

CUENTA PÚBLICA 2022

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

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
	TOTAL	176,115.3	61,397.2		6,915.4	107,802.7	113,811.3	44,138.5		6,996.1	62,676.7
1	CG Cerro Prieto IV										
2	CC Chihuahua										
3	CCI Guerrero Negro II										
4	CC Monterrey II										
5	CD Puerto San Carlos II										
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)										
7	CT Samalayuca II										
9	LT 211 Cable Submarino										
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular										
11	LT 216 y 217 Noroeste										
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución										
13	SE 218 Noroeste										
14	SE 219 Sureste-Peninsular										
15	SE 220 Oriental-Centro										
16	SE 221 Occidental										
17	LT 301 Centro										
18	LT 302 Sureste										
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta										
20	LT 304 Noroeste										
21	SE 305 Centro-Oriente										
22	SE 306 Sureste										
23	SE 307 Noreste										
24	SE 308 Noroeste										
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico										
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)										
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV										
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV										
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste										
30	LT 411 Sistema Nacional										
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)										
32	SE 401 Occidental - Central										
33	SE 402 Oriental - Peninsular										
34	SE 403 Noreste										
35	SE 404 Noroeste-Norte										
36	SE 405 Compensación Alta Tensión										
37	SE 410 Sistema Nacional										
38	CC El Sauz conversión de TG a CC										
39	LT 414 Norte-Occidental										
40	LT 502 Oriental - Norte										
41	LT 506 Saltillo-Cañada										
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale										
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III										
44	SE 412 Compensación Norte										
45	SE 413 Noroeste - Occidental										
46	SE 503 Oriental										
47	SE 504 Norte - Occidental										

CUENTA PÚBLICA 2022

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

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
48	CCI Baja California Sur I										
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental										
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte										
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste										
52	LT 613 Subtransmisión Occidental										
53	LT 614 Subtransmisión Oriental										
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular										
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur										
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California										
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental										
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste										
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto										
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC										
62	CCC Pacífico	3,291.0	689.9		0.8	2,600.4	4,833.1	2,730.0		2.8	2,100.3
63	CH El Cajón	2,496.1	554.8		244.2	1,697.1	3,373.6	578.4		256.9	2,538.3
64	LT Líneas Centro										
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón										
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V										
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II										
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	393.8	95.4		10.0	288.4	84.4	72.6		10.2	1.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur										
70	LT Riviera Maya										
71	PRR Presa Reguladora Amata										
72	RM Adolfo López Mateos										
73	RM Altamira										
74	RM Botello										
75	RM Carbón II										
76	RM Carlos Rodríguez Rivero										
77	RM Dos Bocas										
78	RM Emilio Portes Gil										
79	RM Francisco Pérez Ríos										
80	RM Gomez Palacio										
82	RM Huinalá										
83	RM Ixtaczoquitlán										
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)										
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)										
90	RM CT Puerto Libertad										
91	RM Punta Prieta										
92	RM Salamanca										
93	RM Tuxpango										
94	RM CT Valle de México										
95	SE Norte										
98	SE 705 Capacitores										
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte										
100	SLT 701 Occidente-Centro										
101	SLT 702 Sureste-Peninsular										
102	SLT 703 Noreste-Norte										

CUENTA PÚBLICA 2022

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

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
103	SLT 704 Baja California -Noroeste										
104	SLT 706 Sistemas Norte	272.1	103.7		9.6	158.8	112.8	101.0		9.6	2.2
105	SLT 709 Sistemas Sur										
106	CC Conversión El Encino de TG aCC										
107	CCI Baja California Sur II										
108	LT 807 Durango I										
110	RM CCC Tula										
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)										
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4										
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4										
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5										
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6										
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2										
122	SE 811 Noroeste										
123	SE 812 Golfo Norte										
124	SE 813 División Bajío										
126	SLT 801 Altiplano										
127	SLT 802 Tamaulipas										
128	SLT 803 NOINE										
130	SLT 806 Bajío	46.6	41.4		2.7	2.5	35.0	31.7		2.6	0.7
132	CE La Venta II 1/	487.9	122.4		0.5	365.0	142.2	347.0		0.5	-205.4
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II										
138	SE 911 Noreste										
139	SE 912 División Oriente										
140	SE 914 División Centro Sur	68.6	24.5		2.3	41.9	30.8	21.7		2.3	6.8
141	SE 915 Occidental										
142	SLT 901 Pacífico										
143	SLT 902 Istmo										
144	SLT 903 Cabo - Norte										
146	CH La Yesca	2,663.6	725.4		777.9	1,160.2	2,817.5	626.6		776.0	1,414.9
147	CCC Baja California										
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur										
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro										
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	198.6	105.8		0.2	92.5	681.4	386.0		0.2	295.2
151	SE 1006 Central----Sur	47.1	15.8		0.3	31.0	10.2	7.6		1.3	1.3
152	SE 1005 Noroeste	428.7	33.9		4.8	389.9	51.4	36.2		4.3	10.8
156	RM Infiernillo	140.4	0.2		0.2	140.0	6,304.7	0.2		0.2	6,304.3
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,384.7	3.7		4.0	1,377.0	2,864.3	3.7		3.6	2,857.0
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4										
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7										
160	RM CCC Samalayuca II										
161	RM CCC El Sauz										
162	RM CCC Huinala II										
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central										
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,259.2	28.5		0.2	1,230.5	38.2	35.5		1.3	1.4
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo										
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	91.9	66.3		1.1	24.5	62.5	60.2		1.1	1.2

CUENTA PÚBLICA 2022

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

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	4,782.7	1,498.9		27.8	3,255.9	5,996.7	1,091.8		29.0	4,875.8
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales										
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	263.6	46.1		18.8	198.7	54.0	33.4		18.5	2.0
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1_/	6,806.6	5,434.4		347.7	1,024.5	2,957.2	3,218.9		321.1	-582.7
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	613.1	38.3		0.8	573.9	25.0	17.2		3.8	4.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	9.4	0.5		0.1	8.8	0.9	0.8		0.1	0.0
181	RM CN Laguna Verde	21,656.6	559.9		186.6	20,910.0	4,077.9	557.1		185.7	3,335.1
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3										
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2										
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	501.5	61.0		0.4	440.1	57.5	54.5		1.9	1.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,147.2	102.7		16.6	2,027.9	157.0	111.4		11.4	34.2
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	305.1	9.0		3.4	292.6	14.1	10.7		3.2	0.3
190	SE 1120 Noroeste	5,319.2	3,654.6		8.7	1,655.9	39.8	29.0		9.0	1.8
191	SE 1121 Baja California	1,331.3	486.1		0.6	844.7	10.1	7.6		0.6	1.9
192	SE 1122 Golfo Norte	8,299.9	5,141.7		2.5	3,155.8	27.0	20.4		3.9	2.7
193	SE 1123 Norte										
194	SE 1124 Bajío Centro	12,141.7	7,730.0		1.5	4,410.2	12.6	9.5		2.2	1.0
195	SE 1125 Distribución	6,515.6	4,043.6		7.8	2,464.2	39.9	29.5		8.4	2.1
197	SE 1127 Sureste	51.7	5.4		1.8	44.5	7.0	4.7		1.6	0.7
198	SE 1128 Centro Sur	130.7	72.8		2.1	55.8	31.0	23.8		3.7	3.4
199	SE 1129 Compensación redes	293.3	25.7		2.0	265.6	23.8	18.8		1.7	3.3
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidenta	387.1	96.4		6.1	284.6	71.8	50.6		11.6	9.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	421.0	67.8		28.5	324.7	83.8	55.6		26.3	1.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	806.9	184.0		10.0	612.9	118.4	77.9		25.5	15.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	66.3	45.3		2.6	18.4	48.8	37.2		2.8	8.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	567.2	36.4		2.2	528.6	61.8	58.5		2.0	1.2
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,319.0	43.4		3.7	2,271.9	2,994.4	46.1		3.5	2,944.7
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera										
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	348.5	39.6		2.3	306.6	41.7	37.8		1.9	2.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	51.8	16.2		1.8	33.7	32.1	23.8		1.9	6.4
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	621.4	144.4		13.8	463.1	73.7	51.7		13.7	8.2
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	655.3	161.4		5.7	488.3	157.2	148.9		5.2	3.1
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	424.5	70.1		10.1	344.3	47.2	31.8		12.4	2.9
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,040.4	4.5			1,035.9					
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	355.7	103.2		25.8	226.7	122.8	83.5		29.8	9.4
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,169.0	116.5		12.6	1,039.9	65.8	35.8		14.0	16.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	264.5	42.1		14.2	208.3	65.5	47.1		16.6	1.8
216	RM CCC Poza Rica	1,504.9	272.8		55.1	1,177.0	1,265.5	264.3		83.7	917.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	6,397.2	157.9		55.2	6,184.0	7,113.9	119.3		51.2	6,943.5
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV		9.4		0.5	198.9	110.7	108.1		0.5	2.2
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	93.2	12.7		11.7	68.8	22.3	11.4		10.2	0.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,503.0	4,828.1		262.4	2,412.5	9,839.1	4,437.7		221.6	5,179.8
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II										
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III						1.3				1.3
226	CCI CI Guerrero Negro III	476.0	141.3		10.4	324.2	266.3	180.7		15.5	70.1
227	CG Los Humeros II	449.9	107.2		4.0	338.7	302.9	58.1		11.4	233.4
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	95.4	17.2		0.4	77.8	6.9	3.7		2.2	1.0

CUENTA PÚBLICA 2022

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

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
229	CT TG Baja California II	539.2	93.1		26.0	420.1	316.8	45.0		29.6	242.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	85.7	18.4		0.7	66.6	22.4	21.4		0.6	0.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	37.7	11.0		0.9	25.8	9.8	8.8		0.8	0.2
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	100.1	34.4		35.1	30.6	120.6	57.9		33.7	29.0
235	CCI Baja California Sur IV 1_/	701.5	581.3		51.3	68.9	587.1	772.9		48.7	-234.6
236	CCI Baja California Sur III 1_/	624.2	591.7		2.0	30.5	578.3	746.9		9.6	-178.2
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	95.1	19.3		4.5	71.3	27.9	19.1		5.8	3.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	111.2	33.5		8.9	68.8	40.7	29.7		8.9	2.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	538.9	150.5		22.7	365.6	143.7	90.8		37.0	15.8
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	259.7	89.2		18.3	152.2	86.5	54.6		19.8	12.2
245	SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	398.7	56.0		5.7	337.0	56.4	34.5		9.1	12.8
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	107.3	17.2		3.7	86.5	31.2	25.3		4.4	1.6
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	216.1	49.4		6.8	159.9	66.7	55.2		9.3	2.2
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	976.6	62.2		17.3	897.0	80.7	49.4		20.2	11.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	269.0	25.2		3.8	240.0	49.1	44.5		3.6	1.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	139.1	43.3		9.9	86.0	34.3	22.0		11.6	0.7
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - No										
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	229.4	70.5		14.7	144.2	93.7	64.1		18.4	11.2
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,397.8	0.0		0.0	1,397.8					
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	238.3	61.1		20.9	156.3	79.3	46.7		21.7	10.9
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	68.6	21.6		9.2	37.8	32.9	19.5		9.2	4.3
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2,468.5	2,303.9		128.2	36.5	4,605.1	3,854.7		191.7	558.7
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	172.0	31.8		9.0	131.2	38.0	26.9		10.3	0.7
264	CC Centro	12,932.1	1,024.3		463.3	11,444.5	10,909.9	5,733.9		376.1	4,799.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	920.6	81.5		24.1	815.0	146.8	64.9		33.6	48.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	157.6	46.7		5.1	105.8	29.4	13.1		9.4	6.8
268	CCI Guerrero Negro IV	160.0	95.7		22.8	41.4					
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	25.7	6.9		0.7	18.1	3.6	2.4		1.1	0.1
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	219.1	93.6		31.8	93.6	112.1	74.5		34.4	3.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,138.9	315.6		48.9	774.4	271.8	176.4		59.2	36.2
275	CG Los Azúfres III (Fase I)	229.5	170.9		15.1	43.5	247.7	80.1		27.9	139.7
278	RM CT José López Portillo	410.0	219.4		186.7	4.0	3,356.4	213.0		200.5	2,943.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	263.9	66.1		16.7	181.1	80.9	60.1		19.2	1.6
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	369.4	132.2		84.2	153.0	294.6	124.0		103.1	67.6
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	674.1	16.5		13.7	643.9	51.3	29.0		14.3	8.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	96.5	41.4		15.5	39.6	77.2	41.3		21.6	14.3
284	CG Los Humeros III	817.9	336.9		11.1	469.9	227.0	146.6		15.6	64.8
286	CCI Baja California Sur V 1_/	795.7	738.2		42.1	15.3	-139.8	930.0		64.7	-1,134.5
288	SLT 1722 Distribución Sur	218.4	60.9		16.7	140.8	88.4	50.0		20.7	17.7
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	385.0	66.9		36.0	282.2	158.8	82.1		41.4	35.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	471.9	136.8		15.0	320.2	114.6	82.3		27.5	4.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	246.7	111.9		11.2	123.6	71.3	46.9		18.8	5.5
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosa	127.0	33.9		5.7	87.5	20.3	11.7		8.2	0.4
296	CC Empalme I 1_/	7,551.1	5,774.5		513.8	1,262.7	5,197.3	4,695.2		552.8	-50.7
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	564.4	114.1		87.7	362.6	258.8	101.3		87.7	69.8
298	CC Valle de México II	10,174.3	5,481.3		511.0	4,182.0	8,199.3	5,336.3		168.1	2,695.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	110.4	64.2		18.5	27.7	114.9	62.2		26.5	26.2

CUENTA PÚBLICA 2022

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

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	69.0	15.3		1.9	51.8	18.7			3.2	0.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	2,450.5	118.1		42.0	2,290.5	196.8			47.7	3.9
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	469.8	105.5		55.9	308.5	216.7			62.2	38.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	504.9	146.6		19.8	338.5	178.6			27.0	17.7
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	242.1	151.9		47.9	42.4	122.8			54.7	19.2
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	363.3	89.5		28.9	245.0	89.7			30.6	1.8
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,154.0	321.2		168.0	664.8	7,470.9			332.5	6,825.5
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	58.7	29.7		19.8	9.2	1,005.0			28.2	954.4
313	CC Empalme II	919.4	434.7		425.2	59.4	4,412.1			273.2	3,755.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	514.2	100.6		89.6	323.9	332.9			162.7	81.6
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	129.3	36.9		11.4	81.0	55.3			41.9	1.1
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	417.1	101.4		40.6	275.1	260.3			172.6	40.9
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	153.1	53.4		5.7	94.0	80.0			68.4	3.7
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	374.0	70.5		15.6	287.8	95.4			69.6	1.9
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	378.5	94.9		39.8	243.8	146.8			85.3	17.8
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	202.4	128.4		25.0	49.0	225.5			64.2	132.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,902.7	537.5		314.7	1,050.5	1,163.4			505.0	318.5
327	CG Los Azufres III Fase II	326.7	3.1		36.3	287.3	220.6			66.3	122.1
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	19.0	4.3		4.1	10.6	7.8			3.5	0.2
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,188.5	92.2		60.0	1,036.3	237.6			162.6	10.6
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,310.3	123.9		67.4	1,119.0	326.5			200.9	50.5
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	356.4	34.2		28.7	293.5	120.3			87.1	2.4
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,295.9	675.8		464.8	1,155.4	1,671.0			701.3	475.5
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	49.6	5.6		5.5	38.5	21.7			12.9	3.2
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	167.7	18.3		5.4	144.1	26.1			12.5	0.7
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	606.9	68.8		67.1	471.0	227.5			70.2	89.2

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

1/ Resultaron 6 proyectos con flujo negativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.