

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
	TOTAL	681,416.5	678,476.6	-0.4	591,811.9	308,306.7	45.4	26,695.3	281,611.5
	Inversión Directa	453,368.1	450,428.2	-0.6	408,296.3	124,791.1	27.7	26,695.3	98,095.8
1	CG Cerro Prieto IV	1,748.7	1,748.7		1,748.7				
2	CC Chihuahua	4,693.6	4,693.6		4,693.6	0.0	0.0		0.0
3	CCI Guerrero Negro II	464.8	464.8		464.8	0.0	0.0		0.0
4	CC Monterrey II	5,602.7	5,602.7		5,602.7	0.0	0.0		0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,036.8	1,036.8		1,036.8	0.0	0.0		0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,209.5	5,209.5		5,209.5				
7	CT Samalayuca II	11,866.0	11,866.0		11,866.0				
9	LT 211 Cable Submarino	1,692.5	1,692.5		1,692.5				
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,245.0	2,245.0		2,245.0				
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,800.7	1,800.7		1,800.7				
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,964.4	2,964.4		2,964.4	0.0	0.0		0.0
13	SE 218 Noroeste	857.2	857.2		857.2				
14	SE 219 Sureste-Peninsular	571.3	571.3		571.3				
15	SE 220 Oriental-Centro	1,063.5	1,063.5		1,063.5				
16	SE 221 Occidental	1,227.0	1,227.0		1,227.0	0.0	0.0		0.0
17	LT 301 Centro	753.8	753.8		753.8				
18	LT 302 Sureste	696.5	696.5		696.5	0.0	0.0		0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	468.4	468.4		468.4				
20	LT 304 Noroeste	477.5	477.5		477.5	0.0	0.0		0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	617.3	617.3		617.3	0.0	0.0		0.0
22	SE 306 Sureste	761.3	761.3		761.3				
23	SE 307 Noreste	411.9	411.9		411.9	0.0	0.0		0.0
24	SE 308 Noroeste	746.8	746.8		746.8				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,223.9	2,223.9		2,223.9				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,942.9	1,942.9		1,942.9	0.0	0.0		0.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,063.4	2,063.4		2,063.4	0.0	0.0		0.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,647.9	5,647.9		5,647.9	0.0	0.0		0.0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	755.2	755.2		755.2	0.0	0.0		0.0
30	LT 411 Sistema Nacional	2,228.5	2,228.5		2,228.5				
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,662.5	4,662.5		4,662.5				
32	SE 401 Occidental - Central	1,088.1	1,088.1		1,088.1				
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,313.0	1,313.0		1,313.0				
34	SE 403 Noreste	1,226.8	1,226.8		1,226.8	0.0	0.0		0.0

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
35	SE 404 Noroeste-Norte	685.3	685.3		685.3				
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	145.3	145.3		145.3	0.0	0.0		0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	2,930.5	2,930.5		2,930.5				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,926.0	1,926.0		1,926.0	0.0	0.0		0.0
39	LT 414 Norte-Occidental	1,111.3	1,111.3		1,111.3				
40	LT 502 Oriental - Norte	250.5	250.5		250.5	0.0	0.0		0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,184.9	4,184.9		4,184.9	0.0	0.0		0.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,817.4	1,817.4		1,817.4	0.0	0.0		0.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	740.3	740.3		740.3	0.0	0.0		0.0
44	SE 412 Compensación Norte	372.2	372.2		372.2				
45	SE 413 Noroeste - Occidental	969.5	969.5		969.5	0.0	0.0		0.0
46	SE 503 Oriental	362.2	362.2		362.2				
47	SE 504 Norte - Occidental	758.1	758.1		758.1	0.0	0.0		0.0
48	CCI Baja California Sur I	947.7	947.7		947.7	0.0	0.0		0.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,146.7	2,146.7		2,146.7				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,580.1	2,580.1		2,580.1				
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	484.4	484.4		484.4	0.0	0.0		0.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	465.6	465.6		465.6				
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	282.1	282.1		282.1	0.0	0.0		0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	439.8	439.8		439.8	0.0	0.0		0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	358.4	358.4		358.4				
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	232.8	232.8		232.8	0.0	0.0		0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,319.6	1,319.6		1,319.6				
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	512.6	512.6		512.6	0.0	0.0		0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,918.3	1,918.3		1,916.8	0.0	0.0		0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,302.8	1,302.8		1,302.8	0.0	0.0		0.0
62	CCC Pacífico	10,729.0	10,729.0		10,729.0	17.3	0.2		17.3
63	CH El Cajón	14,104.2	14,104.2		14,104.2	6,150.0	43.6		6,150.0
64	LT Líneas Centro	113.3	113.3		113.3	0.0	0.0		0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,156.0	1,156.0		1,156.0	0.0	0.0		0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,268.7	1,268.7		1,268.7				
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	346.1	346.1		346.1	0.0	0.0		0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,571.0	1,571.0		1,571.0	118.3	7.5		118.3
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	562.0	562.0		562.0				
70	LT Riviera Maya	628.0	628.0		628.0	0.0	0.0		0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata	229.7	229.7		229.7	0.0	0.0		0.0

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
72	RM Adolfo López Mateos	523.0	523.0		523.0				
73	RM Altamira	716.5	716.5		716.5	0.0	0.0		0.0
74	RM Botello	107.4	107.4		107.4	0.0	0.0		0.0
75	RM Carbón II	195.5	195.5		195.5				
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	317.6	317.6		317.6				
77	RM Dos Bocas	243.7	243.7		243.7				
78	RM Emilio Portes Gil	4.2	4.2		4.2				
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,155.7	2,155.7		2,155.7	0.0	0.0		0.0
80	RM Gomez Palacio	499.0	499.0		499.0	0.0	0.0		0.0
82	RM Huinalá	10.2	10.2		10.2	0.0	0.0		0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	15.5	15.5		15.5	0.0	0.0		0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	228.6	228.6		228.6				
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	832.6	832.6		832.6	0.0	0.0		0.0
90	RM CT Puerto Libertad	227.4	227.4		227.4	0.0	0.0		0.0
91	RM Punta Prieta	194.9	194.9		194.9	0.0	0.0		0.0
92	RM Salamanca	547.4	547.4		547.4	0.0	0.0		0.0
93	RM Tuxpango	293.9	293.9		293.9				
94	RM CT Valle de México	98.0	98.0		98.0				
95	SE Norte	130.4	130.4		130.4	0.0	0.0		0.0
98	SE 705 Capacitores	58.9	58.9		58.9				
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	758.4	758.4		758.4	0.0	0.0		0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,347.3	1,347.3		1,347.3				
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	471.8	471.8		471.8	0.0	0.0		0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	326.4	326.4		326.4				
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	113.2	113.2		113.2	0.0	0.0		0.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	3,152.3	3,152.3		3,152.3	139.9	4.4		139.9
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,716.9	1,716.9		1,716.9				
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	1,260.6	1,260.6		1,260.6				
107	CCI Baja California Sur II	1,023.6	1,023.6		1,023.6				
108	LT 807 Durango I	579.8	579.8		579.8				
110	RM CCC Tula	88.9	88.9		88.9	0.0	0.0		0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	532.6	532.6		532.6	0.0	0.0		0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	231.7	231.7		231.7				
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	606.6	606.6		606.6				
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	517.0	517.0		517.0				
117	RM CT Pkte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	748.0	748.0		748.0	0.0	0.0		0.0

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	349.0	349.0		349.0	0.0	0.0		0.0
122	SE 811 Noroeste	182.8	182.8		182.8	0.0	0.0		0.0
123	SE 812 Golfo Norte	89.7	89.7		89.7	0.0	0.0		0.0
124	SE 813 División Bajío	910.4	910.4		910.4	0.0	0.0		0.0
126	SLT 801 Altiplano	1,429.6	1,429.6		1,429.6	0.0	0.0		0.0
127	SLT 802 Tamaulipas	1,205.8	1,205.8		1,205.8	0.0	0.0		0.0
128	SLT 803 NOINE	1,124.5	1,124.5		1,124.5	0.0	0.0		0.0
130	SLT 806 Bajío	1,552.5	1,552.5		1,552.5	33.1	2.1		33.1
132	CE La Venta II	1,847.3	1,847.3		1,847.3	0.0	0.0		0.0
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	115.1	115.1		115.1	0.0	0.0		0.0
138	SE 911 Noreste	151.6	151.6		151.6	0.0	0.0		0.0
139	SE 912 División Oriente	202.6	202.6		202.6	0.0	0.0		0.0
140	SE 914 División Centro Sur	221.3	221.3		221.3	13.9	6.3		13.9
141	SE 915 Occidental	196.7	196.7		196.7				
142	SLT 901 Pacífico	705.4	705.4		705.4	0.0	0.0		0.0
143	SLT 902 Istmo	1,362.9	1,362.9		1,362.9	0.0	0.0		0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	935.9	935.9		935.9	0.0	0.0		0.0
146	CH La Yesca	21,152.5	21,152.5		21,152.5	11,698.2	55.3		11,698.2
147	CCC Baja California	2,949.5	2,949.5		2,949.5	0.0	0.0		0.0
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	467.4	467.4		467.4	0.0	0.0		0.0
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	757.6	757.6		757.6				
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	802.2	802.2		802.2	2.9	0.4		2.9
151	SE 1006 Central----Sur	262.4	262.4		262.4	8.0	3.0		8.0
152	SE 1005 Noroeste	1,027.0	1,027.0		1,027.0	30.9	3.0		30.9
156	RM Infiernillo	286.0	286.0		286.0	2.5	0.9		2.5
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,574.9	2,574.9		2,574.9	44.9	1.7		44.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	223.1	223.1		223.1	0.0	0.0		0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	76.1	76.1		76.1				
160	RM CCC Samalayuca II	18.4	18.4		18.4				
161	RM CCC El Sauz	71.5	71.5		71.5	0.0	0.0		0.0
162	RM CCC Huinala II	32.1	32.1		32.1				
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	264.7	264.7		264.7				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	660.6	660.6		660.6	10.8	1.6		10.8
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	98.6	98.6		98.6	0.0	0.0		0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,026.6	1,026.6		1,026.6	12.9	1.3		12.9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,439.3	2,439.3		2,439.3	162.6	6.7		162.6

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	554.4	554.4		554.4	0.0	0.0		0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,351.6	1,351.6		1,351.6	208.1	15.4		208.1
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,662.5	9,662.5		7,947.9	4,379.3	45.3	0.0	4,379.3
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	609.0	609.0		609.0	23.4	3.8		23.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20.9	20.9		20.9	0.7	3.3		0.7
181	RM CN Laguna Verde	10,907.2	10,907.2		10,907.2	2,649.5	24.3		2,649.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	540.7	540.7		540.7	0.0	0.0		0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	97.4	97.4		97.4				
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	392.6	392.6		392.6	15.5	3.9		15.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	4,134.7	4,134.7		3,430.8	721.5	17.5	589.7	131.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	271.5	271.5		271.5	39.0	14.4		39.0
190	SE 1120 Noroeste	833.9	833.9		833.9	119.5	14.3		119.5
191	SE 1121 Baja California	92.6	92.6		92.6	3.3	3.6		3.3
192	SE 1122 Golfo Norte	654.2	654.2		654.2	31.2	4.8		31.2
193	SE 1123 Norte	64.4	64.4		64.4				
194	SE 1124 Bajío Centro	663.6	663.6		663.6	21.7	3.3		21.7
195	SE 1125 Distribución	1,637.2	1,637.2		1,637.2	101.0	6.2		101.0
197	SE 1127 Sureste	269.3	269.3		269.3	21.3	7.9		21.3
198	SE 1128 Centro Sur	339.8	339.8		339.8	27.5	8.1		27.5
199	SE 1129 Compensación redes	262.3	262.3		262.3	13.4	5.1		13.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,181.0	1,181.0		1,181.0	89.6	7.6		89.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,496.5	1,496.5		1,496.5	321.8	21.5		321.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,217.9	2,217.9		2,217.9	183.9	8.3		183.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	623.9	623.9		623.9	15.3	2.4		15.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,801.8	1,801.8		1,801.8	26.1	1.4		26.1
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,971.5	1,971.5		1,971.5	43.8	2.2		43.8
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	713.1	713.1		713.1	0.0	0.0		0.0
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	811.2	811.2		811.2	21.1	2.6		21.1
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	158.9	158.9		158.9	10.5	6.6		10.5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR 1_	2,250.5	2,250.5		1,061.9	1,041.0	46.3	894.6	146.4
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,338.8	2,338.8		2,338.8	67.1	2.9		67.1
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,086.3	3,086.3		3,086.3	137.4	4.5		137.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	580.2	621.0		621.0	0.0	0.0		0.0
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,027.9	1,027.9		1,027.9	309.1	30.1		309.1
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE 1_	4,079.4	4,079.4		2,027.8	295.4	7.2		295.4
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,051.0	1,051.0		1,051.0	192.9	18.4		192.9

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PUBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
216	RM CCC Poza Rica	2,547.8	2,547.8		2,547.8	591.6	23.2		591.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,684.6	2,684.6		2,684.6	891.0	33.2		891.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	662.8	662.8		662.8	5.7	0.9		5.7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	719.9	719.9		719.9	127.8	17.8		127.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,755.7	17,755.7		17,755.7	3,074.3	17.3		3,074.3
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	73.3	73.3		73.3	0.0	0.0		0.0
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.0	21.0		21.0	0.0	0.0		0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	428.0	428.0		428.0	107.0	25.0		107.0
227	CG Los Humeros II	1,794.8	1,794.8		1,794.8	94.7	5.3		94.7
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	330.1	330.1		330.1	18.6	5.6		18.6
229	CT TG Baja California II	1,757.6	1,757.6		1,757.6	327.5	18.6		327.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	108.6	108.6		108.6	7.8	7.2		7.8
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	145.1	145.1		145.1	10.3	7.1		10.3
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	605.9	605.9		605.9	461.1	76.1		461.1
235	CCI Baja California Sur IV	1,656.0	1,656.0		1,656.0	590.3	35.6		590.3
236	CCI Baja California Sur III	1,555.1	1,555.1		1,555.1	59.5	3.8		59.5
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	195.1	195.1		195.1	47.8	24.5		47.8
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	410.5	410.5		410.5	138.3	33.7		138.3
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,440.1	1,440.1		1,440.1	287.7	20.0		287.7
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,156.7	1,156.7		1,156.7	192.6	16.6		192.6
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1_/	1,580.2	1,580.2		786.3	771.2	48.8	677.6	93.6
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	320.6	320.6		320.6	44.4	13.9		44.4
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,051.1	1,051.1		1,051.1	91.3	8.7		91.3
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	971.1	971.1		533.9	206.1	21.2	0.0	206.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	758.3	758.3		758.3	41.4	5.5		41.4
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	434.1	434.1		434.1	130.8	30.1		130.8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	134.0	134.0		134.0	0.0	0.0		0.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	558.3	558.3		558.3	162.9	29.2		162.9
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 1_/	7,287.6	7,287.6		6,430.3	6,430.3	88.2	6,430.3	
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	566.8	566.8		566.8	267.0	47.1		267.0
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	177.6	177.6		177.6	134.0	75.5		134.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,550.0	6,661.9		5,414.2	2,005.8	30.1	0.0	2,005.8
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	636.8	636.8		636.8	114.9	18.0		114.9
264	CC Centro	12,349.8	12,349.8		7,442.0	5,252.6	42.5	0.0	5,252.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,008.3	3,008.3		1,543.3	1,473.9	49.0	1,150.7	323.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	403.6	403.6		403.6	78.4	19.4		78.4

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PUBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
268	CCI Guerrero Negro IV	349.2	349.2		349.1	349.1	100.0	349.1	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	48.8	48.8		48.8	9.4	19.3		9.4
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	762.4	762.4		762.4	404.0	53.0		404.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México 1_/	3,647.3	3,647.3		2,377.5	2,289.9	62.8	1,698.8	591.1
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,181.2	1,181.2		1,181.2	231.2	19.6		231.2
278	RM CT José López Portillo 1_/	4,103.4	3,621.3		3,621.3	3,545.0	97.9	813.9	2,731.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE 1_/	1,719.7	1,719.7		649.0	625.1	36.3	398.2	226.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste 1_/	1,591.5	1,591.5		1,460.0	1,056.1	66.4	152.8	903.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México 1_/	1,015.3	1,015.3		479.7	474.1	46.7	270.2	203.9
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	351.7	351.7		351.7	193.4	55.0		193.4
284	CG Los Humeros III	2,198.4	2,198.4		727.5	229.6	10.4	0.0	229.6
286	CCI Baja California Sur V	1,809.0	1,809.0		1,809.0	452.2	25.0		452.2
288	SLT 1722 Distribución Sur	426.0	426.0		426.0	214.8	50.4		214.8
289	CH Chicoasén II	7,006.3	7,006.3		6,539.0	6,539.0	93.3	6,539.0	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,037.7	1,037.7		1,037.7	561.6	54.1		561.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,187.2	1,187.2		1,187.2	227.9	19.2		227.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	884.5	884.5		884.5	162.5	18.4		162.5
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	339.4	339.4		339.4	72.6	21.4		72.6
296	CC Empalme I	12,230.8	12,230.8		8,069.2	5,315.9	43.5	0.0	5,315.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,434.6	2,434.6		1,466.8	1,203.5	49.4	0.0	1,203.5
298	CC Valle de México II	11,824.3	11,824.3		7,197.1	6,797.1	57.5		6,797.1
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	435.1	435.1		435.1	239.4	55.0		239.4
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	2,871.7	3,376.5		2,146.2	2,146.2	63.6	2,146.2	
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	136.5	136.5		136.5	26.4	19.4		26.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,197.9	1,197.9		1,197.9	554.0	46.3		554.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,341.8	1,341.8		1,341.8	724.9	54.0		724.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	877.4	877.4		877.4	204.3	23.3		204.3
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	821.0	821.0		821.0	612.4	74.6		612.4
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución 1_/	1,980.3	1,980.3		1,033.0	1,004.6	50.7	583.3	421.4
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 1_/	5,952.7	5,952.7		5,680.4	5,448.2	91.5	1,148.6	4,299.5
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	447.9	447.9		447.9	289.5	64.6		289.5
313	CC Empalme II	12,273.0	12,242.5		6,718.0	5,860.6	47.9	0.0	5,860.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,620.4	1,620.4		1,620.4	1,276.0	78.7		1,276.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	302.3	302.3		302.3	169.5	56.1		169.5
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,135.9	1,135.9		1,135.9	560.2	49.3		560.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	254.6	254.6		254.6	56.9	22.3		56.9

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	762.4	762.4		762.4	266.8	35.0		266.8
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,024.8	1,024.8		1,024.8	583.6	56.9		583.6
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución 1_/	993.9	993.9		889.0	866.5	87.2	515.6	351.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,490.8	7,490.8		7,490.8	5,148.7	68.7		5,148.7
327	CG Los Azufres III Fase II	1,067.1	888.1		888.1	886.8	99.8	0.0	886.8
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	76.7	76.7		76.7	63.8	83.2		63.8
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,080.3	1,080.3		1,080.3	775.9	71.8		775.9
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,459.6	2,459.6		2,077.1	2,037.6	82.8	1,133.3	904.3
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,819.0	2,819.0		1,073.1	1,073.2	38.1	416.8	656.4
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,250.2	9,250.2		9,250.2	6,723.2	72.7		6,723.2
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental 1_/	187.1	98.4		98.4	94.8	96.4	9.4	85.4
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución 1_/	1,404.6	1,404.6		416.8	416.8	29.7	50.8	366.0
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,220.5	1,275.8		1,275.8	1,231.1	96.5	169.6	1,061.6
352	SLT SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,417.1	1,544.7		679.6	679.6	44.0	556.7	122.9
	Inversión Condicionada	228,048.4	228,048.4	0.0	183,515.6	183,515.6	80.5		183,515.6
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,100.7	6,100.7		6,100.7	6,100.7	100.0		6,100.7
2	CC Altamira II	4,363.2	4,363.2		4,363.2	4,363.2	100.0		4,363.2
3	CC Bajío 2_/	6,213.6	6,213.6		6,213.6	6,213.6	100.0		6,213.6
4	CC Campeche	2,533.6	2,533.6		2,533.6	2,533.6	100.0		2,533.6
5	CC Hermosillo	2,964.6	2,964.6		2,942.4	2,942.4	99.3		2,942.4
6	CT Mérida III	3,455.9	3,455.9		3,455.9	3,455.9	100.0		3,455.9
7	CC Monterrey III	4,378.7	4,378.7		4,378.7	4,378.7	100.0		4,378.7
8	CC Naco - Nogales	2,733.2	2,733.2		2,733.2	2,733.2	100.0		2,733.2
9	CC Río Bravo II	4,026.6	4,026.6		4,026.6	4,026.6	100.0		4,026.6
10	CC Mexicali	6,009.8	6,009.8		6,009.8	6,009.8	100.0		6,009.8
11	CC Saltillo	2,894.7	2,894.7		2,894.7	2,894.7	100.0		2,894.7
12	CC Tuxpan II	5,140.1	5,140.1		5,140.1	5,140.1	100.0		5,140.1
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid 3_/	5,128.3	5,128.3		5,129.1	5,129.1	100.0		5,129.1
15	CC Altamira III y IV	9,128.5	9,128.5		9,128.5	9,128.5	100.0		9,128.5
16	CC Chihuahua III	2,875.6	2,875.6		2,875.6	2,875.6	100.0		2,875.6
17	CC La Laguna II	5,742.6	5,742.6		5,742.6	5,742.6	100.0		5,742.6
18	CC Río Bravo III	4,516.6	4,516.6		4,516.6	4,516.6	100.0		4,516.6
19	CC Tuxpan III y IV	9,821.7	9,821.7		9,788.7	9,788.7	99.7		9,788.7
20	CC Altamira V	9,671.7	9,671.7		9,671.7	9,671.7	100.0		9,671.7

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2023	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
21	CC Tamazunchale	8,174.0	8,174.0		8,174.0	8,174.0	100.0		8,174.0
24	CC Río Bravo IV	4,524.2	4,524.2		4,524.2	4,524.2	100.0		4,524.2
25	CC Tuxpan V	4,991.2	4,991.2		4,939.6	4,939.6	99.0		4,939.6
26	CC Valladolid III	4,496.8	4,496.8		4,496.8	4,496.8	100.0		4,496.8
28	CCC Norte II	7,960.7	7,960.7		7,960.7	7,960.7	100.0		7,960.7
29	CCC Norte	8,149.4	8,149.4		8,149.4	8,149.4	100.0		8,149.4
31	CE La Venta III	2,709.4	2,709.4		2,709.4	2,709.4	100.0		2,709.4
33	CE Oaxaca I	2,735.6	2,735.6		2,735.6	2,735.6	100.0		2,735.6
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,516.9	8,516.9		8,516.9	8,516.9	100.0		8,516.9
36	CC Baja California III	4,461.1	4,461.1		3,648.4	3,648.4	81.8		3,648.4
38	CC Norte III (Juárez)	17,409.8	17,409.8		9,516.4	9,516.4	54.7		9,516.4
40	CE Sureste I	9,524.6	9,524.6		2,649.3	2,649.3	27.8		2,649.3
42	CC Noroeste	11,094.3	11,094.3		5,660.3	5,660.3	51.0		5,660.3
43	CC Noreste	24,925.2	24,925.2		5,845.8	5,845.8	23.5		5,845.8
45	CC Topolobampo III	10,675.6	10,675.6		6,343.7	6,343.7	59.4		6,343.7

1_/ Se modificaron sus montos contratados y comprometidos con respecto al PEF 2023, en virtud de que el monto comprometido era mayor al monto contratado.

2_/ Este proyecto no presenta monto contratado ni comprometido en el cuadro 8 del Tomo VII del PEF 2023, aún cuando está en operación, en virtud de que se estuvo evaluando el valor de sus compromisos con el propietario de dicho proyecto sin llegar aún a una definición al momento de elaborar el PEF 2023, sin embargo actualmente ya se llegó a un acuerdo por lo que en el PEF 2024 aparecerán los montos respectivos.

3_/ Este proyecto no presenta monto contratado y comprometido en el Cuadro 8 del Tomo VII del PEF 2023, en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios fuera del esquema de Inversión financiada condicionada.

* El tipo de cambio utilizado es de 16.9220 correspondiente al cierre de Diciembre de 2023.

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