

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022	En 2023	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)	(9)=(7+8)
	TOTAL	391,009.3	282,859.3	10,054.3	292,913.6		11,363.8	11,363.8	86,731.9	98,095.7
	Cierres Totales	335,377.0	266,649.1	7,066.6	273,715.7		7,745.4	7,745.4	53,915.9	61,661.2
1	CG Cerro Prieto IV 1/	1,748.7	1,748.7		1,748.7					
2	CC Chihuahua 1/	4,693.6	4,693.6		4,693.6				0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II 1/	464.8	464.8		464.8				0.0	0.0
4	CC Monterrey II 1/	4,877.7	4,877.7		4,877.7				0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II 1/	1,035.8	1,035.8		1,035.8					
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1/	5,209.5	5,209.5		5,209.5					
7	CT Samalayuca II 1/	11,866.0	11,866.0		11,866.0					
9	LT 211 Cable Submarino 1/	1,692.5	1,692.5		1,692.5					
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1/	2,220.5	2,220.5		2,220.5					
11	LT 216 y 217 Noroeste 1/	1,800.7	1,800.7		1,800.7					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1/	2,964.4	2,964.4		2,964.4					
13	SE 218 Noroeste 1/	857.2	857.2		857.2					
14	SE 219 Sureste - Peninsular 1/	571.3	571.3		571.3					
15	SE 220 Oriental - Centro 1/	1,063.5	1,063.5		1,063.5					
16	SE 221 Occidental 1/	1,227.0	1,227.0		1,227.0				0.0	0.0
17	LT 301 Centro 1/	753.8	753.8		753.8					
18	LT 302 Sureste 1/	696.5	696.5		696.5				0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1/	468.4	468.4		468.4					
20	LT 304 Noroeste 1/	477.5	477.5		477.5				0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente 1/	617.3	617.3		617.3				0.0	0.0
22	SE 306 Sureste 1/	761.3	761.3		761.3					
23	SE 307 Noreste 1/	411.9	411.9		411.9				0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste 1/	746.8	746.8		746.8					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	2,223.9	2,223.9		2,223.9					
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1/	1,942.9	1,942.9		1,942.9				0.0	0.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1/	2,063.4	2,063.4		2,063.4					
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	5,647.9	5,647.9		5,647.9				0.0	0.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1/	755.2	755.2		755.2				0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1/	2,228.5	2,228.5		2,228.5					
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	4,662.5	4,662.5		4,662.5					
32	SE 401 Occidental - Central 1/	1,088.1	1,088.1		1,088.1					
33	SE 402 Oriental-Peninsular 1/	1,313.0	1,313.0		1,313.0					
34	SE 403 Noreste 1/	1,226.8	1,226.8		1,226.8				0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste - Norte 1/	685.3	685.3		685.3					
36	SE 405 Compensación Alta Tensión 1/	145.3	145.3		145.3				0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional 1/	2,930.5	2,930.5		2,930.5					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC 1/	1,926.0	1,926.0		1,926.0				0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022	En 2023	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
39	LT 414 Norte-Occidental 1/	1,111.3	1,111.3		1,111.3					
40	LT 502 Oriental - Norte 1/	250.5	250.5		250.5			0.0	0.0	
41	LT 506 Saltillo-Cañada 1/	4,184.9	4,184.9		4,184.9			0.0	0.0	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1/	1,817.4	1,817.4		1,817.4			0.0	0.0	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1/	740.3	740.3		740.3			0.0	0.0	
44	SE 412 Compensación Norte 1/	372.2	372.2		372.2					
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1/	969.5	969.5		969.5			0.0	0.0	
46	SE 503 Oriental 1/	362.2	362.2		362.2					
47	SE 504 Norte - Occidental 1/	758.1	758.1		758.1			0.0	0.0	
48	CCI Baja California Sur I 1/	947.7	947.7		947.7			0.0	0.0	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1/	2,146.7	2,146.7		2,146.7					
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	2,580.1	2,580.1		2,580.1					
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1/	484.4	484.4		484.4			0.0	0.0	
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 1/	465.6	465.6		465.6					
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1/	282.1	282.1		282.1			0.0	0.0	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular 1/	439.8	439.8		439.8			0.0	0.0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	358.4	358.4		358.4					
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1/	232.8	232.8		232.8			0.0	0.0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1/	1,319.6	1,319.6		1,319.6					
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1/	512.6	512.6		512.6			0.0	0.0	
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1/	1,918.3	1,918.3		1,918.3			0.0	0.0	
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1/	1,302.8	1,302.8		1,302.8			0.0	0.0	
62	CCC Pacífico	10,729.0	10,705.9	5.8	10,711.7		5.8	5.8	11.5	17.3
63	CH El Cajón	14,104.2	7,481.1	473.1	7,954.2		473.1	473.1	5,677.0	6,150.1
64	LT Líneas Centro 1/	113.3	113.3		113.3			0.0	0.0	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1/	1,156.0	1,156.0		1,156.0			0.0	0.0	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1/	1,268.7	1,268.7		1,268.7					
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1/	346.1	346.1		346.1			0.0	0.0	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,571.0	1,433.9	18.9	1,452.7		28.9	28.9	89.3	118.2
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1/	562.0	562.0		562.0					
70	LT Riviera Maya 1/	628.0	628.0		628.0			0.0	0.0	
71	PRR Presa Reguladora Amata 1/	229.7	229.7		229.7			0.0	0.0	
72	RM Adolfo López Mateos 1/	523.0	523.0		523.0					
73	RM Altamira 1/	716.5	716.5		716.5			0.0	0.0	
74	RM Botello 1/	107.4	107.4		107.4			0.0	0.0	
75	RM Carbón II 1/	195.5	195.5		195.5					
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 1/	317.6	317.6		317.6					
77	RM Dos Bocas 1/	243.7	243.7		243.7					
78	RM Emilio Portes Gil 1/	4.2	4.2		4.2					
79	RM Francisco Pérez Ríos 1/	2,155.7	2,155.7		2,155.7			0.0	0.0	

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022	En 2023	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)	(9)=(7+8)
80	RM Gomez Palacio 1/	499.0	499.0		499.0				0.0	0.0
82	RM Huinalá 1/	10.2	10.2		10.2				0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán 1/	15.5	15.5		15.5				0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1/	228.6	228.6		228.6					
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) 1/	832.6	832.6		832.6				0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad 1/	227.4	227.4		227.4				0.0	0.0
91	RM Punta Prieta 1/	194.9	194.9		194.9				0.0	0.0
92	RM Salamanca 1/	547.4	547.4		547.4				0.0	0.0
93	RM Tuxpango 1/	293.9	293.9		293.9					
94	RM CT Valle de México 1/	98.0	98.0		98.0					
95	SE Norte 1/	130.4	130.4		130.4				0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 1/	58.9	58.9		58.9					
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte 1/	758.4	758.4		758.4				0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro 1/	1,347.3	1,347.3		1,347.3					
101	SLT 702 Sureste-Peninsular 1/	471.8	471.8		471.8				0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte 1/	326.4	326.4		326.4					
103	SLT 704 Baja California -Noroeste 1/	113.2	113.2		113.2				0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,152.3	3,002.9	9.5	3,012.3		9.5	9.5	130.5	140.0
105	SLT 709 Sistemas Sur 1/	1,716.9	1,716.9		1,716.9					
106	CC Conversión El Encino de TG a CC 1/	1,260.6	1,260.6		1,260.6					
107	CCI Baja California Sur II 1/	1,023.6	1,023.6		1,023.6					
108	LT 807 Durango I 1/	579.8	579.8		579.8					
110	RM CCC Tula 1/	88.9	88.9		88.9				0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) 1/	532.6	532.6		532.6				0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1/	231.7	231.7		231.7					
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1/	606.6	606.6		606.6					
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1/	517.0	517.0		517.0					
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1/	748.0	748.0		748.0				0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1/	349.0	349.0		349.0				0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste 1/	182.8	182.8		182.8				0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte 1/	89.7	89.7		89.7				0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío 1/	910.4	910.4		910.4				0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano 1/	1,429.6	1,429.6		1,429.6				0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas 1/	1,205.8	1,205.8		1,205.8				0.0	0.0
128	SLT 803 Noine 1/	1,124.5	1,124.5		1,124.5				0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,552.5	1,514.0	5.4	1,519.4		8.1	8.1	25.0	33.1
132	CE La Venta II 1/	1,847.3	1,847.3		1,847.3				0.0	0.0
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1/	115.1	115.1		115.1				0.0	0.0
138	SE 911 Noreste 1/	151.6	151.6		151.6				0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente 1/	202.6	202.6		202.6				0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022	En 2023	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
		(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)	(9)=(7+8)
140	SE 914 División Centro Sur	221.3	194.5	12.8	207.3		12.9	12.9	1.0	14.0
141	SE 915 Occidental 1_/	196.7	196.7		196.7					
142	SLT 901 Pacífico 1_/	705.4	705.4		705.4				0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo 1_/	1,362.9	1,362.9		1,362.9				0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte 1_/	935.9	935.9		935.9				0.0	0.0
146	CH La Yesca	21,152.5	8,764.2	690.1	9,454.4		712.7	712.7	10,985.4	11,698.1
147	CCC Baja California 1_/	2,949.5	2,949.5		2,949.5				0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1_/	467.4	467.4		467.4				0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1_/	757.6	757.6		757.6					
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	802.2	798.8	0.5	799.3		0.7	0.7	2.2	2.9
151	SE 1006 Central----Sur	262.4	251.9	2.5	254.4		2.6	2.6	5.4	8.0
152	SE 1005 Noroeste	1,027.0	975.4	20.7	996.2		21.7	21.7	9.2	30.9
156	RM Infiernillo	286.0	283.1	0.4	283.5		0.6	0.6	1.8	2.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,574.9	2,522.7	7.4	2,530.1		11.0	11.0	33.8	44.8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1_/	223.1	223.1		223.1				0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1_/	76.1	76.1		76.1					
160	RM CCC Samalayuca II 1_/	18.4	18.4		18.4					
161	RM CCC El Sauz 1_/	71.5	71.5		71.5				0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II 1_/	32.1	32.1		32.1					
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1_/	264.7	264.7		264.7					
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	660.6	648.6	1.3	649.9		2.5	2.5	8.2	10.8
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1_/	98.6	98.6		98.6				0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,026.6	1,011.5	2.1	1,013.6		3.2	3.2	9.8	13.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,439.3	2,114.1	162.6	2,276.7		162.6	162.6	0.0	162.6
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1_/	554.4	554.4		554.4				0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,351.6	1,109.9	33.5	1,143.4		50.8	50.8	157.3	208.2
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	7,947.9	3,057.2	511.4	3,568.6		530.5	530.5	3,848.8	4,379.3
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	609.0	577.7	7.8	585.5		7.8	7.8	15.6	23.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20.9	20.0	0.1	20.2		0.2	0.2	0.6	0.7
181	RM CN Laguna Verde	10,907.2	7,795.5	462.2	8,257.7		462.2	462.2	2,187.3	2,649.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1_/	540.7	540.7		540.7				0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 1_/	97.4	97.4		97.4					
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	392.6	375.3	1.8	377.1		3.7	3.7	11.9	15.5
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	271.5	226.1	6.4	232.5		9.6	9.6	29.5	39.0
190	SE 1120 Noroeste	833.9	701.8	12.6	714.4		15.4	15.4	104.2	119.6
191	SE 1121 Baja California	92.6	85.9	3.4	89.3		3.4	3.4	0.0	3.4
192	SE 1122 Golfo Norte	654.2	616.7	6.3	623.0		9.6	9.6	21.6	31.2
193	SE 1123 Norte 1_/	64.4	64.4		64.4					
194	SE 1124 Bajío Centro	663.6	638.7	3.2	641.9		5.2	5.2	16.5	21.7
195	SE 1125 Distribución	1,637.2	1,520.5	15.8	1,536.3		24.6	24.6	76.3	100.9

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
197	SE 1127 Sureste	269.3	244.4	3.5	247.9		5.2	5.2	16.1	21.4
198	SE 1128 Centro Sur	339.8	304.7	7.6	312.3		8.4	8.4	19.1	27.5
199	SE 1129 Compensación redes	262.3	242.1	6.7	248.8		7.4	7.4	6.0	13.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,181.0	1,067.8	23.7	1,091.5		26.7	26.7	62.9	89.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,496.5	1,121.9	52.8	1,174.7		78.8	78.8	243.0	321.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,217.9	1,993.7	40.3	2,034.0		52.1	52.1	131.8	183.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	623.9	593.2	15.3	608.6		15.3	15.3	0.0	15.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,801.8	1,771.5	4.3	1,775.8		6.4	6.4	19.7	26.1
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,971.5	1,920.6	7.2	1,927.8		10.7	10.7	33.0	43.7
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1_	713.1	713.1		713.1				0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	811.2	784.5	5.6	790.1		7.1	7.1	14.0	21.1
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	158.9	137.7	10.6	148.3		10.6	10.6	0.0	10.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,338.8	2,260.7	11.0	2,271.7		16.4	16.4	50.7	67.1
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,086.3	2,927.9	20.9	2,948.9		33.4	33.4	104.0	137.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1_	621.0	621.0		621.0				0.0	0.0
213	SE 1211 Noreste - Central	1,027.9	663.0	55.8	718.8		57.6	57.6	251.5	309.1
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,027.8	1,694.0	38.4	1,732.3		67.3	67.3	228.1	295.5
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,051.0	824.1	34.0	858.0		42.5	42.5	150.4	193.0
216	RM CCC Poza Rica	2,547.8	1,723.2	233.0	1,956.2		234.5	234.5	357.0	591.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,684.6	1,672.4	121.2	1,793.6		139.2	139.2	751.8	891.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	662.8	656.1	0.9	657.0		1.4	1.4	4.4	5.8
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	719.9	571.1	21.0	592.0		31.3	31.3	96.5	127.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,755.7	13,905.8	775.6	14,681.4		510.2	510.2	2,564.1	3,074.3
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II 1_	73.3	73.3		73.3				0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III 1_	21.0	21.0		21.0				0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	428.0	278.2	42.8	321.0		42.8	42.8	64.2	107.0
227	CG Los Humeros II	1,794.8	1,688.8	11.1	1,700.0		22.3	22.3	72.5	94.8
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	330.1	309.3	2.2	311.5		4.4	4.4	14.1	18.5
229	CT TG Baja California II	1,757.6	1,379.0	51.1	1,430.1		79.7	79.7	247.9	327.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	108.6	99.6	1.3	100.9		1.9	1.9	5.8	7.7
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	145.1	133.1	1.7	134.8		2.5	2.5	7.8	10.3
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	605.9	118.6	26.3	144.9		31.0	31.0	430.0	461.0
235	CCI Baja California Sur IV	1,656.0	968.9	96.8	1,065.7		144.6	144.6	445.7	590.3
236	CCI Baja California Sur III	1,555.1	1,475.9	19.8	1,495.7		19.8	19.8	39.6	59.4
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	195.1	127.9	19.5	147.4		22.4	22.4	25.3	47.7
242	SE 1323 Distribución SUR	410.5	266.5	5.6	272.2		5.6	5.6	132.7	138.3
243	SE 1322 Distribución Centro	1,440.1	1,070.6	81.7	1,152.4		97.9	97.9	189.9	287.7
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,156.7	922.3	41.7	964.0		55.3	55.3	137.3	192.6
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	320.6	267.3	8.7	276.1		11.7	11.7	32.9	44.5
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,051.1	942.8	17.2	959.9		23.6	23.6	67.6	91.2

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022	En 2023	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	758.3	710.1	6.8	716.9		10.1	10.1	31.2	41.4
251	SE 1421 Distribución Sur	434.1	288.8	14.5	303.3		20.4	20.4	110.5	130.8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte 1/	134.0	134.0		134.0				0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	558.3	351.0	44.3	395.4		48.0	48.0	114.9	162.9
259	SE 1521 Distribución Sur	566.8	270.5	29.4	299.9		34.1	34.1	232.8	266.9
260	SE 1520 Distribución Norte	177.6	37.6	5.9	43.5		6.0	6.0	128.1	134.0
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,661.9	4,374.2	281.9	4,656.2		450.4	450.4	1,555.4	2,005.7
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	636.8	502.0	20.0	522.0		28.8	28.8	86.0	114.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	403.6	316.0	9.2	325.3		18.4	18.4	59.9	78.3
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	48.8	38.2	1.1	39.3		2.2	2.2	7.2	9.5
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	762.4	311.8	46.5	358.3		59.0	59.0	345.1	404.1
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,181.2	922.7	27.2	949.9		54.4	54.4	176.8	231.2
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,460.0	434.0	122.6	556.6		152.1	152.1	751.2	903.4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	351.7	123.1	35.2	158.3		35.2	35.2	158.3	193.5
286	CCI Baja California Sur V	1,809.0	1,175.8	180.9	1,356.7		180.9	180.9	271.3	452.2
288	SLT 1722 Distribución Sur	426.0	175.8	35.3	211.1		35.4	35.4	179.5	214.9
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	1,037.7	404.9	71.3	476.2		94.3	94.3	467.2	561.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,187.2	932.5	26.8	959.3		53.6	53.6	174.2	227.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	884.5	700.7	21.3	721.9		38.9	38.9	123.6	162.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	339.4	257.4	9.5	266.9		17.3	17.3	55.3	72.6
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	435.1	152.3	43.5	195.8		43.5	43.5	195.8	239.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	136.5	107.0	3.1	110.1		6.2	6.2	20.2	26.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,197.9	558.7	85.2	643.9		86.0	86.0	467.9	553.9
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,341.8	522.1	94.8	616.9		113.3	113.3	611.6	724.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	877.4	583.6	89.5	673.1		95.6	95.6	108.8	204.3
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	821.0	162.9	45.7	208.7		54.1	54.1	558.2	612.3
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	447.9	128.0	30.5	158.4		36.3	36.3	253.1	289.5
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,620.4	285.0	59.3	344.3		63.4	63.4	1,212.6	1,276.1
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	302.3	112.2	20.6	132.8		26.6	26.6	142.9	169.5
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,135.9	495.7	80.0	575.7		86.0	86.0	474.2	560.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	254.6	171.3	26.4	197.7		26.4	26.4	30.5	56.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	762.4	419.3	76.2	495.6		114.4	114.4	152.5	266.8
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,024.8	376.6	64.6	441.2		77.5	77.5	506.1	583.6
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,490.8	1,986.8	355.3	2,342.1		356.7	356.7	4,792.1	5,148.7
327	CG Los Azufres III Fase II	888.1	0.7	0.7	1.4		55.6	55.6	831.2	886.8
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	76.7	10.4	2.6	13.0		2.7	2.7	61.1	63.7
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,080.3	236.9	67.5	304.3		76.3	76.3	699.6	776.0
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,250.2	2,036.7	490.3	2,527.0		531.3	531.3	6,192.0	6,723.2
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	98.4	9.8	3.3	13.1		3.3	3.3	82.0	85.3
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,275.8	171.1	43.2	214.2		43.8	43.8	1,017.8	1,061.6

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
	Cierres Parciales	55,632.4	16,210.3	2,987.7	19,197.9		3,618.5	3,618.5	32,816.0	36,434.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,022.7	2,870.4	20.7	2,891.1		26.9	26.9	104.8	131.7
209	SE 1212 Sur - Peninsular	894.6	723.8	24.5	748.3		29.3	29.3	116.9	146.3
245	SE 1320 Distribución Noroeste	677.6	560.3	23.7	584.0		33.9	33.9	59.8	93.7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	751.5	510.4	35.1	545.5		53.2	53.2	152.8	206.0
264	CC Centro	10,231.2	4,180.2	798.5	4,978.6		823.7	823.7	4,428.8	5,252.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	533.3	163.6	46.5	210.1		46.5	46.5	276.7	323.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,734.0	1,045.4	97.4	1,142.8		116.7	116.7	474.5	591.2
278	RM CT José López Portillo	3,621.3	709.2	181.1	890.2		181.1	181.1	2,550.0	2,731.1
280	SLT 1721 Distribución Norte	417.9	163.1	27.8	190.9		28.6	28.6	198.4	227.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	270.2	53.6	12.7	66.3		12.7	12.7	191.2	203.9
284	CG Los Humeros III	727.5	421.2	76.6	497.7		76.6	76.6	153.2	229.7
296	CC Empalme I	8,211.6	2,251.6	644.0	2,895.6		644.0	644.0	4,671.9	5,316.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,602.3	327.1	71.8	398.9		77.7	77.7	1,125.8	1,203.4
298	CC Valle de México II	7,031.5		234.4	234.4		703.1	703.1	6,093.9	6,797.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	583.3	129.8	32.2	162.0		35.9	35.9	385.3	421.2
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	5,452.3	881.3	271.5	1,152.8		271.5	271.5	4,028.0	4,299.5
313	CC Empalme II	6,762.1	676.2	225.4	901.6		225.4	225.4	5,635.1	5,860.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribucion	531.4	144.0	36.3	180.4		37.4	37.4	313.6	351.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,276.8	286.0	86.6	372.6		86.6	86.6	817.7	904.2
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	783.1	98.9	27.9	126.8		59.4	59.4	596.9	656.3
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	393.4	14.3	13.1	27.4		31.8	31.8	334.1	366.0
352	SLT Transf y Transm Qro Isla Carmen NvoCasasGrands y Huasteca	122.8					16.4	16.4	106.4	122.8

* El tipo de cambio utilizado es de 16.9220 correspondiente al cierre de Diciembre de 2023.
 1./ Proyectos en operación que concluyeron sus obligaciones financieras como PIDIREGAS
 Fuente: Comisión Federal de Electricidad.