

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2018)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2017	EN 2018	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
	<b>TOTAL</b>	<b>416,593.5</b>	<b>243,463.6</b>	<b>26,407.7</b>	<b>269,871.3</b>		<b>18,758.3</b>	<b>18,758.3</b>	<b>127,963.9</b>	<b>146,722.2</b>
	<b>Cierres Totales</b>	<b>350,068.6</b>	<b>234,616.9</b>	<b>21,507.0</b>	<b>256,123.9</b>		<b>13,944.3</b>	<b>13,944.3</b>	<b>80,000.4</b>	<b>93,944.7</b>
1	CG Cerro Prieto IV 1_/	2,034.0	2,034.0		2,034.0					
2	CC Chihuahua 1_/	5,459.4	5,459.4		5,459.4				0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II 1_/	540.6	540.6		540.6				0.0	0.0
4	CC Monterrey II 1_/	5,673.5	5,673.5		5,673.5				0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II 1_/	1,204.7	1,204.7		1,204.7					
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1_/	6,059.4	6,059.4		6,059.4					
7	CT Samalayuca II	13,802.0	13,121.0	536.2	13,657.2		144.9	144.9	0.0	144.9
9	LT 211 Cable Submarino 1_/	1,968.7	1,968.7		1,968.7					
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1_/	2,582.8	2,582.8		2,582.8					
11	LT 216 y 217 Noroeste 1_/	2,094.4	2,094.4		2,094.4					
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1_/	3,448.0	3,448.0		3,448.0				0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste 1_/	997.1	997.1		997.1					
14	SE 219 Sureste - Peninsular 1_/	664.5	664.5		664.5					
15	SE 220 Oriental - Centro 1_/	1,237.0	1,237.0		1,237.0					
16	SE 221 Occidental 1_/	1,427.2	1,427.2		1,427.2				0.0	0.0
17	LT 301 Centro 1_/	876.8	876.8		876.8					
18	LT 302 Sureste 1_/	810.1	810.1		810.1				0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1_/	544.8	544.8		544.8					
20	LT 304 Noroeste 1_/	555.5	555.5		555.5				0.0	0.0
21	SE 305 Centro - Oriente 1_/	718.0	718.0		718.0				0.0	0.0
22	SE 306 Sureste 1_/	885.5	885.5		885.5					
23	SE 307 Noreste 1_/	479.1	479.1		479.1				0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste 1_/	868.6	868.6		868.6					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1_/	2,586.8	2,479.8	106.9	2,586.8					
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1_/	2,259.9	2,115.6	144.3	2,259.9				0.0	0.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1_/	2,400.1	2,351.5	48.6	2,400.1					
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1_/	6,569.4	6,498.5	70.9	6,569.4				0.0	0.0
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1_/	878.4	878.4		878.4				0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1_/	2,592.1	2,528.1	63.9	2,592.1					
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1_/	5,423.3	5,152.1	271.2	5,423.3					
32	SE 401 Occidental - Central 1_/	1,265.6	1,265.6		1,265.6					
33	SE 402 Oriental-Peninsular 1_/	1,527.3	1,527.3		1,527.3					
34	SE 403 Noreste 1_/	1,426.9	1,426.9		1,426.9				0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste - Norte 1_/	797.1	797.1		797.1					
36	SE 405 Compensación Alta Tensión 1_/	169.0	169.0		169.0				0.0	0.0

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2018)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2017	EN 2018	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
37	SE 410 Sistema Nacional 1_/	3,408.6	3,408.6		3,408.6					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC 1_/	2,240.3	2,137.6	102.7	2,240.3				0.0	0.0
39	LT 414 Norte-Occidental 1_/	1,292.6	1,240.2	52.4	1,292.6					
40	LT 502 Oriental - Norte 1_/	291.4	291.4		291.4					
41	LT 506 Saltillo-Cañada 1_/	4,867.7	4,624.3	243.4	4,867.7				0.0	0.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1_/	2,113.9	2,004.6	109.3	2,113.9				0.0	0.0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1_/	861.1	818.1	43.1	861.1				0.0	0.0
44	SE 412 Compensación Norte 1_/	433.0	433.0		433.0					
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1_/	1,127.7	1,071.3	56.4	1,127.7					
46	SE 503 Oriental 1_/	421.2	421.2		421.2					
47	SE 504 Norte - Occidental 1_/	881.8	881.8		881.8				0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I 1_/	1,102.3	1,021.8	80.5	1,102.3					
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1_/	2,496.9	2,372.0	124.8	2,496.9					
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1_/	3,001.1	2,802.0	199.1	3,001.1				0.0	0.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1_/	563.4	563.4		563.4					
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 1_/	541.6	507.2	34.4	541.6					
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 1_/	328.1	328.1		328.1				0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular 1_/	511.5	511.5		511.5				0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1_/	416.9	416.9		416.9					
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1_/	270.8	256.6	14.3	270.8					
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1_/	1,534.9	1,458.1	76.7	1,534.9				0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1_/	596.2	596.2		596.2				0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1_/	2,231.3	2,231.3		2,231.3				0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1_/	1,515.3	1,435.6	79.8	1,515.3				0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,479.5	9,633.1	1,584.1	11,217.1		862.0	862.0	400.3	1,262.3
63	CH El Cajón	16,405.4	5,950.3	550.3	6,500.6		550.3	550.3	9,354.5	9,904.8
64	LT Líneas Centro 1_/	131.7	131.7		131.7				0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1_/	1,344.6	1,275.6	69.1	1,344.6				0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1_/	1,475.7	1,385.6	90.1	1,475.7					
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1_/	402.6	402.6		402.6				0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,827.3	1,208.0	191.8	1,399.8		175.1	175.1	252.4	427.5
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 1_/	653.7	653.7		653.7					
70	LT Riviera Maya 1_/	730.5	693.9	36.5	730.5					
71	PRR Presa Reguladora Amata 1_/	267.2	267.2		267.2				0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos 1_/	608.4	608.4		608.4					
73	RM Altamira	833.4	666.7	83.3	750.1		83.3	83.3		83.3
74	RM Botello 1_/	124.9	112.5	12.5	124.9				0.0	0.0
75	RM Carbón II 1_/	227.4	208.4	19.0	227.4				0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero 1_/	369.4	369.4		369.4					

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2018)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2017	EN 2018	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
77	RM Dos Bocas 1_/	283.5	255.2	28.4	283.5					
78	RM Emilio Portes Gil 1_/	4.9	4.9		4.9					
79	RM Francisco Pérez Ríos 1_/	2,507.4	2,382.0	125.4	2,507.4				0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio 1_/	580.4	580.4		580.4					
82	RM Huinalá 1_/	11.8	11.8		11.8				0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán 1_/	18.0	16.2	1.8	18.0					
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1_/	265.9	265.9		265.9					
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) 1_/	968.4	968.4		968.4				0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad 1_/	264.5	264.5		264.5				0.0	0.0
91	RM Punta Prieta 1_/	226.7	215.3	11.3	226.7				0.0	0.0
92	RM Salamanca 1_/	636.8	636.8		636.8				0.0	0.0
93	RM Tuxpango 1_/	341.9	322.1	19.8	341.9					
94	RM CT Valle de México 1_/	114.0	114.0		114.0					
95	SE Norte 1_/	151.6	151.6		151.6				0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores 1_/	68.5	68.5		68.5					
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte 1_/	882.1	838.0	44.1	882.1				0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro 1_/	1,567.1	1,462.0	105.1	1,567.1					
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	548.8	527.1	14.5	541.6		7.2	7.2	0.0	7.2
102	SLT 703 Noreste-Norte 1_/	379.7	379.7		379.7					
103	SLT 704 Baja California -Noroeste 1_/	131.7	131.7		131.7				0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte 1_/	3,666.6	3,224.2	224.6	3,448.8		11.0	11.0	206.8	217.8
105	SLT 709 Sistemas Sur 1_/	1,997.0	1,891.9	105.1	1,997.0					
106	CC Conversión El Encino de TG a CC 1_/	1,466.3	1,393.0	73.3	1,466.3				0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II 1_/	1,190.6	1,124.5	66.1	1,190.6					
108	LT 807 Durango I 1_/	674.4	674.4		674.4					
110	RM CCC Tula 1_/	103.4	103.4		103.4				0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	619.5	464.6	92.9	557.5		61.9	61.9	0.0	61.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1_/	269.5	251.1	18.4	269.5					
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1_/	705.6	705.6		705.6					
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1_/	601.3	571.2	30.1	601.3				0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1_/	870.0	870.0		870.0				0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1_/	405.9	405.9		405.9				0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste 1_/	212.7	212.7		212.7				0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte 1_/	104.3	104.3		104.3				0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío 1_/	1,059.0	1,033.1	25.9	1,059.0				0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano 1_/	1,662.9	1,577.5	85.4	1,662.9				0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas 1_/	1,402.5	1,332.4	70.1	1,402.5				0.0	0.0
128	SLT 803 Noine 1_/	1,308.0	1,308.0		1,308.0				0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,805.8	1,526.0	198.6	1,724.6		54.1	54.1	27.1	81.2

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2018)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2017	EN 2018	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
132	CE La Venta II	2,148.7	1,432.5	214.9	1,647.4		143.2	143.2	358.1	501.4
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1_/	133.9	133.9		133.9				0.0	0.0
138	SE 911 Noreste 1_/	176.3	176.3		176.3				0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	235.6	210.6	18.7	229.3		6.3	6.3		6.3
140	SE 914 División Centro Sur	257.4	143.7	21.4	165.1		19.2	19.2	73.1	92.3
141	SE 915 Occidental 1_/	228.8	217.4	11.4	228.8					
142	SLT 901 Pacífico 1_/	820.5	742.9	77.5	820.5				0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo 1_/	1,585.2	1,505.9	79.4	1,585.2				0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte 1_/	1,088.6	1,031.7	56.9	1,088.6					
146	CH La Yesca	24,603.6	5,025.1	1,153.2	6,178.3		1,112.5	1,112.5	17,312.8	18,425.3
147	CCC Baja California	3,430.7	2,916.1	343.1	3,259.2		171.5	171.5	0.0	171.5
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	543.7	539.8	1.9	541.8		1.9	1.9	0.0	1.9
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1_/	881.2	834.9	46.4	881.2				0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	933.1	876.9	49.9	926.7		3.2	3.2	3.2	6.4
151	SE 1006 Central----Sur	305.2	163.2	41.9	205.1		30.5	30.5	69.6	100.1
152	SE 1005 Noroeste	1,194.6	903.9	133.4	1,037.4		35.0	35.0	122.2	157.2
156	RM Infiernillo	332.6	271.6	33.1	304.7		23.9	23.9	4.0	27.9
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,995.0	2,150.9	544.6	2,695.5		299.5	299.5	0.0	299.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1_/	259.5	259.5		259.5				0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1_/	88.5	88.5		88.5					
160	RM CCC Samalayuca II 1_/	21.4	21.4		21.4					
161	RM CCC El Sauz 1_/	83.2	79.0	4.2	83.2				0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II 1_/	37.3	33.6	3.7	37.3				0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1_/	307.9	307.9		307.9					
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	768.4	467.4	126.0	593.5		84.0	84.0	90.9	174.9
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1_/	114.7	109.0	5.7	114.7				0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,194.1	989.2	162.4	1,151.6		42.5	42.5	0.0	42.5
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,837.3	1,418.6	283.7	1,702.4		189.2	189.2	945.8	1,134.9
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1_/	644.9	644.9		644.9				0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,572.1	880.9	157.2	1,038.1		157.2	157.2	376.8	534.0
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	708.3	338.2	111.0	449.2		74.0	74.0	185.0	259.1
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.3	18.2	3.6	21.9		2.4	2.4		2.4
181	RM CN Laguna Verde	12,686.8	6,379.4	537.6	6,917.0		537.6	537.6	5,232.2	5,769.8
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1_/	628.9	596.6	32.3	628.9				0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 1_/	113.3	101.9	11.3	113.3					
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	456.7	256.3	51.7	308.0		51.7	51.7	96.9	148.6
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	315.8	183.7	32.4	216.1		32.4	32.4	67.3	99.7
190	SE 1120 Noroeste	970.0	517.4	142.8	660.2		91.6	91.6	218.2	309.8
191	SE 1121 Baja California	107.7	66.9	9.3	76.2		9.3	9.3	22.2	31.5

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2018)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2017	EN 2018	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
192	SE 1122 Golfo Norte	760.9	468.5	109.4	577.9		77.8	77.8	105.2	183.0
193	SE 1123 Norte	74.9	56.2	7.5	63.7		7.5	7.5	3.7	11.2
194	SE 1124 Bajío Centro	771.8	478.4	121.3	599.6		80.8	80.8	91.4	172.2
195	SE 1125 Distribución	1,904.4	1,346.4	192.7	1,539.1		182.8	182.8	182.4	365.2
197	SE 1127 Sureste	313.3	219.4	42.9	262.3		31.3	31.3	19.6	51.0
198	SE 1128 Centro Sur	395.2	198.0	41.7	239.7		41.7	41.7	113.8	155.5
199	SE 1129 Compensación redes	305.0	216.3	30.8	247.1		20.1	20.1	37.8	57.9
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,373.7	538.5	285.9	824.4		140.8	140.8	408.6	549.4
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,740.6	830.0	262.4	1,092.4		179.2	179.2	469.0	648.2
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,579.8	1,068.5	341.5	1,410.0		280.4	280.4	889.4	1,169.8
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	725.7	585.5	33.2	618.7		17.8	17.8	89.2	107.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,095.8	1,467.6	366.1	1,833.7		226.0	226.0	36.1	262.1
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,293.1	1,625.8	446.1	2,071.9		189.7	189.7	31.6	221.2
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	829.4	663.5	124.4	787.9		41.5	41.5		41.5
207	SE 1213 Compensación de Redes	943.5	650.5	159.3	809.8		91.6	91.6	42.1	133.7
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	184.8	98.6	12.3	110.9		12.3	12.3	61.6	73.9
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,720.4	1,979.6	308.6	2,288.2		277.5	277.5	154.7	432.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,589.8	2,468.5	366.5	2,835.0		363.7	363.7	391.1	754.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,222.5	497.3	186.3	683.6		116.2	116.2	422.7	538.9
216	RM CCC Poza Rica	2,963.5	532.0	312.0	844.0		297.8	297.8	1,821.7	2,119.4
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,122.6	893.0	338.9	1,231.9		255.1	255.1	1,635.6	1,890.7
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	770.9	542.6	134.4	677.0		83.3	83.3	10.7	94.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	837.3	460.5	125.6	586.1		83.7	83.7	167.5	251.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,652.6	9,005.7	2,002.0	11,007.7		1,857.2	1,857.2	7,787.7	9,644.9
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.2	60.4	9.9	70.3		9.9	9.9	5.0	14.9
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.4	15.9	2.4	18.3		2.4	2.4	3.7	6.1
226	CCI CI Guerrero Negro III	497.8	74.7	49.8	124.4		49.8	49.8	323.6	373.3
227	CG Los Humeros II	2,087.6	988.9	329.6	1,318.5		219.7	219.7	549.4	769.1
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	383.9	201.7	40.4	242.1		40.4	40.4	101.4	141.8
229	CT TG Baja California II	2,044.4	843.4	272.4	1,115.7		223.1	223.1	705.5	928.6
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	126.3	88.4	19.0	107.4		12.6	12.6	6.3	19.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	168.8	118.2	25.3	143.5		16.9	16.9	8.4	25.3
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	704.8		37.3	37.3		31.4	31.4	636.0	667.4
235	CCI Baja California Sur IV	1,926.2	669.7	193.3	863.0		193.3	193.3	869.9	1,063.2
236	CCI Baja California Sur III	1,808.8	904.4	271.3	1,175.8		180.9	180.9	452.2	633.1
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	227.0	35.3	26.1	61.4		22.7	22.7	142.9	165.6
243	SE 1322 Distribución Centro	1,675.1	415.0	176.4	591.4		176.4	176.4	907.3	1,083.7
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,345.4	620.8	138.3	759.1		137.9	137.9	448.4	586.3
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	372.9	156.1	53.5	209.5		40.1	40.1	123.3	163.4

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2018)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2017	EN 2018	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,222.6	604.8	233.7	838.6		124.5	124.5	259.6	384.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	882.0	544.4	148.5	692.9		99.0	99.0	90.1	189.1
251	SE 1421 Distribución Sur	505.0	139.7	45.3	185.0		45.3	45.3	274.8	320.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	155.8	114.8	16.4	131.2		16.4	16.4	8.2	24.6
253	SE 1420 Distribución Norte	649.4	122.9	69.4	192.3		61.5	61.5	395.6	457.1
259	SE 1521 Distribución Sur	659.3	88.4	51.3	139.7		50.8	50.8	468.8	519.6
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	740.7	301.8	110.1	411.9		78.4	78.4	250.4	328.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	469.4	124.1	49.3	173.4		49.3	49.3	246.7	296.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.7	14.9	6.0	20.9		6.0	6.0	29.9	35.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,373.9	361.5	144.6	506.2		144.6	144.6	723.1	867.7
286	CCI Baja California Sur V	2,104.1	315.6	210.4	526.0		210.4	210.4	1,367.7	1,578.1
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,207.0	56.2	109.7	165.9		83.0	83.0	958.2	1,041.1
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,380.9	363.4	145.4	508.7		145.4	145.4	726.8	872.1
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,028.8	308.9	109.0	417.9		109.0	109.0	502.0	610.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	394.8	110.4	41.6	152.0		41.6	41.6	201.3	242.8
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	158.8	44.2	16.4	60.5		16.4	16.4	81.9	98.3
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,393.3	138.3	102.4	240.8		102.4	102.4	1,050.1	1,152.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,560.7	83.5	134.1	217.6		111.7	111.7	1,231.3	1,343.1
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,020.6	154.3	111.8	266.0		105.0	105.0	649.6	754.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,884.7		74.5	74.5		69.7	69.7	1,740.5	1,810.2
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	351.6	10.7	31.0	41.6		24.0	24.0	286.0	310.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,321.3	111.4	100.0	211.4		93.0	93.0	1,016.8	1,109.8
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	296.1	46.0	30.7	76.6		30.7	30.7	188.8	219.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	886.8	44.3	133.0	177.4		88.7	88.7	620.7	709.4
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,192.0	65.4	90.4	155.9		75.4	75.4	960.8	1,036.1
328	LT Red de transmisión asociada a la CG LosAzufres III Fase II	89.2		0.1	0.1		3.0	3.0	86.1	89.1
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,759.4	17.2	256.1	273.3		577.1	577.1	9,909.0	10,486.1
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>66,524.8</b>	<b>8,846.7</b>	<b>4,900.7</b>	<b>13,747.4</b>		<b>4,813.9</b>	<b>4,813.9</b>	<b>47,963.5</b>	<b>52,777.5</b>
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,244.6	665.0	600.7	1,265.7		598.1	598.1	7,380.8	7,978.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,459.2	2,033.1	597.6	2,630.7		327.5	327.5	501.0	828.5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,040.6	454.6	146.0	600.6		101.0	101.0	339.0	440.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	722.3	508.5	117.4	625.9		78.2	78.2	18.2	96.4
213	SE 1211 Noreste - Central	1,195.6	313.8	110.3	424.1		103.0	103.0	668.6	771.6
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,177.9	1,141.7	339.3	1,481.0		229.0	229.0	467.9	696.9
242	SE 1323 Distribución SUR	477.4	204.9	31.6	236.5		38.1	38.1	202.8	240.9
245	SE 1320 Distribución Noroeste	788.2	339.4	100.9	440.3		83.3	83.3	264.6	347.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	874.1	243.2	109.9	353.0		93.2	93.2	427.9	521.1
260	SE 1520 Distribución Norte	206.5	5.6	7.9	13.4		7.8	7.8	185.3	193.1

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2018)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO DE CIERRE	AMORTIZACIÓN EJERCIDA			PASIVO DIRECTO			PASIVO	
			HASTA 2017	EN 2018	SUMA	REAL	LEGAL	SUMA	CONTINGENTE	TOTAL
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,419.0	1,708.5	793.0	2,501.5		749.2	749.2	4,168.3	4,917.5
264	CC Centro	11,758.6	349.1	930.8	1,279.9		918.2	918.2	9,560.5	10,478.7
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	658.4	66.2	61.8	128.0		61.5	61.5	468.8	530.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,548.2	377.3	167.6	544.9		159.8	159.8	843.6	1,003.4
278	RM CT José López Portillo	3,159.1		35.1	35.1		105.3	105.3	3,018.7	3,124.0
280	SLT 1721 Distribución Norte	382.7	37.4	25.7	63.1		29.9	29.9	289.7	319.6
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,548.4		79.2	79.2		132.7	132.7	1,336.4	1,469.2
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	314.3		3.2	3.2		14.8	14.8	296.3	311.1
284	SE Los Humeros III Fase A	846.2	44.5	89.1	133.6		89.1	89.1	623.5	712.6
288	SLT 1722 Distribucion Sur	360.3	31.8	21.9	53.7		26.9	26.9	279.7	306.6
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,863.7		73.6	73.6		84.5	84.5	1,705.6	1,790.1
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	639.7		21.6	21.6		36.3	36.3	581.8	618.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	206.7		17.1	17.1		12.8	12.8	176.8	189.6
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	3,165.1					154.7	154.7	3,010.4	3,165.1
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	390.7		20.6	20.6		22.4	22.4	347.8	370.2
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribucion	417.5	10.1	16.3	26.4		22.2	22.2	369.0	391.1
322	SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución	8,713.0	311.9	347.6	659.5		413.3	413.3	7,640.2	8,053.5
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	472.9		30.7	30.7		31.0	31.0	411.1	442.1
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	740.8		3.8	3.8		31.5	31.5	705.5	737.0
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	272.0					9.1	9.1	262.9	272.0
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,460.9		0.5	0.5		49.4	49.4	1,410.9	1,460.3

\* El tipo de cambio utilizado es de \$19.6829 pesos por dólar al cierre de diciembre de 2018, aunque las cantidades se presentan en millones de dólares y millones de pesos se deben considerar todos los decimales al convertir a pesos, de esta manera no existen diferencias con los importes consignados en pesos; esta operación se validó en el formato de excel respectivo.

1\_/ Proyectos que han culminado el pago de sus obligaciones financieras contratadas.

Nota: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a la Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún queden obras por culminar del mismo proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.