

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
	Inversión Directa						
	Cierres Totales						
1	CG Cerro Prieto IV	MW	100.0	100.0	Gwh	750.1	891.1
2	CC Chihuahua	MW	423.3	423.0	Gwh	1 299.5	2 847.4
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.8	10.0	Gwh	0.1	76.4
4	CC Monterrey II	MW	450.2	437.0	Gwh	3 240.8	3 154.5
5	CD Puerto San Carlos II	MW	41.1	39.4	Gwh	266.6	102.7
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	MW	541.0	496.0	Gwh	2 114.3	3 067.1
7	CT Samalayuca II	MW	521.8	505.8	Gwh	3 855.8	4 146.3
9	LT 211 Cable Submarino	KM-C	81.0	83.2	KM-C	83.2	81.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	KM-C	768.9	749.0	KM-C	749.0	768.9
11	LT 216 y 217 Noroeste	KM-C	978.0	936.0	KM-C	936.0	978.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	MVA	2 015.0	2 015.0	MVA	2 015.0	2 015.0
13	SE 218 Noroeste	MVA	1 327.0	1 327.0	MVA	1 327.0	1 327.0
14	SE 219 Sureste - Peninsular	MVA	493.0	493.0	MVA	493.0	493.0
15	SE 220 Oriental - Centro	MVA	1 376.3	1 376.0	MVA	1 376.0	1 376.3
16	SE 221 Occidental	MVA	1 785.0	1 785.0	MVA	1 785.0	1 785.0
17	LT 301 Centro	KM-C	541.5	541.5	KM-C	541.5	541.5
18	LT 302 Sureste	KM-C	478.0	475.0	KM-C	475.0	478.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	KM-C	233.0	280.0	KM-C	280.0	233.0
20	LT 304 Noroeste	KM-C	457.0	329.0	KM-C	329.0	457.0
21	SE 305 Centro - Oriente	MVA	910.0	910.0	MVA	910.0	910.0
		MVAR 5/	27.6		MVAR		27.6
22	SE 306 Sureste	MVA	1 033.0	1 033.0	MVA	1 033.0	1 033.0
23	SE 307 Noreste	MVA	866.7	866.0	MVA	866.0	866.7
24	SE 308 Noroeste	MVA	1 700.0	1 700.0	MVA	1 700.0	1 700.0
25	CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	MW	106.6	100.0	Gwh	369.7	766.1
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	MW	900.0	930.0	Gwh	1 951.7	2 448.3
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	KM-C	472.8	471.6	KM-C	471.6	472.8
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	KM-C	1 022.5	1 030.0	KM-C	1 030.0	1 022.5
		MVAR	577.3	577.3	MVAR	577.3	577.3
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	KM-C	198.0	200.0	KM-C	200.0	198.0
30	LT 411 Sistema Nacional	KM-C	638.9	638.9	KM-C	638.9	638.9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	KM-C	785.4	785.4	KM-C	785.4	785.4
		MVA	1 020.5	1 020.5	MVA	1 020.5	1 020.5
32	SE 401 Occidental - Central	MVA	560.0	560.0	MVA	560.0	560.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	MVA	667.0	667.0	MVA	667.0	667.0
34	SE 403 Noreste	MVA	680.0	680.0	MVA	680.0	680.0
35	SE 404 Noroeste - Norte	MVA	531.9	531.9	MVA	531.9	531.9
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	MVAR	340.8	340.8	MVAR	340.8	340.8

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
37	SE 410 Sistema Nacional	MVA	4 253.3	4 252.8	MVA	4 252.8	4 253.3
		MVAR	25.2	25.2	MVAR	25.2	25.2
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC	MW	128.0	137.0	Gwh	495.9	2 797.3
39	LT 414 Norte - Occidental	KM-C	361.0	360.0	KM-C	360.0	361.0
		MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
40	LT 502 Oriental - Norte	KM-C	208.1	243.4	KM-C	243.4	208.1
		MVAR 5/	54.0		MVAR		54.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada	KM-C	694.0	694.0	KM-C	694.0	694.0
		MVAR	566.7	566.7	MVAR	566.7	566.7
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	KM-C	397.1	397.1	KM-C	397.1	397.1
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		MVAR	233.3	233.3	MVAR	233.3	233.3
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	KM-C	251.5	251.5	KM-C	251.5	251.5
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
44	SE 412 Compensación Norte	MVAR	350.0	350.0	MVAR	350.0	350.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental	MVA	1 100.0	1 100.0	MVA	1 100.0	1 100.0
		KM-C	58.3	58.3	KM-C	58.3	58.3
46	SE 503 Oriental	MVA	189.4	189.0	MVA	189.0	189.4
47	SE 504 Norte-Occidental	MVA	430.0	430.0	MVA	430.0	430.0
48	CCI Baja California Sur I	MW	42.9	41.3	Gwh	213.4	103.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	KM-C	830.1	916.0	KM-C	916.0	830.1
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		MVAR 5/	145.0		MVAR		145.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	KM-C	996.3	996.3	KM-C	996.3	996.3
		MVAR	100.4	100.4	MVAR	100.4	100.4
		MVA	100.0	100.0	MVA	100.0	100.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste	KM-C	115.5	19.7	KM-C	19.7	115.5
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	KM-C	142.5	159.0	KM-C	159.0	142.5
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	KM-C	28.8	37.2	KM-C	37.2	28.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	KM-C	82.6	89.5	KM-C	89.5	82.6
		MVA 5/	90.0		MVA		90.0
		MVAR 5/	1.8		MVAR		1.8
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	KM-C	49.6	49.6	KM-C	49.6	49.6
		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	KM-C	8.2	8.2	KM-C	8.2	8.2
		Otros		11.0	otros	11.0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	KM-C	149.4	149.4	KM-C	149.4	149.4
		MVA	1 808.2	1 808.2	MVA	1 808.2	1 808.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	MVA	360.0	300.0	MVA	300.0	360.0
		KM-C	1.6	1.0	KM-C	1.0	1.6
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	1 585.0	2 000.0	Gwh		
		MW		1.0	MW	1.0	
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	MW	93.3	88.0	Gwh	801.7	1 579.4
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	Gwh	1 268.9	76.0

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
64	LT Líneas Centro	MVA	40.0	40.0	MVA	40.0	40.0
		KM-C	16.9	16.9	KM-C	16.9	16.9
		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	KM-C	266.6	239.0	KM-C	239.0	266.6
		MVAR	166.7	166.7	MVAR	166.7	166.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	KM-C	506.9	506.9	KM-C	506.9	506.9
		MVAR	124.0	124.0	MVAR	124.0	124.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	KM-C	59.8	57.8	KM-C	57.8	59.8
69	LT 707 Enlace Norte - Sur	KM-C	443.9	443.9	KM-C	443.9	443.9
		MVAR	300.0	300.0	MVAR	300.0	300.0
70	LT Riviera Maya	KM-C	319.1	370.0	KM-C	370.0	319.1
71	PRR Presa Reguladora Amata	GWh	36.8	36.8	Gwh	174.0	76.0
72	RM Adolfo López Mateos	F.Planta	77.4-77.4	77.4-77.4	Gwh	2 672.5	2 672.5
73	RM Altamira	F.Planta	73.49-79.92	73.49-79.92	Gwh	13.2	13.2
74	RM Botello	MW	5.0	5.0	Gwh	69.9	69.9
75	RM Carbón II	F.Planta	74.90-81.3	74.90-81.3	Gwh	4 190.6	4 190.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	Gwh	1 149.1	1 149.1
77	RM Dos Bocas	F.Planta	75.3	75.3	Gwh	1 433.5	1 433.5
78	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	73.1	73.1	Gwh	1 466.6	1 466.6
79	RM Francisco Pérez Ríos	F.Planta	82.53-82.63	82.53-82.63	Gwh	2 619.3	2 619.3
80	RM Gómez Palacio	F.Planta	67.5	67.5	Gwh	983.9	983.9
82	RM Huinalá	F.Planta	64.3	64.3	Gwh	847.3	847.3
83	RM Ixtaczoquitlán	MW	85.0	85.0	Gwh	12.5	12.5
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	F.Planta	68.51-62.02	68.51-62.03	Gwh	1 636.9	1 636.9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	F.Planta	82-84	82-84	Gwh	2 657.6	2 657.6
90	RM CT Puerto Libertad	F.Planta	66.0	66.0	Gwh	900.7	900.7
91	RM Punta Prieta	F.Planta	66.31-66.42	66.31-66.42	Gwh	399.5	399.5
92	RM Salamanca	F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	Gwh	1 283.8	1 283.8
93	RM Tuxpango	MW	36.0	36.0	Gwh	186.8	186.8
94	RM CT Valle de México	F.Planta	79.5	79.5	Gwh	696.1	696.1
95	SE Norte	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
98	SE 705 Capacitores	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	220.0	MVA	220.0	240.0
		KM-C	270.9	270.9	KM-C	270.9	270.9
		MVAR 5/	240.0		MVAR		240.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	MVA	140.0	110.0	MVA	110.0	140.0
		KM-C	93.4	88.0	KM-C	88.0	93.4
		MVAR 5/	8.4		MVAR		8.4
102	SLT 703 Noreste-Norte	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
		KM-C	108.2	124.0	KM-C	124.0	108.2
103	SLT 704 Baja California - Noreste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	MVA	2 115.0	2 115.0	MVA	2 115.0	2 115.0
		KM-C	302.9	353.0	KM-C	353.0	302.9
		MVAR 5/	35.4		MVAR		35.4
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	MW	65.3	65.3	Gwh	408.1	1 625.8
107	CCI Baja California Sur II	MW	41.9	42.8	Gwh	241.7	263.9
108	LT 807 Durango I	KM-C	217.4	248.0	KM-C	248.0	217.4
		MVAR	33.3	33.3	MVAR	33.3	33.3

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
110	RM CCC Tula	F.Planta	81.62-87.88	81.62-87.88	Gwh	1 693.3	1 693.3
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	Gwh	224.3	224.3
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80.31-74.41	80.31-74.41	Gwh	3 842.3	3 842.3
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	Gwh	1 466.6	1 466.6
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F.Planta	81.2	81.2	Gwh	1 901.3	1 901.3
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	F.Planta	86.7-82.2-85.8	86.7-82.2-85.8	Gwh	6 883.5	6 883.5
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.11-77.16	76.11-77.16	Gwh	1 756.8	1 756.8
122	SE 811 Noroeste	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		KM-C	8.4	8.0	KM-C	8.0	8.4
		MVAR	7.2	7.2	MVAR	7.2	7.2
123	SE 812 Golfo Norte	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		KM-C	1.2	3.7	KM-C	3.7	1.2
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
124	SE 813 División Bajío	MVA	168.2	270.0	MVA	270.0	168.2
		KM-C 5/	1.6		KM-C		1.6
		MVAR 5/	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
126	SLT 801 Altiplano	KM-C	175.7	138.9	KM-C	138.9	175.7
		MVA	1 225.0	1 000.0	MVA	1 000.0	1 225.0
127	SLT 802 Tamaulipas	MVAR	82.7	85.0	MVAR	85.0	82.7
		KM-C	86.0	100.0	KM-C	100.0	86.0
		MVA	1 300.0	1 300.0	MVA	1 300.0	1 300.0
130	SLT 806 Bajío	KM-C	386.0	330.1	KM-C	330.1	386.0
		MVA	800.0	300.0	MVA	300.0	800.0
		MVAR	506.7	506.7	MVAR	506.7	506.7
132	CE La Venta II	MW	83.3	83.5	Gwh	240.5	185.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
		Otros		2.0	otros	2.0	
138	SE 911 Noreste	MVA	50.0	80.0	MVA	80.0	50.0
		KM-C	19.5	25.0	KM-C	25.0	19.5
141	SE 915 Occidental	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		KM-C		10.4	KM-C	10.4	
143	SLT 902 Istmo	MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
		KM-C	210.8	210.8	KM-C	210.8	210.8
		MVA	533.0	533.3	MVA	533.3	533.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	MVAR	188.7	189.0	MVAR	189.0	188.7
		MVA	396.7	397.0	MVA	397.0	396.7
		KM-C	170.7	192.0	KM-C	192.0	170.7
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	Gwh	1 180.7	1 687.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	KM-C	1 880.0	1 880.0	KM-C	1 880.0	1 880.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	KM-C	1 954.3	1 954.3	KM-C	1 954.3	1 954.3
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	KM-C	2 664.0	2 664.0	KM-C	2 664.0	2 664.0
152	SE 1005 Noroeste	MVA	140.0	140.0	MVA	140.0	140.0
		KM-C	63.9	63.9	KM-C	63.9	63.9
		MVAR 5/	8.4		MVAR		8.4
156	RM Infiernillo	F.Planta	35.7-35.7-35.7-35.7	35.7-35.7-35.7-35.7	Gwh	2 347.1	2 347.1

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
157	RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	F.Planta	81.12 - 82.38	81.12 - 82.38	Gwh	575.1	575.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	Gwh	877.1	877.1
159	RM CT Valle de México unidades 5, 6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	Gwh	1 921.7	1 921.7
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	Gwh	4 146.3	4 146.3
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.57-85.35	79.57-85.35	Gwh	2 797.3	2 797.3
162	RM CC Huinalá II	F.Planta	69.97-68.07	69.97-68.07	Gwh	3 154.5	3 154.5
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	MVAR	390.0	390.0	MVAR	390.0	390.0
165	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	otros	12.0	12.0	otros	12.0	12.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	MVAR	1 150.0	1 150.0	MVAR	1 150.0	1 150.0
		KM-C	102.5	102.5	KM-C	102.5	102.5
		otros	4.0	2.0	otros	2.0	4.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	MW	116.2	116.1	Gwh	825.0	2 969.2
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		KM-C	102.0	102.0	KM-C	102.0	102.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH Yesca	KM-C		220.1	KM-C	220.1	
		MVAR	116.9	116.9	MVAR	116.9	116.9
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE a La Venta III	KM-C		17.8	KM-C	17.8	
		otros	1.0	2.0	otros	2.0	1.0
181	RM CN Laguna Verde	MW	269.7	268.7	Gwh	8 331.1	8 331.1
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	F.Planta	62.01,56.98	62.01,56.98	Gwh	1 767.4	1 767.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	F.Planta	65.7	65.7	Gwh	202.7	202.7
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	KM-C	12.7	12.7	KM-C	12.7	12.7
		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
191	SE 1121 Baja California	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		KM-C	3.5	3.5	KM-C	3.5	3.5
		MVAR	1.8	3.6	MVAR	3.6	1.8
193	SE 1123 Norte	MVA	30.0	30.0	MVA	30.0	30.0
		KM-C	0.1	1.0	KM-C	1.0	0.1
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
197	SE 1127 Sureste	KM-C	9.2	6.3	KM-C	6.3	9.2
		MVA	80.0	50.0	MVA	50.0	80.0
		MVAR	4.8	3.0	MVAR	3.0	4.8
199	SE 1129 Compensación Redes	MVAR	200.1	200.1	MVAR	200.1	200.1
		MVA	8.5	8.4	MVA	8.4	8.5
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	MVA	100.0	133.3	MVA	133.3	100.0
		KM-C	222.6	258.1	KM-C	258.1	222.6
		otros		11.0	otros	11.0	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	860.0	970.0	Gwh		
206	SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
		KM-C	2.6	2.6	KM-C	2.6	2.6
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	MVAR	206.7	292.7	MVAR	292.7	206.7
		MVA	159.8	25.0	MVA	25.0	159.8
		KM-C 5/	222.6		KM-C		222.6
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	MVAR	195.0	195.0	MVAR	195.0	195.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	KM-C	239.9	239.9	KM-C	239.9	239.9
		MVA	1 175.0	1 175.0	MVA	1 175.0	1 175.0
		MVAR	1 008.3	1 008.3	MVAR	1 008.3	1 008.3

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
218	LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oax. II, III , IV	KM-C	424.2	424.8	KM-C	424.8	424.2
		MVA	2 125.0	2 125.0	MVA	2 125.0	2 125.0
		MVAR	675.0	675.0	MVAR	675.0	675.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	KM-C			KM-C		
		MVAR			MVAR		
		Otros	17 alimentadores	17 alimentadores	otros	17 alimentadores	17 alimentadores
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	KM-C	8.2	8.2	KM-C	8.2	8.2
		MVA	9.4	9.4	MVA	9.4	9.4
		Otros	5 alimentadores	5 alimentadores	otros	5 alimentadores	5 alimentadores
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	KM-C	8.6	5.7	KM-C	5.7	8.6
		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
		Otros		1 alimentador	otros	1 alimentador	
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	KM-C		41.8	KM-C	41.8	
		Otros	10 alimentadores	10 alimentadores	otros	10 alimentadores	10 alimentadores
		KM-C	108.9	127.0	KM-C	127.0	108.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		MVAR	3.0	3.0	MVAR	3.0	3.0
		MW	42.3	42.3	MW	42.3	42.3
236	CCI Baja California Sur III	KM-C	59.7	184.4	KM-C	184.4	59.7
		MVA	265.0	605.0	MVA	605.0	265.0
		MVAR	33.9	58.8	MVAR	58.8	33.9
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	KM-C	175.0	127.2	KM-C	127.2	175.0
		MVA	127.2	500.0	MVA	500.0	127.2
		MVAR	500.0	175.0	MVAR	175.0	500.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
		MVA	38 500.7	38 287.5	MVA	38 287.5	38 500.7
		MVAR	10 800.6	10 068.5	MVAR	10 068.5	10 800.6
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	KM-C	22 977.8	23 152.7	KM-C	23 152.7	22 977.8
		MW	5 125.7	5 075.3	Gwh	86 807.0	95 972.6
	SUBTOTAL CIERRES TOTALES						
		MVA					
		MVAR					
		KM-C					
		MW					
	Cierres Parciales						
62	CCC Pacífico	MW	651.2	651.2	Gwh	1 644.9	4 814.3
		Otros		1.3	otros	1.3	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	KM-C	129.0	282.3	KM-C	282.3	129.0
		MVAR	990.5	990.5	MVAR	990.5	990.5
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	605.1	618.8	KM-C	618.8	605.1
		MVA	1 233.3	1 513.3	MVA	1 513.3	1 233.3
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
128	SLT 803 NOINE	MVAR	30.0	30.0	MVAR	30.0	30.0
		KM-C	79.7	130.0	KM-C	130.0	79.7
		MVA	900.0	1 033.3	MVA	1 033.3	900.0
139	SE 912 División Oriente	MVAR	143.7	173.7	MVAR	173.7	143.7
		MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0
		KM-C 5/	3.6		KM-C		3.6
140	SE 914 División Centro Sur	KM-C	5.9	90.0	KM-C	90.0	5.9
		MVA	30.0	50.0	MVA	50.0	30.0
		MVAR 5/	9.3		MVAR		9.3
142	SLT 901 Pacífico	MVA	500.0	733.3	MVA	733.3	500.0
		KM-C	110.4	250.7	KM-C	250.7	110.4
		Otros 5/		14.0	otros	14.0	
146	CH La Yesca	MW	375.0	750.0	MW	750.0	375.0
151	SE 1006 Central - Sur	KM-C	20.8	23.0	KM-C	23.0	20.8
		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
		MVAR 5/	3.0		MVAR		3.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	KM-C	9.9	52.7	KM-C	52.7	9.9
		MVA	500.0	633.3	MVA	633.3	500.0
		KM-C	13.6	185.0	KM-C	185.0	13.6
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Otros		14 alim.	otros	14 alim.	
		MVA		1.0	MVA	1.0	
		MVAR	329.1	604.1	MVAR	604.1	329.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste	KM-C	189.8	383.6	KM-C	383.6	189.8
		MVA	500.0	1 500.0	MVA	1 500.0	500.0
		KM-C	19.1	71.7	KM-C	71.7	19.1
190	SE 1120 Noroeste	MVA	180.0	270.0	MVA	270.0	180.0
		MVAR	10.8	16.2	MVAR	16.2	10.8
		MVA	180.0	210.0	MVA	210.0	180.0
192	SE 1122 Golfo Norte	MVAR	10.8	12.6	MVAR	12.6	10.8
		KM-C	43.7	77.5	KM-C	77.5	43.7
		KM-C	48.0	106.4	KM-C	106.4	48.0
194	SE 1124 Bajío Centro	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
		KM-C	347.2	395.7	KM-C	395.7	347.2
195	SE 1125 Distribución	MVA	59.4	99.4	MVA	99.4	59.4
		MVAR	3.6	5.4	MVAR	5.4	3.6
		KM-C	2.6	45.0	KM-C	45.0	2.6
198	SE 1128 Centro Sur	MVA	50.0	250.0	MVA	250.0	50.0
		MVAR	5.0	15.0	MVAR	15.0	5.0
		KM-C	229.0	229.0	KM-C	229.0	229.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	MVA	51.7	300.0	MVA	300.0	51.7
		MVAR		15.0	MVAR	15.0	
		MVAR		28.0	MVAR	28.0	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	KM-C	26.5	227.5	KM-C	227.5	26.5
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	KM-C	168.0	176.0	KM-C	176.0	168.0
		MVA	1 750.0	875.0	MVA	875.0	1 750.0
		MVAR	120.0	60.0	MVAR	60.0	120.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	KM-C	50.1	134.0	KM-C	134.0	50.1
		MVA	99.4	368.8	MVA	368.8	99.4
		MVAR	51.0	82.2	MVAR	82.2	51.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	KM-C	209.0	245.5	KM-C	245.5	209.0
		MVA	1 175.0	1 205.0	MVA	1 205.0	1 175.0
		MVAR	22.5	24.9	MVAR	24.9	22.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	KM-C	56.6	103.2	KM-C	103.2	56.6
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	KM-C	4.0	203.7	KM-C	203.7	4.0
		MVA	50.0	230.0	MVA	230.0	50.0
		MVAR	3.6	14.4	MVAR	14.4	3.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	KM-C	140.3	354.5	KM-C	354.5	140.3
		MVA	380.0	580.0	MVA	580.0	380.0
		MVAR	22.8	43.3	MVAR	43.3	22.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	KM-C	5.4	42.0	KM-C	42.0	5.4
		MVA	50.0	130.0	MVA	130.0	50.0
		MVAR	201.8	206.6	MVAR	206.6	201.8
222	CC CC Reopotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	MW	706.7	1 413.4	Gwh		1 219.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	47.9	95.7	KM-C	95.7	47.9
		MVA		300.0	MVA	300.0	
		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	KM-C	9.8	11.0	KM-C	11.0	9.8
		MVA	90.0	160.0	MVA	160.0	90.0
		MVAR	6.4	23.4	MVAR	23.4	6.4
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	KM-C	14.4	251.7	KM-C	251.7	14.4
		MVA	20.0	200.0	MVA	200.0	20.0
		MVAR	1.2	42.3	MVAR	42.3	1.2
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	KM-C	26.1	183.8	KM-C	183.8	26.1
		MVA	150.0	210.0	MVA	210.0	150.0
		MVAR	9.0	57.6	MVAR	57.6	9.0
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	KM-C	27.3	105.6	KM-C	105.6	27.3
		MVA	100.0	216.2	MVA	216.2	100.0
		MVAR	6.0	75.6	MVAR	75.6	6.0
		MVA	8 873.8	11 893.6	MVA	11 893.6	8 873.8
	<b>SUBTOTAL CIERRES PARCIALES</b>	MVAR	2 016.7	2 557.4	MVAR	2 557.4	2 016.7
		KM-c	2 413.9	5 075.5	KM-c	5 075.5	2 413.9
		MW	1 732.9	2 814.6	Gwh	1 644.9	6 033.5



No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
INVERSIÓN CONDICIONADA CIERRES FINANCIEROS TOTALES							
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	Otros	6 X 10*6	6 X 10*6	Otros	6 X 10*6	6 X 10*6
2	CC Altamira II	MW	495.0	495.0	Gwh	3 454.2	2 950.1
3	CC Bajío	MW	495.0	495.0	Gwh	3 789.1	4 011.0
4	CC Campeche	MW	252.4	252.4	Gwh	1 447.7	1 096.2
5	CC Hermosillo	MW	250.0	228.9	Gwh	1 964.4	2 125.9
6	CT Mérida III	MW	484.0	484.0	Gwh	2 809.3	2 462.5
7	CC Monterrey III	MW	449.0	449.0	Gwh	3 348.6	3 666.2
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	258.0	Gwh	1 976.9	2 109.8
9	CC Río Bravo II	MW	495.0	495.0	Gwh	2 996.2	3 306.7
10	CC Mexicali	MW	489.0	489.0	Gwh	2 128.6	2 686.8
11	CC Saltillo	MW	247.5	247.5	Gwh	1 807.8	1 691.6
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	495.0	Gwh	3 550.3	3 747.0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	Otros	10.4X10*6	10.4X10*6	Otros	10.4X10*6	10.4X10*6
15	CC Altamira III y IV	MW	1 036.0	1 036.0	Gwh	6 454.4	7 563.3
16	CC Chihuahua III	MW	259.0	258.8	Gwh	1 672.1	1 893.6
17	CC La Laguna II	MW	498.0	498.0	Gwh	3 813.6	4 056.9
18	CC Río Bravo III	MW	495.0	495.0	Gwh	2 653.4	3 746.1
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	983.0	Gwh	7 312.2	7 521.5
20	CC Altamira V	MW	1 121.0	1 121.0	Gwh	7 818.8	6 849.6
21	CC Tamazunchale	MW	1 135.0	1 135.0	Gwh	7 849.0	7 236.4
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	500.0	Gwh	2 712.8	3 321.2
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	495.0	Gwh	3 806.2	2 842.9
26	CC Valladolid III	MW	525.0	525.0	Gwh	3 239.4	2 158.5
29	CCC Norte	MW	450.0	450.0	Gwh	3 450.0	3 420.6
31	CE La Venta III	MW	140.4	102.9	Gwh	102.9	140.4
33	CE Oaxaca I	MW	162.7	102.0	Gwh	102.0	162.7
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	MW		306.0	Gwh	1 224.0	1 221.5
	SUBTOTAL INVERSIÓN CONDICIONADA	MW	12 210.0	12 396.5	Gwh	81 483.9	81 989.2
		MVA	47 374.5	50 181.1	MVA	50 181.1	47 374.5
		MVAR	12 817.3	12 625.9	MVAR	12 625.9	12 817.3
	GRAN TOTAL	KM-c	25 391.7	28 228.2	KM-c	28 228.2	25 391.7
		MW	19 068.6	20 286.4	Gwh	169 935.8	183 995.3
<p>1/ Corresponde a la capacidad máxima observada que ha alcanzado el proyecto durante la operación.</p> <p>2/ Corresponde a la capacidad máxima programada durante la vida útil del proyecto.</p> <p>3/ Programada para el año que se reporta.</p> <p>4/ Alcanzada en el año que se reporta.</p> <p>5/ Se refiere a las metas alcanzadas no programadas originalmente, debido a que surgen de necesidades menores en la zona de influencia del proyecto, tales como alimentadores u otros elementos de menor cuantía que permitirán a las obras principales desplegar el total de su capacidad.</p> <p>Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir debido al redondeo.</p> <p>Nota: No se incluye el proyecto 14 Gasoducto Samalayuca de Inversión Condicionada ya que terminó sus obligaciones como Pidiregas en 2007.</p>							