

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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/
<b>INVERSIÓN DIRECTA</b>							
<b>Cierres Totales</b>							
1	CG Cerro Prieto IV	MW	100.0	100.0	GWh	536.4	709.9
2	CC Chihuahua	MW	423.3	423.0	GWh	1 648.8	2 979.5
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.8	10.0	GWh	76.4	76.4
4	CC Monterrey II	MW	450.2	437.0	GWh	1 390.5	2 486.8
5	CD Puerto San Carlos II	MW	41.1	39.4	GWh	246.1	68.6
6	CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	MW	541.0	496.0	GWh	2 075.1	3 248.2
7	CT Samalayuca II	MW	521.8	505.8	GWh	4 105.3	4 084.2
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 5_/	MVA	910.0	910.0	MVA	910.0	910.0
		MVAR	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 Azufres II y Campo Geotérmico	MW	106.6	100.0	GWh	384.1	830.7
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	MW	900.0	930.0	GWh	1 647.4	2 565.5
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

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014

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/
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
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	827.6	2 879.5
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 5_/	KM-C	208.1	243.4	KM-C	243.4	208.1
		MVAR	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	253.5	187.6
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental 5_/	KM-C	830.1	916.0	KM-C	916.0	830.1
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		MVAR	145.0		MVAR		145.0
50	610 Transmision 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 Fase I	KM-C	28.8	37.2	KM-C	37.2	28.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular Fase I 5_/	KM-C	82.6	89.5	KM-C	89.5	82.6
		MVA	90.0		MVA		90.0
		MVAR	1.8		MVAR		1.8
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI BCS 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 Bajo - 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

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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/
60	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 5_/	KM-C	1.6	1.0	KM-C	1.0	1.6
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
		Ton/hr	1 585.0	2 000.0	Ton/hr	2 000.0	1 585.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	MW		1.0	GWh		
		MW	93.3	88.0	GWh	1 706.6	1 630.2
		MW	750.0	750.0	GWh	476.0	136.9
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	GWh	476.0	136.9
		MVA	40.0	40.0	MVA	40.0	40.0
		KM-C	16.9	16.9	KM-C	16.9	16.9
64	LT Líneas Centro	MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
		KM-C	266.6	239.0	KM-C	239.0	266.6
		MVAR	166.7	166.7	MVAR	166.7	166.7
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
		KM-C	506.9	506.9	KM-C	506.9	506.9
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	MVAR	124.0	124.0	MVAR	124.0	124.0
		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
		KM-C	149.2	282.3	KM-C	282.3	149.2
		MVAR	990.5	990.5	MVAR	990.5	990.5
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	MVAR	990.5	990.5	MVAR	990.5	990.5
		KM-C	443.9	443.9	KM-C	443.9	443.9
		MVAR	300.0	300.0	MVAR	300.0	300.0
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
		KM-C	319.1	370.0	KM-C	370.0	319.1
70	LT Riviera Maya	KM-C	319.1	370.0	KM-C	370.0	319.1
		GWh	36.8	36.8	GWh	220.0	136.9
		F.Planta	77.40-77.4	77.40-77.4	GWh	698.2	698.2
71	PRR Presa Reguladora Amata	F.Planta	77.40-77.4	77.40-77.4	GWh	698.2	698.2
		F.Planta	73.49-79.92	73.49-79.92	GWh	106.6	106.6
		MW	5.0	5.0	GWh	82.9	82.9
72	RM Adolfo López Mateos	MW	5.0	5.0	GWh	82.9	82.9
		F.Planta	74.90-81.30	74.90-81.30	GWh	3 779.2	3 779.2
		F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	GWh	569.6	569.6
73	RM Altamira	F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	GWh	569.6	569.6
		F.Planta	75.3	75.3	GWh	1 300.9	1 300.9
		F.Planta	73.1	73.1	GWh	270.1	270.1
74	RM Dos Bocas	F.Planta	73.1	73.1	GWh	270.1	270.1
		F.Planta	82.53-82.63	82.53-82.63	GWh	2 699.3	2 699.3
		F.Planta	67.5	67.5	GWh	1 396.2	1 396.2
75	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	67.5	67.5	GWh	1 396.2	1 396.2
		F.Planta	64.3	64.3	GWh	385.1	385.1
		MW	85.0	85.0	GWh	11.9	11.9
76	RM Francisco Pérez Ríos	MW	85.0	85.0	GWh	11.9	11.9
		F.Planta	68.51-62.02	68.51-62.03	GWh	1 643.6	1 643.6
		F.Planta	82-84	82-84	GWh	1 963.0	1 963.0
77	RM Gómez Palacio	F.Planta	68.51-62.02	68.51-62.03	GWh	1 643.6	1 643.6
		F.Planta	82-84	82-84	GWh	1 963.0	1 963.0
		F.Planta	66.0	66.0	GWh	636.4	636.4
78	RM Huinalá	F.Planta	66.0	66.0	GWh	636.4	636.4
		F.Planta	66.31-66.42	66.31-66.42	GWh	336.6	336.6
		F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	GWh	2 122.4	2 122.4
79	RM Ixtaczoquitlán	F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	GWh	2 122.4	2 122.4
		MW	36.0	36.0	GWh	151.9	151.9
		F.Planta	79.5	79.5	GWh	711.5	711.5
80	RM José Aceves Pozos Mazatlán II	F.Planta	79.5	79.5	GWh	711.5	711.5
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
81	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
82	RM CT Puerto Libertad	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
83	RM CT Punta Prieta	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
84	RM CT Valle de México	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
85	SE Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
86	SE 705 Capacitores	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
87	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
88	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
89	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
90	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
91	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
92	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
93	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
94	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
95	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
96	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
97	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
98	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
		MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014

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/
101	SLT 702 Sureste-Peninsular 5_/	KM-C	223.0	220.0	KM-C	220.0	223.0
		MVAR	9.8	9.8	MVAR	9.8	9.8
		MVA	140.0	110.0	MVA	110.0	140.0
		KM-C	93.4	88.0	KM-C	88.0	93.4
102	SLT 703 Noreste-Norte	MVAR	8.4		MVAR		8.4
		MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
		KM-C	108.2	124.0	KM-C	124.0	108.2
		MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
103	SLT 704 Baja California Noroeste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
105	SLT 709 Sistemas Sur 5_/	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
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	MVAR	35.4		MVAR		35.4
		MW	65.3	65.3	GWh	493.6	1 516.5
107	CCI Baja California Sur II	MW	41.9	42.8	GWh	286.3	242.5
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
110	RM CCC Tula	F.Planta	81.62, 87.88	81.62, 87.88	GWh	2 581.3	2 581.3
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	GWh	182.0	182.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80.31,74.41	80.31,74.41	GWh	4 123.9	4 123.9
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	GWh	1 163.3	1 163.3
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F.Planta	81.2	81.2	GWh	830.9	830.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	F.Planta	86.7,82.2,85.8	86.7,82.2,85.8,86	GWh	3 473.3	3 473.3
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.11-77.16	76.11-77.16	GWh	2 829.7	2 829.7
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
		MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
123	SE 812 Golfo Norte	KM-C	1.2	3.7	KM-C	3.7	1.2
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
		MVA	168.2	270.0	MVA	270.0	168.2
		KM-C	1.6		KM-C		1.6
124	SE 813 División Bajío 5_/	MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
		KM-C	175.7	138.9	KM-C	138.9	175.7
126	SLT 801 Altiplano	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	C.E La Venta II	MW	83.3	83.5	GWh	192.6	210.2
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	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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/
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
139	SE 912 Division Oriente 5_/	MVAR	143.7	173.7	MVAR	173.7	143.7
		MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0
		KM-C	3.6		KM-C		3.6
141	SE 915 Occidental	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		KM-C		10.4	KM-C	10.4	
142	SLT 901 Pacífico	MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		KM-C	110.4	110.4	KM-C	110.4	110.4
		otros		14.0	otros	14.0	
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
146	CH La Yesca 5_/	MW	750.0	750.0	GWh		
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	GWh	1 158.9	1 886.6
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
151	SE 1006 Central - Sur 5_/	KM-C	20.8	23.0	KM-C	23.0	20.8
		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
		MVAR	3.0		MVAR		3.0
152	SE 1005 Noroeste 5_/	MVA	140.0	140.0	MVA	140.0	140.0
		KM-C	63.9	63.9	KM-C	63.9	63.9
		MVAR	8.4		MVAR		8.4
156	RM Infiernillo	F.Planta	35.7-35.7-	35.7-35.7-	GWh	2 857.6	2 857.6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	F.Planta	81.12.82.38	81.12.82.38	GWh	677.5	677.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	GWh	355.5	355.5
159	RM CT Valle de México unidades 5,6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	GWh	2 971.0	2 971.0
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	GWh	4 084.2	4 084.2
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.57.85.35	79.57.85.35	GWh	2 879.5	2 879.5
162	RM CCC Huinalá II	F.Planta	69.97,68.07	69.97,68.07	GWh	2 650.5	2 650.5
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	116.2	GWh	891.9	2 948.4
168	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

## CUENTA PÚBLICA 2014

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/
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	KM-C	220.3	220.1	KM-C	220.1	220.3
		MVAR	116.9	116.9	MVAR	116.9	116.9
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	KM-C	165.0	165.0	KM-C	165.0	165.0
		otros		9 alim.	otros	9 alim.	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	
		otros	1.0	2.0	otros	2.0	1.0
181	RM CN Laguna Verde	MW	269.7	135.4	GWh	9 193.4	9 193.4
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	MW	269.7	268.7	GWh	683.4	683.4
		F.Planta		62.01,56.98	GWh	62.01,56.98	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	F.Planta	65.7	65.7	GWh	178.9	178.9
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	MVA	1.0	1.0	MVA	1.0	1.0
		MVAR	604.1	604.1	MVAR	604.1	604.1
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	80.0	30.0	MVA	30.0	80.0
		KM-C	9.2	4.0	KM-C	4.0	9.2
		MVAR	4.8	1.8	MVAR	1.8	4.8
194	SE 1124 Bajío Centro	KM-C	48.2	106.4	KM-C	106.4	48.2
		MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
195	SE 1125 Distribución	KM-C	347.2	395.7	KM-C	395.7	347.2
		MVA	59.4	99.4	MVA	99.4	59.4
		MVAR	3.6	5.4	MVAR	5.4	3.6
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	13.9	8.4	MVA	8.4	13.9
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	KM-C	188.3	187.5	KM-C	187.5	188.3
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	MVAR	28.0	28.0	MVAR	28.0	28.0
		KM-C	227.5	227.5	KM-C	227.5	227.5
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
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	Ton/hr	970.0	860.0
206	SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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/
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES 5/	MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
		KM-C	2.6	2.6	KM-C	2.6	2.6
		MVAR	206.7	206.7	MVAR	206.7	206.7
		MVA	159.8	25.0	MVA	25.0	159.8
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	MVA	222.6	222.6	KM-C	222.6	222.6
		MVAR	195.0	195.0	MVAR	195.0	195.0
		KM-C	295.0	239.9	KM-C	239.9	295.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	MVA	1 475.0	1 175.0	MVA	1 175.0	1 475.0
		MVAR	1 008.3	1 008.3	MVAR	1 008.3	1 008.3
		KM-C	243.8	238.7	KM-C	238.7	243.8
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	MVA	1 205.0	1 205.0	MVA	1 205.0	1 205.0
		MVAR	24.9	24.9	MVAR	24.9	24.9
		F.Planta	89.9	89.9	F.Planta	89.9	89.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	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	otros	17 alim.	17 alim.	otros	17 alim.	17 alim.
		KM-C	17.0	17.0	KM-C	17.0	17.0
		KM-C	8.2	8.2	KM-C	8.2	8.2
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	MVA	9.4	9.4	MVA	9.4	9.4
		otros	5 alim.	5 alim.	otros	5 alim.	5 alim.
		KM-C	8.6	5.7	KM-C	5.7	8.6
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
		otros	1 alim.	1 alim.	otros	1 alim.	1 alim.
		MW	50.0	50.0	GWh	327.4	324.2
227	CG Los Humeros II	KM-C	41.8	41.8	KM-C	41.8	41.8
		otros	10 alim.	10 alim.	otros	10 alim.	10 alim.
		KM-C	108.9	127.0	KM-C	127.0	108.9
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	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	GWh	95.0	83.9
235	CCI Baja California Sur IV	MW	42.3	42.3	GWh	286.3	228.1
		KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.6	48.6
		MVA	325.0	325.0	MVA	325.0	325.0
236	CCI Baja California Sur III	KM-C	158.9	184.4	KM-C	184.4	158.9
		MVA	605.0	605.0	MVA	605.0	605.0
		MVAR	58.8	58.8	MVAR	58.8	58.8
237	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	KM-C	127.0	127.2	KM-C	127.2	127.0
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
247	SLT 1401 SE's y LT's de las Areas Baja California y Noroeste	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
		KM-C	159.8	184.4	KM-C	184.4	159.8
		MVA	158.9	184.4	MVA	184.4	158.9
248	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
		MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
250	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
		KM-C	159.8	184.4	KM-C	184.4	159.8
		MVA	158.9	184.4	MVA	184.4	158.9
252	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	KM-C	159.8	184.4	KM-C	184.4	159.8
		MVA	158.9	184.4	MVA	184.4	158.9
		MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
		KM-C	159.8	184.4	KM-C	184.4	159.8
		MVA	158.9	184.4	MVA	184.4	158.9

## CUENTA PÚBLICA 2014

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/
		MVA	133.3	133.0	MVA	133.0	133.3
		MVAR	33.0	15.0	MVAR	15.0	33.0
	<b>SUBTOTAL DE CIERRES TOTALES</b>	<b>MVA</b>	<b>42 542.6</b>	<b>41 320.9</b>	<b>MVA</b>	<b>41 320.9</b>	<b>42 542.6</b>
		<b>MVAR</b>	<b>12 122.7</b>	<b>11 852.5</b>	<b>MVAR</b>	<b>11 852.5</b>	<b>12 122.7</b>
		<b>KM-C</b>	<b>24 977.9</b>	<b>25 091.3</b>	<b>KM-C</b>	<b>25 091.3</b>	<b>24 977.9</b>
		<b>MW</b>	<b>6 237.7</b>	<b>6 053.0</b>	<b>GWh</b>	<b>79 906.9</b>	<b>90 042.1</b>
	<b>Cierres Parciales</b>						
62	CCC Pacífico	MW	651.2	651.2	GWh	1 184.6	5 207.7
		Otros	1.3	1.3	Otros	1.3	1.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	609.6	618.8	KM-C	618.8	609.6
		MVA	1 233.3	1 513.3	MVA	1 513.3	1 233.3
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
128	SLT 803 Noine 5_/	MVAR	30.0		MVAR		30.0
		KM-C	79.7	130.5	KM-C	130.5	79.7
		MVA	900.0	1 033.3	MVA	1 033.3	900.0
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	9.3	9.3	MVAR	9.3	9.3
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	KM-C	29.0	52.7	KM-C	52.7	29.0
		MVA	500.0	633.3	MVA	633.3	500.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	KM-C	285.6	383.6	KM-C	383.6	285.6
		MVA	1 000.0	1 500.0	MVA	1 500.0	1 000.0
190	SE 1120 Noroeste	KM-C	47.8	71.7	KM-C	71.7	47.8
		MVA	210.0	270.0	MVA	270.0	210.0
		MVAR	12.6	16.2	MVAR	16.2	12.6
192	SE 1122 Golfo Norte	MVA	180.0	210.0	MVA	210.0	180.0
		MVAR	10.8	12.6	MVAR	12.6	10.8
		KM-C	43.7	77.5	KM-C	77.5	43.7
198	SE 1128 Centro Sur	KM-C	25.3	45.0	KM-C	45.0	25.3
		MVA	80.0	250.0	MVA	250.0	80.0
		MVAR	6.8	15.0	MVAR	15.0	6.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	183.6	499.5	KM-C	499.5	183.6
		MVA	1 000.0	1 300.0	MVA	1 300.0	1 000.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	KM-C	169.8	176.0	KM-C	176.0	169.8
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
		MVAR	60.0	60.0	MVAR	60.0	60.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	KM-C	53.0	134.0	KM-C	134.0	53.0



COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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/
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	MVA	159.4	368.8	MVA	368.8	159.4
		MVAR	54.6	82.2	MVAR	82.2	54.6
		KM-C	56.6	56.6	KM-C	56.6	56.6
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		KM-C	19.6	203.7	KM-C	203.7	19.6
		MVA	140.0	230.0	MVA	230.0	140.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	MVAR	9.0	14.4	MVAR	14.4	9.0
		KM-C	140.3	354.5	KM-C	354.5	140.3
		MVA	410.0	580.0	MVA	580.0	410.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	MVAR	24.6	43.3	MVAR	43.3	24.6
		KM-C	14.0	42.0	KM-C	42.0	14.0
		MVA	90.0	130.0	MVA	130.0	90.0
216	RM CCC Poza Rica	MVAR	204.2	206.6	MVAR	206.6	204.2
		F. Planta		89.2	Otros	89.2	
		MW	1 413.4	1 413.4	GWh	17 338.4	8 925.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	MW	134.6	157.8	GWh		
229	CT TG Baja California II 5_/	MW					
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	180.0	210.0	MVA	210.0	180.0
		MVAR	10.8	57.6	MVAR	57.6	10.8
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	KM-C	33.2	105.6	KM-C	105.6	33.2
		MVA	150.0	216.2	MVA	216.2	150.0
		MVAR	9.0	75.6	MVAR	75.6	9.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	KM-C	3.7	64.0	KM-C	64.0	3.7
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	52.5	52.5	MVAR	52.5	52.5
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	KM-C		21.0	KM-C	21.0	
		MVA	28.5	160.0	MVA	160.0	28.5
		MVAR	1.2	9.8	MVAR	9.8	1.2
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	KM-C		19.0	KM-C	19.0	
		MVA	60.0	342.9	MVA	342.9	60.0
		MVAR	2.4	20.4	MVAR	20.4	2.4
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	KM-C		47.1	KM-C	47.1	
		MVA		285.1	MVA	285.1	

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014

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/
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	MVAR		15.0	MVAR	15.0	
		KM-C	5.1	8.2	KM-C	8.2	5.1
		MVA		221.0	MVA	221.0	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla - Chalco	MVAR		13.2	MVAR	13.2	
		KM-C		11.1	KM-C	11.1	
		MVA		133.3	MVA	133.3	
274	SE 1620 DISTRIBUCIÓN VALLE DE MÉXICO	KM-C	1.6	51.8	KM-C	51.8	1.6
		MVA	60.0	1 560.0	MVA	1 560.0	60.0
		MVAR	12.6	97.2	MVAR	97.2	12.6
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	KM-C	144.0	180.4	KM-C	180.4	144.0
		MVA	200.0	500.0	MVA	500.0	200.0
		MVAR		500.0	MVAR	500.0	
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	KM-C	136.9	136.9	KM-C	136.9	136.9
		MVA	5.0	5.0	MVA	5.0	5.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	MVA	30.0	255.0	MVA	255.0	30.0
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
<b>SUBTOTAL DE CIERRES PARCIALES</b>		<b>MVA</b>	<b>8 306.2</b>	<b>14 167.2</b>	<b>MVA</b>	<b>14 167.2</b>	<b>8 306.2</b>
		<b>MVAR</b>	<b>552.8</b>	<b>1 401.4</b>	<b>MVAR</b>	<b>1 401.4</b>	<b>552.8</b>
		<b>KM-C</b>	<b>2 186.3</b>	<b>4 123.3</b>	<b>KM-C</b>	<b>4 123.3</b>	<b>2 186.3</b>
		<b>MW</b>	<b>2 199.2</b>	<b>2 222.4</b>	<b>GWh</b>	<b>18 523.0</b>	<b>14 133.3</b>
<b>Inversión Condicionada Cierres Financieros Totales</b>							
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	Otros	6 X 10 <sup>6</sup>	6 X 10 <sup>6</sup>	Ton/año	6 X 10 <sup>6</sup>	6 X 10 <sup>6</sup>
2	CC Altamira II	MW	495.0	495.0	Gwh	3 412.4	3 178.8
3	CC Bajío	MW	495.0	495.0	Gwh	3 702.4	3 914.1
4	CC Campeche	MW	252.4	252.4	Gwh	1 004.6	918.6
5	CC Hermosillo	MW	250.0	228.9	Gwh	1 838.8	1 764.8
6	CT Merida III	MW	484.0	484.0	Gwh	2 567.3	2 227.1
7	CC Monterrey III	MW	449.0	449.0	Gwh	3 609.7	3 562.1
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	258.0	Gwh	1 911.8	2 583.2
9	CC Rio Bravo II	MW	495.0	495.0	Gwh	3 381.4	3 584.0
10	CC Mexicali	MW	489.0	489.0	Gwh	2 034.0	2 619.8
11	CC Saltillo	MW	247.5	247.5	Gwh	1 814.5	1 760.0
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	495.0	Gwh	3 738.6	2 439.0
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	Otros	10.4X10 <sup>6</sup>	10.4X10 <sup>6</sup>	M3 /día	10.4X10 <sup>6</sup>	10.4X10 <sup>6</sup>
15	CC Altamira III y IV	MW	1 036.0	1 036.0	Gwh	7 269.0	7 587.7
16	CC Chihuahua III	MW	259.0	258.8	Gwh	1 989.7	1 833.6
17	CC La Laguna II	MW	498.0	498.0	Gwh	3 626.3	3 529.6

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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/
18	CC Río Bravo III	MW	495.0	495.0	Gwh	3 339.4	3 388.3
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	983.0	Gwh	7 361.5	7 759.5
20	CC Altamira V	MW	1 121.0	1 121.0	Gwh	8 425.9	7 851.0
21	CC Tamazunchale	MW	1 135.0	1 135.0	Gwh	6 755.6	7 002.4
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	500.0	Gwh	3 611.0	3 552.5
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	495.0	Gwh	3 990.2	3 624.3
26	CC Valladolid III	MW	525.0	525.0	Gwh	3 627.0	2 736.0
28	CCC Norte II	MW	433.0	433.0	Gwh	3 603.1	3 508.3
29	CCC Norte	MW	450.0	450.0	Gwh	3 642.6	3 673.2
31	CE La Venta III	MW	102.9	102.9	Gwh	261.6	282.4
33	CE Oaxaca I	MW	102.0	102.0	Gwh	261.6	326.3
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	MW	306.0	306.0	Gwh	784.8	1 254.9
<b>SUBTOTAL DE INVERSIÓN CONDICIONADA</b>		<b>MW</b>	<b>12 850.8</b>	<b>12 829.5</b>	<b>Gwh</b>	<b>87 564.8</b>	<b>86 461.5</b>
<b>GRAN TOTAL</b>		<b>MVA</b>	<b>50 848.8</b>	<b>55 488.1</b>	<b>MVA</b>	<b>55 488.1</b>	<b>50 848.8</b>
		<b>MVAR</b>	<b>12 675.5</b>	<b>13 253.9</b>	<b>MVAR</b>	<b>13 253.9</b>	<b>12 675.5</b>
		<b>KM-c</b>	<b>27 164.2</b>	<b>29 214.6</b>	<b>KM-c</b>	<b>29 214.6</b>	<b>27 164.2</b>
		<b>MW</b>	<b>21 287.7</b>	<b>21 104.8</b>	<b>Gwh</b>	<b>185 994.7</b>	<b>190 636.9</b>
<p>1/ Corresponde a la capacidad máxima observada que ha alcanzado el proyecto durante la operación.                  2/ Corresponde a la capacidad máxima programada durante la vida útil del proyecto.                  3/ Programada para el año que se reporta.                  4/ Alcanzada en el año que se reporta.                  5/ En este proyecto, aunque en el POISE existe una meta programada, no se consignó en el PEF 2014 y 2015 dicha meta, situación que se corregirá en el PEF 2016.</p>							