

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
	TOTAL	23,076.2	16,153.2	562.3	16,715.5		623.6	623.6	5,737.1	6,360.7
	Cierres Totales	19,143.2	15,084.0	367.1	15,451.1		378.6	378.6	3,313.4	3,692.1
1	CG Cerro Prieto IV ^{1/}	103.3	103.3		103.3					
2	CC Chihuahua ^{1/}	277.4	277.4		277.4				0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II ^{1/}	27.5	27.5		27.5				0.0	0.0
4	CC Monterrey II ^{1/}	288.2	288.2		288.2				0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II ^{1/}	61.2	61.2		61.2				0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^{1/}	307.9	307.9		307.9					
7	CT Samalayuca II ^{1/}	701.2	701.2		701.2					
9	LT 211 Cable Submarino ^{1/}	100.0	100.0		100.0					
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^{1/}	131.2	131.2		131.2					
11	LT 216 y 217 Noroeste ^{1/}	106.4	106.4		106.4					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^{1/}	175.2	175.2		175.2				0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste ^{1/}	50.7	50.7		50.7					
14	SE 219 Sureste - Peninsular ^{1/}	33.8	33.8		33.8					
15	SE 220 Oriental - Centro ^{1/}	62.8	62.8		62.8					
16	SE 221 Occidental ^{1/}	72.5	72.5		72.5				0.0	0.0
17	LT 301 Centro ^{1/}	44.5	44.5		44.5					
18	LT 302 Sureste ^{1/}	41.2	41.2		41.2				0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^{1/}	27.7	27.7		27.7					
20	LT 304 Noroeste ^{1/}	28.2	28.2		28.2				0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente ^{1/}	36.5	36.5		36.5				0.0	0.0
22	SE 306 Sureste ^{1/}	45.0	45.0		45.0					
23	SE 307 Noreste ^{1/}	24.3	24.3		24.3				0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste ^{1/}	44.1	44.1		44.1					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1/}	131.4	131.4		131.4					
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{1/}	114.8	114.8		114.8				0.0	0.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^{1/}	121.9	121.9		121.9				0.0	0.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{1/}	333.8	333.8		333.8				0.0	0.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^{1/}	44.6	44.6		44.6				0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{1/}	131.7	131.7		131.7					
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1/}	275.5	275.5		275.5					
32	SE 401 Occidental - Central ^{1/}	64.3	64.3		64.3					
33	SE 402 Oriental-Peninsular ^{1/}	77.6	77.6		77.6					
34	SE 403 Noreste ^{1/}	72.5	72.5		72.5				0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
35	SE 404 Noroeste - Norte ^{1/}	40.5	40.5		40.5					
36	SE 405 Compensación Alta Tensión ^{1/}	8.6	8.6		8.6				0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional ^{1/}	173.2	173.2		173.2					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ^{1/}	113.8	113.8		113.8				0.0	0.0
39	LT 414 Norte-Occidental ^{1/}	65.7	65.7		65.7					
40	LT 502 Oriental - Norte ^{1/}	14.8	14.8		14.8				0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ^{1/}	247.3	247.3		247.3				0.0	0.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ^{1/}	107.4	107.4		107.4				0.0	0.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{1/}	43.7	43.7		43.7				0.0	0.0
44	SE 412 Compensación Norte ^{1/}	22.0	22.0		22.0					
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{1/}	57.3	57.3		57.3				0.0	0.0
46	SE 503 Oriental ^{1/}	21.4	21.4		21.4					
47	SE 504 Norte - Occidental ^{1/}	44.8	44.8		44.8				0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I ^{1/}	56.0	56.0		56.0				0.0	0.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{1/}	126.9	126.9		126.9					
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1/}	152.5	152.5		152.5					
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^{1/}	28.6	28.6		28.6				0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ^{1/}	27.5	27.5		27.5					
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{1/}	16.7	16.7		16.7				0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{1/}	26.0	26.0		26.0				0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{1/}	21.2	21.2		21.2					
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ^{1/}	13.8	13.8		13.8				0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{1/}	78.0	78.0		78.0					
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ^{1/}	30.3	30.3		30.3				0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1/}	113.4	113.4		113.4				0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ^{1/}	77.0	77.0		77.0				0.0	0.0
62	CCC Pacífico	634.0	632.3	0.3	632.7		0.3	0.3	1.0	1.4
63	CH El Cajón	833.5	414.1	28.0	442.1		28.0	28.0	363.4	391.4
64	LT Líneas Centro ^{1/}	6.7	6.7		6.7				0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ^{1/}	68.3	68.3		68.3				0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{1/}	75.0	75.0		75.0					
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^{1/}	20.5	20.5		20.5				0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	92.8	84.0	0.7	84.7		1.1	1.1	7.0	8.1
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{1/}	33.2	33.2		33.2					
70	LT Riviera Maya ^{1/}	37.1	37.1		37.1				0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ^{1/}	13.6	13.6		13.6				0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021	En 2022	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
72	RM Adolfo López Mateos ^{1/}	30.9	30.9		30.9					
73	RM Altamira ^{1/}	42.3	42.3		42.3			0.0	0.0	
74	RM Botello ^{1/}	6.3	6.3		6.3			0.0	0.0	
75	RM Carbón II ^{1/}	11.6	11.6		11.6					
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ^{1/}	18.8	18.8		18.8					
77	RM Dos Bocas ^{1/}	14.4	14.4		14.4					
78	RM Emilio Portes Gil ^{1/}	0.2	0.2		0.2					
79	RM Francisco Pérez Ríos ^{1/}	127.4	127.4		127.4			0.0	0.0	
80	RM Gomez Palacio ^{1/}	29.5	29.5		29.5			0.0	0.0	
82	RM Huinalá ^{1/}	0.6	0.6		0.6			0.0	0.0	
83	RM Ixtaczoquiltán ^{1/}	0.9	0.9		0.9			0.0	0.0	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ^{1/}	13.5	13.5		13.5					
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{1/}	49.2	49.2		49.2			0.0	0.0	
90	RM CT Puerto Libertad ^{1/}	13.4	13.4		13.4			0.0	0.0	
91	RM Punta Prieta ^{1/}	11.5	11.5		11.5			0.0	0.0	
92	RM Salamanca ^{1/}	32.4	32.4		32.4			0.0	0.0	
93	RM Tuxpango ^{1/}	17.4	17.4		17.4					
94	RM CT Valle de México ^{1/}	5.8	5.8		5.8					
95	SE Norte ^{1/}	7.7	7.7		7.7			0.0	0.0	
98	SE 705 Capacitores ^{1/}	3.5	3.5		3.5					
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ^{1/}	44.8	44.8		44.8			0.0	0.0	
100	SLT 701 Occidente-Centro ^{1/}	79.6	79.6		79.6					
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ^{1/}	27.9	27.9		27.9			0.0	0.0	
102	SLT 703 Noreste-Norte ^{1/}	19.3	19.3		19.3					
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ^{1/}	6.7	6.7		6.7			0.0	0.0	
104	SLT 706 Sistemas- Norte ^{1/}	186.3	176.9	0.6	177.5		0.6	0.6	8.3	
105	SLT 709 Sistemas Sur ^{1/}	101.5	101.5		101.5					
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ^{1/}	74.5	74.5		74.5					
107	CCI Baja California Sur II ^{1/}	60.5	60.5		60.5					
108	LT 807 Durango I ^{1/}	34.3	34.3		34.3					
110	RM CCC Tula ^{1/}	5.3	5.3		5.3			0.0	0.0	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{1/}	31.5	31.5		31.5			0.0	0.0	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{1/}	13.7	13.7		13.7					
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^{1/}	35.8	35.8		35.8					
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ^{1/}	30.6	30.6		30.6					
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^{1/}	44.2	44.2		44.2			0.0	0.0	

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021	En 2022	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
118	RM CT Pcte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ^{1/}	20.6	20.6		20.6				0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste ^{1/}	10.8	10.8		10.8				0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte ^{1/}	5.3	5.3		5.3				0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío ^{1/}	53.8	53.8		53.8				0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano ^{1/}	84.5	84.5		84.5				0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas ^{1/}	71.3	71.3		71.3				0.0	0.0
128	SLT 803 Noíne ^{1/}	66.5	66.5		66.5				0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	91.7	89.3	0.2	89.5		0.3	0.3	2.0	2.3
132	CE La Venta II ^{1/}	109.2	105.5	3.6	109.2				0.0	0.0
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ^{1/}	6.8	6.8		6.8				0.0	0.0
138	SE 911 Noreste ^{1/}	9.0	9.0		9.0				0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente ^{1/}	12.0	12.0		12.0				0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	13.1	10.7	0.8	11.5		0.8	0.8	0.8	1.6
141	SE 915 Occidental ^{1/}	11.6	11.6		11.6					
142	SLT 901 Pacífico ^{1/}	41.7	41.7		41.7				0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo ^{1/}	80.5	80.5		80.5				0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte ^{1/}	55.3	55.3		55.3				0.0	0.0
146	CH La Yesca	1,250.0	478.0	39.9	517.9		40.8	40.8	691.3	732.1
147	CCC Baja California ^{1/}	174.3	174.3		174.3				0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ^{1/}	27.6	27.6		27.6				0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ^{1/}	44.8	44.8		44.8					
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	47.4	47.2	0.0	47.2		0.0	0.0	0.2	0.2
151	SE 1006 Central----Sur	15.5	14.7	0.1	14.9		0.2	0.2	0.5	0.6
152	SE 1005 Noroeste	60.7	56.5	1.2	57.6		1.2	1.2	1.8	3.0
156	RM Infiernillo	16.9	16.7	0.0	16.7		0.0	0.0	0.1	0.2
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	152.2	148.8	0.3	149.1		0.4	0.4	2.6	3.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ^{1/}	13.2	13.2		13.2				0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ^{1/}	4.5	4.5		4.5					
160	RM CCC Samalayuca II ^{1/}	1.1	1.1		1.1					
161	RM CCC El Sauz ^{1/}	4.2	4.2		4.2				0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II ^{1/}	1.9	1.9		1.9					
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^{1/}	15.6	15.6		15.6					
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	39.0	38.3	0.0	38.3		0.1	0.1	0.6	0.7
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^{1/}	5.8	5.8		5.8				0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	60.7	59.7	0.1	59.8		0.1	0.1	0.8	0.9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	144.1	115.3	9.6	124.9		9.6	9.6	9.6	19.2

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021	En 2022	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^{1/}	32.8	32.8		32.8				0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	79.9	64.3	1.3	65.6		2.0	2.0	12.3	14.3
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	36.0	33.7	0.5	34.1		0.5	0.5	1.4	1.8
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.2	1.2	0.0	1.2		0.0	0.0	0.0	0.1
181	RM CN Laguna Verde	644.6	433.4	27.3	460.7		27.3	27.3	156.6	183.9
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^{1/}	32.0	32.0		32.0				0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^{1/}	5.8	5.8		5.8					
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	23.2	22.1	0.1	22.2		0.1	0.1	0.9	1.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	16.0	13.1	0.3	13.4		0.4	0.4	2.3	2.7
190	SE 1120 Noroeste	49.3	40.8	0.6	41.5		0.7	0.7	7.1	7.8
191	SE 1121 Baja California	5.5	4.9	0.2	5.1		0.2	0.2	0.2	0.4
192	SE 1122 Golfo Norte	38.7	36.2	0.3	36.4		0.4	0.4	1.8	2.2
193	SE 1123 Norte ^{1/}	3.8	3.8		3.8					
194	SE 1124 Bajío Centro	39.2	37.6	0.1	37.7		0.2	0.2	1.3	1.5
195	SE 1125 Distribución	96.8	89.2	0.6	89.9		0.9	0.9	6.0	6.9
197	SE 1127 Sureste	15.9	14.3	0.1	14.4		0.2	0.2	1.3	1.5
198	SE 1128 Centro Sur	20.1	17.6	0.4	18.0		0.5	0.5	1.6	2.1
199	SE 1129 Compensación redes	15.5	13.9	0.4	14.3		0.4	0.4	0.8	1.2
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	69.8	61.8	1.3	63.1		1.4	1.4	5.3	6.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	88.4	64.2	2.1	66.3		3.1	3.1	19.0	22.1
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	131.1	115.8	2.0	117.8		2.4	2.4	10.9	13.2
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	36.9	34.2	0.9	35.1		0.9	0.9	0.9	1.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	106.5	104.5	0.2	104.7		0.3	0.3	1.5	1.8
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	116.5	113.2	0.3	113.5		0.4	0.4	2.6	3.0
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ^{1/}	42.1	42.1		42.1				0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	47.9	46.1	0.3	46.4		0.3	0.3	1.2	1.6
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	9.4	7.5	0.6	8.1		0.6	0.6	0.6	1.3
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	138.2	133.2	0.4	133.6		0.7	0.7	4.0	4.6
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	182.4	172.2	0.8	173.0		1.2	1.2	8.1	9.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo ^{1/}	36.7	36.7		36.7				0.0	0.0
213	SE 1211 Noreste - Central	60.7	36.0	3.2	39.2		3.3	3.3	18.3	21.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	62.1	47.2	1.5	48.7		2.0	2.0	11.4	13.4
216	RM CCC Poza Rica	150.6	88.1	13.7	101.8		13.8	13.8	35.0	48.7
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	158.6	92.4	6.5	98.8		7.2	7.2	52.7	59.8
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	39.2	38.7	0.0	38.8		0.1	0.1	0.3	0.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	42.5	32.9	0.8	33.7		1.2	1.2	7.6	8.8

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,049.3	758.4	63.4	821.8		45.8	45.8	181.7	227.5
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II ^{1/}	4.3	4.3		4.3				0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III ^{1/}	1.2	1.2		1.2				0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	25.3	13.9	2.5	16.4		2.5	2.5	6.3	8.9
227	CG Los Humeros II	106.1	99.5	0.3	99.8		0.7	0.7	5.6	6.3
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	19.5	18.2	0.1	18.3		0.1	0.1	1.1	1.2
229	CT TG Baja California II	103.9	79.5	2.0	81.5		3.0	3.0	19.4	22.4
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.4	5.8	0.1	5.9		0.1	0.1	0.5	0.5
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	8.6	7.8	0.1	7.9		0.1	0.1	0.6	0.7
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	35.8	5.6	1.4	7.0		1.6	1.6	27.2	28.8
235	CCI Baja California Sur IV	97.9	53.4	3.8	57.3		5.7	5.7	34.9	40.6
236	CCI Baja California Sur III	91.9	86.0	1.2	87.2		1.2	1.2	3.5	4.7
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	11.5	6.6	1.0	7.6		1.2	1.2	2.8	4.0
242	SE 1323 Distribución SUR	24.3	15.4	0.3	15.8		0.3	0.3	8.2	8.5
243	SE 1322 Distribución Centro	85.1	58.9	4.4	63.3		4.8	4.8	17.0	21.8
244	SE 1321 Distribución Noreste	68.4	52.5	2.0	54.5		2.5	2.5	11.4	13.8
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.9	15.4	0.4	15.8		0.5	0.5	2.6	3.1
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1	54.9	0.8	55.7		1.0	1.0	5.4	6.4
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	41.7	0.3	42.0		0.4	0.4	2.4	2.8
251	SE 1421 Distribución Sur	25.7	16.4	0.7	17.1		0.9	0.9	7.7	8.6
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte ^{1/}	7.9	7.9		7.9				0.0	0.0
253	SE 1420 Distribucion Norte	33.0	18.3	2.5	20.7		2.6	2.6	9.6	12.2
259	SE 1521 Distribución Sur	33.5	14.4	1.6	16.0		1.7	1.7	15.8	17.5
260	SE 1520 Distribución Norte	10.5	1.9	0.3	2.2		0.3	0.3	7.9	8.3
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	393.7	247.9	10.6	258.5		17.2	17.2	118.0	135.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	37.6	28.8	0.8	29.7		1.2	1.2	6.8	8.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	23.8	18.4	0.3	18.7		0.5	0.5	4.6	5.2
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.9	2.2	0.0	2.3		0.1	0.1	0.6	0.6
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	45.1	16.1	2.3	18.4		2.9	2.9	23.7	26.6
275	CG Los Azufres III (Fase I)	69.8	53.7	0.8	54.5		1.6	1.6	13.7	15.3
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	20.8	5.2	2.1	7.3		2.1	2.1	11.4	13.5
286	CCI Baja California Sur V	106.9	58.8	10.7	69.5		10.7	10.7	26.7	37.4
288	SLT 1722 Distribucion Sur	25.2	8.3	2.1	10.4		2.1	2.1	12.7	14.8
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	61.3	21.1	2.9	23.9		4.2	4.2	33.2	37.4
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	70.2	54.3	0.8	55.1		1.6	1.6	13.5	15.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	52.3	40.7	0.7	41.4		1.3	1.3	9.6	10.9

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	20.1	14.9	0.3	15.2		0.6	0.6	4.3	4.8
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	25.7	6.4	2.6	9.0		2.6	2.6	14.1	16.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	8.1	6.2	0.1	6.3		0.2	0.2	1.6	1.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	70.8	28.0	5.0	33.0		5.0	5.0	32.7	37.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	79.3	26.2	4.7	30.9		5.6	5.6	42.8	48.4
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	51.9	29.6	4.9	34.5		5.3	5.3	12.1	17.4
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	48.5	7.3	2.4	9.6		2.7	2.7	36.2	38.9
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	26.5	6.1	1.5	7.6		1.8	1.8	17.1	18.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	95.8	13.5	3.3	16.8		3.5	3.5	75.4	78.9
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	17.9	5.8	0.9	6.6		1.2	1.2	10.0	11.2
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	67.1	24.9	4.4	29.3		4.7	4.7	33.1	37.8
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	15.0	8.6	1.6	10.1		1.6	1.6	3.4	4.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	45.1	22.5	2.3	24.8		4.5	4.5	15.8	20.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	60.6	19.2	3.1	22.3		3.8	3.8	34.5	38.3
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	442.7	96.5	20.9	117.4		21.0	21.0	304.3	325.3
327	CG Los Azufres III Fase II	52.5		0.0	0.0		0.1	0.1	52.4	52.4
328	LT Red de transmisión asociada a la CG LosAzufres III Fase II	4.5	0.5	0.2	0.6		0.2	0.2	3.8	3.9
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	63.8	10.4	3.6	14.0		4.0	4.0	45.9	49.8
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	546.6	93.0	27.3	120.4		29.0	29.0	397.3	426.3
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	5.8	0.4	0.2	0.6		0.2	0.2	5.0	5.2
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	75.4	7.6	2.6	10.1		2.6	2.6	62.7	65.3
	Cierres Parciales	3,933.0	1,069.2	195.2	1,264.4		245.0	245.0	2,423.6	2,668.6
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	469.7	151.2	29.5	180.7		30.2	30.2	258.8	289.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	178.6	168.6	1.0	169.6		1.3	1.3	7.7	9.0
209	SE 1212 Sur - Peninsular	52.9	41.5	1.3	42.8		1.5	1.5	8.6	10.1
214	SE 1210 Norte - Noroeste	110.6	99.1	1.0	100.1		2.0	2.0	8.6	10.5
245	SE 1320 Distribución Noroeste	40.0	32.3	0.8	33.1		1.4	1.4	5.5	6.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	44.4	28.7	1.4	30.2		2.1	2.1	12.2	14.2
264	CC Centro	604.6	200.8	46.2	247.0		47.2	47.2	310.4	357.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	31.5	6.9	2.7	9.7		2.7	2.7	19.1	21.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	102.5	56.6	5.2	61.8		5.8	5.8	34.9	40.7
278	RM CT José López Portillo	214.0	31.2	10.7	41.9		10.7	10.7	161.4	172.1
280	SLT 1721 Distribución Norte	24.7	8.0	1.6	9.6		1.6	1.6	13.4	15.1
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	86.3	19.6	6.1	25.6		7.2	7.2	53.4	60.6
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	16.0	2.4	0.8	3.2		0.8	0.8	12.1	12.8
284	CG Los Humeros III	43.0	20.4	4.5	24.9		4.5	4.5	13.6	18.1

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PUBLICA 2022
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
296	CC Empalme I	485.3	95.0	38.1	133.1		38.1	38.1	314.1	352.2
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	94.7	15.3	4.0	19.3		4.2	4.2	71.1	75.4
298	CC Valle de México II	415.5					41.6	41.6	374.0	415.5
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	34.5	6.0	1.7	7.7		1.9	1.9	24.9	26.8
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	322.2	36.0	16.0	52.1		16.0	16.0	254.1	270.1
313	CC Empalme II	399.6	26.6	13.3	40.0		13.3	13.3	346.3	359.6
321	SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribucion	31.4	6.4	2.1	8.5		2.2	2.2	20.7	22.9
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	75.5	11.8	5.1	16.9		5.1	5.1	53.4	58.5
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32.3	4.2	1.7	5.8		1.7	1.7	24.8	26.5
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	23.2	0.6	0.2	0.8		1.9	1.9	20.5	22.4

1/ Proyectos que han culminado el pago de sus obligaciones financieras contratadas.

Nota A: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Nota B: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a la Comisión Federal de Electricidad para su entrada en operación, independientemente de que aún queden obras por culminar del mismo proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.