

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	3,122,021.1	3,122,021.1	3,122,021.1						
	Total Inversión Directa	2,476,409.3	2,476,409.3	2,476,409.3						
	Autorizados en 1997	78,122.0	78,122.0	78,122.0						
1	CG Cerro Prieto IV	3,532.8	3,532.8	3,532.8	25-jul.-00	25-jul.-00	4-may.-15	14	9	
2	CC Chihuahua	15,594.0	15,594.0	15,594.0	8-may.-01	8-may.-01	31-mar.-16	14	3	
3	CCI Guerrero Negro II	739.6	739.6	739.6	3-abr.-04	3-abr.-04	30-abr.-14	10		
4	CC Monterrey II	9,588.9	9,588.9	9,588.9	17-sep.-00	17-sep.-00	1-nov.-14	14		
5	CD Puerto San Carlos II	1,255.5	1,255.5	1,255.5	23-dic.-01	23-dic.-01	30-sep.-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,366.2	9,366.2	9,366.2	4-jul.-01	4-jul.-01	31-may.-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	8,244.2	8,244.2	8,244.2	8-ene.-99	8-ene.-99	15-feb.-19	19	9	
9	LT 211 Cable Submarino	5,260.9	5,260.9	5,260.9	30-sep.-99	31-jul.-99	15-oct.-09	10		
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,575.7	5,575.7	5,575.7	4-ago.-00	19-nov.-99	15-oct.-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	3,638.2	3,638.2	3,638.2	15-jun.-00	3-jun.-99	15-oct.-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,923.1	3,923.1	3,923.1	10-ago.-00	7-jul.-99	31-dic.-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	3,933.4	3,933.4	3,933.4	30-jun.-99	30-jun.-99	15-abr.-15	15	3	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,513.8	2,513.8	2,513.8	30-ago.-99	30-ago.-99	15-oct.-09	10		
15	SE 220 Oriental-Centro	2,106.4	2,106.4	2,106.4	30-jun.-00	14-may.-99	15-oct.-09	10		
16	SE 221 Occidental	2,849.3	2,849.3	2,849.3	30-sep.-99	30-sep.-99	15-oct.-14	15		
	Autorizados en 1998	10,318.6	10,318.6	10,318.6						
17	LT 301 Centro	1,430.2	1,430.2	1,430.2	30-ago.-02	3-jul.-01	30-dic.-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	1,324.0	1,324.0	1,324.0	22-may.-02	3-ago.-01	31-dic.-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,146.8	1,146.8	1,146.8	24-oct.-01	2-ago.-01	15-jul.-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	1,090.5	1,090.5	1,090.5	31-jul.-01	11-may.-01	1-jul.-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	1,640.4	1,640.4	1,640.4	31-ago.-01	3-jul.-01	31-ago.-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	1,293.3	1,293.3	1,293.3	5-nov.-01	31-ago.-01	15-jul.-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	866.3	866.3	866.3	18-abr.-01	18-abr.-01	30-sep.-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	1,527.1	1,527.1	1,527.1	27-feb.-02	11-may.-01	31-dic.-11	10	2	
	Autorizados en 1999	71,292.9	71,292.9	71,292.9						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,515.7	6,515.7	6,515.7	21-jul.-03	21-nov.-02	9-jul.-18	15	6	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,645.2	25,645.2	25,645.2	28-ene.-05	28-ene.-05	29-ago.-18	13	9	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,050.3	8,050.3	8,050.3	30-ago.-03	2-ago.-01	28-jun.-18	16	8	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,879.1	10,879.1	10,879.1	14-mar.-04	24-oct.-01	9-jul.-18	16	3	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,678.0	1,678.0	1,678.0	28-abr.-03	21-oct.-02	1-abr.-13	10	6	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	
30	LT 411 Sistema Nacional	4,150.9	4,150.9	4,150.9	22-dic.-03	16-ago.-02	9-jul.-18	15	9	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,721.7	2,721.7	2,721.7	6-nov.-03	6-nov.-03	29-ago.-18	14	9	
32	SE 401 Occidental - Central	1,524.5	1,524.5	1,524.5	19-nov.-02	19-nov.-02	19-dic.-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,944.0	1,944.0	1,944.0	15-jun.-05	13-dic.-02	6-mar.-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	646.0	646.0	646.0	12-nov.-02	20-feb.-02	12-nov.-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,352.8	1,352.8	1,352.8	11-jul.-02	10-may.-02	1-jul.-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,997.9	1,997.9	1,997.9	1-sep.-03	21-abr.-03	30-sep.-13	9	9	
37	SE 410 Sistema Nacional	4,187.0	4,187.0	4,187.0	13-dic.-02	21-ago.-02	15-oct.-12	10		
	Autorizados en 2000	45,886.8	45,886.8	45,886.8						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	17,684.4	17,684.4	17,684.4	30-nov.-03	30-nov.-03	29-ago.-18	14	9	
39	LT 414 Norte-Occidental	2,104.9	2,104.9	2,104.9	18-ago.-03	23-jun.-03	28-jun.-18	14	8	
40	LT 502 Oriental - Norte	796.7	796.7	796.7	14-ene.-05	1-ago.-04	30-jun.-15	10	10	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	9,825.1	9,825.1	9,825.1	11-dic.-03	11-dic.-03	9-jul.-18	14	1	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,772.0	5,772.0	5,772.0	31-ene.-07	29-ago.-06	29-ago.-18	11	6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,128.2	4,128.2	4,128.2	14-may.-04	10-oct.-03	29-ago.-18	14	8	
44	SE 412 Compensación Norte	693.6	693.6	693.6	9-may.-03	9-may.-03	27-may.-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,405.7	2,405.7	2,405.7	1-sep.-04	9-ene.-04	29-ago.-18	13	8	
46	SE 503 Oriental	628.4	628.4	628.4	1-may.-03	5-abr.-04	1-may.-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,847.9	1,847.9	1,847.9	1-oct.-03	5-mar.-03	31-ene.-14	10	3	
	Autorizados en 2001	23,204.7	23,204.7	23,204.7						
48	CCI Baja California Sur I	1,546.5	1,546.5	1,546.5	29-jul.-05	29-jul.-05	29-ago.-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,032.2	3,032.2	3,032.2	13-jul.-05	13-jul.-05	28-jun.-18	12	11	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,140.5	2,140.5	2,140.5	31-mar.-08	15-oct.-04	29-ago.-18	13	8	
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste	2,309.0	2,309.0	2,309.0	16-dic.-08	10-feb.-09	16-dic.-16	11		
52	LT 613 SubTransmisión Occidental	1,113.2	1,113.2	1,113.2	6-dic.-04	1-ago.-04	29-ago.-18	13	8	
53	LT 614 SubTransmisión Oriental	613.8	613.8	613.8	1-jun.-05	1-ene.-05	31-oct.-16	11	7	
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	681.1	681.1	681.1	1-mar.-06	19-oct.-04	19-abr.-16	11	6	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	182.7	182.7	182.7	9-feb.-04	9-feb.-04	9-feb.-14	10		
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	459.9	459.9	459.9	17-ago.-08	1-sep.-08	11-ene.-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	3,680.7	3,680.7	3,680.7	20-feb.-04	20-feb.-04	29-ago.-18	14	6	
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	1,021.8	1,021.8	1,021.8	16-abr.-07	25-oct.-05	13-sep.-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,423.2	6,423.2	6,423.2	1-dic.-08	25-jun.-04	12-sep.-16	10	9	
	Autorizados en 2002	112,568.0	112,568.0	112,568.0						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	8,696.8	8,696.8	8,696.8	3-sep.-05	3-sep.-05	28-jun.-18	12	9	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	
62	CCC Pacífico	26,806.1	26,806.1	26,806.1	21-mar.-10	21-mar.-10	15-jun.-22	11	10	
63	CH El Cajón	7,333.8	7,333.8	7,333.8	31-ago.-07	28-feb.-07	11-dic.-36	29	4	
64	LT Líneas Centro	207.3	207.3	207.3	3-jul.-06	24-jul.-06	11-dic.-16	10	5	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	992.0	992.0	992.0	17-ago.-06	7-jul.-06	29-ago.-18	12	1	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,950.8	5,950.8	5,950.8	28-feb.-07	11-jul.-05	29-ago.-18	13	1	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,237.4	2,237.4	2,237.4	28-oct.-04	28-oct.-04	24-sep.-14	9	5	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,586.0	2,586.0	2,586.0	23-mar.-12	24-jun.-09	31-dic.-23	14	5	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,657.7	1,657.7	1,657.7	14-may.-04	14-may.-04	14-may.-14	10		
70	LT Riviera Maya	1,688.6	1,688.6	1,688.6	29-dic.-04	29-dic.-04	9-jul.-18	13	1	
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,907.7	1,907.7	1,907.7	14-ago.-05	14-ago.-05	2-mar.-15	9	2	
72	RM Adolfo López Mateos	1,899.0	1,899.0	1,899.0	25-oct.-05	4-jun.-05	25-mar.-15	9	9	
73	RM Altamira	3,490.0	3,490.0	3,490.0	29-dic.-09	29-dic.-09	26-jul.-19	9	5	
74	RM Botello	378.2	378.2	378.2	15-abr.-05	15-abr.-05	29-ago.-18	13	4	
75	RM Carbón II	2,987.8	2,987.8	2,987.8	21-feb.-05	30-oct.-04	29-ago.-18	13	10	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	877.4	877.4	877.4	28-dic.-05	1-sep.-05	29-ene.-16	9	4	
77	RM Dos Bocas	3,275.6	3,275.6	3,275.6	7-abr.-05	7-abr.-05	29-ago.-18	13	4	
78	RM Emilio Portes Gil	224.6	224.6	224.6	11-abr.-04	11-abr.-04	12-may.-14	10	1	
79	RM Francisco Pérez Ríos	5,501.3	5,501.3	5,501.3	9-jul.-07	20-may.-08	29-ago.-18	10	3	
80	RM Gómez Palacio	2,028.4	2,028.4	2,028.4	9-nov.-06	15-ago.-05	15-abr.-16	10	8	
82	RM Huinalá	203.9	203.9	203.9	3-nov.-05	3-nov.-05	6-mar.-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	61.5	61.5	61.5	25-ago.-05	25-ago.-05	29-ago.-18	12	8	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,501.4	1,501.4	1,501.4	1-feb.-07	1-feb.-07	15-abr.-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,103.5	3,103.5	3,103.5	17-dic.-05	16-may.-05	6-mar.-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	626.3	626.3	626.3	15-jul.-05	15-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	807.4	807.4	807.4	4-jun.-06	25-may.-06	29-ago.-18	12	2	
92	RM Salamanca	1,547.2	1,547.2	1,547.2	14-dic.-05	7-jun.-05	15-ene.-16	10	4	
93	RM Tuxpango	1,618.9	1,618.9	1,618.9	26-oct.-05	26-oct.-05	29-ago.-18	12	9	
94	RM CT Valle de México	677.9	677.9	677.9	27-feb.-05	27-feb.-05	30-jun.-15	10	3	
95	SE Norte	282.6	282.6	282.6	3-oct.-05	3-oct.-05	6-mar.-15	9		
98	SE 705 Capacitores	180.1	180.1	180.1	31-jul.-05	21-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,807.9	1,807.9	1,807.9	29-jul.-05	9-jun.-05	28-jun.-18	13		
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,463.1	2,463.1	2,463.1	21-abr.-08	21-sep.-06	29-ago.-18	11	10	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,000.7	2,000.7	2,000.7	25-may.-09	30-abr.-06	8-nov.-19	13	1	
102	SLT 703 Noreste-Norte	834.0	834.0	834.0	9-dic.-06	16-ago.-06	15-sep.-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	399.9	399.9	399.9	29-ago.-05	5-oct.-05	6-mar.-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	9,857.6	9,857.6	9,857.6	9-dic.-16	2-ago.-05	5-sep.-36	31		
105	SLT 709 Sistemas Sur	3,867.8	3,867.8	3,867.8	25-ene.-06	17-mar.-06	28-jun.-18	12	3	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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 2003	51,742.3	51,742.3	51,742.3						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	10,700.2	10,700.2	10,700.2	16-dic.-06	16-dic.-06	29-ago.-18	11	5	
107	CCI Baja California Sur II	1,011.5	1,011.5	1,011.5	10-jun.-07	10-jun.-07	29-ago.-18	11	2	
108	LT 807 Durango I	626.2	626.2	626.2	7-abr.-06	6-feb.-06	15-ene.-16	9	11	
110	RM CCC Tula	526.6	526.6	526.6	11-jun.-07	7-mar.-07	15-abr.-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,474.2	1,474.2	1,474.2	15-ago.-09	15-ago.-09	26-jul.-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,417.4	2,417.4	2,417.4	31-dic.-10	26-sep.-05	29-ago.-18	12	8	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,657.6	1,657.6	1,657.6	3-ago.-07	24-jul.-07	26-may.-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,936.6	1,936.6	1,936.6	10-may.-06	10-may.-06	28-jun.-18	11	11	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,609.5	5,609.5	5,609.5	3-dic.-07	9-ene.-07	10-nov.-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,757.2	1,757.2	1,757.2	24-jul.-07	3-may.-07	26-may.-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	344.8	344.8	344.8	26-may.-06	5-may.-06	15-ene.-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	126.9	126.9	126.9	10-nov.-06	17-ago.-06	15-abr.-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	2,821.7	2,821.7	2,821.7	23-ago.-06	24-jul.-06	11-ene.-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	4,716.2	4,716.2	4,716.2	7-dic.-07	8-sep.-06	29-ago.-18	11	10	
127	SLT 802 Tamaulipas	3,956.8	3,956.8	3,956.8	16-jul.-07	12-may.-07	29-ago.-18	10	11	
128	SLT 803 NOINE	3,018.3	3,018.3	3,018.3	5-dic.-07	4-oct.-06	10-nov.-17	11	1	
130	SLT 806 Bajío	9,040.6	9,040.6	9,040.6	14-oct.-10	30-mar.-06	28-jun.-20	13	11	
	Autorizados en 2004	12,622.0	12,622.0	12,622.0						
132	CE La Venta II	657.9	657.9	657.9	19-ene.-07	31-ene.-07	30-dic.-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	102.8	102.8	102.8	24-nov.-06	10-oct.-06	15-sep.-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	835.5	835.5	835.5	12-jul.-07	12-jul.-07	3-feb.-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	3,360.1	3,360.1	3,360.1	15-dic.-10	21-jul.-09	17-abr.-19	8	6	
140	SE 914 División Centro Sur	685.3	685.3	685.3	24-mar.-10	20-abr.-10	13-sep.-24	14	5	
141	SE 915 Occidental	512.9	512.9	512.9	26-mar.-08	26-mar.-08	11-ene.-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	1,655.4	1,655.4	1,655.4	21-ago.-08	1-abr.-08	28-jun.-18	9	11	
143	SLT 902 Istmo	2,378.0	2,378.0	2,378.0	28-sep.-07	8-mar.-07	29-ago.-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,434.0	2,434.0	2,434.0	19-abr.-07	25-ago.-06	29-ago.-18	11	10	
	Autorizados en 2005	68,027.3	68,027.3	68,027.3						
146	CH La Yesca	8,919.5	8,919.5	8,919.5	31-dic.-14	15-oct.-12	15-dic.-42	29	9	
147	CCC Baja California	2,580.5	2,580.5	2,580.5	14-jul.-09	14-jul.-09	17-abr.-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,888.0	1,888.0	1,888.0	19-jul.-07	19-jul.-07	26-jul.-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,056.2	3,056.2	3,056.2	4-ene.-07	5-ene.-07	9-jul.-18	10	10	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,344.1	2,344.1	2,344.1	21-jun.-07	21-jun.-07	18-nov.-20	13	2	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	
151	SE 1006 Central----Sur	4,708.1	4,708.1	4,708.1	18-ago.-12	13-ene.-11	15-jun.-22	10	10	
152	SE 1005 Noroeste	3,674.8	3,674.8	3,674.8	22-dic.-10	6-nov.-08	13-sep.-24	15	8	
156	RM Infiernillo	563.5	563.5	563.5	11-oct.-10	27-feb.-09	10-jul.-20	11		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,150.0	7,150.0	7,150.0	23-feb.-10	3-dic.-09	25-nov.-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,055.9	1,055.9	1,055.9	7-dic.-06	7-dic.-06	30-sep.-16	8	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58.9	58.9	58.9	23-ago.-07	23-ago.-07	15-abr.-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	321.8	321.8	321.8	18-abr.-07	18-abr.-07	15-abr.-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	536.1	536.1	536.1	3-oct.-07	16-jul.-07	28-jun.-18	10	9	
162	RM CCC Huinalá II	303.0	303.0	303.0	20-jun.-08	15-may.-08	28-jun.-18	9	11	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	557.4	557.4	557.4	21-mar.-07	21-mar.-07	15-abr.-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,722.3	1,722.3	1,722.3	15-jul.-11	16-jul.-11	18-jul.-22	10	11	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,175.1	1,175.1	1,175.1	29-ene.-08	29-ene.-08	11-ene.-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,575.8	1,575.8	1,575.8	25-ene.-10	9-nov.-07	25-nov.-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,933.0	22,933.0	22,933.0	12-ene.-10	29-dic.-09	13-sep.-24	14	5	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,345.8	2,345.8	2,345.8	23-jul.-07	23-jul.-07	26-may.-17	9	5	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	557.3	557.3	557.3	12-dic.-11	12-dic.-11	18-abr.-22	9	11	
	Autorizados en 2006	703,777.1	703,777.1	703,777.1						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	564,506.9	564,506.9	564,506.9	30-ago.-18	23-sep.-16	23-sep.-36	20		
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	775.7	775.7	775.7	10-may.-13	20-oct.-12	15-jun.-22	9	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	132.2	132.2	132.2	28-abr.-10	29-abr.-10	25-nov.-19	9	5	
181	RM CN Laguna Verde	16,556.0	16,556.0	16,556.0	30-jul.-11	14-feb.-10	10-ago.-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,574.6	2,574.6	2,574.6	19-sep.-08	22-sep.-08	11-ene.-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	483.5	483.5	483.5	6-mar.-08	10-mar.-08	28-jun.-18	9	11	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,874.9	2,874.9	2,874.9	1-ene.-14	11-jun.-11	18-abr.-22	10	9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	20,824.1	20,824.1	20,824.1	31-mar.-18	2-may.-09	17-may.-30	21		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	697.6	697.6	697.6	7-feb.-12	1-abr.-11	14-feb.-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	7,885.3	7,885.3	7,885.3	16-dic.-16	7-dic.-11	20-oct.-36	24	10	
191	SE 1121 Baja California	3,065.9	3,065.9	3,065.9	11-jul.-11	15-feb.-10	13-sep.-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	6,908.2	6,908.2	6,908.2	16-jun.-15	26-may.-10	13-sep.-24	14	3	
193	SE 1123 Norte	2,418.1	2,418.1	2,418.1	9-ago.-10	9-ago.-10	10-jul.-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	23,187.3	23,187.3	23,187.3	3-dic.-12	16-mar.-11	18-abr.-22	10	9	
195	SE 1125 Distribución	11,078.3	11,078.3	11,078.3	1-dic.-12	14-sep.-09	18-abr.-22	12	9	
197	SE 1127 Sureste	468.6	468.6	468.6	12-dic.-10	19-oct.-10	18-nov.-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	4,379.9	4,379.9	4,379.9	17-sep.-13	21-sep.-11	19-abr.-23	11	5	
199	SE 1129 Compensación redes	829.6	829.6	829.6	10-jun.-10	12-nov.-08	13-sep.-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,979.7	4,979.7	4,979.7	17-feb.-14	16-mar.-12	11-dic.-23	11	8	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,363.0	9,363.0	9,363.0	12-jun.-14	6-oct.-09	29-abr.-24	14	2	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	10,323.4	10,323.4	10,323.4	23-sep.-15	24-dic.-12	20-oct.-25	12	6	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,146.6	2,146.6	2,146.6	7-dic.-09	8-dic.-09	13-sep.-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	6,148.6	6,148.6	6,148.6	26-nov.-10	26-jul.-10	18-nov.-20	9	11	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,169.2	1,169.2	1,169.2	4-oct.-10	30-mar.-09	10-jul.-20	11		
	Autorizados en 2007	166,747.8	166,747.8	166,747.8						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,626.4	1,626.4	1,626.4	3-may.-09	3-may.-09	17-abr.-19	9	6	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,556.0	2,556.0	2,556.0	11-may.-11	4-jul.-09	13-sep.-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,326.8	1,326.8	1,326.8	7-dic.-09	7-dic.-09	13-sep.-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	16,596.8	16,596.8	16,596.8	30-nov.-21	17-sep.-11	31-dic.-31	20	4	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,756.9	4,756.9	4,756.9	4-ago.-11	5-nov.-10	18-nov.-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	20,197.1	20,197.1	20,197.1	30-ago.-14	6-jun.-10	31-jul.-24	13	11	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,732.3	6,732.3	6,732.3	1-oct.-15	20-oct.-10	30-oct.-20	10		
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	19,943.4	19,943.4	19,943.4	30-nov.-21	7-sep.-10	31-dic.-31	17		
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	25,457.4	25,457.4	25,457.4	30-dic.-22	5-ene.-11	31-dic.-32	21	5	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,754.3	2,754.3	2,754.3	30-sep.-17	2-jul.-10	30-jul.-28	18		
216	RM CCC Poza Rica	4,185.8	4,185.8	4,185.8	2-sep.-16	5-sep.-12	27-abr.-26	13		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	5,408.8	5,408.8	5,408.8	10-mar.-14	18-feb.-14	15-abr.-32	17	10	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	316.0	316.0	316.0	19-nov.-10	30-oct.-10	10-jul.-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,036.1	5,036.1	5,036.1	7-oct.-11	7-oct.-11	12-oct.-21	9	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	43,374.5	43,374.5	43,374.5	22-dic.-16	17-ene.-12	15-abr.-32	20		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	149.1	149.1	149.1	5-ene.-12	3-nov.-11	10-jul.-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	17.8	17.8	17.8	28-ene.-11	28-ene.-11	28-ene.-21	9	5	
226	CCI CI Guerrero Negro III	381.6	381.6	381.6	30-ago.-16	30-ago.-16	27-abr.-26	9	6	
227	CG Los Humeros II	2,141.2	2,141.2	2,141.2	27-mar.-13	18-dic.-12	18-abr.-22	9		
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	949.3	949.3	949.3	30-nov.-12	14-nov.-12	19-abr.-23	10		
229	CT TG Baja California II	2,840.5	2,840.5	2,840.5	29-ene.-14	29-ene.-14	11-dic.-23	9	8	
	Autorizados en 2008	78,940.1	78,940.1	78,940.1						
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,880.9	3,880.9	3,880.9	2-ago.-10	2-ago.-10	28-jun.-20	9	6	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	269.3	269.3	269.3	30-jul.-10	23-jul.-10	28-jun.-20	9	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,484.3	4,484.3	4,484.3	6-ago.-17	6-sep.-17	6-ago.-28	10	11	
235	CCI Baja California Sur IV	2,662.8	2,662.8	2,662.8	11-jul.-14	12-jul.-14	29-abr.-24	9	6	
236	CCI Baja California Sur III	972.4	972.4	972.4	4-nov.-12	4-nov.-12	15-jun.-22	9	6	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,451.9	1,451.9	1,451.9	29-feb.-16	29-feb.-16	9-dic.-26	10	8	
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	18,497.8	18,497.8	18,497.8	30-nov.-21	31-jul.-12	31-dic.-31	19	4	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	14,543.0	14,543.0	14,543.0	30-jun.-16	24-jun.-11	27-abr.-26	14	3	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	17,971.3	17,971.3	17,971.3	12-may.-16	6-ago.-10	20-oct.-25	14	9	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	14,206.5	14,206.5	14,206.5	27-dic.-20	19-sep.-11	31-dic.-31	19	11	
	Autorizados en 2009	38,134.0	38,134.0	38,134.0						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,275.7	2,275.7	2,275.7	6-jun.-14	1-may.-13	29-abr.-24	10	9	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,773.4	1,773.4	1,773.4	16-oct.-12	6-dic.-11	15-jun.-22	10	1	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,152.0	5,152.0	5,152.0	24-nov.-15	2-mar.-14	30-mar.-27	13		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,032.7	1,032.7	1,032.7	4-ene.-12	7-oct.-11	12-oct.-21	9	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	9,841.1	9,841.1	9,841.1	1-nov.-16	3-jul.-13	29-sep.-36	22	11	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste -	257.2	257.2	257.2	26-may.-11	26-may.-11	10-jul.-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,306.6	14,306.6	14,306.6	30-nov.-21	1-feb.-13	22-dic.-31	18	9	
257	CCI Santa Rosalía II	974.3	974.3	974.3	1-ene.-19	1-ene.-19	28-feb.-29	10		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,521.0	2,521.0	2,521.0	31-dic.-18	4-oct.-18	31-dic.-28	10	2	
	Autorizados en 2010	60,651.4	60,651.4	60,651.4						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	36,879.7	36,879.7	36,879.7	30-dic.-23	13-mar.-14	30-dic.-33	19	6	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	10,692.9	10,692.9	10,692.9	31-dic.-22	3-ago.-13	30-jun.-33	19	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	13,078.8	13,078.8	13,078.8	21-may.-18	27-ene.-15	30-jul.-36	21	5	
	Autorizados en 2011	304,491.2	304,491.2	304,491.2						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,217.5	1,217.5	1,217.5	2-may.-14	17-ene.-13	11-dic.-23	10	8	
264	CC Centro	15,447.1	15,447.1	15,447.1	30-ago.-18	1-sep.-17	30-sep.-43	26		
266	SLT 1603 Subestación Lago	5,003.8	5,003.8	5,003.8	22-sep.-18	22-oct.-18	22-oct.-28	10		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,446.8	2,446.8	2,446.8	27-feb.-15	30-sep.-14	31-jul.-24	9	5	
268	CCI Guerrero Negro IV	321.8	321.8	321.8	28-dic.-17	29-dic.-17	30-oct.-36	18	4	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	169.5	169.5	169.5	12-may.-15	12-may.-15	31-jul.-24	9		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	67,410.9	67,410.9	67,410.9	31-dic.-22	1-ene.-15	31-dic.-32	17	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	209,582.0	209,582.0	209,582.0	31-dic.-22	27-nov.-13	31-dic.-32	18	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,891.9	2,891.9	2,891.9	26-feb.-15	27-feb.-15	31-jul.-24	9		
	Autorizados en 2012	137,095.5	137,095.5	137,095.5						
278	RM CT José López Portillo	11,726.7	11,726.7	11,726.7	27-feb.-19	5-sep.-17	27-feb.-29	11	5	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	65,247.8	65,247.8	65,247.8	31-dic.-22	5-may.-15	29-dic.-32	17	5	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,420.2	2,420.2	2,420.2	1-feb.-18	28-feb.-18	28-feb.-28	10		
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	13,521.0	13,521.0	13,521.0	31-dic.-21	19-mar.-18	20-dic.-32	14	4	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,848.1	5,848.1	5,848.1	30-ago.-18	28-sep.-18	28-sep.-28	10		

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	
284	CG Los Humeros III	2,834.0	2,834.0	2,834.0	31-dic.-19	30-jun.-17	24-jul.-28	11		
286	CCI Baja California Sur V	753.0	753.0	753.0	31-ago.-16	1-sep.-16	27-abr.-26	9	6	
288	SLT 1722 Distribución Sur	15,362.0	15,362.0	15,362.0	31-dic.-21	31-mar.-14	19-dic.-33	19	4	
289	CH Chicoasén II	7,141.4	7,141.4	7,141.4	19-jun.-20	27-feb.-20	27-feb.-50	30		
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	779.3	779.3	779.3	29-dic.-17	5-sep.-17	1-ene.-27	9		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	5,111.5	5,111.5	5,111.5	11-may.-17	19-oct.-16	29-sep.-36	19	4	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,420.9	3,420.9	3,420.9	4-jun.-15	14-feb.-15	31-jul.-24	9		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,030.7	2,030.7	2,030.7	24-jun.-15	28-nov.-13	31-jul.-24	10	3	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	899.0	899.0	899.0	24-ene.-15	1-sep.-14	31-jul.-24	9	9	
	Autorizados en 2013	176,295.8	176,295.8	176,295.8						
296	CC Empalme I	13,580.7	13,580.7	13,580.7	30-ene.-18	7-nov.-17	1-dic.-27	10		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,285.8	3,285.8	3,285.8	23-ago.-17	23-sep.-17	23-sep.-27	10		
298	CC Valle de México II	28,151.8	28,151.8	28,151.8	30-sep.-18	1-oct.-18	30-oct.-28	10		
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,647.5	4,647.5	4,647.5	4-nov.-19	1-ene.-19	4-may.-29	10		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	12,865.9	12,865.9	12,865.9	31-jul.-18	28-ago.-18	28-ago.-29	11		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	667.6	667.6	667.6	9-jul.-15	4-dic.-14	31-jul.-24	9	5	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	19,938.0	19,938.0	19,938.0	28-nov.-16	15-may.-15	29-sep.-36	21	2	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,897.6	5,897.6	5,897.6	15-ago.-17	1-mar.-16	11-mar.-28	12		
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-	5,569.8	5,569.8	5,569.8	3-mar.-17	21-oct.-15	9-dic.-26	10	10	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	18,082.4	18,082.4	18,082.4	31-dic.-21	28-dic.-17	29-dic.-31	14	10	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	51,566.8	51,566.8	51,566.8	31-dic.-21	19-dic.-16	29-dic.-31	14	10	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	10,727.9	10,727.9	10,727.9	30-ene.-18	30-nov.-17	31-dic.-27	10	1	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,314.1	1,314.1	1,314.1	26-dic.-18	15-jun.-17	26-dic.-28	11	6	
	Autorizados en 2014	99,466.3	99,466.3	99,466.3						
313	CC Empalme II	11,258.8	11,258.8	11,258.8	28-abr.-18	29-abr.-18	18-may.-29	11		
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,116.1	4,116.1	4,116.1	30-sep.-17	30-oct.-17	1-oct.-27	10		
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	576.7	576.7	576.7	28-jun.-17	1-oct.-16	29-sep.-36	19	11	
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,078.6	4,078.6	4,078.6	26-may.-17	6-sep.-16	29-sep.-36	19	11	
318	SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	3,313.3	3,313.3	3,313.3	24-jun.-16	25-abr.-16	27-abr.-26	9	6	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,782.1	4,782.1	4,782.1	15-may.-17	28-abr.-17	9-dic.-26	9	6	
320	LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	18,249.3	18,249.3	18,249.3	6-ene.-17	3-oct.-16	29-sep.-36	19	11	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	18,629.5	18,629.5	18,629.5	31-dic.-22	30-dic.-16	25-ene.-32	15		
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	34,461.9	34,461.9	34,461.9	11-feb.-19	5-dic.-16	29-dic.-36	20		

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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 2015	141,009.2	141,009.2	141,009.2						
323	CC San Luis Potosí	15,215.8	15,215.8	15,215.8	28-abr.-22	29-abr.-22	28-may.-32	10		
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,675.1	5,675.1	5,675.1	2-nov.-20	1-abr.-21	2-jul.-31	10	2	
325	CC Lerdo (Norte IV)	24,240.9	24,240.9	24,240.9	1-dic.-18	3-dic.-18	4-jun.-29	10		
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,722.5	2,722.5	2,722.5	3-jul.-20	3-dic.-20	4-jun.-31	10		
327	CG Los Azufres III Fase II	831.1	831.1	831.1	15-jun.-18	16-jun.-18	15-jul.-29	11		
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	87.8	87.8	87.8	5-mar.-18	5-abr.-18	30-abr.-28	10		
329	CG Cerritos Colorados Fase I	864.3	864.3	864.3	31-dic.-19	6-nov.-19	28-dic.-29	9	11	
330	CH Las Cruces	4,780.5	4,780.5	4,780.5	31-ago.-20	31-ago.-20	30-sep.-50	30		
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	404.5	404.5	404.5	6-ene.-20	1-ene.-20	3-may.-30	10	3	
332	CE Sureste II y III	8,919.5	8,919.5	8,919.5	4-mar.-22	19-ago.-21	5-mar.-30	8	4	
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	309.4	309.4	309.4	1-ago.-19	1-ene.-19	1-ago.-29	10		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,690.0	8,690.0	8,690.0	22-feb.-19	25-jun.-18	30-ene.-29	10	7	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte -	10,078.8	10,078.8	10,078.8	1-abr.-19	1-oct.-18	2-abr.-29	10	6	
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29,487.3	29,487.3	29,487.3	31-dic.-18	29-dic.-17	27-ene.-31	13		
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en	28,701.6	28,701.6	28,701.6	31-dic.-21	26-dic.-16	29-dic.-36	19	11	
	Autorizados en 2016	96,016.4	96,016.4	96,016.4						
340	CC San Luis Río Colorado I	4,326.5	4,326.5	4,326.5	4-jun.-20	3-jun.-20	1-sep.-30	9	11	
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,637.0	1,637.0	1,637.0	1-mar.-19	2-mar.-19	3-mar.-28	9		
342	CC Guadalajara I	21,862.5	21,862.5	21,862.5	1-jun.-22	3-jun.-21	2-dic.-31	10		
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,693.4	3,693.4	3,693.4	4-oct.-19	3-abr.-20	8-jul.-30	10		
344	CC Mazatlán	17,421.2	17,421.2	17,421.2	3-ene.-22	3-abr.-20	1-jul.-30	10	2	
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,119.1	2,119.1	2,119.1	3-ene.-20	3-abr.-20	1-jul.-30	10	2	
346	CC Mérida	8,905.5	8,905.5	8,905.5	10-jun.-21	11-jun.-21	30-jun.-31	10		
347	CC Salamanca	15,660.7	15,660.7	15,660.7	2-abr.-20	3-abr.-20	1-oct.-30	10		
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,698.6	1,698.6	1,698.6	1-mar.-19	4-mar.-19	5-mar.-29	10		
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,087.0	15,087.0	15,087.0	31-dic.-18	7-ene.-19	26-dic.-32	13	9	
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en	3,604.9	3,604.9	3,604.9	25-dic.-17	8-ene.-18	29-dic.-31	13	9	
	Total Inversión Condicionada	645,611.8	645,611.8	645,611.8						
	Autorizados en 1997	3,935.6	3,935.6	3,935.6						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,935.6	3,935.6	3,935.6	24-abr.-99	24-abr.-99	24-nov.-29	30	6	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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 1998	161,438.3	161,438.3	161,438.3						
2	CC Altamira II	18,723.9	18,723.9	18,723.9	14-may.-02	14-may.-02	14-jun.-27	25		
3	CC Bajío	22,466.4	22,466.4	22,466.4	9-mar.-02	9-mar.-02	9-abr.-27	25		
4	CC Campeche	7,494.5	7,494.5	7,494.5	28-may.-03	27-jun.-03	28-jun.-28	25		
5	CC Hermosillo	8,892.8	8,892.8	8,892.8	1-oct.-01	1-oct.-01	2-nov.-26	25		
6	CT Mérida III	13,188.4	13,188.4	13,188.4	9-jun.-00	9-jun.-00	1-dic.-25	25		
7	CC Monterrey III	20,350.6	20,350.6	20,350.6	27-mar.-02	27-mar.-02	27-abr.-27	25		
8	CC Naco-Nogales	11,793.5	11,793.5	11,793.5	4-oct.-03	4-oct.-03	6-nov.-28	25		
9	CC Río Bravo II	15,626.1	15,626.1	15,626.1	18-ene.-02	18-ene.-02	18-ene.-27	24	11	
10	CC Mexicali	8,988.4	8,988.4	8,988.4	20-jul.-03	20-jul.-03	20-jul.-28	24	11	
11	CC Saltillo	9,076.4	9,076.4	9,076.4	19-nov.-01	19-nov.-01	19-nov.-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	22,099.1	22,099.1	22,099.1	15-dic.-01	15-dic.-01	15-dic.-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,738.2	2,738.2	2,738.2	30-sep.-99	30-sep.-99	9-abr.-25	25	7	
	Autorizados en 1999	118,425.8	118,425.8	118,425.8						
15	CC Altamira III y IV	42,250.2	42,250.2	42,250.2	24-dic.-03	24-dic.-03	29-dic.-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	9,272.1	9,272.1	9,272.1	9-sep.-03	9-sep.-03	9-oct.-28	25		
17	CC La Laguna II	18,692.0	18,692.0	18,692.0	22-abr.-05	22-abr.-05	22-may.-30	25		
18	CC Río Bravo III	13,337.5	13,337.5	13,337.5	1-abr.-04	1-abr.-04	1-may.-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	34,874.0	34,874.0	34,874.0	23-may.-03	23-may.-03	23-jun.-28	25		
	Autorizados en 2000	87,608.4	87,608.4	87,608.4						
20	CC Altamira V	34,916.3	34,916.3	34,916.3	1-nov.-06	1-nov.-06	30-nov.-31	25		
21	CC Tamazunchale	52,692.2	52,692.2	52,692.2	1-jun.-07	1-jun.-07	1-jul.-32	25		
	Autorizados en 2001	41,287.9	41,287.9	41,287.9						
24	CC Río Bravo IV	16,806.4	16,806.4	16,806.4	1-abr.-05	1-abr.-05	1-may.-30	25		
25	CC Tuxpan V	24,481.5	24,481.5	24,481.5	1-sep.-06	1-sep.-06	1-oct.-31	25		
	Autorizados en 2002	24,818.7	24,818.7	24,818.7						
26	CC Valladolid III	24,818.7	24,818.7	24,818.7	1-jun.-06	1-jun.-06	1-jul.-31	25		
	Autorizados en 2005	34,543.8	34,543.8	34,543.8						
28	CCC Norte II	8,058.2	8,058.2	8,058.2	31-jul.-13	1-ago.-13	1-jul.-38	24	11	
29	CCC Norte	26,485.6	26,485.6	26,485.6	30-jul.-10	2-ago.-10	26-jul.-34	23	10	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2018) *

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	
31	Autorizados en 2006 CE La Venta III	1,488.2 1,488.2	1,488.2 1,488.2	1,488.2 1,488.2	3-oct.-12	4-oct.-12	1-ene.-37	24	2	
33	Autorizados en 2007 CE Oaxaca I	2,197.9 2,197.9	2,197.9 2,197.9	2,197.9 2,197.9	26-sep.-12	27-sep.-12	18-oct.-30	18		
34	Autorizados en 2008 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,111.6 4,507.5	10,111.6 4,507.5	10,111.6 4,507.5	30-ene.-12	31-ene.-12	31-dic.-32	20	10	
36	CC Baja California III	5,604.1	5,604.1	5,604.1	14-ene.-17	16-ene.-17	16-ene.-41	24		
38	Autorizados en 2011 CC Norte III (Juárez)	35,553.9 33,634.4	35,553.9 33,634.4	35,553.9 33,634.4	28-jun.-18	18-jul.-18	31-jul.-45	27		
40	CE Sureste I	1,919.6	1,919.6	1,919.6	30-nov.-17	30-dic.-17	30-dic.-38	21		
42	Autorizados en 2012 CC Noroeste	28,397.5 16,576.4	28,397.5 16,576.4	28,397.5 16,576.4	2-ene.-19	31-ene.-19	3-ene.-46	27		
43	CC Noreste	11,821.1	11,821.1	11,821.1	1-jul.-18	30-jul.-18	31-jul.-45	27		
45	Autorizados en 2013 CC Topolobampo III	91,104.8 10,630.7	91,104.8 10,630.7	91,104.8 10,630.7	1-ene.-20	30-ene.-20	1-jul.-46	26	6	
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	80,474.2	80,474.2	80,474.2	31-dic.-21	1-ene.-22	1-ene.-47	25		
49	Autorizados en 2015 CE Sureste IV y V	4,699.4 4,699.4	4,699.4 4,699.4	4,699.4 4,699.4	30-mar.-18	1-abr.-18	1-may.-38	20		

* El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.6829 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2018.

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 VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2018, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.