

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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	289.5	303.0
2	CC Chihuahua	MW	423.3	423.0	GWh	1,299.8	1,262.3
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.8	10.0	GWh	6.4	76.4
4	CC Monterrey II	MW	450.2	437.0	GWh	3,241.9	2,940.1
5	CD Puerto San Carlos II	MW	41.1	39.4	GWh	105.3	74.2
6	CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	MW	541.0	496.0	GWh	1,247.9	798.7
7	CT Samalayuca II	MW	521.8	505.8	GWh	4,033.7	4,182.2
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	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	202.5	449.9
26	CH Manuel Moreno torres	MW	900.0	930.0	GWh	1,695.0	1,684.0
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

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
30	LT 411 Sistema Nacional	KM-C	198.0	200.0	KM-C	200.0	198.0
31	LT 409 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	KM-C	638.9	638.9	KM-C	638.9	638.9
32	SE 401 Occidental - Central	MVA	785.4	785.4	KM-C	785.4	785.4
33	SE 402 Oriental - Peninsular	MVA	1,020.5	1,020.5	MVA	1,020.5	1,020.5
34	SE 403 Noreste	MVA	560.0	560.0	MVA	560.0	560.0
35	SE 404 Noroeste - Norte	MVA	667.0	667.0	MVA	667.0	667.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	MVA	680.0	680.0	MVA	680.0	680.0
37	SE 410 Sistema Nacional	MVAR	531.9	531.9	MVA	531.9	531.9
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC	MVAR	340.8	340.8	MVAR	340.8	340.8
39	LT 414 Norte - Occidental	MVA	4,253.3	4,252.8	MVA	4,252.8	4,253.3
40	LT 502 Oriental - Norte	MVAR	25.2	25.2	MVAR	25.2	25.2
41	LT 506 Saltillo-Cañada	MW	128.8	137.0	GWh	1,715.0	1,657.8
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	KM-C	361.0	360.0	KM-C	360.0	361.0
43	LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
44	SE 412 Compensación Norte	KM-C	208.1	243.4	KM-C	243.4	208.1
45	SE 413 Noreste Occidental	MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
46	SE 503 Oriental	KM-C	694.0	694.0	KM-C	694.0	694.0
47	SE 504 Norte-Occidental	MVAR	566.7	566.7	MVAR	566.7	566.7
48	CCI Baja California Sur I	KM-C	397.1	397.1	KM-C	397.1	397.1
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
50	610 Transmisión Oriental- Noreste-Norte Fase I	MVAR	233.3	233.3	MVAR	233.3	233.3
		KM-C	251.5	251.5	KM-C	251.5	251.5
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		MVAR	350.0	350.0	MVAR	350.0	350.0
		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
		MVA	189.4	189.0	MVA	189.0	189.4
		MVA	430.0	430.0	MVA	430.0	430.0
		MW	42.9	41.3	GWh	78.9	109.0
		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	145.0	MVAR	145.0	145.0
		KM-C	996.3	996.3	KM-C	996.3	996.3

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
		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	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 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 Oriental Bajío	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	Suministro de Vapor Cerro Prieto	Ton/hr	1,585.0	2,000.0	Ton/hr	2,000.0	1,585.0
		MW		1.0	GWh		
61	CC Hermosillo Conversión de Tg a CC	MW	93.3	88.0	GWh	1,660.0	1,653.0
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	GWh	1,231.6	1,108.1
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 Trasmisión 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 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 711 Rta a la Laguna II	KM-C	59.8	57.8	KM-C	57.8	59.8
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	KM-C	74.6	74.6	KM-C	74.6	74.6
		MVAR	990.5	990.5	MVAR	990.5	990.5
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

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
71	PRR Presa Reguladora Amata	GWh	36.8	36.8	GWh	156.8	184.7
72	RM Adolfo López Mateos	F.Planta	77.40-77.40	77.40-77.40	GWh	523.4	604.4
73	RM Altamira	F.Planta	73.49-79.92	73.49-79.92	GWh	105.0	136.1
74	RM Botello	MW	5.0	5.0	GWh	24.6	66.1
75	RM Carbón II	F.Planta	74.90-81.30	74.90-81.30	GWh	2,216.7	4,442.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	GWh	142.8	202.1
77	RM Dos Bocas	F.Planta	75.3	75.3	GWh	602.9	1,320.1
78	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	73.1	73.1	GWh		6.7
79	RM Francisco Pérez Ríos	F.Planta	82.53-82.63	82.53-82.63	GWh	1,011.6	3,037.5
80	RM Gómez Palacio	F.Planta	67.5	67.5	GWh	244.9	244.9
82	RM Huinalá	F.Planta	64.3	64.3	GWh	133.2	144.0
83	RM Ixtaczoquitlán	MW	85.0	85.0	GWh	2.1	3.2
84	RM José Aceves Pozos Mazatlán II	F.Planta	68.51-62.02	68.51-62.03	GWh	554.9	591.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	F.Planta	82-84	82-84	GWh	745.6	952.8
90	RM CT Puerto Libertad	F.Planta	66.0	66.0	GWh	120.2	185.9
91	RM Punta Prieta	F.Planta	61.31-66.42	61.31-66.42	GWh	144.6	312.7
92	RM Salamanca	F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	GWh	219.2	219.2
93	RM Tuxpango	MW	36.0	36.0	GWh	32.4	120.6
94	RM CT Valle de México	F.Planta	79.5	79.5	GWh	189.2	248.5
95	SE Norte	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
98	SE Capacitores	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
99	SE 708 Compensación Dinámica	MVAR	1,190.0	1,190.0	MVAR	1,190.0	1,190.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		KM-C	223.0	220.0	KM-C	220.0	223.0
		MVAR	9.8	9.8	MVAR	9.8	9.8
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	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	35.4		MVAR		35.4

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	MW	65.3	65.3	GWh	1,516.5	1,271.9
107	CCI Baja California Sur II	MW	41.9	42.8	GWh	89.4	193.9
108	SE LT Durango	KM-C	217.4	248.0	KM-C	248.0	217.4
		MVAR	33.3	33.3	MVAR	33.3	33.3
110	RM CT Tula	F.Planta	81.62,87.88	81.62,87.88	GWh	1,074.2	1,226.6
111	RM CG Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	GWh	112.8	223.5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80.31,74.41	80.31,74.41	GWh	1,980.0	2,735.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	GWh	756.2	1,264.1
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 2 y 4	F.Planta	81.2	81.2	GWh	734.8	1,269.6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	F.Planta	86.7,82.2, 85.8	86.7,82.2,85.8,86.6	GWh	1,074.3	3,147.4
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.11-77.16	76.11-77.16	GWh	2,057.8	3,328.5
122	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	1.6		KM-C		1.6
		MVAR	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	388.3	330.1	KM-C	330.1	388.3
		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	89.4	188.3
136	LT Red de Transmisión Asociada a 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
139	SE 912 División Oriente	MVAR	143.7	143.7	MVAR	143.7	143.7

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
141	SE 915 Occidental	MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0
		KM-C	3.6		KM-C		3.6
		MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
142	SLT 901 Pacifico	KM-C	0.4	10.4	KM-C	10.4	0.4
		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
		MW	750.0	750.0	GWh	1,014.3	1,203.5
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	GWh	1,886.6	1,425.6
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	KM-C	20.8	13.9	KM-C	13.9	20.8
		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
		MVAR	3.0		MVAR		3.0
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	8.4		MVAR		8.4
		F.Planta	35.7-35.7- 35.7-5.7	35.7-35.7- 35.7-5.7	GWh	1,163.9	2,152.8
157	RM CT Francisco Pérez RiosUnidades 1 y 2	F.Planta	81.12.82.38	81.12.82.38	GWh	329.8	841.6
158	RM CT Puerto Liberta Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	GWh	251.4	302.9
159	RM CT Valle de México unidades 5,6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	GWh	1,025.2	1,025.2
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	GWh	1,353.1	1,421.3
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.57.85.35	79.57.85.35	GWh	982.8	2,111.6
162	RM CC Huinalá II	F.Planta	69.97,68.07	69.97,68.07	GWh	1,603.7	2,716.4
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

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
		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	2,948.3	3,010.4
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
170	LT Red de Transmisión Asociada a 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 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	243.6	135.4	GWh	851.8	1,481.1
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	F.Planta		62.01,56.98	GWh	768.1	1,700.1
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	F.Planta	65.7	65.7	GWh	78.8	170.8
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	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
192	SE 1122 Golfo Norte	MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
		MVAR	12.6	12.6	MVAR	12.6	12.6
		KM-C	63.2	77.5	KM-C	77.5	63.2
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	76.0	KM-C	76.0	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	347.0	KM-C	347.0	347.2
		MVA	59.4	79.0	MVA	79.0	59.4
		MVAR	3.6	4.8	MVAR	4.8	3.6
197	SE 1127 Sureste	KM-C	9.2	6.3	KM-C	6.3	9.2

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
199	SE 1129 Compensación redes	MVA	80.0	50.0	MVA	50.0	80.0
		MVAR	4.8	3.0	MVAR	3.0	4.8
		MVAR	200.1	200.1	MVAR	200.1	200.1
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	MVA	13.9	8.4	MVA	8.4	13.9
		KM-C	188.3	187.5	KM-C	187.5	188.3
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
201	SLT Transmisión y Transformación del Noroeste	MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
		MVAR	28.0	1.0	MVAR	1.0	28.0
		KM-C	227.5	26.5	KM-C	26.5	227.5
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVA	100.0	133.3	MVA	133.3	100.0
		KM-C	222.6	258.1	KM-C	258.1	222.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Oriental	otros	11.0	11.0	otros	11.0	11.0
		KM-C	169.8	176.0	KM-C	176.0	169.8
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
205	SUV Suministro de 970 T/H a la Central de Cerro Prieto	MVAR	60.0	60.0	MVAR	60.0	60.0
		Ton/hr	860.0	970.0	Ton/hr	970.0	860.0
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
206	SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	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
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	MVA	25.0	25.0	MVA	25.0	25.0
		KM-C	222.6	222.6	KM-C	222.6	222.6
		MVAR	195.0	195.0	MVAR	195.0	195.0
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	295.0	239.9	KM-C	239.9	295.0
		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
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	KM-C	243.8	243.8	KM-C	243.8	243.8
		MVA	1,205.0	1,205.0	MVA	1,205.0	1,205.0
		MVAR	24.9	24.9	MVAR	24.9	24.9
216	RM CCC Poza Rica	Otros		89.2	GWh		281.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	F.Planta			GWh	1,336.6	665.3
218	SLT Red de Trans Asoc al proy de tem 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

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
219	SLT Red de transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	MVAR otros	675.0 17 alim.	675.0 17 alim.	MVAR otros	675.0 17 alim.	675.0 17 alim.
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	KM-C MW	8.2 1,413.4	8.2 1,413.4	KM-C GWh	8.2 4,580.0	8.2 4,534.8
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	MVA otros	9.4 5 alim.	9.4 5 alim.	MVA otros	9.4 5 alim.	9.4 5 alim.
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro II	KM-C MVAR	8.6 2.4	5.7 2.4	KM-C MVAR	5.7 2.4	8.6 2.4
226	CCI Guerrero Negro III	otros MW	11.0	1 alim. 11.0	otros GWh	1 alim.	
227	CG Los Humeros II	MW	50.0	50.0	GWh	105.1	216.4
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	KM-C otros	41.8 10 alim.	41.8 10 alim.	KM-C otros	41.8 10 alim.	41.8 10 alim.
229	CT TG Baja California II	MW	134.6	134.6	GWh		
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja -Noreste	KM-C MVA MVAR	108.9 50.0 3.0	127.0 50.0 3.0	KM-C MVA MVAR	127.0 50.0 3.0	108.9 50.0 3.0
235	CCI Baja California Sur IV	MW	42.3	42.3	GWh	89.0	66.2
236	CCI Baja California Sur III	MW	42.3	42.3	GWh	197.0	73.3
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	KM-C MVA	48.6 325.0	48.6 325.0	KM-C MVA	48.6 325.0	48.6 325.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	KM-C MVA MVAR	158.9 605.0 58.8	184.4 605.0 58.8	KM-C MVA MVAR	184.4 605.0 58.8	158.9 605.0 58.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	KM-C MVA MVAR	127.0 500.0 175.0	127.2 500.0 175.0	KM-C MVA MVAR	127.2 500.0 175.0	127.0 500.0 175.0
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	KM-C MVA MVAR	159.8 133.3 33.0	159.8 133.0 33.0	KM-C MVA MVAR	159.8 133.0 33.0	159.8 133.3 33.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	KM-C MVA	10.0 133.3	11.1 133.3	KM-C MVA	11.1 133.3	10.0 133.3

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	KM-C	42.0	42.2	KM-C	42.2	42.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	MW	50.0	50.0	GWh		
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	KM-C	15.2	15.0	KM-C	15.0	15.2
		MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
		MVAR	261.4	261.4	MVAR	261.4	261.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	KM-C	164.2	164.2	KM-C	164.2	164.2
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta.	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	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	KM-C	150.7	170.1	KM-C	170.1	150.7
		MVA	600.0	600.0	MVA	600.0	600.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	MVAR	222.5	222.5	MVAR	222.5	222.5
		MVA	525.0	525.0	MVA	525.0	525.0
		MVAR		7.5	MVAR	7.5	
SUBTOTAL DE CIERRES TOTALES		MVA	46,511.1	45,403.8	MVA	45,403.8	46,511.1
		MVAR	12,682.8	12,378.7	MVAR	12,378.7	12,682.8
		KM-C	25,658.1	25,350.9	KM-C	25,350.9	25,658.1
		MW	7,551.8	7,393.3	GWh	54,028.5	69,571.2
Cierres Parciales							
62	CCC Pacífico	MW	651.2	651.2	GWh	4,890.0	4,845.2
		Otros	1.3	1.3	Otros	1.3	1.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	618.2	715.9	KM-C	715.9	618.2
		MVA	1,293.3	1,293.3	MVA	1,293.3	1,293.3
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
128	SLT 803 Noine	MVAR	30.0		MVAR		30.0
		KM-C	79.2	130.5	KM-C	130.5	79.2
		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

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	MVA	30.0	50.0	MVA	50.0	30.0
		MVAR	9.3	9.3	MVAR	9.3	9.3
		KM-C	29.0	52.7	KM-C	52.7	29.0
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	MVA	500.0	633.3	MVA	633.3	500.0
		MW	394.1	394.1	GWh		473.2
		Otros		14 MW Campo Solar	Otros	14 MW Campo Solar	
188	SE 1116 Transformación del Norte	KM-C	285.6	397.4	KM-C	397.4	285.6
		MVA	1,000.0	1,500.0	MVA	1,500.0	1,000.0
190	SE 1120 Noroeste	KM-C	47.9	71.7	KM-C	71.7	47.9
		MVA	210.0	270.0	MVA	270.0	210.0
198	SE 1128 Centro Sur	MVAR	12.6	16.2	MVAR	16.2	12.6
		KM-C	25.3	45.0	KM-C	45.0	25.3
		MVA	80.0	250.0	MVA	250.0	80.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	MVAR	6.8	15.0	MVAR	15.0	6.8
		KM-C	212.0	499.5	KM-C	499.5	212.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0
		KM-C	60.5	134.0	KM-C	134.0	60.5
		MVA	249.4	368.8	MVA	368.8	249.4
212	SLT 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	MVAR	76.4	82.2	MVAR	82.2	76.4
		KM-C	56.6	56.6	KM-C	56.6	56.6
213	SE 1211NORESTE-CENTRAL	MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		Km-C	149.9	203.7	Km-C	203.7	149.9
		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	152.3	354.5	KM-C	354.5	152.3
		MVA	560.0	580.0	MVA	580.0	560.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California	MVAR	33.6	43.3	MVAR	43.3	33.6
		KM-C	14.0	46.0	KM-C	46.0	14.0
		MVA	130.0	130.0	MVA	130.0	130.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	MVAR	206.6	206.6	MVAR	206.6	206.6
		KM-C	48.0	95.7	KM-C	95.7	48.0
		MVA		300.0	MVA	300.0	
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
		Km-C	18.5	26.0	Km-C	26.0	18.5

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
242	1323 DISTRIBUCION SUR	Otros		4 alim.	Otros	4 alim.	
		KM-C	9.8	11.0	KM-C	11.0	9.8
		MVA	90.0	160.0	MVA	160.0	90.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	MVAR	6.4	23.4	MVAR	23.4	6.4
		KM-C	246.7	251.7	KM-C	251.7	246.7
		MVA	150.0	200.0	MVA	200.0	150.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	MVAR	9.0	42.3	MVAR	42.3	9.0
		KM-C	193.8	183.8	KM-C	183.8	193.8
		MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
245	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	MVAR	35.1	57.6	MVAR	57.6	35.1
		KM-C	70.7	105.6	KM-C	105.6	70.7
		MVA	153.9	216.2	MVA	216.2	153.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sures	MVAR	72.2	75.6	MVAR	75.6	72.2
		KM-C	63.4	64.0	KM-C	64.0	63.4
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
251	SE 1421 DISTRIBUCION SUR	MVAR	52.5	52.5	MVAR	52.5	52.5
		KM-C	17.1	21.0	KM-C	21.0	17.1
		MVA	120.0	160.0	MVA	160.0	120.0
253	SE 1420 DISTRIBUCION NORTE	MVAR	7.2	9.6	MVAR	9.6	7.2
		KM-C	8.4	19.0	KM-C	19.0	8.4
		MVA	250.0	342.9	MVA	342.9	250.0
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	MVAR	15.0	20.4	MVAR	20.4	15.0
		KM-C	10.8	47.1	KM-C	47.1	10.8
		MVA	140.0	285.1	MVA	285.1	140.0
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	MVAR	8.4	15.0	MVAR	15.0	8.4
		KM-C	5.1	8.2	KM-C	8.2	5.1
		MVA	1.0	221.3	MVA	221.3	1.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	MVAR		13.2	MVAR	13.2	
		MW	373.1	373.1	GWh		
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	KM-C	6.3	86.1	KM-C	86.1	6.3
		MVA	310.0	470.0	MVA	470.0	310.0
		MVAR	10.2	24.6	MVAR	24.6	10.2
274	SE 1620 DISTRIBUCION VALLE DE MEXICO	KM-C	7.9	51.8	KM-C	51.8	7.9
		MVA	660.0	1,560.0	MVA	1,560.0	660.0

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
280	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	MVAR	106.2	214.2	MVAR	214.2	106.2
		KM-C	64.3	178.5	KM-C	178.5	64.3
		MVA	30.0	362.5	MVA	362.5	30.0
286	CCI Baja California Sur V	MVAR	16.0	37.2	MVAR	37.2	16.0
		MW	46.9	46.9	GWh		121.5
288	SLT 1722 DISTRUBUCION SUR	Km-C	0.5	11.0	Km-C	11.0	0.5
		MVA	80.0	160.0	MVA	160.0	80.0
		MVAR	4.8	9.6	MVAR	9.6	4.8
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Km-C	3.2	21.8	Km-C	21.8	3.2
		MVA		500.0	MVA	500.0	
		MVAR			MVAR		
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Km-C	11.8	207.6	Km-C	207.6	11.8
		MVA	366.6	366.6	MVA	366.6	366.6
		MVAR	36.0		MVAR		36.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriente - Peninsular	KM-C	65.5	74.6	KM-C	74.6	65.5
		MVA	665.0	665.0	MVA	665.0	665.0
		MVAR	87.5	87.5	MVAR	87.5	87.5
316	1901 Subestaciones de Baja California	Km-C	13.9	16.0	Km-C	16.0	13.9
		MVA	30.0	330.0	MVA	330.0	30.0
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Km-C	63.4	89.0	Km-C	89.0	63.4
		MVA	525.0	725.0	MVA	725.0	525.0
		MVAR	735.0	682.5	MVAR	682.5	735.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Km-C	63.4	424.6	Km-C	424.6	63.4
		MVA	300.0		MVA		300.0
		MVAR	176.5	148.0	MVAR	148.0	176.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Km-C	0.2	100.1	Km-C	100.1	0.2
		MVA	30.0	340.0	MVA	340.0	30.0
		MVAR	1.8	21.6	MVAR	21.6	1.8
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C		1,463.0	Km-C	1,463.0	
		MVA		361.1	MVA	361.1	
		Otros	67,868.0	995 227 med.	Otros	995 227 med.	67,868.0
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C		2,932.8	Km-C	2,932.8	
		MVA		592.7	MVA	592.7	

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
		Otros	20,456.0	1217855 med.	Otros	1217855 med.	20,456.0
	SUBTOTAL DE CIERRES PARCIALES	MVA	11,179.2	16,842.1	MVA	16,842.1	11,179.2
		MVAR	1,798.9	1,956.6	MVAR	1,956.6	1,798.9
		KM-C	2,729.1	9,287.5	KM-C	9,287.5	2,729.1
		MW	1,465.4	1,465.3	GWh	4,890.0	5,439.8
	Inversión Condicionada						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	Ton/año	6x10 ⁶	6 X 10 ⁶	Ton/año	6x106	6x106
2	CC Altamira II	MW	495.0	495.0	Gwh	3,560.7	3,739.8
3	CC Bajío	MW	495.0	495.0	Gwh	3,985.2	3,831.7
4	CC Campeche	MW	252.4	252.4	Gwh	1,475.2	715.9
5	CC Hermosillo	MW	250.0	228.9	Gwh	1,826.3	1,919.9
6	CT Mérida III	MW	484.0	484.0	Gwh	2,739.5	1,792.5
7	CC Monterrey III	MW	449.0	449.0	Gwh	3,388.6	3,368.3
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	258.0	Gwh	2,107.8	2,050.8
9	CC Rio Bravo II	MW	495.0	495.0	Gwh	3,335.0	3,476.5
10	CC Mexicali	MW	489.0	489.0	Gwh	2,297.4	2,899.6
11	CC Saltillo	MW	247.5	247.5	Gwh	1,708.8	1,777.2
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	495.0	Gwh	3,909.2	3,607.1
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	M3 /día	10.4x 10 ⁶	10.4X10 ⁶	M3 /día	10.4x106	10.4x106
15	CC Altamira III y IV	MW	1,036.0	1,036.0	Gwh	7,203.3	7,906.2
16	CC Chihuahua III	MW	259.0	258.8	Gwh	1,502.6	1,908.7
17	CC La Laguna II	MW	498.0	498.0	Gwh	3,873.5	4,056.6
18	CC Rio Bravo III	MW	495.0	495.0	Gwh	3,575.1	3,610.9
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	983.0	Gwh	7,640.1	8,009.7
20	CC Altamira V	MW	1,121.0	1,121.0	Gwh	7,685.4	6,264.0
21	CC Tamazunchale	MW	1,135.0	1,135.0	Gwh	8,457.3	8,276.0
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	500.0	Gwh	3,593.2	3,856.1
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	495.0	Gwh	3,957.9	3,886.8
26	CC Valladolid III	MW	525.0	525.0	Gwh	3,023.1	2,624.2
28	CCC Norte II	MW	433.0	433.0	Gwh	3,524.6	3,575.2
29	CCC Norte	MW	450.0	450.0	Gwh	3,371.5	3,464.7

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016 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/}
31	La Venta III	MW	102.9	102.9	Gwh	234.3	289.4
33	CE Oaxaca I	MW	102.0	102.0	Gwh	375.4	309.8
34	CE Oaxaca II y Oaxaca III y Oaxaca IV	MW	306.0	306.0	Gwh	1,126.2	1,246.6
	Cierres Totales	MW	12,850.8	12,829.5		89,477.2	88,464.0
40	CE Sureste I	MW	102.0	304.2	Gwh		405.7
	Cierres Parciales	MW	102.0	304.2	Gwh		405.7
	SUBTOTAL DE INVERSIÓN CONDICIONADA	MW	12,952.8	13,133.7	Gwh	89,477.2	88,869.7
		MVA	57,690.4	62,245.9	MVA	62,245.9	57,690.4
		MVAR	14,481.7	14,335.3	MVAR	14,335.3	14,481.7
		KM-c	28,387.2	34,638.4	KM-c	34,638.4	28,387.2
	GRAN TOTAL	MW	21,970.0	21,992.3	Gwh	148,395.7	163,880.8

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.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.