

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
	<b>TOTAL</b>	<b>2,338,317.7</b>	<b>2,338,317.7</b>	<b>2,338,317.7</b>						
	<b>Total Inversión Directa</b>	<b>1,700,070.9</b>	<b>1,700,070.9</b>	<b>1,700,070.9</b>						
	<b>Autorizados en 1997</b>	<b>74,133.5</b>	<b>74,133.5</b>	<b>74,133.5</b>						
1	CG Cerro Prieto IV	3,322.7	3,322.7	3,322.7	25-jul.-00	25-jul.-00	4-may.-15	14	9	
2	CC Chihuahua	14,576.8	14,576.8	14,576.8	8-may.-01	8-may.-01	31-mar.-16	14	3	
3	CCI Guerrero Negro II	721.5	721.5	721.5	3-abr.-04	3-abr.-04	21-may.-14	9	6	
4	CC Monterrey II	8,884.9	8,884.9	8,884.9	17-sep.-00	17-sep.-00	17-nov.-14	5		
5	CD Puerto San Carlos II	1,194.9	1,194.9	1,194.9	23-dic.-01	23-dic.-01	1-dic.-11	9	5	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,852.7	8,852.7	8,852.7	4-jul.-01	4-jul.-01	31-may.-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	7,957.6	7,957.6	7,957.6	8-ene.-99	8-ene.-99	15-feb.-19	19	9	
9	LT 211 Cable Submarino	5,093.0	5,093.0	5,093.0	31-jul.-99	30-sep.-99	15-jul.-09	9	9	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,341.2	5,341.2	5,341.2	19-nov.-99	4-ago.-00	15-jul.-15	15		
11	LT 216 y 217 Noroeste	3,488.4	3,488.4	3,488.4	3-jun.-99	15-jun.-00	15-oct.-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,711.1	3,711.1	3,711.1	7-jul.-99	10-ago.-00	15-ene.-14	14	3	
13	SE 218 Noroeste	3,815.0	3,815.0	3,815.0	30-jun.-99	30-jun.-99	15-abr.-15	15	3	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,439.5	2,439.5	2,439.5	30-ago.-99	30-ago.-99	15-jul.-09	9	9	
15	SE 220 Oriental-Centro	2,019.9	2,019.9	2,019.9	14-may.-99	30-jun.-00	15-oct.-09	10		
16	SE 221 Occidental	2,714.1	2,714.1	2,714.1	30-sep.-99	30-sep.-99	15-jul.-14	14	9	
	<b>Autorizados en 1998</b>	<b>9,928.5</b>	<b>9,928.5</b>	<b>9,928.5</b>						
17	LT 301 Centro	1,377.3	1,377.3	1,377.3	3-jul.-01	30-ago.-02	30-sep.-11	9	11	
18	LT 302 Sureste	1,280.3	1,280.3	1,280.3	3-ago.-01	22-may.-02	31-dic.-11	9	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,107.2	1,107.2	1,107.2	2-ago.-01	24-oct.-01	15-jul.-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	1,050.7	1,050.7	1,050.7	11-may.-01	31-jul.-01	30-sep.-11	10	4	
21	SE 305 Centro-Oriente	1,577.4	1,577.4	1,577.4	3-jul.-01	31-ago.-01	31-ago.-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	1,242.8	1,242.8	1,242.8	31-ago.-01	5-nov.-01	15-jul.-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	833.7	833.7	833.7	18-abr.-01	18-abr.-01	30-sep.-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	1,459.1	1,459.1	1,459.1	11-may.-01	27-feb.-02	31-dic.-11	10	2	
	<b>Autorizados en 1999</b>	<b>68,985.2</b>	<b>68,985.2</b>	<b>68,985.2</b>						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,308.8	6,308.8	6,308.8	21-nov.-02	21-jul.-03	9-jul.-18	15	6	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,544.2	25,544.2	25,544.2	28-ene.-05	28-ene.-05	29-ago.-18	13	9	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,542.4	7,542.4	7,542.4	2-ago.-01	30-ago.-03	28-jun.-18	16	8	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,378.8	10,378.8	10,378.8	24-oct.-01	14-mar.-04	9-jul.-18	16	3	

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,612.2	1,612.2	1,612.2	21-oct.-02	28-abr.-03	1-abr.-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	3,595.1	3,595.1	3,595.1	16-ago.-02	22-dic.-03	9-jul.-18	15	9	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,818.2	2,818.2	2,818.2	6-nov.-03	6-nov.-03	29-ago.-18	14	9	
32	SE 401 Occidental - Central	1,467.0	1,467.0	1,467.0	19-nov.-02	19-nov.-02	19-dic.-12	10		
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,850.2	1,850.2	1,850.2	13-dic.-02	15-jun.-05	6-mar.-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	597.7	597.7	597.7	20-feb.-02	12-nov.-02	13-nov.-12	10	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,307.2	1,307.2	1,307.2	10-may.-02	11-jul.-02	15-jul.-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,950.5	1,950.5	1,950.5	21-abr.-03	1-sep.-03	17-sep.-13	9	11	
37	SE 410 Sistema Nacional	4,012.9	4,012.9	4,012.9	21-ago.-02	13-dic.-02	22-oct.-12	10		
	<b>Autorizados en 2000</b>	<b>42,187.1</b>	<b>42,187.1</b>	<b>42,187.1</b>						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	17,253.6	17,253.6	17,253.6	30-nov.-03	30-nov.-03	29-ago.-18	14	4	
39	LT 414 Norte-Occidental	1,985.5	1,985.5	1,985.5	23-jun.-03	18-ago.-03	28-jun.-18	14	8	
40	LT 502 Oriental - Norte	741.0	741.0	741.0	1-ago.-04	14-ene.-05	29-jun.-15	10	10	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	7,659.0	7,659.0	7,659.0	11-dic.-03	11-dic.-03	9-jul.-18	14	3	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,483.1	5,483.1	5,483.1	29-ago.-06	31-ene.-07	29-ago.-18	11	5	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,936.1	3,936.1	3,936.1	10-oct.-03	14-may.-04	29-ago.-18	14	8	
44	SE 412 Compensación Norte	667.9	667.9	667.9	9-may.-03	9-may.-03	28-may.-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,071.9	2,071.9	2,071.9	9-ene.-04	1-sep.-04	29-ago.-18	13	11	
46	SE 503 Oriental	606.8	606.8	606.8	2-abr.-04	1-may.-03	28-may.-13	8	7	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,782.4	1,782.4	1,782.4	5-mar.-03	1-oct.-03	31-ene.-14	10	3	
	<b>Autorizados en 2001</b>	<b>21,346.2</b>	<b>21,346.2</b>	<b>21,346.2</b>						
48	CCI Baja California Sur I	1,069.4	1,069.4	1,069.4	29-jul.-05	29-jul.-05	29-ago.-18	13		
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,838.2	2,838.2	2,838.2	13-jul.-05	13-jul.-05	28-jun.-18	12	9	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,989.1	1,989.1	1,989.1	15-oct.-04	31-mar.-08	29-ago.-18	13	8	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,230.7	2,230.7	2,230.7	19-jul.-04	16-dic.-08	30-sep.-16	11	8	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	930.8	930.8	930.8	1-ago.-04	6-dic.-04	29-ago.-18	13	5	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	584.5	584.5	584.5	1-ene.-05	1-jun.-05	13-sep.-16	11	6	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	645.4	645.4	645.4	19-oct.-04	1-mar.-06	19-abr.-16	11	6	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	240.0	240.0	240.0	9-feb.-04	9-feb.-04	5-mar.-14	10	1	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	419.1	419.1	419.1	1-sep.-08	17-ago.-08	11-ene.-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental	3,217.9	3,217.9	3,217.9	20-feb.-04	20-feb.-04	29-ago.-18	14	4	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	973.1	973.1	973.1	25-oct.-05	16-abr.-07	13-sep.-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,208.0	6,208.0	6,208.0	25-jun.-04	1-dic.-08	30-sep.-16	10	9	

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
	<b>Autorizados en 2002</b>	<b>100,430.3</b>	<b>100,430.3</b>	<b>100,430.3</b>						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	8,148.5	8,148.5	8,148.5	3-sep.-05	3-sep.-05	28-jun.-18	12	3	
62	CCC Pacífico	25,910.5	25,910.5	25,910.5	21-mar.-10	21-mar.-10	15-jun.-22	11	10	
63	CH El Cajón	5,401.2	5,401.2	5,401.2	28-feb.-07	31-ago.-07	15-dic.-36	29	7	
64	LT Líneas Centro	196.2	196.2	196.2	24-jul.-06	3-jul.-06	15-ene.-16	9	10	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	905.8	905.8	905.8	7-jul.-06	17-ago.-06	29-ago.-18	12	1	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,706.4	5,706.4	5,706.4	11-jul.-05	28-feb.-07	29-ago.-18	12	11	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,144.3	2,144.3	2,144.3	28-oct.-04	28-oct.-04	17-sep.-14	9	5	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,823.5	2,823.5	2,823.5	14-jul.-09	29-nov.-12	17-abr.-26	16	6	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,577.9	1,577.9	1,577.9	14-may.-04	14-may.-04	21-may.-14	10		
70	LT Riviera Maya	1,375.1	1,375.1	1,375.1	29-dic.-04	29-dic.-04	9-jul.-18	13	4	
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,800.4	1,800.4	1,800.4	14-ago.-05	14-ago.-05	6-mar.-15	9	2	
72	RM Adolfo López Mateos	1,805.9	1,805.9	1,805.9	4-jun.-05	25-oct.-05	6-mar.-15	9	9	
73	RM Altamira	3,571.9	3,571.9	3,571.9	8-ene.-10	8-ene.-10	26-jul.-19	9	5	
74	RM Botello	298.6	298.6	298.6	15-abr.-05	15-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
75	RM Carbón II	2,570.1	2,570.1	2,570.1	30-oct.-04	21-feb.-05	29-ago.-18	13	10	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	830.4	830.4	830.4	1-sep.-05	28-dic.-05	15-ene.-16	9	4	
77	RM Dos Bocas	2,748.2	2,748.2	2,748.2	7-abr.-05	7-abr.-05	29-ago.-18	12	8	
78	RM Emilio Portes Gil	214.8	214.8	214.8	11-abr.-04	11-abr.-04	21-may.-14	10	1	
79	RM Francisco Pérez Ríos	5,548.3	5,548.3	5,548.3	20-may.-08	9-jul.-07	29-ago.-18	10	3	
80	RM Gomez Palacio	1,922.8	1,922.8	1,922.8	15-ago.-05	9-nov.-06	15-abr.-16	10	8	
82	RM Huinalá	194.9	194.9	194.9	3-nov.-05	3-nov.-05	6-mar.-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	59.2	59.2	59.2	25-ago.-05	25-ago.-05	29-ago.-18	12	8	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,437.4	1,437.4	1,437.4	1-feb.-07	1-feb.-07	15-abr.-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,958.8	2,958.8	2,958.8	16-may.-05	17-dic.-05	6-mar.-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	593.5	593.5	593.5	15-jul.-05	15-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	897.9	897.9	897.9	25-may.-06	4-jun.-06	29-ago.-18	12	1	
92	RM Salamanca	1,477.6	1,477.6	1,477.6	7-jun.-05	14-dic.-05	15-ene.-16	10	4	
93	RM Tuxpango	1,470.1	1,470.1	1,470.1	26-oct.-05	26-oct.-05	29-ago.-18	12	9	
94	RM CT Valle de México	649.3	649.3	649.3	27-feb.-05	27-feb.-05	30-jun.-15	10	3	
95	SE Norte	267.3	267.3	267.3	3-oct.-05	3-oct.-05	6-mar.-15	9		
98	SE 705 Capacitores	171.0	171.0	171.0	21-jul.-05	31-jul.-05	6-mar.-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,195.0	1,195.0	1,195.0	9-jun.-05	29-jul.-05	28-jun.-18	13		
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,960.2	1,960.2	1,960.2	21-sep.-06	21-abr.-08	29-ago.-18	11	10	

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,438.7	1,438.7	1,438.7	30-abr.-06	25-may.-09	17-abr.-19	12	6	
102	SLT 703 Noreste-Norte	799.7	799.7	799.7	16-ago.-06	9-dic.-06	13-sep.-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	377.6	377.6	377.6	30-ago.-05	29-ago.-05	6-mar.-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	6,427.8	6,427.8	6,427.8	29-jul.-05	16-feb.-17	29-sep.-36	31		
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,553.7	2,553.7	2,553.7	9-nov.-05	25-ene.-06	28-jun.-18	12	3	
	<b>Autorizados en 2003</b>	<b>40,491.3</b>	<b>40,491.3</b>	<b>40,491.3</b>						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	10,057.4	10,057.4	10,057.4	1-dic.-06	1-dic.-06	29-ago.-18	11	5	
107	CCI Baja California Sur II	632.2	632.2	632.2	10-jun.-07	10-jun.-07	29-ago.-18	10	10	
108	LT 807 Durango I	584.2	584.2	584.2	6-feb.-06	7-abr.-06	15-ene.-16	9	10	
110	RM CCC Tula	506.7	506.7	506.7	7-abr.-07	11-jun.-07	15-abr.-16	9		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,394.5	1,394.5	1,394.5	15-ago.-09	24-ago.-09	26-jul.-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,341.2	2,341.2	2,341.2	26-sep.-05	31-dic.-10	29-ago.-18	12	8	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,594.6	1,594.6	1,594.6	2-oct.-07	2-oct.-07	26-may.-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,936.4	1,936.4	1,936.4	10-may.-06	10-may.-06	28-jun.-18	11	11	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,329.3	5,329.3	5,329.3	9-ene.-07	3-dic.-07	10-nov.-17	10	7	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,670.2	1,670.2	1,670.2	3-may.-07	24-jul.-07	26-may.-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	329.4	329.4	329.4	5-may.-06	7-jul.-06	15-ene.-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	121.3	121.3	121.3	17-ago.-06	10-nov.-06	15-abr.-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	2,221.9	2,221.9	2,221.9	24-jul.-06	26-dic.-06	11-ene.-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	3,700.8	3,700.8	3,700.8	8-sep.-06	7-dic.-07	29-ago.-18	11	10	
127	SLT 802 Tamaulipas	3,122.5	3,122.5	3,122.5	12-may.-07	16-jul.-07	29-ago.-18	10	11	
128	SLT 803 NOINE	2,833.9	2,833.9	2,833.9	4-oct.-06	5-dic.-07	10-nov.-17	11	1	
130	SLT 806 Bajío	2,114.6	2,114.6	2,114.6	30-mar.-06	26-oct.-10	26-jun.-26	19	11	
	<b>Autorizados en 2004</b>	<b>7,335.6</b>	<b>7,335.6</b>	<b>7,335.6</b>						
132	CE La Venta II	363.5	363.5	363.5	5-ene.-07	5-ene.-07	19-ene.-22	14	6	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	97.7	97.7	97.7	10-oct.-06	24-nov.-06	30-sep.-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	785.1	785.1	785.1	12-jul.-07	12-jul.-07	23-feb.-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	218.4	218.4	218.4	21-jul.-09	15-dic.-10	17-abr.-19	9	9	
140	SE 914 División Centro Sur	563.8	563.8	563.8	2-abr.-10	7-jun.-10	18-sep.-26	16	3	
141	SE 915 Occidental	294.9	294.9	294.9	26-mar.-08	26-mar.-08	11-ene.-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	1,433.1	1,433.1	1,433.1	1-abr.-08	21-ago.-08	28-jun.-18	9	11	
143	SLT 902 Istmo	1,750.7	1,750.7	1,750.7	8-mar.-07	28-sep.-07	29-ago.-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,828.5	1,828.5	1,828.5	25-ago.-06	19-abr.-07	29-ago.-18	11	10	

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
	<b>Autorizados en 2005</b>	<b>69,273.3</b>	<b>69,273.3</b>	<b>69,273.3</b>						
146	CH La Yesca	5,925.7	5,925.7	5,925.7	15-oct.-12	25-nov.-14	18-ago.-42	29	5	
147	CCC Baja California	2,610.0	2,610.0	2,610.0	14-jul.-09	14-jul.-09	17-abr.-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	1,581.2	1,581.2	1,581.2	19-jul.-07	19-jul.-07	26-jul.-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,672.5	2,672.5	2,672.5	5-ene.-07	4-ene.-07	9-jul.-18	10	10	
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	2,025.8	2,025.8	2,025.8	10-jul.-07	28-oct.-10	20-nov.-26	19	2	
151	SE 1006 Central----Sur	2,981.0	2,981.0	2,981.0	13-ene.-11	18-ago.-12	15-jun.-22	10	10	
152	SE 1005 Noroeste	2,246.6	2,246.6	2,246.6	2-dic.-08	10-ene.-11	18-sep.-26	17	8	
156	RM Infiernillo	510.8	510.8	510.8	27-feb.-09	11-oct.-10	10-jul.-26	17		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,527.9	9,527.9	9,527.9	3-dic.-09	23-feb.-10	27-nov.-26	16	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	975.1	975.1	975.1	7-dic.-06	7-dic.-06	30-sep.-16	8	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.5	56.5	56.5	23-ago.-07	23-ago.-07	15-abr.-16	8	6	
160	RM CCC Samalayuca II	309.9	309.9	309.9	18-abr.-07	18-abr.-07	15-abr.-16	8	6	
161	RM CCC El Sauz	545.7	545.7	545.7	16-jul.-07	3-oct.-07	28-jun.-18	10	9	
162	RM CCC Huinala II	280.4	280.4	280.4	15-may.-08	20-jun.-08	28-jun.-18	9	11	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	527.6	527.6	527.6	21-mar.-07	21-mar.-07	15-abr.-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,745.3	6,745.3	6,745.3	15-jul.-11	10-jul.-13	18-abr.-22	10	8	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,112.2	1,112.2	1,112.2	29-ene.-08	29-ene.-08	11-ene.-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,134.0	1,134.0	1,134.0	9-nov.-07	25-ene.-10	27-nov.-26	18	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,133.1	24,133.1	24,133.1	6-ene.-10	6-ene.-10	13-sep.-24	14	5	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,194.3	2,194.3	2,194.3	23-jul.-07	23-jul.-07	26-may.-17	9	5	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,177.8	1,177.8	1,177.8	16-dic.-11	11-may.-12	17-abr.-26	13	11	
	<b>Autorizados en 2006</b>	<b>547,102.2</b>	<b>547,102.2</b>	<b>547,102.2</b>						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	375,034.7	375,034.7	375,034.7	29-sep.-16	18-dic.-19	30-dic.-36	20	2	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,771.8	1,771.8	1,771.8	20-oct.-12	10-may.-13	15-jun.-22	9	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	126.8	126.8	126.8	29-abr.-10	28-abr.-10	27-nov.-26	16	5	
181	RM CN Laguna Verde	33,946.1	33,946.1	33,946.1	29-mar.-11	9-ago.-11	10-ago.-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,562.3	2,562.3	2,562.3	22-sep.-08	19-sep.-08	11-ene.-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	452.5	452.5	452.5	10-mar.-08	6-mar.-08	28-jun.-18	9	11	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,189.9	2,189.9	2,189.9	21-feb.-11	20-mar.-14	18-abr.-22	10	9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	18,645.4	18,645.4	18,645.4	2-may.-09	15-dic.-22	18-may.-41	32		
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	994.4	994.4	994.4	29-mar.-11	7-feb.-12	13-feb.-26	14	7	
190	SE 1120 Noroeste	5,825.3	5,825.3	5,825.3	29-dic.-10	2-ene.-17	29-sep.-36	25	4	

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
191	SE 1121 Baja California	1,003.2	1,003.2	1,003.2	9-mar.-10	1-ago.-11	13-sep.-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	9,943.6	9,943.6	9,943.6	25-may.-10	16-jun.-15	11-sep.-26	16	3	
193	SE 1123 Norte	694.3	694.3	694.3	2-sep.-10	2-sep.-10	10-jul.-20	9	6	
194	SE 1124 Bajío Centro	16,664.5	16,664.5	16,664.5	29-mar.-11	18-dic.-12	17-abr.-26	14	9	
195	SE 1125 Distribución	7,769.4	7,769.4	7,769.4	25-may.-09	29-nov.-12	17-abr.-26	16	9	
197	SE 1127 Sureste	330.3	330.3	330.3	5-nov.-10	5-ene.-11	20-nov.-26	15	11	
198	SE 1128 Centro Sur	7,443.2	7,443.2	7,443.2	10-oct.-11	23-sep.-13	17-abr.-26	14	3	
199	SE 1129 Compensación redes	743.4	743.4	743.4	5-nov.-08	5-jul.-10	11-sep.-26	17	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	6,960.6	6,960.6	6,960.6	16-mar.-12	17-feb.-14	11-dic.-26	14	8	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	15,503.2	15,503.2	15,503.2	6-oct.-09	12-jun.-14	30-abr.-26	16	2	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	18,739.1	18,739.1	18,739.1	24-dic.-12	23-sep.-15	20-oct.-25	12	6	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,207.2	1,207.2	1,207.2	18-jul.-08	27-nov.-09	13-sep.-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,169.8	13,169.8	13,169.8	26-jul.-10	26-nov.-10	20-nov.-26	15	11	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,381.0	5,381.0	5,381.0	14-abr.-09	28-sep.-10	10-jul.-26	17		
	<b>Autorizados en 2007</b>	<b>106,598.5</b>	<b>106,598.5</b>	<b>106,598.5</b>						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,079.3	1,079.3	1,079.3	3-may.-09	3-may.-09	17-abr.-19	9	6	
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,758.2	1,758.2	1,758.2	28-jul.-09	30-may.-11	18-sep.-26	16	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	581.5	581.5	581.5	27-nov.-09	27-nov.-09	13-sep.-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,574.4	2,574.4	2,574.4	20-dic.-10	13-mar.-26	31-dic.-48	37	11	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,402.3	2,402.3	2,402.3	15-nov.-10	3-ago.-11	20-nov.-26	15	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,145.9	3,145.9	3,145.9	14-jun.-10	9-oct.-14	31-jul.-26	15	11	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,531.3	5,531.3	5,531.3	20-oct.-10	1-oct.-15	30-oct.-40	30		
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	13,702.3	13,702.3	13,702.3	27-sep.-10	1-dic.-17	12-jul.-47	36	7	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,889.8	4,889.8	4,889.8	5-ene.-11	17-ago.-26	15-ago.-32	21	1	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,098.4	2,098.4	2,098.4	28-jun.-10	30-nov.-17	12-jul.-47	36	11	
216	RM CCC Poza Rica	3,925.1	3,925.1	3,925.1	21-dic.-12	30-ago.-16	27-abr.-26	13		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	12,509.1	12,509.1	12,509.1	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	790.7	790.7	790.7	27-sep.-10	23-nov.-10	10-jul.-26	15	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,644.9	5,644.9	5,644.9	5-mar.-12	5-mar.-12	9-oct.-26	14	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	37,911.9	37,911.9	37,911.9	10-oct.-11	1-dic.-16	15-abr.-32	20		
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	119.8	119.8	119.8	3-nov.-11	5-ene.-12	10-jul.-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.7	10.7	10.7	28-ene.-11	28-ene.-11	28-ene.-21	9	5	
226	CCI CI Guerrero Negro III	467.2	467.2	467.2	30-ago.-16	30-ago.-16	27-abr.-26	9	6	
227	CG Los Humeros II	2,822.6	2,822.6	2,822.6	11-dic.-12	27-mar.-13	18-abr.-22	9		

## CUENTA PÚBLICA 2022

### CUENTA PÚBLICA 2022 VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,513.6	1,513.6	1,513.6	14-nov.-12	30-nov.-12	19-abr.-23	10		
229	CT TG Baja California II	3,119.6	3,119.6	3,119.6	23-ene.-14	23-ene.-14	11-dic.-26	12	8	
	<b>Autorizados en 2008</b>	<b>46,498.2</b>	<b>46,498.2</b>	<b>46,498.2</b>						
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	385.6	385.6	385.6	13-ago.-10	13-ago.-10	26-jun.-26	15	6	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	146.9	146.9	146.9	12-jul.-10	12-jul.-10	26-jun.-26	15	6	
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	3,808.6	3,808.6	3,808.6	20-jul.-17	30-ago.-17	12-jul.-47	29	6	
235	CCI Baja California Sur IV	1,908.1	1,908.1	1,908.1	11-jul.-14	19-sep.-14	30-abr.-26	11	6	
236	CCI Baja California Sur III	1,234.5	1,234.5	1,234.5	4-nov.-12	4-nov.-12	15-jun.-22	9	6	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,096.9	1,096.9	1,096.9	29-feb.-16	20-ene.-17	9-dic.-26	10	8	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	12,910.5	12,910.5	12,910.5	22-jun.-11	26-jun.-18	11-mar.-48	36	2	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	10,508.1	10,508.1	10,508.1	13-jul.-11	26-jul.-16	27-abr.-26	14	3	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	12,742.1	12,742.1	12,742.1	30-ago.-10	26-may.-16	23-oct.-26	15	9	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,756.8	1,756.8	1,756.8	19-sep.-11	17-ago.-26	23-nov.-32	21	1	
	<b>Autorizados en 2009</b>	<b>34,071.9</b>	<b>34,071.9</b>	<b>34,071.9</b>						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,786.1	3,786.1	3,786.1	7-may.-13	6-jun.-14	30-abr.-26	12	9	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,005.1	4,005.1	4,005.1	29-nov.-11	15-oct.-12	12-jun.-26	14	1	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,841.9	4,841.9	4,841.9	2-mar.-14	15-dic.-22	30-mar.-45	31		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,783.8	1,783.8	1,783.8	6-oct.-11	20-ene.-12	16-oct.-26	14	6	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,534.2	1,534.2	1,534.2	17-jul.-13	15-nov.-16	29-sep.-36	22	11	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	104.8	104.8	104.8	26-may.-11	26-may.-11	10-jul.-20	9		
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,555.3	13,555.3	13,555.3	15-feb.-13	14-may.-18	11-mar.-48	34	8	
257	CCI Santa Rosalía II	1,062.9	1,062.9	1,062.9	3-ene.-23	25-ene.-24	27-feb.-32	9		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,397.7	3,397.7	3,397.7	5-nov.-21	29-dic.-23	31-ene.-31	9		
	<b>Autorizados en 2010</b>	<b>47,911.8</b>	<b>47,911.8</b>	<b>47,911.8</b>						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	27,502.5	27,502.5	27,502.5	4-feb.-14	10-jul.-18	11-mar.-48	33	11	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	7,445.4	7,445.4	7,445.4	20-ago.-13	28-nov.-17	12-jul.-47	33	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	12,963.8	12,963.8	12,963.8	27-ene.-15	15-dic.-22	31-jul.-47	32	5	
	<b>Autorizados en 2011</b>	<b>40,347.6</b>	<b>40,347.6</b>	<b>40,347.6</b>						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,928.7	1,928.7	1,928.7	16-ene.-13	2-may.-14	18-dic.-26	13	8	
264	CC Centro	14,640.3	14,640.3	14,640.3	23-sep.-17	15-dic.-22	15-dic.-47	30	2	
266	SLT 1603 Subestación Lago	5,876.9	5,876.9	5,876.9	30-ene.-19	15-dic.-22	11-mar.-48	29		

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,387.5	2,387.5	2,387.5	30-sep.-14	27-feb.-15	31-jul.-24	9	5	
268	CCI Guerrero Negro IV	221.8	221.8	221.8	5-nov.-21	15-dic.-22	30-ago.-32	10	9	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	145.8	145.8	145.8	12-may.-15	12-may.-15	31-jul.-24	9		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,687.7	2,687.7	2,687.7	5-may.-15	30-jun.-21	18-mar.-50	34	8	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	7,110.8	7,110.8	7,110.8	27-nov.-13	17-ago.-26	30-sep.-49	35	9	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	5,348.0	5,348.0	5,348.0	26-feb.-15	26-feb.-15	31-jul.-24	9		
	<b>Autorizados en 2012</b>	<b>38,295.5</b>	<b>38,295.5</b>	<b>38,295.5</b>						
278	RM CT José López Portillo	346.6	346.6	346.6	5-sep.-17	23-dic.-22	11-mar.-48	30	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,515.5	1,515.5	1,515.5	5-may.-15	15-may.-26	9-jun.-49	34		
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,963.9	1,963.9	1,963.9	4-dic.-17	15-dic.-22	28-feb.-40	22		
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	6,247.6	6,247.6	6,247.6	17-ago.-18	14-ago.-26	21-sep.-48	30		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,348.4	3,348.4	3,348.4	11-mar.-19	11-mar.-19	30-nov.-28	9	4	
284	CG Los Humeros III	2,568.7	2,568.7	2,568.7	30-jun.-17	5-may.-24	24-jul.-42	25		
286	CCI Baja California Sur V	3,271.1	3,271.1	3,271.1	12-sep.-16	12-sep.-16	27-abr.-26	9	6	
288	SLT 1722 Distribución Sur	2,225.2	2,225.2	2,225.2	19-ago.-16	11-may.-20	1-oct.-48	32	1	
289	CH Chicoasén II	3,230.5	3,230.5	3,230.5	10-ago.-24	28-oct.-26	9-sep.-54	30		
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	796.7	796.7	796.7	2-ene.-23	29-dic.-23	3-ene.-33	9	8	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,033.5	4,033.5	4,033.5	19-oct.-16	11-may.-17	29-sep.-36	19	4	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,001.4	4,001.4	4,001.4	13-feb.-15	1-jun.-15	31-jul.-24	9		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,957.4	3,957.4	3,957.4	28-nov.-13	7-ago.-15	31-jul.-26	12	3	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	788.7	788.7	788.7	22-jul.-14	23-ene.-15	31-jul.-26	11	9	
	<b>Autorizados en 2013</b>	<b>94,295.4</b>	<b>94,295.4</b>	<b>94,295.4</b>						
296	CC Empalme I	9,071.4	9,071.4	9,071.4	27-mar.-19	15-dic.-22	30-abr.-49	30		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,065.5	4,065.5	4,065.5	30-jul.-17	15-dic.-22	25-ago.-47	30		
298	CC Valle de México II	19,581.2	19,581.2	19,581.2	23-ago.-21	15-dic.-22	30-sep.-31	10		
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,170.0	4,170.0	4,170.0	16-may.-19	20-jun.-19	30-nov.-28	9	4	
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6,962.0	6,962.0	6,962.0	24-abr.-23	15-dic.-26	24-may.-32	9		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	323.8	323.8	323.8	4-dic.-14	9-jul.-15	31-jul.-24	9	5	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	16,224.7	16,224.7	16,224.7	15-may.-15	23-nov.-16	29-sep.-36	21	2	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,876.7	3,876.7	3,876.7	16-feb.-16	13-nov.-17	12-jul.-47	31	3	
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,234.2	5,234.2	5,234.2	16-nov.-15	3-mar.-17	9-dic.-26	10	10	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	14,350.0	14,350.0	14,350.0	31-may.-18	5-mar.-19	11-mar.-48	29	8	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,421.3	2,421.3	2,421.3	4-jun.-17	5-jun.-26	9-jul.-49	32		

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,119.7	6,119.7	6,119.7	7-dic.-18	15-dic.-22	11-mar.-48	29	3	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,895.0	1,895.0	1,895.0	15-jun.-17	16-jun.-19	11-mar.-48	30	5	
	<b>Autorizados en 2014</b>	<b>67,151.6</b>	<b>67,151.6</b>	<b>67,151.6</b>						
313	CC Empalme II	8,967.1	8,967.1	8,967.1	15-ago.-19	15-dic.-22	11-sep.-52	33		
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,566.3	4,566.3	4,566.3	16-ago.-17	20-feb.-18	11-mar.-48	30	2	
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	604.5	604.5	604.5	30-sep.-16	23-jun.-17	29-sep.-36	19	11	
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,567.6	3,567.6	3,567.6	6-sep.-16	5-jun.-17	29-sep.-36	19	11	
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	1,624.6	1,624.6	1,624.6	25-abr.-16	24-jun.-16	27-abr.-26	9	6	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,174.5	4,174.5	4,174.5	28-abr.-17	15-may.-17	9-dic.-26	9	6	
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	14,407.7	14,407.7	14,407.7	2-ago.-16	3-jul.-17	29-sep.-36	19	11	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	638.8	638.8	638.8	15-oct.-16	14-sep.-26	27-nov.-48	32		
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28,600.4	28,600.4	28,600.4	23-ene.-16	6-jul.-18	11-mar.-48	31	11	
	<b>Autorizados en 2015</b>	<b>63,506.3</b>	<b>63,506.3</b>	<b>63,506.3</b>						
323	CC San Luis Potosí	3,022.9	3,022.9	3,022.9	2-ene.-23	2-oct.-25	1-ene.-52	28	9	
325	CC Lerdo (Norte IV)	5,810.8	5,810.8	5,810.8	3-abr.-23	2-abr.-26	1-oct.-53	30		
327	CG Los Azufres III Fase II	1,200.2	1,200.2	1,200.2	9-oct.-19	15-dic.-22	30-oct.-39	20		
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	256.1	256.1	256.1	18-abr.-18	18-abr.-18	11-mar.-48	29	8	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	669.0	669.0	669.0	2-ene.-23	29-dic.-23	30-may.-34	10		
330	CH Las Cruces	7,775.0	7,775.0	7,775.0	2-ene.-23	28-ago.-26	30-sep.-50	25	11	
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	300.0	300.0	300.0	2-ene.-23	29-dic.-23	3-may.-32	9	3	
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	308.9	308.9	308.9	2-ene.-23	22-dic.-23	31-dic.-32	9	6	
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,431.9	12,431.9	12,431.9	30-nov.-17	15-ene.-20	29-jul.-49	31	7	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	11,814.2	11,814.2	11,814.2	10-ago.-18	15-dic.-22	11-mar.-49	30	6	
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,575.9	2,575.9	2,575.9	12-nov.-18	11-sep.-26	9-dic.-49	31		
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,341.5	17,341.5	17,341.5	23-sep.-16	1-abr.-18	12-mar.-49	31	10	
	<b>Autorizados en 2016</b>	<b>63,126.3</b>	<b>63,126.3</b>	<b>63,126.3</b>						
340	CC San Luis Río Colorado I	3,880.1	3,880.1	3,880.1	3-ene.-23	2-abr.-26	1-jul.-52	29		
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,024.1	3,024.1	3,024.1	3-sep.-24	1-ene.-25	1-jul.-52	27	9	
342	CC Guadalajara I	23,878.6	23,878.6	23,878.6	2-ene.-23	2-jun.-26	1-dic.-33	10		
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,078.5	5,078.5	5,078.5	2-ene.-23	18-oct.-24	15-dic.-34	10		
346	CC Mérida	11,919.8	11,919.8	11,919.8	16-mar.-23	29-jun.-26	30-jun.-34	10		
347	CC Salamanca	7,955.3	7,955.3	7,955.3	2-ene.-23	7-nov.-25	2-jun.-34	9	6	

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,305.2	1,305.2	1,305.2	13-jun.-20	15-dic.-22	30-jul.-30	10		
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,419.0	1,419.0	1,419.0	21-nov.-18	31-jul.-26	3-ene.-48	29		
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,665.8	4,665.8	4,665.8	10-jun.-18	12-jun.-26	15-jul.-48	30		
	<b>Autorizados en 2020</b>	<b>3,620.1</b>	<b>3,620.1</b>	<b>3,620.1</b>						
351	CCI CCI Baja California Sur VI	3,620.1	3,620.1	3,620.1	3-ene.-24	3-ene.-25	1-jun.-44	20		
	<b>Autorizados en 2021</b>	<b>40,639.1</b>	<b>40,639.1</b>	<b>40,639.1</b>						
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	17,707.7	17,707.7	17,707.7	2-jun.-23	01-may-24	02-jun-53	30		
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,229.7	1,229.7	1,229.7	3-nov.-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6	
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	16,189.7	16,189.7	16,189.7	2-may.-24	02-may-24	02-may-54	30		
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bco1)	5,512.1	5,512.1	5,512.1	2-may.-24	01-may-24	02-may-54	30		
	<b>Autorizados en 2022</b>	<b>72,795.5</b>	<b>72,795.5</b>	<b>72,795.5</b>						
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y Riviera	7,907.4	7,907.4	7,907.4	1-abr.-24	01-abr-24	01-abr-54	30		
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMay	18,716.0	18,716.0	18,716.0	1-abr.-24	01-abr-24	01-abr-54	30		
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	32,140.7	32,140.7	32,140.7	1-abr.-25	01-abr-25	01-abr-55	30		
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Nort	14,031.4	14,031.4	14,031.4	1-abr.-25	01-abr-25	01-abr-55	30		
	<b>Total Inversión Condicionada</b>	<b>638,246.8</b>	<b>638,246.8</b>	<b>638,246.8</b>						
	<b>Autorizados en 1997</b>	<b>2,402.5</b>	<b>2,402.5</b>	<b>2,402.5</b>						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,402.5	2,402.5	2,402.5	24-abr.-99	24-abr.-99	24-nov.-29	30	6	
	<b>Autorizados en 1998</b>	<b>154,912.2</b>	<b>154,912.2</b>	<b>154,912.2</b>						
2	CC Altamira II	19,498.4	19,498.4	19,498.4	14-may.-02	14-may.-02	14-jun.-27	25		
3	CC Bajío	21,973.5	21,973.5	21,973.5	9-mar.-02	9-mar.-02	9-abr.-27	25		
4	CC Campeche	6,548.3	6,548.3	6,548.3	27-jun.-03	28-may-03	28-jun.-28	25		
5	CC Hermosillo	8,301.5	8,301.5	8,301.5	1-oct.-01	1-oct.-01	2-nov.-26	25		
6	CT Mérida III	11,890.4	11,890.4	11,890.4	9-jun.-00	9-jun.-00	1-dic.-25	25		
7	CC Monterrey III	20,060.7	20,060.7	20,060.7	27-mar.-02	27-mar.-02	27-abr.-27	25		
8	CC Naco-Nogales	11,124.3	11,124.3	11,124.3	4-oct.-03	4-oct.-03	6-nov.-28	25		
9	CC Río Bravo II	14,667.5	14,667.5	14,667.5	18-ene.-02	18-ene.-02	18-ene.-27	24	11	
10	CC Mexicali	8,855.2	8,855.2	8,855.2	20-jul.-03	20-jul.-03	20-jul.-28	24	11	

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
11	CC Saltillo	8,336.1	8,336.1	8,336.1	19-nov.-01	19-nov.-01	19-nov.-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	21,449.2	21,449.2	21,449.2	15-dic.-01	15-dic.-01	15-dic.-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,207.1	2,207.1	2,207.1	30-sep.-99	30-sep.-99	9-abr.-25	25	7	
	<b>Autorizados en 1999</b>	<b>122,891.1</b>	<b>122,891.1</b>	<b>122,891.1</b>						
15	CC Altamira III y IV	41,532.9	41,532.9	41,532.9	24-dic.-03	24-dic.-03	29-dic.-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	9,485.1	9,485.1	9,485.1	9-sep.-03	9-sep.-03	9-oct.-28	25		
17	CC La Laguna II	21,205.8	21,205.8	21,205.8	22-abr.-05	22-abr.-05	22-may.-30	25		
18	CC Río Bravo III	14,670.7	14,670.7	14,670.7	1-abr.-04	1-abr.-04	1-may.-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	35,996.6	35,996.6	35,996.6	23-may.-03	23-may.-03	23-jun.-28	25		
	<b>Autorizados en 2000</b>	<b>84,910.9</b>	<b>84,910.9</b>	<b>84,910.9</b>						
20	CC Altamira V	33,730.9	33,730.9	33,730.9	1-nov.-06	1-nov.-06	30-nov.-31	25		
21	CC Tamazunchale	51,180.0	51,180.0	51,180.0	1-jun.-07	1-jun.-07	1-jul.-32	25		
	<b>Autorizados en 2001</b>	<b>42,333.0</b>	<b>42,333.0</b>	<b>42,333.0</b>						
24	CC Río Bravo IV	17,233.5	17,233.5	17,233.5	1-abr.-05	1-abr.-05	1-may.-30	25		
25	CC Tuxpan V	25,099.5	25,099.5	25,099.5	1-sep.-06	1-sep.-06	1-oct.-31	25		
	<b>Autorizados en 2002</b>	<b>23,665.1</b>	<b>23,665.1</b>	<b>23,665.1</b>						
26	CC Valladolid III	23,665.1	23,665.1	23,665.1	1-jun.-06	1-jun.-06	1-jul.-31	25		
	<b>Autorizados en 2005</b>	<b>42,149.0</b>	<b>42,149.0</b>	<b>42,149.0</b>						
28	CCC Norte II	13,226.2	13,226.2	13,226.2	1-ago.-13	31-jul.-13	1-jul.-38	24	11	
29	CCC Norte	28,922.8	28,922.8	28,922.8	2-ago.-10	30-jul.-10	26-jul.-34	23	10	
	<b>Autorizados en 2006</b>	<b>1,489.5</b>	<b>1,489.5</b>	<b>1,489.5</b>						
31	CE La Venta III	1,489.5	1,489.5	1,489.5	4-oct.-12	3-oct.-12	1-ene.-37	24	2	
	<b>Autorizados en 2007</b>	<b>2,229.6</b>	<b>2,229.6</b>	<b>2,229.6</b>						
33	CE Oaxaca I	2,229.6	2,229.6	2,229.6	27-sep.-12	26-sep.-12	18-oct.-30	18		
	<b>Autorizados en 2008</b>	<b>11,861.6</b>	<b>11,861.6</b>	<b>11,861.6</b>						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	5,310.2	5,310.2	5,310.2	31-ene.-12	30-ene.-12	31-dic.-32	20	10	
36	CC Baja California III	6,551.5	6,551.5	6,551.5	16-ene.-17	14-ene.-17	16-ene.-41	24		

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022  
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2022) \*

No.	Nombre del Proyecto <sup>1/</sup>	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Inicio de Operaciones <sup>2/</sup>	Entrega de Obra	Término de Obligaciones <sup>3/</sup>	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	
	<b>Autorizados en 2011</b>	<b>26,794.6</b>	<b>26,794.6</b>	<b>26,794.6</b>						
38	CC Norte III (Juárez)	22,815.5	22,815.5	22,815.5	1-dic.-20	30-nov.-20	30-dic.-47	27		
40	CE Sureste I	3,979.0	3,979.0	3,979.0	30-dic.-17	30-nov.-17	30-dic.-38	21		
	<b>Autorizados en 2012</b>	<b>44,165.4</b>	<b>44,165.4</b>	<b>44,165.4</b>						
42	CC Noroeste	24,493.8	24,493.8	24,493.8	31-ene.-20	2-ene.-20	3-ene.-47	27		
43	CC Noreste	19,671.6	19,671.6	19,671.6	1-abr.-20	30-mar.-20	30-abr.-47	27		
	<b>Autorizados en 2013</b>	<b>78,442.4</b>	<b>78,442.4</b>	<b>78,442.4</b>						
45	CC Topolobampo III	9,031.4	9,031.4	9,031.4	1-sep.-20	30-ago.-20	1-sep.-46	26		
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	69,411.0	69,411.0	69,411.0	30-may.-23	29-may.-23	29-may.-47	24		

\*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$19.4143 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 2022" proporcionado por la Dirección General Adjunta de Normatividad Contable, para utilizarse como tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana.

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 2022, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.