

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	TOTAL	1,689,392.4	1,689,392.4	1,689,392.4						
	Total Inversión Directa	1,211,723.9	1,211,723.9	1,211,723.9						
	Autorizados en 1997	60,388.3	60,388.3	60,388.3						
1	CG Cerro Prieto IV	2,708.9	2,708.9	2,708.9	25-jul.-00	25-jul.-00	4-may.-15	14	9	
2	CC Chihuahua	11,790.6	11,790.6	11,790.6	8-may.-01	8-may.-01	31-mar.-16	14	3	
3	CCI Guerrero Negro II	599.5	599.5	599.5	3-abr.-04	3-abr.-04	21-may.-14	9	6	
4	CC Monterrey II	7,093.6	7,093.6	7,093.6	17-sep.-00	17-sep.-00	17-nov.-14	5		
5	CD Puerto San Carlos II	990.7	990.7	990.7	23-dic.-01	23-dic.-01	1-dic.-11	9	5	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,272.2	7,272.2	7,272.2	4-jul.-01	4-jul.-01	31-may.-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	5,885.2	5,885.2	5,885.2	8-ene.-99	8-ene.-99	15-feb.-19	19	9	
9	LT 211 Cable Submarino	4,324.9	4,324.9	4,324.9	31-jul.-99	30-sep.-99	15-jul.-09	9	9	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,472.1	4,472.1	4,472.1	19-nov.-99	4-ago.-00	15-jul.-15	15		
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,923.1	2,923.1	2,923.1	3-jun.-99	15-jun.-00	15-oct.-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,051.9	3,051.9	3,051.9	7-jul.-99	10-ago.-00	15-ene.-14	14	3	
13	SE 218 Noroeste	3,249.5	3,249.5	3,249.5	30-jun.-99	30-jun.-99	15-abr.-15	15	3	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,078.6	2,078.6	2,078.6	30-ago.-99	30-ago.-99	15-jul.-09	9	9	
15	SE 220 Oriental-Centro	1,692.8	1,692.8	1,692.8	14-may.-99	30-jun.-00	15-oct.-09	10		
16	SE 221 Occidental	2,254.8	2,254.8	2,254.8	30-sep.-99	30-sep.-99	15-jul.-14	14	9	
	Autorizados en 1998	8,360.7	8,360.7	8,360.7						
17	LT 301 Centro	1,161.2	1,161.2	1,161.2	3-jul.-01	30-ago.-02	30-sep.-11	9	11	
18	LT 302 Sureste	1,085.7	1,085.7	1,085.7	3-ago.-01	22-may.-02	31-dic.-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	936.8	936.8	936.8	2-ago.-01	24-oct.-01	15-jul.-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	886.4	886.4	886.4	11-may.-01	31-jul.-01	30-sep.-11	10	4	
21	SE 305 Centro-Oriente	1,326.9	1,326.9	1,326.9	3-jul.-01	31-ago.-01	31-ago.-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	1,044.6	1,044.6	1,044.6	31-ago.-01	31-ago.-01	15-jul.-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	702.2	702.2	702.2	18-abr.-01	18-abr.-01	30-sep.-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	1,217.0	1,217.0	1,217.0	11-may.-01	27-feb.-02	31-dic.-11	10	2	
	Autorizados en 1999	57,075.9	57,075.9	57,075.9						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	5,196.8	5,196.8	5,196.8	21-nov.-02	21-jul.-03	9-jul.-18	15	6	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	21,032.3	21,032.3	21,032.3	28-ene.-05	28-ene.-05	29-ago.-18	13	9	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	6,117.2	6,117.2	6,117.2	2-ago.-01	30-ago.-03	28-jun.-18	16	8	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	8,618.5	8,618.5	8,618.5	24-oct.-01	14-mar.-04	9-jul.-18	16	3	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,354.7	1,354.7	1,354.7	21-oct.-02	28-abr.-03	1-abr.-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	3,002.1	3,002.1	3,002.1	16-ago.-02	22-dic.-03	9-jul.-18	15	9	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,365.1	2,365.1	2,365.1	6-nov.-03	6-nov.-03	29-ago.-18	14	9	
32	SE 401 Occidental - Central	1,235.5	1,235.5	1,235.5	19-nov.-02	19-nov.-02	19-dic.-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,534.9	1,534.9	1,534.9	13-dic.-02	15-jun.-05	6-mar.-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	474.5	474.5	474.5	20-feb.-02	12-nov.-02	13-nov.-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,107.3	1,107.3	1,107.3	10-may.-02	11-jul.-02	15-jul.-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,676.1	1,676.1	1,676.1	21-abr.-03	1-sep.-03	17-sep.-13	9	11	
37	SE 410 Sistema Nacional	3,361.1	3,361.1	3,361.1	21-ago.-02	13-dic.-02	22-oct.-12	10		
	Autorizados en 2000	34,826.7	34,826.7	34,826.7						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	14,164.7	14,164.7	14,164.7	30-nov.-03	30-nov.-03	29-ago.-18	14	4	
39	LT 414 Norte-Occidental	1,625.5	1,625.5	1,625.5	23-jun.-03	18-ago.-03	28-jun.-18	14	8	
40	LT 502 Oriental - Norte	594.9	594.9	594.9	1-ago.-04	14-ene.-05	29-jun.-15	10	10	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	6,392.7	6,392.7	6,392.7	11-dic.-03	11-dic.-03	9-jul.-18	14	3	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,510.4	4,510.4	4,510.4	29-ago.-06	31-ene.-07	29-ago.-18	11	5	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,241.2	3,241.2	3,241.2	10-oct.-03	14-may.-04	29-ago.-18	14	8	
44	SE 412 Compensación Norte	563.1	563.1	563.1	9-may.-03	9-may.-03	28-may.-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,714.3	1,714.3	1,714.3	9-ene.-04	1-sep.-04	29-ago.-18	13	11	
46	SE 503 Oriental	513.6	513.6	513.6	2-abr.-04	1-may.-03	28-may.-13	8	7	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,506.5	1,506.5	1,506.5	5-mar.-03	1-oct.-03	31-ene.-14	10	3	
	Autorizados en 2001	17,756.2	17,756.2	17,756.2						
48	CCI Baja California Sur I	867.4	867.4	867.4	29-jul.-05	29-jul.-05	29-ago.-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,295.1	2,295.1	2,295.1	13-jul.-05	13-jul.-05	28-jun.-18	12	9	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,607.9	1,607.9	1,607.9	15-oct.-04	31-mar.-08	29-ago.-18	13	8	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	1,889.4	1,889.4	1,889.4	19-jul.-04	16-dic.-08	30-sep.-16	11	8	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	777.3	777.3	777.3	1-ago.-04	6-dic.-04	29-ago.-18	13	5	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	485.1	485.1	485.1	1-ene.-05	1-jun.-05	13-sep.-16	11	6	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	532.2	532.2	532.2	19-oct.-04	1-mar.-06	19-abr.-16	11	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	5-mar.-14	10	1	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	347.5	347.5	347.5	1-sep.-08	17-ago.-08	11-ene.-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	2,687.9	2,687.9	2,687.9	20-feb.-04	20-feb.-04	29-ago.-18	14	4	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	807.9	807.9	807.9	25-oct.-05	16-abr.-07	13-sep.-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,258.8	5,258.8	5,258.8	25-jun.-04	1-dic.-08	30-sep.-16	10	9	
	Autorizados en 2002	79,797.5	79,797.5	79,797.5						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	6,637.9	6,637.9	6,637.9	3-sep.-05	3-sep.-05	28-jun.-18	12	3	
62	CCC Pacífico	19,550.7	19,550.7	19,550.7	21-mar.-10	21-mar.-10	16-oct.-26	16	2	
63	CH El Cajón	4,046.3	4,046.3	4,046.3	28-feb.-07	31-ago.-07	15-dic.-36	29	7	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
64	LT Líneas Centro	161.5	161.5	161.5	24-jul.-06	3-jul.-06	15-ene.-16	9	10	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	741.9	741.9	741.9	7-jul.-06	17-ago.-06	29-ago.-18	12	1	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	4,707.0	4,707.0	4,707.0	11-jul.-05	28-feb.-07	29-ago.-18	12	11	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,795.5	1,795.5	1,795.5	28-oct.-04	28-oct.-04	17-sep.-14	9	5	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,184.2	2,184.2	2,184.2	14-jul.-09	29-nov.-12	17-abr.-26	16	6	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,309.1	1,309.1	1,309.1	14-may.-04	14-may.-04	21-may.-14	10		
70	LT Riviera Maya	1,152.2	1,152.2	1,152.2	29-dic.-04	29-dic.-04	9-jul.-18	13	4	
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,474.5	1,474.5	1,474.5	14-ago.-05	14-ago.-05	6-mar.-15	9	2	
72	RM Adolfo López Mateos	1,495.6	1,495.6	1,495.6	4-jun.-05	25-oct.-05	6-mar.-15	9	9	
73	RM Altamira	2,965.7	2,965.7	2,965.7	8-ene.-10	8-ene.-10	26-jul.-19	9	5	
74	RM Botello	247.0	247.0	247.0	15-abr.-05	15-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
75	RM Carbón II	2,104.7	2,104.7	2,104.7	30-oct.-04	21-feb.-05	29-ago.-18	13	10	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	683.1	683.1	683.1	1-sep.-05	28-dic.-05	15-ene.-16	9	4	
77	RM Dos Bocas	2,257.0	2,257.0	2,257.0	7-abr.-05	7-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
78	RM Emilio Portes Gil	179.4	179.4	179.4	11-abr.-04	11-abr.-04	21-may.-14	10	1	
79	RM Francisco Pérez Ríos	4,602.9	4,602.9	4,602.9	20-may.-08	9-jul.-07	29-ago.-18	10	3	
80	RM Gómez Palacio	1,585.1	1,585.1	1,585.1	15-ago.-05	9-nov.-06	15-abr.-16	10	8	
82	RM Huinalá	162.6	162.6	162.6	3-nov.-05	3-nov.-05	6-mar.-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	49.4	49.4	49.4	25-ago.-05	25-ago.-05	29-ago.-18	12	8	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,201.6	1,201.6	1,201.6	1-feb.-07	1-feb.-07	15-abr.-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,459.4	2,459.4	2,459.4	16-may.-05	17-dic.-05	6-mar.-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	489.0	489.0	489.0	15-jul.-05	15-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	737.1	737.1	737.1	25-may.-06	4-jun.-06	29-ago.-18	12	1	
92	RM Salamanca	1,231.5	1,231.5	1,231.5	7-jun.-05	14-dic.-05	15-ene.-16	10	4	
93	RM Tuxpango	1,233.9	1,233.9	1,233.9	26-oct.-05	26-oct.-05	29-ago.-18	12	9	
94	RM CT Valle de México	543.4	543.4	543.4	27-feb.-05	27-feb.-05	30-jun.-15	10	3	
95	SE Norte	219.6	219.6	219.6	3-oct.-05	3-oct.-05	6-mar.-15	9		
98	SE 705 Capacitores	141.3	141.3	141.3	21-jul.-05	31-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	955.0	955.0	955.0	9-jun.-05	29-jul.-05	28-jun.-18	13		
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,627.3	1,627.3	1,627.3	21-sep.-06	21-abr.-08	29-ago.-18	11	10	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,190.1	1,190.1	1,190.1	30-abr.-06	25-may.-09	17-abr.-19	12	6	
102	SLT 703 Noreste-Norte	670.3	670.3	670.3	16-ago.-06	9-dic.-06	13-sep.-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	309.7	309.7	309.7	30-ago.-05	29-ago.-05	6-mar.-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	4,656.8	4,656.8	4,656.8	29-jul.-05	16-feb.-17	29-sep.-36	31		
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,038.1	2,038.1	2,038.1	9-nov.-05	25-ene.-06	28-jun.-18	12	3	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	Autorizados en 2003	33,112.5	33,112.5	33,112.5						
106	CC Conversión EI Encino de TG aCC	8,218.4	8,218.4	8,218.4	1-dic.-06	1-dic.-06	29-ago.-18	11	5	
107	CCI Baja California Sur II	506.0	506.0	506.0	10-jun.-07	10-jun.-07	29-ago.-18	10	10	
108	LT 807 Durango I	470.8	470.8	470.8	6-feb.-06	7-abr.-06	15-ene.-16	9	10	
110	RM CCC Tula	426.7	426.7	426.7	7-abr.-07	11-jun.-07	15-abr.-16	9		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,145.9	1,145.9	1,145.9	15-ago.-09	24-ago.-09	26-jul.-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,919.7	1,919.7	1,919.7	26-sep.-05	31-dic.-10	29-ago.-18	12	8	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,342.2	1,342.2	1,342.2	2-oct.-07	2-oct.-07	26-may.-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,595.8	1,595.8	1,595.8	10-may.-06	10-may.-06	28-jun.-18	11	11	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,407.9	4,407.9	4,407.9	9-ene.-07	3-dic.-07	10-nov.-17	10	7	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,382.4	1,382.4	1,382.4	3-may.-07	24-jul.-07	26-may.-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	274.6	274.6	274.6	5-may.-06	7-jul.-06	15-ene.-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	101.3	101.3	101.3	17-ago.-06	10-nov.-06	15-abr.-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	1,822.9	1,822.9	1,822.9	24-jul.-06	26-dic.-06	11-ene.-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	3,019.4	3,019.4	3,019.4	8-sep.-06	7-dic.-07	29-ago.-18	11	10	
127	SLT 802 Tamaulipas	2,519.0	2,519.0	2,519.0	12-may.-07	16-jul.-07	29-ago.-18	10	11	
128	SLT 803 NOINE	2,305.0	2,305.0	2,305.0	4-oct.-06	5-dic.-07	10-nov.-17	11	1	
130	SLT 806 Bajío	1,654.5	1,654.5	1,654.5	30-mar.-06	26-oct.-10	26-jun.-26	19	11	
	Autorizados en 2004	5,969.7	5,969.7	5,969.7						
132	CE La Venta II	260.4	260.4	260.4	5-ene.-07	5-ene.-07	19-ene.-22	14	6	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	80.7	80.7	80.7	10-oct.-06	24-nov.-06	30-sep.-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	639.3	639.3	639.3	12-jul.-07	12-jul.-07	23-feb.-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	181.4	181.4	181.4	21-jul.-09	15-dic.-10	17-abr.-19	9	9	
140	SE 914 División Centro Sur	427.3	427.3	427.3	2-abr.-10	7-jun.-10	18-sep.-26	16	3	
141	SE 915 Occidental	245.0	245.0	245.0	26-mar.-08	26-mar.-08	11-ene.-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	1,200.1	1,200.1	1,200.1	1-abr.-08	21-ago.-08	28-jun.-18	9	11	
143	SLT 902 Istmo	1,438.8	1,438.8	1,438.8	8-mar.-07	28-sep.-07	29-ago.-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,496.4	1,496.4	1,496.4	25-ago.-06	19-abr.-07	29-ago.-18	11	10	
	Autorizados en 2005	57,198.0	57,198.0	57,198.0						
146	CH La Yesca	3,173.6	3,173.6	3,173.6	15-oct.-12	25-nov.-14	18-ago.-42	29	5	
147	CCC Baja California	2,134.9	2,134.9	2,134.9	14-jul.-09	14-jul.-09	17-abr.-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,310.0	1,310.0	1,310.0	19-jul.-07	19-jul.-07	26-jul.-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,216.4	2,216.4	2,216.4	5-ene.-07	4-ene.-07	9-jul.-18	10	10	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,779.7	1,779.7	1,779.7	10-jul.-07	28-oct.-10	20-nov.-26	19	2	
151	SE 1006 Central---Sur	1,986.3	1,986.3	1,986.3	13-ene.-11	18-ago.-12	15-dic.-26	15	4	
152	SE 1005 Noroeste	1,551.3	1,551.3	1,551.3	2-dic.-08	10-ene.-11	18-sep.-26	17	8	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
156	RM Infiernillo	3,384.5	3,384.5	3,384.5	27-feb.-09	11-oct.-10	10-jul.-26	17		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,901.8	7,901.8	7,901.8	3-dic.-09	23-feb.-10	27-nov.-26	16	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	813.3	813.3	813.3	7-dic.-06	7-dic.-06	30-sep.-16	8	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	47.4	47.4	47.4	23-ago.-07	23-ago.-07	15-abr.-16	8	6	
160	RM CCC Samalayuca II	261.1	261.1	261.1	18-abr.-07	18-abr.-07	15-abr.-16	8	6	
161	RM CCC El Sauz	456.2	456.2	456.2	16-jul.-07	3-oct.-07	28-jun.-18	10	9	
162	RM CCC Huinalá II	233.5	233.5	233.5	15-may.-08	20-jun.-08	28-jun.-18	9	11	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	434.1	434.1	434.1	21-mar.-07	21-mar.-07	15-abr.-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,369.9	4,369.9	4,369.9	15-jul.-11	10-jul.-13	10-dic.-26	15	4	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	919.9	919.9	919.9	29-ene.-08	29-ene.-08	11-ene.-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	921.0	921.0	921.0	9-nov.-07	25-ene.-10	28-sep.-26	18	7	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	20,732.3	20,732.3	20,732.3	6-ene.-10	6-ene.-10	13-sep.-24	14	5	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	1,775.3	1,775.3	1,775.3	23-jul.-07	23-jul.-07	26-may.-17	9	5	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	795.5	795.5	795.5	16-dic.-11	11-may.-12	17-abr.-26	13	11	
	Autorizados en 2006	367,199.4	367,199.4	367,199.4						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	260,181.5	260,181.5	260,181.5	29-sep.-16	18-dic.-19	30-dic.-36	20	2	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,080.7	1,080.7	1,080.7	20-oct.-12	10-may.-13	16-oct.-26	13	10	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	103.1	103.1	103.1	29-abr.-10	28-abr.-10	18-sep.-26	16	3	
181	RM CN Laguna Verde	11,651.6	11,651.6	11,651.6	29-mar.-11	9-ago.-11	10-ago.-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,127.8	2,127.8	2,127.8	22-sep.-08	19-sep.-08	11-ene.-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	381.6	381.6	381.6	10-mar.-08	6-mar.-08	28-jun.-18	9	11	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,462.6	1,462.6	1,462.6	21-feb.-11	20-mar.-14	11-dic.-26	15	5	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	14,052.2	14,052.2	14,052.2	2-may.-09	15-dic.-23	18-may.-41	32		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	637.2	637.2	637.2	29-mar.-11	7-feb.-12	11-sep.-26	15	2	
190	SE 1120 Noroeste	3,737.0	3,737.0	3,737.0	29-dic.-10	2-ene.-17	29-sep.-36	25	4	
191	SE 1121 Baja California	450.0	450.0	450.0	9-mar.-10	1-ago.-11	13-sep.-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	7,697.7	7,697.7	7,697.7	25-may.-10	16-jun.-15	11-sep.-26	16	3	
193	SE 1123 Norte	582.9	582.9	582.9	2-sep.-10	2-sep.-10	10-jul.-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	10,268.0	10,268.0	10,268.0	29-mar.-11	18-dic.-12	17-abr.-26	14	9	
195	SE 1125 Distribución	4,879.2	4,879.2	4,879.2	25-may.-09	29-nov.-12	17-abr.-26	16	9	
197	SE 1127 Sureste	234.2	234.2	234.2	5-nov.-10	5-ene.-11	20-nov.-26	15	11	
198	SE 1128 Centro Sur	4,997.6	4,997.6	4,997.6	10-oct.-11	23-sep.-13	17-abr.-26	14	3	
199	SE 1129 Compensación redes	488.5	488.5	488.5	5-nov.-08	5-jul.-10	11-sep.-26	17	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,687.7	4,687.7	4,687.7	16-mar.-12	17-feb.-14	11-dic.-26	14	8	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,485.4	10,485.4	10,485.4	6-oct.-09	12-jun.-14	30-abr.-26	16	2	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,448.8	12,448.8	12,448.8	24-dic.-12	23-sep.-15	10-dic.-26	13	8	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	840.1	840.1	840.1	18-jul.-08	27-nov.-09	13-sep.-24	16	1	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,924.0	8,924.0	8,924.0	26-jul.-10	26-nov.-10	20-nov.-26	15	11	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,800.0	4,800.0	4,800.0	14-abr.-09	28-sep.-10	10-jul.-26	17		
	Autorizados en 2007	80,843.6	80,843.6	80,843.6						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	902.4	902.4	902.4	3-may.-09	3-may.-09	17-abr.-19	9	6	
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,184.1	1,184.1	1,184.1	28-jul.-09	30-may.-11	18-sep.-26	16	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	382.6	382.6	382.6	27-nov.-09	27-nov.-09	13-sep.-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,921.6	1,921.6	1,921.6	20-dic.-10	13-mar.-25	31-dic.-48	37	11	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,593.7	1,593.7	1,593.7	15-nov.-10	3-ago.-11	20-nov.-26	15	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,330.2	2,330.2	2,330.2	14-jun.-10	9-oct.-14	31-jul.-26	15	11	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,160.8	4,160.8	4,160.8	20-oct.-10	1-oct.-15	30-oct.-40	30		
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	9,064.0	9,064.0	9,064.0	27-sep.-10	1-dic.-17	12-jul.-47	36	7	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,739.7	3,739.7	3,739.7	5-ene.-11	18-ago.-25	15-ago.-35	24	1	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,430.6	1,430.6	1,430.6	28-jun.-10	30-nov.-17	12-jul.-47	36	11	
216	RM CCC Poza Rica	2,601.2	2,601.2	2,601.2	21-dic.-12	30-ago.-16	27-abr.-26	13		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	8,883.9	8,883.9	8,883.9	18-feb.-14	7-mar.-14	15-abr.-32	17	10	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	532.9	532.9	532.9	27-sep.-10	23-nov.-10	10-jul.-26	15	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,345.6	4,345.6	4,345.6	5-mar.-12	5-mar.-12	9-oct.-26	14	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31,767.4	31,767.4	31,767.4	10-oct.-11	1-dic.-16	15-abr.-32	20		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.1	101.1	101.1	3-nov.-11	5-ene.-12	10-jul.-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	8.6	8.6	8.6	28-ene.-11	28-ene.-11	28-ene.-21	9	5	
226	CCI CI Guerrero Negro III	245.3	245.3	245.3	30-ago.-16	30-ago.-16	27-abr.-26	9	6	
227	CG Los Humeros II	2,021.8	2,021.8	2,021.8	11-dic.-12	27-mar.-13	10-dic.-26	13	8	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,005.7	1,005.7	1,005.7	14-nov.-12	30-nov.-12	10-dic.-26	13	8	
229	CT TG Baja California II	2,620.6	2,620.6	2,620.6	23-ene.-14	23-ene.-14	11-dic.-26	12	8	
	Autorizados en 2008	33,018.0	33,018.0	33,018.0						
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	257.9	257.9	257.9	13-ago.-10	13-ago.-10	26-jun.-26	15	6	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	116.5	116.5	116.5	12-jul.-10	12-jul.-10	26-jun.-26	15	6	
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	2,657.0	2,657.0	2,657.0	20-jul.-17	30-ago.-17	12-jul.-47	29	6	
235	CCI Baja California Sur IV	1,450.2	1,450.2	1,450.2	11-jul.-14	19-sep.-14	30-abr.-26	11	6	
236	CCI Baja California Sur III	907.9	907.9	907.9	4-nov.-12	4-nov.-12	19-oct.-26	13	10	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	741.8	741.8	741.8	29-feb.-16	20-ene.-17	9-dic.-26	10	8	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	9,295.1	9,295.1	9,295.1	22-jun.-11	26-jun.-18	11-mar.-48	36	2	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,244.8	7,244.8	7,244.8	13-jul.-11	26-jul.-16	27-abr.-26	14	3	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	8,985.7	8,985.7	8,985.7	30-ago.-10	26-may.-16	23-oct.-26	15	9	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,361.1	1,361.1	1,361.1	19-sep.-11	17-ago.-26	23-nov.-32	21	1	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023 VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	Autorizados en 2009	22,584.2	22,584.2	22,584.2						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,506.9	2,506.9	2,506.9	7-may.-13	6-jun.-14	30-abr.-26	12	9	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,721.5	2,721.5	2,721.5	29-nov.-11	15-oct.-12	12-jun.-26	14	1	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,683.0	3,683.0	3,683.0	2-mar.-14	15-dic.-23	30-mar.-45	31		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,186.9	1,186.9	1,186.9	6-oct.-11	20-ene.-12	16-oct.-26	14	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,238.7	1,238.7	1,238.7	17-jul.-13	15-nov.-16	29-sep.-36	22	11	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	86.6	86.6	86.6	26-may.-11	26-may.-11	10-jul.-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,554.3	9,554.3	9,554.3	15-feb.-13	14-may.-18	11-mar.-48	34	8	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,606.4	1,606.4	1,606.4	7-nov.-23	29-dic.-23	31-ene.-31	7		
	Autorizados en 2010	35,294.0	35,294.0	35,294.0						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	19,862.0	19,862.0	19,862.0	4-feb.-14	10-jul.-18	11-mar.-48	33	11	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	5,389.9	5,389.9	5,389.9	20-ago.-13	28-nov.-17	12-jul.-47	33	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,042.0	10,042.0	10,042.0	27-ene.-15	30-dic.-21	21-mar.-50	35		
	Autorizados en 2011	30,473.5	30,473.5	30,473.5						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,306.2	1,306.2	1,306.2	16-ene.-13	2-may.-14	18-dic.-26	13	8	
264	CC Centro	10,954.1	10,954.1	10,954.1	23-sep.-17	15-dic.-23	15-dic.-47	30	2	
266	SLT 1603 Subestación Lago	4,614.3	4,614.3	4,614.3	30-ene.-19	15-dic.-23	11-mar.-48	29		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,655.0	1,655.0	1,655.0	30-sep.-14	27-feb.-15	10-dic.-26	11	10	
268	CCI Guerrero Negro IV	169.8	169.8	169.8	31-jul.-23	15-dic.-23	30-may.-33	9	9	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	121.4	121.4	121.4	12-may.-15	12-may.-15	10-dic.-26	11	5	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,909.5	1,909.5	1,909.5	5-may.-15	30-jun.-21	18-mar.-50	34	8	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	5,569.8	5,569.8	5,569.8	27-nov.-13	18-ago.-25	21-mar.-50	36	3	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	4,173.5	4,173.5	4,173.5	26-feb.-15	26-feb.-15	10-dic.-26	11	5	
	Autorizados en 2012	27,975.4	27,975.4	27,975.4						
278	RM CT José López Portillo	610.9	610.9	610.9	24-nov.-17	19-jul.-19	11-mar.-48	30	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,161.6	1,161.6	1,161.6	5-may.-15	15-may.-26	9-jun.-49	34		
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,499.3	1,499.3	1,499.3	4-dic.-17	15-dic.-23	28-feb.-34	16		
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	4,939.8	4,939.8	4,939.8	17-ago.-18	14-ago.-26	21-sep.-48	30		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,287.5	2,287.5	2,287.5	11-mar.-19	11-mar.-19	30-nov.-28	9	4	
284	CG Los Humeros III	1,939.4	1,939.4	1,939.4	30-jun.-17	5-may.-25	24-jul.-42	25		
286	CCI Baja California Sur V	2,574.0	2,574.0	2,574.0	12-sep.-16	12-sep.-16	27-abr.-26	9	6	
288	SLT 1722 Distribución Sur	1,545.1	1,545.1	1,545.1	19-ago.-16	11-may.-20	1-oct.-48	32	1	
289	CH Chicoasén II	1,847.2	1,847.2	1,847.2	21-jul.-25	18-sep.-26	20-oct.-55	30	2	
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	634.5	634.5	634.5	2-ene.-24	29-dic.-25	3-ene.-33	8	8	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	2,679.7	2,679.7	2,679.7	19-oct.-16	11-may.-17	29-sep.-36	19	4	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,780.1	2,780.1	2,780.1	13-feb.-15	1-jun.-15	10-dic.-26	11	5	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,870.1	2,870.1	2,870.1	28-nov.-13	7-ago.-15	31-jul.-26	12	3	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalia	606.2	606.2	606.2	22-jul.-14	23-ene.-15	31-jul.-26	11	9	
	Autorizados en 2013	66,215.8	66,215.8	66,215.8						
296	CC Empalme I	6,463.6	6,463.6	6,463.6	27-mar.-19	15-dic.-23	30-abr.-49	30		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,233.4	3,233.4	3,233.4	30-jul.-17	15-dic.-23	25-ago.-47	30		
298	CC Valle de México II	13,097.6	13,097.6	13,097.6	1-ago.-22	15-dic.-23	30-sep.-32	10		
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,965.6	2,965.6	2,965.6	16-may.-19	20-jun.-19	30-nov.-28	9	4	
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,328.5	4,328.5	4,328.5	16-mar.-24	16-dic.-24	15-abr.-33	9		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	230.4	230.4	230.4	4-dic.-14	9-jul.-15	10-dic.-26	11	10	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	10,577.6	10,577.6	10,577.6	15-may.-15	23-nov.-16	29-sep.-36	21	2	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,523.5	2,523.5	2,523.5	16-feb.-16	13-nov.-17	12-jul.-47	31	3	
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,660.1	3,660.1	3,660.1	16-nov.-15	3-mar.-17	9-dic.-26	10	10	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	10,236.3	10,236.3	10,236.3	31-may.-18	5-mar.-19	11-mar.-48	29	8	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,817.9	1,817.9	1,817.9	4-jun.-17	5-jun.-25	29-jul.-49	31	9	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,286.3	4,286.3	4,286.3	7-dic.-18	15-dic.-22	11-mar.-48	29	3	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,795.1	2,795.1	2,795.1	15-jun.-17	16-jun.-19	11-mar.-48	30	5	
	Autorizados en 2014	47,254.9	47,254.9	47,254.9						
313	CC Empalme II	6,802.5	6,802.5	6,802.5	15-ago.-19	15-dic.-23	12-sep.-50	31		
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,138.1	3,138.1	3,138.1	16-ago.-17	20-feb.-18	11-mar.-48	30	2	
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	414.4	414.4	414.4	30-sep.-16	23-jun.-17	29-sep.-36	19	11	
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,377.7	2,377.7	2,377.7	6-sep.-16	5-jun.-17	29-sep.-36	19	11	
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	987.6	987.6	987.6	25-abr.-16	24-jun.-16	27-abr.-26	9	6	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,819.7	2,819.7	2,819.7	28-abr.-17	15-may.-17	9-dic.-26	9	6	
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	9,884.0	9,884.0	9,884.0	2-ago.-16	3-jul.-17	29-sep.-36	19	11	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	479.2	479.2	479.2	15-oct.-16	14-sep.-26	28-nov.-50	34		
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	20,351.7	20,351.7	20,351.7	23-ene.-16	6-jul.-18	11-mar.-48	31	11	
	Autorizados en 2015	42,003.8	42,003.8	42,003.8						
327	CG Los Azufres III Fase II	697.4	697.4	697.4	9-oct.-19	31-dic.-21	21-mar.-50	30	2	
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	213.2	213.2	213.2	18-abr.-18	18-abr.-18	11-mar.-48	29	8	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	625.7	625.7	625.7	2-ene.-23	29-dic.-25	30-may.-34	10		
330	CH Las Cruces	7,614.6	7,614.6	7,614.6	2-ene.-23	28-ago.-26	30-sep.-50	25	11	
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	349.9	349.9	349.9	3-oct.-25	29-dic.-26	3-may.-34	8	6	
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	9,808.7	9,808.7	9,808.7	30-nov.-17	15-ene.-20	29-jul.-49	31	7	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,276.8	9,276.8	9,276.8	10-ago.-18	15-dic.-23	11-mar.-49	30	6	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023 VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,950.5	1,950.5	1,950.5	12-nov.-18	11-sep.-26	9-dic.-49	31		
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,467.0	11,467.0	11,467.0	23-sep.-16	1-abr.-18	11-mar.-48	31	4	
	Autorizados en 2016	5,396.1	5,396.1	5,396.1						
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	936.0	936.0	936.0	27-jun.-20	27-jun.-20	21-mar.-50	28	8	
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,106.4	1,106.4	1,106.4	21-nov.-18	31-jul.-26	4-abr.-50	31	3	
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,353.6	3,353.6	3,353.6	10-jun.-18	25-jun.-21	21-mar.-50	31	5	
	Autorizados en 2021	33,354.0	33,354.0	33,354.0						
352	SLT Transf y Transm Oro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	13,600.4	13,600.4	13,600.4	2-jun.-23	1-may.-24	2-jun.-53	30		
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-	979.8	979.8	979.8	3-nov.-23	2-nov.-23	1-nov.-53	29	6	
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	14,001.4	14,001.4	14,001.4	2-may.-24	2-may.-25	2-may.-54	30		
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	4,772.4	4,772.4	4,772.4	2-may.-24	2-may.-25	2-may.-54	30		
	Autorizados en 2022	62,124.2	62,124.2	62,124.2						
356	SLT Aumento de capacidad de Transm de zonas Cancún y	6,781.1	6,781.1	6,781.1	1-abr.-24	4-abr.-25	1-abr.-54	30		
357	SLT Aumento de capacidad de Transm zonas Cancún y Riviera	16,073.5	16,073.5	16,073.5	1-abr.-24	2-abr.-25	1-abr.-54	30		
358	SLT Incremento en capacidad de Transm Noreste Centro del País	27,311.8	27,311.8	27,311.8	1-abr.-25	3-abr.-26	1-abr.-55	30		
359	SLT Solución congestión de enlaces Transm GCR Noro Occid	11,957.8	11,957.8	11,957.8	1-abr.-25	2-abr.-26	1-abr.-55	30		
	Autorizados en 2023	3,501.5	3,501.5	3,501.5						
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	595.1	595.1	595.1	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		
361	SE Paso del Norte Banco 2	365.8	365.8	365.8	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	422.4	422.4	422.4	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,118.1	2,118.1	2,118.1	1-abr.-26	1-abr.-26	2-abr.-46	20		
	Total Inversión Condicionada	477,668.5	477,668.5	477,668.5						
	Autorizados en 1997	1,628.4	1,628.4	1,628.4						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,628.4	1,628.4	1,628.4	24-abr.-99	24-abr.-99	24-nov.-29	30	6	
	Autorizados en 1998	119,837.9	119,837.9	119,837.9						
2	CC Altamira II	14,641.1	14,641.1	14,641.1	14-may.-02	14-may.-02	14-jun.-27	25		
3	CC Bajío	16,819.0	16,819.0	16,819.0	9-mar.-02	9-mar.-02	9-abr.-27	25		
4	CC Campeche	5,207.2	5,207.2	5,207.2	27-jun.-03	28-may.-03	28-jun.-28	25		
5	CC Hermosillo	6,428.7	6,428.7	6,428.7	1-oct.-01	1-oct.-01	2-nov.-26	25		

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
6	CT Mérida III	9,035.2	9,035.2	9,035.2	9-jun.-00	9-jun.-00	1-dic.-25	25		
7	CC Monterrey III	15,236.6	15,236.6	15,236.6	27-mar.-02	27-mar.-02	27-abr.-27	25		
8	CC Naco-Nogales	8,753.3	8,753.3	8,753.3	4-oct.-03	4-oct.-03	6-nov.-28	25		
9	CC Río Bravo II	11,577.2	11,577.2	11,577.2	18-ene.-02	18-ene.-02	18-ene.-27	24	11	
10	CC Mexicali	6,197.4	6,197.4	6,197.4	20-jul.-03	20-jul.-03	20-jul.-28	24	11	
11	CC Saltillo	6,695.5	6,695.5	6,695.5	19-nov.-01	19-nov.-01	19-nov.-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	17,522.2	17,522.2	17,522.2	15-dic.-01	15-dic.-01	15-dic.-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,724.3	1,724.3	1,724.3	30-sep.-99	30-sep.-99	9-abr.-25	25	7	
	Autorizados en 1999	92,727.2	92,727.2	92,727.2						
15	CC Altamira III y IV	31,180.7	31,180.7	31,180.7	24-dic.-03	24-dic.-03	29-dic.-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	7,110.0	7,110.0	7,110.0	9-sep.-03	9-sep.-03	9-oct.-28	25		
17	CC La Laguna II	15,480.7	15,480.7	15,480.7	22-abr.-05	22-abr.-05	22-may.-30	25		
18	CC Río Bravo III	11,255.6	11,255.6	11,255.6	1-abr.-04	1-abr.-04	1-may.-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	27,700.1	27,700.1	27,700.1	23-may.-03	23-may.-03	23-jun.-28	25		
	Autorizados en 2000	67,236.3	67,236.3	67,236.3						
20	CC Altamira V	25,572.3	25,572.3	25,572.3	1-nov.-06	1-nov.-06	30-nov.-31	25		
21	CC Tamazunchale	41,664.0	41,664.0	41,664.0	1-jun.-07	1-jun.-07	1-jul.-32	25		
	Autorizados en 2001	32,301.6	32,301.6	32,301.6						
24	CC Río Bravo IV	13,125.2	13,125.2	13,125.2	1-abr.-05	1-abr.-05	1-may.-30	25		
25	CC Tuxpan V	19,176.3	19,176.3	19,176.3	1-sep.-06	1-sep.-06	1-oct.-31	25		
	Autorizados en 2002	18,169.6	18,169.6	18,169.6						
26	CC Valladolid III	18,169.6	18,169.6	18,169.6	1-jun.-06	1-jun.-06	1-jul.-31	25		
	Autorizados en 2005	29,813.6	29,813.6	29,813.6						
28	CCC Norte II	8,964.1	8,964.1	8,964.1	1-ago.-13	31-jul.-13	1-jul.-38	24	11	
29	CCC Norte	20,849.5	20,849.5	20,849.5	2-ago.-10	30-jul.-10	26-jul.-34	23	10	
	Autorizados en 2006	826.1	826.1	826.1						
31	CE La Venta III	826.1	826.1	826.1	4-oct.-12	3-oct.-12	1-ene.-37	24	2	
	Autorizados en 2007	1,670.5	1,670.5	1,670.5						
33	CE Oaxaca I	1,670.5	1,670.5	1,670.5	27-sep.-12	26-sep.-12	18-oct.-30	18		

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto ^{1/}	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones ^{2/}	Entrega de Obra	Término de Obligaciones ^{3/}	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	Autorizados en 2008	6,718.5	6,718.5	6,718.5						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,573.7	3,573.7	3,573.7	31-ene.-12	30-ene.-12	31-dic.-32	20	10	
36	CC Baja California III	3,144.8	3,144.8	3,144.8	16-ene.-17	14-ene.-17	16-ene.-41	24		
	Autorizados en 2011	16,974.0	16,974.0	16,974.0						
38	CC Norte III (Juárez)	14,446.5	14,446.5	14,446.5	1-dic.-20	30-nov.-20	30-dic.-47	27		
40	CE Sureste I	2,527.5	2,527.5	2,527.5	30-dic.-17	30-nov.-17	30-dic.-38	21		
	Autorizados en 2012	23,789.4	23,789.4	23,789.4						
42	CC Noroeste	13,535.5	13,535.5	13,535.5	31-ene.-20	2-ene.-20	3-ene.-47	27		
43	CC Noreste	10,253.8	10,253.8	10,253.8	1-abr.-20	30-mar.-20	30-abr.-47	27		
	Autorizados en 2013	65,975.5	65,975.5	65,975.5						
45	CC Topolobampo III	8,301.6	8,301.6	8,301.6	1-sep.-20	30-ago.-20	1-sep.-46	26		
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	57,673.9	57,673.9	57,673.9	29-may.-24	29-may.-24	29-may.-48	24		

*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$16.9220 por dólar que corresponde al indicado en el documento denominado "Tipos de cambio de divisas extranjeras para el cierre contable al 31 de diciembre de 2023".

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 2023, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.