-16	18-dic.-17	21-dic.-26	9		
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	38,058.0	38,058.0	38,058.0	30-dic.-15	25-dic.-15	10-dic.-29	14		
	Autorizados en 2015	166,858.0	166,858.0	166,858.0						
323	CC San Luis Potosí	20,690.2	20,690.2	20,690.2	1-abr.-19	2-abr.-19	2-jul.-29	10	3	
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,778.7	6,778.7	6,778.7	1-abr.-19	2-nov.-18	2-jul.-29	10	7	
325	CC Lerdo (Norte IV)	30,015.2	30,015.2	30,015.2	3-dic.-18	1-dic.-18	4-jun.-29	10	5	
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,417.1	3,417.1	3,417.1	3-dic.-18	3-jul.-18	4-jun.-29	10	9	
327	CG Los Azufres III Fase II	1,030.7	1,030.7	1,030.7	4-abr.-18	3-abr.-18	2-jun.-28	10	2	
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	101.0	101.0	101.0	2-abr.-18	3-oct.-17	31-dic.-27	10	2	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	1,115.3	1,115.3	1,115.3	5-nov.-18	2-nov.-18	29-dic.-28	10	2	
330	CH Las Cruces	7,205.6	7,205.6	7,205.6	30-nov.-18	28-nov.-18	30-dic.-48	30	1	
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	522.8	522.8	522.8	25-oct.-18	1-oct.-18	1-jun.-28	9	7	
332	CE Sureste II y III	11,028.4	11,028.4	11,028.4	3-mar.-18	15-mar.-19	1-sep.-28	9	5	
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	364.8	364.8	364.8	2-ago.-18	1-ago.-18	1-ago.-28	10		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	11,330.1	11,330.1	11,330.1	3-abr.-17	2-abr.-18	3-abr.-28	10		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,168.2	9,168.2	9,168.2	3-abr.-17	3-sep.-18	1-sep.-28	10		
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32,835.7	32,835.7	32,835.7	29-dic.-17	11-dic.-17	18-ene.-27	9	1	
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	31,254.0	31,254.0	31,254.0	26-dic.-16	12-dic.-16	25-ene.-27	10	1	
	Autorizados en 2016	119,028.0	119,028.0	119,028.0						
340	CC Baja California II	5,433.7	5,433.7	5,433.7	3-mar.-19	2-mar.-19	1-sep.-29	10	5	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,965.5	1,965.5	1,965.5	2-mar.-19	1-mar.-19	3-mar.-28	9		
342	CC Guadalajara I	27,100.7	27,100.7	27,100.7	3-abr.-19	2-abr.-19	2-jul.-29	10	3	
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,506.1	4,506.1	4,506.1	3-abr.-19	2-oct.-18	2-jul.-29	10	8	
344	CC Mazatlán	21,558.7	21,558.7	21,558.7	3-abr.-20	2-abr.-20	1-jul.-30	10	2	
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,653.4	2,653.4	2,653.4	3-abr.-20	3-ene.-20	1-jul.-30	10	5	
346	CC Mérida	12,201.5	12,201.5	12,201.5	1-abr.-20	10-mar.-20	28-jun.-30	10	3	
347	CC Salamanca	19,401.3	19,401.3	19,401.3	3-abr.-20	2-abr.-20	1-oct.-30	10	5	
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,948.1	1,948.1	1,948.1	2-abr.-18	3-jun.-19	4-jun.-29	11		
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	18,210.2	18,210.2	18,210.2	7-ene.-19	31-dic.-18	31-dic.-29	11		
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,048.9	4,048.9	4,048.9	8-ene.-18	25-dic.-17	4-dic.-28	10	9	
	Total Inversión Condicionada	659,158.4	659,158.4	659,158.4						
	Autorizados en 1997	5,989.1	5,989.1	5,989.1						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,989.1	5,989.1	5,989.1	24-abr.-99	23-abr-97	24-nov-29	30	6	
	Autorizados en 1998	196,874.2	196,874.2	196,874.2						
2	CC Altamira II	22,789.3	22,789.3	22,789.3	14-may.-02	22-sep-00	14-jun-27	26	7	
3	CC Bajío	27,017.3	27,017.3	27,017.3	9-mar.-02	07-feb-00	09-abr-27	27	2	
4	CC Campeche	8,950.8	8,950.8	8,950.8	27-jun.-03	22-sep-00	28-jun-28	27	8	
5	CC Hermosillo	10,926.9	10,926.9	10,926.9	1-oct.-01	15-oct-99	02-nov-26	27		
6	CT Mérida III	16,415.0	16,415.0	16,415.0	9-jun.-00	21-abr-98	01-dic-25	27	6	
7	CC Monterrey III	23,614.7	23,614.7	23,614.7	27-mar.-02	01-abr-00	27-abr-27	27	1	
8	CC Naco-Nogales	13,769.3	13,769.3	13,769.3	4-oct.-03	28-may-01	06-nov-28	27	4	
9	CC Río Bravo II	18,424.8	18,424.8	18,424.8	18-ene.-02	21-jul-99	18-ene-27	27	5	
10	CC Mexicali	13,287.0	13,287.0	13,287.0	20-jul.-03	01-may-01	20-jul-28	27	2	
11	CC Saltillo	11,271.0	11,271.0	11,271.0	19-nov.-01	02-sep-99	19-nov-26	27	2	
12	CC Tuxpan II	27,146.6	27,146.6	27,146.6	15-dic.-01	10-abr-00	15-dic-26	26	7	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,261.5	3,261.5	3,261.5	30-sep.-99	15-dic-97	09-abr-25	27	3	
	Autorizados en 1999	145,375.5	145,375.5	145,375.5						
15	CC Altamira III y IV	48,863.3	48,863.3	48,863.3	24-dic.-03	23-ago-01	29-dic-28	27	4	
16	CC Chihuahua III	10,636.2	10,636.2	10,636.2	9-sep.-03	03-oct-01	09-oct-28	27		

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
17	CC La Laguna II	23,189.2	23,189.2	23,189.2	22-abr.-05	11-mar-03	22-may-30	27	2	
18	CC Río Bravo III	18,112.4	18,112.4	18,112.4	1-abr.-04	01-abr-02	01-may-29	27	1	
19	CC Tuxpan III y IV	44,574.5	44,574.5	44,574.5	23-may.-03	19-mar-01	23-jun-28	27	3	
	Autorizados en 2000	103,264.0	103,264.0	103,264.0						
20	CC Altamira V	45,478.1	45,478.1	45,478.1	1-nov.-06	22-jun-04	30-nov-31	27	4	
21	CC Tamazunchale	57,785.9	57,785.9	57,785.9	1-jun.-07	18-ene-05	01-jul-32	27	5	
	Autorizados en 2001	49,651.3	49,651.3	49,651.3						
24	CC Río Bravo IV	20,915.4	20,915.4	20,915.4	1-abr.-05	18-oct-02	01-may-30	27	5	
25	CC Tuxpan V	28,735.9	28,735.9	28,735.9	1-sep.-06	20-jul-04	01-oct-31	27	2	
	Autorizados en 2002	29,013.9	29,013.9	29,013.9						
26	CC Valladolid III	29,013.9	29,013.9	29,013.9	1-jun.-06	07-may-04	01-jul-31	27	2	
	Autorizados en 2005	32,907.4	32,907.4	32,907.4						
28	CCC Norte II	4,267.6	4,267.6	4,267.6	1-ago.-13	07-ene-11	01-jul-38	27	5	
29	CCC Norte	28,639.8	28,639.8	28,639.8	2-ago.-10	10-oct-07	26-jul-34	26	8	
	Autorizados en 2006	1,000.3	1,000.3	1,000.3						
31	CE La Venta III	1,000.3	1,000.3	1,000.3	4-oct.-12	11-may-10	01-ene-37	26	6	
	Autorizados en 2007	2,961.6	2,961.6	2,961.6						
33	CE Oaxaca I	2,961.6	2,961.6	2,961.6	27-sep.-12	25-jun-10	18-oct-30	20	3	
	Autorizados en 2008	10,952.0	10,952.0	10,952.0						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,751.8	4,751.8	4,751.8	31-ene.-12	15-jul-10	31-dic-32	22	5	
36	CC Baja California III	6,200.2	6,200.2	6,200.2	17-ago.-16	10-abr-14	17-sep-40	26	4	
	Autorizados en 2011	28,955.0	28,955.0	28,955.0						
38	CC Norte III (Juárez)	28,059.1	28,059.1	28,059.1	14-nov.-17	06-may-15	14-dic-43	28	6	
40	CE Sureste I	895.9	895.9	895.9	1-jul.-17	27-feb-13	30-dic-38	25	8	
	Autorizados en 2012	34,472.2	34,472.2	34,472.2						
42	CC Noroeste	19,556.1	19,556.1	19,556.1	2-mar.-18	3-mar.-15	1-jul.-44	29	3	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2016) ^{4/}

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones ^{2/}	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera ^{4/}				Años	Meses	
43	CC Noreste	14,916.2	14,916.2	14,916.2	1-dic.-17	29-jun.-15	1-jul.-44	29		
	Autorizados en 2013	12,455.7	12,455.7	12,455.7						
45	CC Topolobampo III	12,455.7	12,455.7	12,455.7	3-may.-18	5-may.-15	1-jul.-44	29	2	
	Autorizados en 2015	5,286.1	5,286.1	5,286.1						
49	CE Sureste IV y V	5,286.1	5,286.1	5,286.1	1-abr.-18	2-ago.-16	1-may.-38	21	7	

1/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

2/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2016, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

3/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto

4/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 20.7314 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2016.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.