

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
	<b>TOTAL</b>	<b>822,096.4</b>	<b>809,414.0</b>	<b>-1.5</b>	<b>697,913.0</b>	<b>388,310.8</b>	<b>48.0</b>	<b>34,618.1</b>	<b>353,692.7</b>
	<b>Inversión Directa</b>	<b>553,258.8</b>	<b>540,576.4</b>	<b>-2.3</b>	<b>480,470.5</b>	<b>170,864.1</b>	<b>31.6</b>	<b>27,139.7</b>	<b>143,724.3</b>
1	CG Cerro Prieto IV	2,061.4	2,061.4		2,061.4				
2	CC Chihuahua	5,533.1	5,533.1		5,533.1	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II	547.9	547.9		547.9			0.0	0.0
4	CC Monterrey II	6,604.8	6,604.8		6,604.8	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,222.3	1,222.3		1,222.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,141.3	6,141.3		6,141.3				
7	CT Samalayuca II	13,988.4	13,988.4		13,988.4				
9	LT 211 Cable Submarino	1,995.2	1,995.2		1,995.2				
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,646.6	2,646.6		2,646.6				
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,122.7	2,122.7		2,122.7				
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,494.6	3,494.6		3,494.6	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	1,010.5	1,010.5		1,010.5				
14	SE 219 Sureste-Peninsular	673.5	673.5		673.5				
15	SE 220 Oriental-Centro	1,253.7	1,253.7		1,253.7				
16	SE 221 Occidental	1,446.5	1,446.5		1,446.5	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	888.6	888.6		888.6				
18	LT 302 Sureste	821.0	821.0		821.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	552.2	552.2		552.2				
20	LT 304 Noroeste	563.0	563.0		563.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	727.7	727.7		727.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	897.5	897.5		897.5				
23	SE 307 Noreste	485.5	485.5		485.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	880.3	880.3		880.3				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,621.7	2,621.7		2,621.7				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,290.4	2,290.4		2,290.4	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,432.5	2,432.5		2,432.5	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,658.1	6,658.1		6,658.1	0.0	0.0	0.0	0.0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	890.2	890.2		890.2	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional	2,627.1	2,627.1		2,627.1				
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,496.5	5,496.5		5,496.5				
32	SE 401 Occidental - Central	1,282.7	1,282.7		1,282.7				
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,547.9	1,547.9		1,547.9				
34	SE 403 Noreste	1,446.2	1,446.2		1,446.2	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	807.9	807.9		807.9				
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	171.3	171.3		171.3	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,454.6	3,454.6		3,454.6				
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,270.5	2,270.5		2,270.5	0.0	0.0	0.0	0.0
39	LT 414 Norte-Occidental	1,310.1	1,310.1		1,310.1				
40	LT 502 Oriental - Norte	295.3	295.3		295.3	0.0	0.0	0.0	0.0

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PUBLICA 2020  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,933.4	4,933.4		4,933.4	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,142.4	2,142.4		2,142.4	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	872.8	872.8		872.8	0.0	0.0	0.0	0.0
44	SE 412 Compensación Norte	438.8	438.8		438.8				
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,142.9	1,142.9		1,142.9	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE 503 Oriental	426.9	426.9		426.9				
47	SE 504 Norte - Occidental	893.7	893.7		893.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	1,117.2	1,117.2		1,117.2	0.0	0.0	0.0	0.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,530.6	2,530.6		2,530.6				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,041.6	3,041.6		3,041.6				
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	571.0	571.0		571.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	548.9	548.9		548.9				
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	332.5	332.5		332.5	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	518.4	518.4		518.4	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	422.5	422.5		422.5				
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	274.5	274.5		274.5	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,555.6	1,555.6		1,555.6				
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	604.3	604.3		604.3	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,261.4	2,261.4		2,259.6	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,535.8	1,535.8		1,535.8	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,648.0	12,648.0		12,648.0	80.0	0.6		80.0
63	CH El Cajón	16,626.9	16,626.9		16,626.9	8,923.2	53.7		8,923.2
64	LT Lineas Centro	133.5	133.5		133.5	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,362.8	1,362.8		1,362.8	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,495.6	1,495.6		1,495.6				
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	408.0	408.0		408.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,851.9	1,851.9		1,851.9	216.4	11.7		216.4
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	662.5	662.5		662.5				
70	LT Riviera Maya	740.3	740.3		740.3	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata	270.8	270.8		270.8	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	616.6	616.6		616.6				
73	RM Altamira	844.7	844.7		844.7	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello	126.6	126.6		126.6	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II	230.5	230.5		230.5				
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	374.4	374.4		374.4				
77	RM Dos Bocas	287.3	287.3		287.3				
78	RM Emilio Portes Gil	4.9	4.9		4.9				
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,541.2	2,541.2		2,541.2	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio	588.3	588.3		588.3	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinálá	12.0	12.0		12.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	18.3	18.3		18.3	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	269.5	269.5		269.5				
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	981.5	981.5		981.5	0.0	0.0	0.0	0.0

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PUBLICA 2020  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
90	RM CT Puerto Libertad	268.1	268.1		268.1	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	229.7	229.7		229.7	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca	645.4	645.4		645.4	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango	346.5	346.5		346.5				
94	RM CT Valle de México	115.5	115.5		115.5				
95	SE Norte	153.7	153.7		153.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	69.4	69.4		69.4				
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	894.0	894.0		894.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,588.3	1,588.3		1,588.3				
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	566.2	566.2		566.2	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	384.8	384.8		384.8				
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	133.5	133.5		133.5	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	3,716.1	3,716.1		3,716.1	198.4	5.3		198.4
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,024.0	2,024.0		2,024.0				
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	1,486.1	1,486.1		1,486.1				
107	CCI Baja California Sur II	1,206.7	1,206.7		1,206.7				
108	LT 807 Durango I	683.5	683.5		683.5				
110	RM CCC Tula	104.8	104.8		104.8	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	627.9	627.9		627.9	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	273.1	273.1		273.1				
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	715.1	715.1		715.1				
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	609.4	609.4		609.4				
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	881.7	881.7		881.7	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	411.4	411.4		411.4	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste	215.5	215.5		215.5	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	105.7	105.7		105.7	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	1,073.3	1,073.3		1,073.3	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano	1,685.4	1,685.4		1,685.4	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas	1,421.5	1,421.5		1,421.5	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 NOINE	1,325.6	1,325.6		1,325.6	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,830.2	1,830.2		1,830.2	52.6	2.9		52.6
132	CE La Venta II	2,177.8	2,177.8		2,177.8	217.8	10.0		217.8
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	135.7	135.7		135.7	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste	178.7	178.7		178.7	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	238.8	238.8		238.8	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	260.9	260.9		260.9	61.5	23.6		61.5
141	SE 915 Occidental	231.9	231.9		231.9				
142	SLT 901 Pacífico	831.5	831.5		831.5	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo	1,606.6	1,606.6		1,606.6	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,103.3	1,103.3		1,103.3	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	24,935.9	24,935.9		24,935.9	16,527.1	66.3		16,527.1
147	CCC Baja California	3,477.1	3,477.1		3,477.1	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	551.0	551.0		551.0	0.0	0.0	0.0	0.0

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PUBLICA 2020  
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	893.1	893.1		893.1				
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	945.7	945.7		945.7	4.7	0.5		4.7
151	SE 1006 Central----Sur	309.3	309.3		309.3	39.6	12.8		39.6
152	SE 1005 Noroeste	1,210.7	1,210.7		1,210.7	107.6	8.9		107.6
156	RM Infernillo	337.1	337.1		337.1	3.9	1.1		3.9
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,035.5	3,035.5		3,035.5	71.2	2.3		71.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	263.0	263.0		263.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89.7	89.7		89.7				
160	RM CCC Samalayuca II	21.6	21.6		21.6				
161	RM CCC El Sauz	84.3	84.3		84.3	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinala II	37.8	37.8		37.8				
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	312.1	312.1		312.1				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	778.8	778.8		778.8	37.2	4.8		37.2
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	116.3	116.3		116.3	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,210.2	1,210.2		1,210.2	20.6	1.7		20.6
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,875.6	2,875.6		2,875.6	766.8	26.7		766.8
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	653.6	653.6		653.6	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,593.3	1,593.3		1,593.3	354.0	22.2		354.0
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,390.7	11,390.7		9,369.5	6,931.1	60.8		6,931.1
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	717.9	717.9		717.9	112.5	15.7		112.5
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.6	24.6		24.6	1.2	4.8		1.2
181	RM CN Laguna Verde	12,858.1	12,858.1		12,858.1	4,758.0	37.0		4,758.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	637.4	637.4		637.4	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	114.8	114.8		114.8				
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	462.8	462.8		462.8	53.8	11.6		53.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	5,612.3	5,612.3		4,345.7	1,136.0	20.2	839.9	296.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	320.1	320.1		320.1	62.0	19.4		62.0
190	SE 1120 Noroeste	983.1	983.1		983.1	192.5	19.6		192.5
191	SE 1121 Baja California	109.2	109.2		109.2	15.8	14.5		15.8
192	SE 1122 Golfo Norte	771.2	771.2		771.2	86.0	11.2		86.0
193	SE 1123 Norte	75.9	75.9		75.9	0.0	0.0		0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	782.3	782.3		782.3	50.0	6.4		50.0
195	SE 1125 Distribución	1,930.1	1,930.1		1,930.1	187.6	9.7		187.6
197	SE 1127 Sureste	317.5	317.5		317.5	34.0	10.7		34.0
198	SE 1128 Centro Sur	400.5	400.5		400.5	85.3	21.3		85.3
199	SE 1129 Compensación redes	309.2	309.2		309.2	38.3	12.4		38.3
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,392.3	1,392.3		1,392.3	290.6	20.9		290.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,764.1	1,764.1		1,764.1	511.4	29.0		511.4
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,614.6	2,614.6		2,614.6	617.2	23.6		617.2
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	735.5	735.5		735.5	72.3	9.8		72.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,124.1	2,124.1		2,124.1	41.4	1.9		41.4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,324.1	2,324.1		2,324.1	69.5	3.0		69.5
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	840.6	840.6		840.6	0.0	0.0		0.0

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PUBLICA 2020  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	956.3	956.3		956.3	41.4	4.3		41.4
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	187.3	187.3		187.3	50.0	26.7		50.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,653.0	2,653.0		1,284.3	522.3	19.7	228.9	293.3
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,757.1	2,757.1		2,757.1	106.7	3.9		106.7
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,638.3	3,638.3		3,638.3	285.8	7.9		285.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	684.0	684.0		732.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,211.8	1,211.8		1,211.8	594.0	49.0		594.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,809.1	4,809.1		2,207.3	567.3	11.8	243.0	324.3
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,239.0	1,239.0		1,239.0	359.9	29.0		359.9
216	RM CCC Poza Rica	3,003.5	3,003.5		3,003.5	1,544.5	51.4		1,544.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,164.8	3,164.8		3,164.8	1,506.4	47.6		1,506.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	781.3	781.3		781.3	9.2	1.2		9.2
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	848.7	848.7		848.7	203.2	23.9		203.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,931.5	20,931.5		20,931.5	7,042.5	33.6		7,042.5
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86.4	86.4		86.4	0.0	0.0		0.0
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.7	24.7		24.7	1.2	5.0		1.2
226	CCI CI Guerrero Negro III	504.5	504.5		504.5	277.5	55.0		277.5
227	CG Los Humeros II	2,115.8	2,115.8		2,115.8	334.1	15.8		334.1
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	389.1	389.1		389.1	61.8	15.9		61.8
229	CT TG Baja California II	2,072.0	2,072.0		2,072.0	619.5	29.9		619.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128.1	128.1		128.1	12.3	9.6		12.3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	171.1	171.1		171.1	16.4	9.6		16.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	714.3	714.3		714.3	626.7	87.7		626.7
235	CCI Baja California Sur IV	1,952.2	1,952.2		1,952.2	938.2	48.1		938.2
236	CCI Baja California Sur III	1,833.3	1,833.3		1,833.3	275.0	15.0		275.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	230.0	230.0		230.0	121.8	53.0		121.8
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	895.9	483.9	-46.0	483.9	182.9	37.8		182.9
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,697.7	1,697.7		1,697.7	746.5	44.0		746.5
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,363.5	1,363.5		1,363.5	394.1	28.9		394.1
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,862.8	1,862.8		798.8	365.2	19.6	153.6	211.5
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	377.9	377.9		377.9	99.4	26.3		99.4
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,239.2	1,239.2		1,239.2	206.7	16.7		206.7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,144.8	1,144.8		885.9	397.2	34.7	-0.2	397.4
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	893.9	893.9		893.9	65.8	7.4		65.8
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	511.8	511.8		511.8	243.7	47.6		243.7
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	157.9	157.9		157.9	0.0	0.0		0.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	658.2	658.2		658.2	349.5	53.1		349.5
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,591.0	8,591.0		7,580.5	7,580.5	88.2	7,580.5	
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,717.6	668.2	-61.1	668.2	433.4	64.9		433.4
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	209.3	209.3		209.3	180.0	86.0		180.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,079.3	10,079.3		7,518.7	3,644.6	36.2	-0.7	3,645.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	750.7	750.7		750.7	222.3	29.6		222.3
264	CC Centro	14,684.3	14,684.3		12,061.1	8,962.9	61.0		8,962.9

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PUBLICA 2020  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,546.4	3,546.4		1,819.3	1,735.5	48.9	1,190.0	545.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	475.8	475.8		475.8	200.0	42.0		200.0
268	CCI Guerrero Negro IV	411.6	411.6		411.6	411.6	100.0	411.6	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.5	57.5		57.5	24.2	42.1		24.2
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,058.7	2,058.7		667.3	426.6	20.7		426.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	5,795.1	5,795.1		2,002.8	1,116.6	19.3		1,116.6
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,392.4	1,392.4		1,392.4	586.3	42.1		586.3
278	RM CT José López Portillo	4,837.3	4,837.3		4,269.0	3,859.9	79.8		3,859.9
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,026.8	2,026.8		455.8	332.2	16.4	67.0	265.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,876.1	1,876.1		1,721.1	1,436.8	76.6		1,436.8
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,196.9	1,196.9		318.5	284.6	23.8	-0.7	285.3
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	496.5	414.7	-16.5	414.7	352.5	85.0		352.5
284	CG Los Humeros III	2,591.6	2,591.6		857.6	541.6	20.9		541.6
286	CCI Baja California Sur V	2,132.5	2,132.5		2,132.5	1,172.9	55.0		1,172.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	925.6	925.6		502.1	378.1	40.8		378.1
289	CH Chicoasén II	8,885.6	8,885.6		7,708.6	7,708.6	86.8	7,708.6	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,223.3	1,223.3		1,223.3	887.0	72.5		887.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,399.5	1,399.5		1,399.5	589.3	42.1		589.3
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,042.7	1,042.7		1,042.7	408.9	39.2		408.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	400.1	400.1		400.1	170.4	42.6		170.4
296	CC Empalme I	14,727.6	14,727.6		9,680.3	8,544.4	58.0		8,544.4
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,870.0	2,870.0		1,888.9	1,660.4	57.9		1,660.4
298	CC Valle de México II	13,939.2	13,939.2		8,484.4	8,484.4	60.9	8,484.4	
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,272.9	513.0	-59.7	513.0	436.0	85.0		436.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,971.2	4,971.2		2,530.1				
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	160.9	160.9		160.9	66.4	41.3		66.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,412.1	1,412.1		1,412.1	960.4	68.0		960.4
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,727.6	1,581.8	-8.4	1,581.8	1,160.1	73.3		1,160.1
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,034.4	1,034.4		1,034.4	552.0	53.4		552.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,915.7	967.8	-49.5	967.8	866.1	89.5		866.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,334.5	2,334.5		599.4	526.5	22.6	170.2	356.3
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,051.0	7,051.0		6,445.0	6,131.8	87.0	17.9	6,113.9
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	528.5	528.0	-0.1	528.0	442.0	83.7		442.0
313	CC Empalme II	14,468.2	14,468.2		7,971.6	7,705.9	53.3		7,705.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,835.5	1,910.2	-32.6	1,910.2	1,705.6	89.3		1,705.6
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	356.4	356.4		356.4	265.6	74.5		265.6
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,339.1	1,339.1		1,339.1	936.2	69.9		936.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	300.1	300.1		300.1	160.3	53.4		160.3

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PUBLICA 2020  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	898.8	898.8		898.8	539.3	60.0		539.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,208.1	1,208.1		1,208.1	900.5	74.5		900.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,171.7	1,171.7		607.8	521.9	44.5		521.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,234.5	8,830.7	-21.4	8,830.7	7,324.5	82.9		7,324.5
327	CG Los Azufres III Fase II	1,257.9	1,257.9		1,023.1	1,023.1	81.3		1,023.1
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90.4	90.4		90.4	84.3	93.2		84.3
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,565.2	2,565.2		1,174.1	1,134.7	44.2		1,134.7
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,899.5	2,899.5		1,505.2	1,372.1	47.3		1,372.1
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,323.3	3,323.3		446.7	402.8	12.1	0.2	402.6
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,853.9	10,904.7	-35.3	10,904.7	9,575.4	87.8		9,575.4
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	227.2	220.6	-2.9	113.9				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,655.8	1,655.8		119.2	111.3	6.7		111.3
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,617.7	2,617.7		1,525.1	1,425.4	54.5	45.5	1,379.9
	<b>Inversión Condicionada</b>	<b>268,837.6</b>	<b>268,837.6</b>		<b>217,442.5</b>	<b>217,446.7</b>	<b>80.9</b>	<b>7,478.3</b>	<b>209,968.4</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,191.9	7,191.9		7,191.9	7,191.9	100.0		7,191.9
2	CC Altamira II	5,143.6	5,143.6		5,143.6	5,143.6	100.0	0.0	5,143.6
3	CC Bajío	7,325.0	7,325.0		7,325.0	7,325.2	100.0	0.0	7,325.2
4	CC Campeche	2,986.7	2,986.7		2,986.7	2,986.7	100.0	0.0	2,986.7
5	CC Hermosillo	3,494.9	3,494.9		3,494.9	3,495.0	100.0	0.0	3,495.0
6	CT Mérida III	4,074.0	4,074.0		4,074.0	4,074.0	100.0		4,074.0
7	CC Monterrey III	5,161.9	5,161.9		5,161.9	5,162.7	100.0		5,162.7
8	CC Naco - Nogales	3,222.1	3,222.1		3,222.1	3,222.1	100.0		3,222.1
9	CC Río Bravo II	4,746.8	4,746.8		4,746.8	4,746.8	100.0		4,746.8
10	CC Mexicali	7,084.8	7,084.8		7,084.8	7,084.8	100.0		7,084.8
11	CC Saltillo	3,412.4	3,412.4		3,412.4	3,413.2	100.0		3,413.2
12	CC Tuxpan II	6,059.4	6,059.4		6,059.4	6,059.4	100.0	0.0	6,059.4
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,045.5	6,045.5		6,045.5	6,046.5	100.0		6,046.5
15	CC Altamira III y IV	10,761.2	10,761.2		10,761.2	10,761.2	100.0		10,761.2
16	CC Chihuahua III	3,389.9	3,389.9		3,389.9	3,389.9	100.0	0.0	3,389.9
17	CC La Laguna II	6,769.7	6,769.7		6,769.7	6,770.6	100.0		6,770.6
18	CC Río Bravo III	5,324.4	5,324.4		5,324.4	5,324.4	100.0	0.0	5,324.4
19	CC Tuxpan III y IV	11,578.4	11,578.4		11,578.4	11,578.2	100.0		11,578.2
20	CC Altamira V	11,401.5	11,401.5		11,401.5	11,401.5	100.0	0.0	11,401.5
21	CC Tamazunchale	9,636.0	9,636.0		9,636.0	9,635.2	100.0	0.0	9,635.2
24	CC Río Bravo IV	5,333.4	5,333.4		5,333.4	5,334.3	100.0		5,334.3
25	CC Tuxpan V	5,884.0	5,884.0		5,884.0	5,884.9	100.0		5,884.9
26	CC Valladolid III	5,301.2	5,301.2		5,301.2	5,301.2	100.0	0.0	5,301.2
28	CCC Norte II	9,384.6	9,384.6		9,384.6	9,383.9	100.0	0.0	9,383.9
29	CCC Norte	9,607.0	9,607.0		9,607.0	9,607.3	100.0	0.0	9,607.3
31	CE La Venta III	3,194.1	3,194.1		3,194.1	3,193.8	100.0		3,193.8
33	CE Oaxaca I	3,224.9	3,224.9		3,224.9	3,225.7	100.0		3,225.7
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,040.2	10,040.2		10,040.2	10,040.2	100.0	0.0	10,040.2

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PUBLICA 2020  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO  
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACION  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020) \*

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por	
		PEF 2019	PEF 2020	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2020	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
36	CC Baja California III	5,259.0	5,259.0		5,259.0	5,258.5	100.0	0.0	5,258.5
38	CC Norte III (Juárez)	20,523.8	20,523.8		11,218.6	11,218.6	54.7		11,218.6
40	CE Sureste I	11,228.2	11,228.2		3,143.1	3,143.1	28.0	0.0	3,143.1
42	CC Noroeste	13,078.7	13,078.7		6,672.7	6,672.7	51.0	0.0	6,672.7
43	CC Noreste	29,383.3	29,383.3		6,891.4	6,891.4	23.5	0.0	6,891.4
45	CC Topolobampo III	12,585.1	12,585.1		7,478.3	7,478.3	59.4	7,478.3	

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

\* El tipo de cambio utilizado es de 19.9487 pesos por dólar al cierre de diciembre de 2020, los montos de la Cuenta Pública no necesariamente coinciden con los reportados al cierre del 4° trimestre de 2020, ya que dicho trimestre tiene carácter preliminar.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.