

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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	709.9	766.7
2	CC Chihuahua	MW	423.0	423.0	GWh	2,979.5	3,025.2
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.0	10.0	GWh	76.4	40.9
4	CC Monterrey II	MW	437.0	437.0	GWh	2,486.8	3,047.6
5	CD Puerto San Carlos II	MW	39.4	39.4	GWh	68.6	281.9
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	MW	496.0	496.0	GWh	3,248.2	1,470.4
7	CT Samalayuca II	MW	505.8	505.8	GWh	4,084.2	3,523.6
9	LT 211 Cable Submarino	KM-C	83.2	83.2	KM-C	83.2	83.2
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	KM-C	749.0	749.0	KM-C	749.0	749.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	KM-C	936.0	936.0	KM-C	936.0	936.0
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	1,376.0	1,376.0	MVA	1,376.0	1,376.0
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	475.0	475.0	KM-C	475.0	475.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	KM-C	280.0	280.0	KM-C	280.0	280.0
20	LT 304 Noroeste	KM-C	329.0	329.0	KM-C	329.0	329.0
21	SE 305 Centro - Oriente	MVA	910.0	910.0	MVA	910.0	910.0
22	SE 306 Sureste	MVA	1,033.0	1,033.0	MVA	1,033.0	1,033.0
23	SE 307 Noreste	MVA	866.0	866.0	MVA	866.0	866.0
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	100.0	100.0	GWh	830.7	1,043.7
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	MW	930.0	930.0	GWh	2,565.5	1,651.4
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	KM-C	471.6	471.6	KM-C	471.6	471.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
		KM-C	1,030.0	1,030.0	KM-C	1,030.0	1,030.0
		MVAR	577.3	577.3	MVAR	577.3	577.3
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
		KM-C	200.0	200.0	KM-C	200.0	200.0
30	LT 411 Sistema Nacional	KM-C	638.9	638.9	KM-C	638.9	638.9

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	KM-C	785.4	785.4	KM-C	785.4	785.4
		MVAR	1,020.5	1,020.5	MVAR	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
37	SE 410 Sistema Nacional	MVA	4,252.8	4,252.8	MVA	4,252.8	4,252.8
		MVAR	25.2	25.2	MVAR	25.2	25.2
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC	MW	137.0	137.0	GWh	2,879.5	2,751.8
39	LT 414 Norte - Occidental	KM-C	360.0	360.0	KM-C	360.0	360.0
		MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
40	LT 502 Oriental - Norte	KM-C	243.4	243.4	KM-C	243.4	243.4
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 a 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	189.0	189.0	MVA	189.0	189.0
47	SE 504 Norte-Occidental	MVA	430.0	430.0	MVA	430.0	430.0
48	CCI Baja California Sur I	MW	41.3	41.3	GWh	187.6	294.1
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	KM-C	916.0	916.0	KM-C	916.0	916.0
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
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	19.7	19.7	KM-C	19.7	19.7
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	KM-C	159.0	159.0	KM-C	159.0	159.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	KM-C	37.2	37.2	KM-C	37.2	37.2
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	KM-C	89.5	89.5	KM-C	89.5	89.5

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
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	11.0	Otros	11.0	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	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		KM-C	1.0	1.0	KM-C	1.0	1.0
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	2,000.0	2,000.0	Ton/hr	2,000.0	2,000.0
		MW	1.0	1.0	GWh	5.0	3,258.1
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	MW	88.0	88.0	GWh	1,630.2	1,077.4
62	CCC Pacífico	MW	678.4	678.4	GWh	5,207.7	4,870.2
		Otros	1.3	1.3	Otros	1.3	1.3
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	GWh	136.9	1,486.0
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	239.0	239.0	KM-C	239.0	239.0
		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	57.8	57.8	KM-C	57.8	57.8
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	370.0	370.0	KM-C	370.0	370.0
71	PRR Presa Reguladora Amata	MW	36.8	36.8	GWh	136.9	361.1
72	RM Adolfo López Mateos	F.Planta	77.4-77.4	77.4-77.4	GWh	1,198.2	1,460.7
73	RM Altamira	F.Planta	73.5-79.9	73.5-79.9	GWh	1,106.6	2,213.7
74	RM Botello	MW	5.0	5.0	GWh	82.9	82.9
75	RM Carbón II	F.Planta	74.9-81.3	74.9-81.3	GWh	3,779.2	3,149.9
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	F.Planta	56.4-67.8	56.4-67.8	GWh	569.6	489.4
77	RM Dos Bocas	F.Planta	75.3	75.3	GWh	1,300.9	1,378.1

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
78	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	73.1	73.1	GWh	270.1	196.9
79	RM Francisco Pérez Ríos	F.Planta	82.5-82.6	82.5-82.6	GWh	8,699.3	9,176.7
80	RM Gómez Palacio	F.Planta	67.5	67.5	GWh	1,396.2	324.3
82	RM Huinalá	F.Planta	64.3	64.3	GWh	385.1	48.2
83	RM Ixtaczoquitlán ^{5/}	MW	0.9	0.9	GWh	11.9	12.4
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	F.Planta	68.5-62.0	68.5-62.0	GWh	1,643.6	1,799.4
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	F.Planta	82-84	82-84	GWh	1,963.0	2,152.3
90	RM CT Puerto Libertad	F.Planta	66.0	66.0	GWh	636.4	885.6
91	RM Punta Prieta	F.Planta	61.3-66.4	61.3-66.4	GWh	336.6	318.5
92	RM Salamanca	F.Planta	78.5-70.4	78.5-70.4	GWh	2,122.4	1,080.0
93	RM Tuxpango	MW	36.0	36.0	GWh	151.9	190.5
94	RM CT Valle de México	F.Planta	79.5	79.5	GWh	711.5	435.8
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	240.0	MVA	240.0	240.0
		KM-C	220.0	220.0	KM-C	220.0	220.0
		MVAR	9.8	9.8	MVAR	9.8	9.8
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
		KM-C	88.0	88.0	KM-C	88.0	88.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
		KM-C	124.0	124.0	KM-C	124.0	124.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	609.6	609.6	KM-C	609.6	609.6
		MVA	1,293.3	1,293.3	MVA	1,293.3	1,293.3
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	MVA	2,115.0	2,115.0	MVA	2,115.0	2,115.0
		KM-C	353.0	353.0	KM-C	353.0	353.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	MW	65.3	65.3	GWh	3,516.5	4,125.2
107	CCI Baja California Sur II	MW	42.8	42.8	GWh	242.5	197.1
108	LT 807 Durango I	KM-C	248.0	248.0	KM-C	248.0	248.0
		MVAR	33.3	33.3	MVAR	33.3	33.3
110	RM CCC Tula	F.Planta	81.6-87.88	81.6-87.88	GWh	2,581.3	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	GWh	182.0	250.6
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80.3-74.4	80.3-74.4	GWh	12,123.9	13,444.4

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	GWh	1,163.2	84.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F.Planta	81.2	81.2	GWh	830.9	1,235.3
117	RM CT Pdte. Adolfo Lopez Mateos Unidades 1,2,3,4	F.Planta	86,782.2, 86.8	86,782.2,85.8,86.6	GWh	3,473.3	3,448.3
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.1-77.2	76.1-77.2	GWh	2,829.7	3,608.1
122	SE 811 Noroeste	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		KM-C	8.0	8.0	KM-C	8.0	8.0
		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	3.7	3.7	KM-C	3.7	3.7
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
124	SE 813 División Bajío	MVA	270.0	270.0	MVA	270.0	270.0
126	SLT 801 Altiplano	KM-C	138.9	138.9	KM-C	138.9	138.9
		MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
127	SLT 802 Tamaulipas	MVAR	85.0	85.0	MVAR	85.0	85.0
		KM-C	100.0	100.0	KM-C	100.0	100.0
		MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0
128	SLT 803 NOINE	KM-C	116.2	116.2	KM-C	116.2	116.2
		MVA	1,033.3	1,033.3	MVA	1,033.3	1,033.3
		KM-C	330.1	330.1	KM-C	330.1	330.1
130	SLT 806 Bajío	MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	506.7	506.7	MVAR	506.7	506.7
		MW	83.5	83.5	GWh	210.2	116.4
132	C.E La Venta II	KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
		Otros	2.0	2.0	Otros	2.0	2.0
		MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	KM-C	25.0	25.0	KM-C	25.0	25.0
		MVAR	143.7	143.7	MVAR	143.7	143.7
138	SE 911 Noreste	MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0
		MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0
139	SE 912 Division Oriente	KM-C	5.9	5.9	KM-C	5.9	5.9
		MVA	30.0	30.0	MVA	30.0	30.0
140	SE 914 División Centro Sur	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		KM-C	10.4	10.4	KM-C	10.4	10.4
141	SE 915 Occidental	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		KM-C	10.4	10.4	KM-C	10.4	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	14.0	Otros	14.0	14.0

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
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	533.3	533.3	MVA	533.3	533.3
144	SLT 903 Cabo - Norte	MVAR	189.0	189.0	MVAR	189.0	189.0
		MVA	397.0	397.0	MVA	397.0	397.0
		KM-C	192.0	192.0	KM-C	192.0	192.0
146	CH La Yesca	MW	750.0	750.0	GWh	850.2	1,469.5
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	GWh	1,886.6	1,466.8
		F.Planta	35.7-35.7- 35.7-5.7	35.7-35.7- 35.7-5.7	F.Planta	35.7-35.7- 35.7-5.7	35.7-35.7- 35.7-5.7
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	13.9	13.9	KM-C	13.9	13.9
		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
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
156	RM Infiernillo	F.Planta	35.7-35.7- 35.7-5.7	35.7-35.7- 35.7-5.7	GWh	2,857.6	1,984.7
157	RM CT Francisco Pérez RiosUnidades 1 y 2	F.Planta	81.12.82.38	81.12.82.38	GWh	677.5	4,028.3
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	GWh	355.5	846.4
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	GWh	2,971.0	3,071.8
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.7	84.08-81.61-65.7	GWh	4,084.2	3,523.6
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.6-85.4	79.6-85.4	GWh	2,879.5	3,130.8
162	RM CC Huinalá II	F.Planta	69.97,68.1	69.97,68.1	GWh	2,650.5	3,047.6
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	MVAR	390.0	390.0	MVAR	390.0	390.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	KM-C	29.0	29.0	KM-C	29.0	29.0
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
165	LT 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	2.0	2.0	Otros	2.0	2.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	MW	116.2	116.2	GWh	2,948.3	2,733.6
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 La Yesca	KM-C	220.1	220.1	KM-C	220.1	220.1
		MVAR	116.9	116.9	MVAR	116.9	116.9

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	KM-C	165.0	165.0	KM-C	165.0	165.0
		Alimentadores	9.0	9.0	Alimentadores	9.0	9.0
177	LT Red de transmisión asociada a la CE a La Venta III	KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
		Otros	2.0	2.0	Otros	2.0	2.0
181	RM CN Laguna Verde	MW	135.4	135.4	GWh	9,193.4	13,200.3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	F.Planta	62,057.0	62,057.0	GWh	683.4	1,571.6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	F.Planta	65.7	65.7	GWh	178.9	197.4
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
190	SE 1120 Noroeste	KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.6	48.6
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
191	SE 1121 Baja California	MVAR	14.4	14.4	MVAR	14.4	14.4
		MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
192	SE 1122 Golfo Norte	KM-C	3.5	3.5	KM-C	3.5	3.5
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
193	SE 1123 Norte	MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
		MVAR	12.6	12.6	MVAR	12.6	12.6
194	SE 1124 Bajío Centro	KM-C	77.5	77.5	KM-C	77.5	77.5
		MVA	30.0	30.0	MVA	30.0	30.0
195	SE 1125 Distribución	KM-C	4.0	4.0	KM-C	4.0	4.0
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
197	SE 1127 Sureste	KM-C	76.0	76.0	KM-C	76.0	76.0
		MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
198	SE 1128 Centro Sur	MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
		KM-C	347.0	347.0	KM-C	347.0	347.0
199		MVA	79.0	79.0	MVA	79.0	79.0
		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
200		KM-C	6.3	6.3	KM-C	6.3	6.3
		MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
201		MVAR	3.0	3.0	MVAR	3.0	3.0
		KM-C	22.2	22.2	KM-C	22.2	22.2
202		MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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	MVAR	200.1	200.1	MVAR	200.1	200.1
		MVA	8.4	8.4	MVA	8.4	8.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	KM-C	187.5	187.5	KM-C	187.5	187.5
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
201	SLT Transmisión y Transformación del Noroeste	MVAR	1.0	1.0	MVAR	1.0	1.0
		KM-C	26.5	26.5	KM-C	26.5	26.5
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	211.6	211.6	KM-C	211.6	211.6
		MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
		KM-C	258.1	258.1	KM-C	258.1	258.1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	otros	11.0	11.0	otros	11.0	11.0
		KM-C	176.0	176.0	KM-C	176.0	176.0
		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	970.0	970.0	GWh	2,366.6	3,258.1
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 COMPENSACION DE REDES	MVAR	206.7	206.7	MVAR	206.7	206.7
		MVA	25.0	25.0	MVA	25.0	25.0
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	MVAR	195.0	195.0	MVAR	195.0	195.0
		KM-C	239.9	239.9	KM-C	239.9	239.9
210	SLT 1204 conversión a 400 KV del Área Peninsular	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
		KM-C	238.7	238.7	KM-C	238.7	238.7
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
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California	KM-C	46.0	46.0	KM-C	46.0	46.0
		MVA	130.0	130.0	MVA	130.0	130.0
		MVAR	206.6	206.6	MVAR	206.6	206.6
216	RM CCC Poza Rica	F.Planta	89.2	89.2	F.Planta	89.2	89.2
		MW	26.7	26.7	GWh	982.7	1.1
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	F.Planta	89.9	89.9	GWh	1,467.6	764.2

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
218	SLT Red de Trans Asoc al proy de tem abierta y Oax II,III,IV	KM-C	424.8	424.8	KM-C	424.8	424.8
		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	17.0	17.0	KM-C	17.0	17.0
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	MW	1,413.4	1,413.4	GWh	9,925.6	10,683.9
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
		Alimentadores	5.0	5.0	Alimentadores	5.0	5.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro II	KM-C	5.7	5.7	KM-C	5.7	5.7
		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
		Alimentadores	1.0	1.0	Alimentadores	1.0	1.0
226	CCI Guerrero Negro III	MW	11.0	11.0	GWh	64.9	38.1
227	CG Los Humeros II	MW	50.0	50.0	GWh	324.2	206.3
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	KM-C	41.8	41.8	KM-C	41.8	41.8
		Alimentadores	10.0	10.0	Alimentadores	10.0	10.0
229	CT TG Baja California II	MW	134.6	134.6	GWh	1,127.9	1,320.7
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	48.0	48.0	KM-C	48.0	48.0
		MVA	1.0	1.0	MVA	1.0	1.0
		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja -Noreste	KM-C	127.0	127.0	KM-C	127.0	127.0
		MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		MVAR	3.0	3.0	MVAR	3.0	3.0
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Km-C	25.2	25.2	Km-C	25.2	25.2
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		MVAR	75.0	75.0	MVAR	75.0	75.0
235	CCI Baja California Sur IV	MW	42.3	42.3	GWh	83.9	264.4
236	CCI Baja California Sur III	MW	42.3	42.3	GWh	228.1	278.3
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	Km-C	26.0	26.0	Km-C	26.0	26.0
		Alimentadores	4.0	4.0	Alimentadores	4.0	4.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	KM-C	246.7	246.7	KM-C	246.7	246.7
		MVA	150.0	150.0	MVA	150.0	150.0
		MVAR	9.0	9.0	MVAR	9.0	9.0
244	SE 1321DISTRIBUCION NORESTE	KM-C	193.6	193.6	KM-C	193.6	193.6
		MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
		MVAR	50.1	50.1	MVAR	50.1	50.1

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.6	48.6
		MVA	325.0	325.0	MVA	325.0	325.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Areas Baja California y Noroeste	KM-C	184.4	184.4	KM-C	184.4	184.4
		MVA	605.0	605.0	MVA	605.0	605.0
		MVAR	58.8	58.8	MVAR	58.8	58.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	KM-C	127.2	127.2	KM-C	127.2	127.2
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
251	SE 1421 DISTRIBUCION SUR	KM-C	17.1	17.1	KM-C	17.1	17.1
		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	7.2	7.2	MVAR	7.2	7.2
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Areas Noroeste-Norte	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
253	SE 1420 DISTRIBUCION NORTE	KM-C	19.0	19.0	KM-C	19.0	19.0
		MVA	342.9	342.9	MVA	342.9	342.9
		MVAR	20.4	20.4	MVAR	20.4	20.4
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	KM-C	13.3	47.1	KM-C	47.1	13.3
		MVA	200.0	285.1	MVA	285.1	200.0
		MVAR	12.0	15.0	MVAR	15.0	12.0
262	SLT 1601 Transmision y Transformacion Noroeste - Norte	KM-C	159.8	159.8	KM-C	159.8	159.8
		MVA	133.0	133.0	MVA	133.0	133.0
		MVAR	33.0	33.0	MVAR	33.0	33.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	KM-C	11.1	11.1	KM-C	11.1	11.1
		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	KM-C	42.2	42.2	KM-C	42.2	42.2
275	CG Los Azufres III (Fase I)	MW	50.0	50.0	MW	50.0	50.0
286	CCI Baja California Sur V	MW	46.9	46.9	GWh	306.1	209.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Km-C	19.4	19.4	Km-C	19.4	19.4
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	KM-C	15.0	15.0	KM-C	15.0	15.0
		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 Transmision y Transformacion 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 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	KM-C	1.0	1.0	KM-C	1.0	1.0

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	MVA	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
		KM-C	144.5	144.5	KM-C	144.5	144.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	MVA	600.0	600.0	MVA	600.0	600.0
		MVAR	222.5	222.5	MVAR	222.5	222.5
		Km-C	172.4	172.4	Km-C	172.4	172.4
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsula	MVA	366.6	366.6	MVA	366.6	366.6
		KM-C	68.8	68.8	KM-C	68.8	68.8
		MVA	665.0	665.0	MVA	665.0	665.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	MVAR	87.5	87.5	MVAR	87.5	87.5
		Km-C	118.9	118.3	Km-C	118.3	118.9
		MVA	1,750.0	1,750.0	MVA	1,750.0	1,750.0
316	1901 Subestaciones de Baja California	Alimentadores	3.0	14.0	Alimentadores	14.0	3.0
		Km-C	13.9	13.9	Km-C	13.9	13.9
		MVA	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
		Km-C	76.4	76.4	Km-C	76.4	76.4
		MVA	725.0	725.0	MVA	725.0	725.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	MVAR	682.5	682.5	MVAR	682.5	682.5
		MVA	525.0	525.0	MVA	525.0	525.0
		Km-C	32.0	32.0	Km-C	32.0	32.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		Km-C	369.3	369.3	Km-C	369.3	369.3
		MVAR	148.0	148.0	MVAR	148.0	148.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Km-C	369.3	369.3	Km-C	369.3	369.3
		MVAR	148.0	148.0	MVAR	148.0	148.0
		Km-C	8.1	8.1	Km-C	8.1	8.1
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Km-C	8.1	8.1	Km-C	8.1	8.1
		Km-C	2,405.8	2,932.8	Km-C	2,932.8	2,405.8
		MVA	592.2	592.7	MVA	592.7	592.2
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Medidores	1,217,855.0	1,217,855.0	Medidores	1,217,855.0	1,217,855.0
		MVA	592.2	592.7	MVA	592.7	592.2
		MVA	592.2	592.7	MVA	592.7	592.2
SUBTOTAL DE CIERRES TOTALES		MVA	55,867.5	55,953.2	MVA	55,953.2	55,867.5
		MVAR	14,739.2	14,742.2	MVAR	14,742.2	14,739.2
		KM-C	30,301.1	30,861.3	KM-C	30,861.3	30,301.1
		MW	8,097.9	8,097.9	GWh	129,846.4	138,151.6
Cierres Parciales							

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	MW	394.1	394.1	GWh	2,940.8	3,191.2
		MW	14.0	14.0	MW	14.0	14.0
188	SE 1116 Transformación del Norte	KM-C	285.6	374.6	KM-C	374.6	285.6
		MVA	1,000.0	1,500.0	MVA	1,500.0	1,000.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	KM-C	61.4	134.0	KM-C	134.0	61.4
		MVA	269.4	368.8	MVA	368.8	269.4
		MVAR	61.2	82.2	MVAR	82.2	61.2
212	SLT 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	KM-C	56.6	56.6	KM-C	56.6	56.6
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
213	SE 1211NORESTE-CENTRAL	Km-C	192.1	203.7	Km-C	203.7	192.1
		MVA	200.0	230.0	MVA	230.0	200.0
		MVAR	12.6	14.4	MVAR	14.4	12.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	KM-C	215.8	354.5	KM-C	354.5	215.8
		MVA	500.0	580.0	MVA	580.0	500.0
		MVAR	33.6	43.3	MVAR	43.3	33.6
242	1323 DISTRIBUCION SUR	KM-C	13.1	11.0	KM-C	11.0	13.1
		MVA	140.0	160.0	MVA	160.0	140.0
		MVAR	8.4	23.4	MVAR	23.4	8.4
245	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	KM-C	112.9	105.6	KM-C	105.6	112.9
		MVA	193.9	216.2	MVA	216.2	193.9
		MVAR	74.6	75.6	MVAR	75.6	74.6
249	SLT 1405 Subest y Lineas de Transmision de las Areas Sureste	KM-C	63.4	64.0	KM-C	64.0	63.4
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	52.5	52.5	MVAR	52.5	52.5
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	KM-C	6.4	8.2	KM-C	8.2	6.4
		MVA	61.0	221.3	MVA	221.3	61.0
		MVAR	3.6	13.2	MVAR	13.2	3.6
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	MW	373.1	373.1	GWh	2,334.7	3,049.5
264	CC Centro	MW	642.3	642.3	MW	642.3	642.3
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	KM-C	33.0	86.1	KM-C	86.1	33.0
		MVA	220.0	470.0	MVA	470.0	220.0
		MVAR	13.2	24.6	MVAR	24.6	13.2
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 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
278	RM CT José López Portillo	MVAR	106.2	214.2	MVAR	214.2	106.2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	F. PLANTA		92.6-90.9-94.1-93.8	F. PLANTA	92.6-90.9-94.1-93.8	
		KM-C	81.5	178.5	KM-C	178.5	81.5
		MVA	60.0	362.5	MVA	362.5	60.0
		MVAR	18.6	37.2	MVAR	37.2	18.6
281	LT RED DE TRANSMISION ASOCIADA AL CC NORESTE	Km-C	138.8	128.1	Km-C	128.1	138.8
		MVA			MVA		
		Alimentadores	7.0	7.0	Alimentadores	7.0	7.0
282	SLT 1720 Distribucion Valle de Mexico	Km-C	1.0	19.9	Km-C	19.9	1.0
		MVA	120.0	240.0	MVA	240.0	120.0
		MVAR	1.8	36.0	MVAR	36.0	1.8
284	CG Los Humeros III Fase A	MW	25.0	50.0	GWh	129.8	208.0
288	SLT 1722 DISTRIBUCION SUR	Km-C	7.4	11.0	Km-C	11.0	7.4
		MVA	120.0	160.0	MVA	160.0	120.0
		MVAR	7.2	9.6	MVAR	9.6	7.2
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Km-C	425.6	425.6	Km-C	425.6	425.6
		Alimentadores		16.0	Alimentadores	16.0	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Km-C	0.7	23.3	Km-C	23.3	0.7
		MVA	300.0	420.0	MVA	420.0	300.0
		MVAR	45.0	63.0	MVAR	63.0	45.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Km-C	17.5	156.0	Km-C	156.0	17.5
		MVA	110.0	470.0	MVA	470.0	110.0
		MVAR	6.6	35.7	MVAR	35.7	6.6
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	F. PLANTA		81.17-80.73	F. PLANTA	81.17-80.73	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	F. PLANTA		68.2	GWh	394.5	252.1
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Km-C	49.9	100.1	Km-C	100.1	49.9
		MVA	150.0	340.0	MVA	340.0	150.0
		MVAR	9.0	21.6	MVAR	21.6	9.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C	1,225.2	1,463.0	Km-C	1,463.0	1,225.2
		MVA	298.1	361.1	MVA	361.1	298.1
		Medidores	972,247.0	995,227.0	Medidores	995,227.0	972,247.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Km-C	224.7	275.8	Km-C	275.8	224.7
		MVA	525.0	1,250.0	MVA	1,250.0	525.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Km-C	205.4	481.0	Km-C	481.0	205.4
		MVA	200.0	1,175.0	MVA	1,175.0	200.0

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	MVAR	1.8	118.0	MVAR	118.0	1.8
		Km-C	154.7	586.1	Km-C	586.1	154.7
		MVA		370.1	MVA	370.1	
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	MVAR		17.4	MVAR	17.4	
		Km-C	353.2	409.1	Km-C	409.1	353.2
		MVA	45.9	47.6	MVA	47.6	45.9
		Medidores	222,986.0	229,041.0	Medidores	229,041.0	222,986.0
SUBTOTAL DE CIERRES PARCIALES		MVA	5,848.3	11,177.6	MVA	11,177.6	5,848.3
		MVAR	455.9	881.9	MVAR	881.9	455.9
		KM-C	3,933.7	5,707.6	KM-C	5,707.6	3,933.7
		MW	1,448.6	1,473.6	GWh	5,799.9	6,700.7
Inversión Condicionada							
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	Ton/año	6x10^6	6x10^6	Ton/año	6x106	6x106
2	CC Altamira II	MW	495.0	495.0	Gwh	3,578.4	3,578.4
3	CC Bajío	MW	495.0	495.0	Gwh	4,115.1	4,115.1
4	CC Campeche	MW	252.4	252.4	Gwh	585.3	585.3
5	CC Hermosillo	MW	250.0	228.9	Gwh	1,637.2	1,637.2
6	CT Mérida III	MW	484.0	484.0	Gwh	855.1	855.1
7	CC Monterrey III	MW	449.0	449.0	Gwh	3,253.5	3,253.5
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	258.0	Gwh	1,991.7	1,991.7
9	CC Río Bravo II	MW	495.0	495.0	Gwh	2,895.8	2,895.8
10	CC Mexicali	MW	489.0	489.0	Gwh	3,766.4	3,766.4
11	CC Saltillo	MW	247.5	247.5	Gwh	1,837.1	1,837.1
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	495.0	Gwh	3,641.3	3,641.3
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	M3/día	10.4x 10^6	10.4x 10^6	M3/día	10.4x106	10.4x106
15	CC Altamira III y IV	MW	1,036.0	1,036.0	Gwh	7,315.1	7,386.2
16	CC Chihuahua III	MW	259.0	258.8	Gwh	2,182.5	2,182.5
17	CC La Laguna II	MW	498.0	498.0	Gwh	3,853.0	3,853.0
18	CC Río Bravo III	MW	495.0	495.0	Gwh	3,706.2	3,706.2
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	983.0	Gwh	6,656.4	6,656.4
20	CC Altamira V	MW	1,121.0	1,121.0	Gwh	5,979.2	5,979.2

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
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/}
21	CC Tamazunchale	MW	1,135.0	1,135.0	Gwh	7,654.0	7,922.8
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	500.0	Gwh	3,482.7	3,482.7
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	495.0	Gwh	3,895.7	3,895.7
26	CC Valladolid III	MW	525.0	525.0	Gwh	2,006.3	2,006.3
28	CCC Norte II	MW	433.0	433.0	Gwh	3,615.5	3,615.5
29	CCC Norte	MW	450.0	450.0	Gwh	3,809.7	3,809.7
31	CE La Venta III	MW	102.9	102.9	Gwh	278.8	278.8
33	CE Oaxaca I	MW	102.0	102.0	Gwh	289.8	289.8
34	CE Oaxaca II y Oaxaca III y Oaxaca IV	MW	306.0	306.0	Gwh	1,131.6	1,131.6
36	CC Baja California III	MW	294.0	255.7	Gwh	1,375.8	1,375.8
	Cierres Totales	MW	13,144.8	13,085.1		85,389.2	85,729.1
40	CE Sureste I	MW	102.0	304.2	Gwh	549.4	549.4
	Cierres Parciales	MW	102.0	304.2	Gwh	549.4	549.4
	SUBTOTAL DE INVERSIÓN CONDICIONADA	MW	13,246.8	13,389.3	Gwh	85,938.6	86,278.5
		MVA	61,715.8	67,130.8	MVA	67,130.8	61,715.8
		MVAR	15,195.1	15,624.1	MVAR	15,624.1	15,195.1
		KM-c	34,234.8	36,569.0	KM-c	36,569.0	34,234.8
	GRAN TOTAL	MW	22,793.3	22,960.9	Gwh	221,584.9	231,130.8

1/ Corresponde a la capacidad máxima con la que se entregó el proyecto para operación

2/ Corresponde a la capacidad máxima programada durante la vida útil del proyecto, en los proyectos en cierres totales se igualaron las metas programadas y alcanzadas ya que si eran mayores o menores a las originalmente programadas se elaboró un nuevo Análisis Costo Beneficio donde se igualaron las metas físicas programadas y alcanzadas así como el monto del valor del proyecto

3/ Programada para el año que se reporta, para el caso de los proyectos de Generación (Gwh)

4/ Alcanzada en el año que se reporta.

5/ Se corrigió la meta programada y alcanzada a 0.85

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.