

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
TOTAL		702,416,827,601	236,705,572,595	236,464,402,578	239,484,953,372	234,390,334,986	242,939,007,732	270,926,450,379	258,816,324,932	225,946,336,792
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	2,077,053,600								
2 CC Chihuahua	08-05-01	5,575,055,897	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	552,083,987	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
4 CC Monterrey II	17-09-00	6,654,846,710	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	1,231,560,225								
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	6,187,852,536	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
7 CT Samalayuca II	08-01-99	14,094,519,085	147,941,647	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	2,010,380,352								
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	2,666,624,227	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	2,138,831,854	1	1	1	1	1	1	1	1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	3,521,078,966								
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	1,018,203,871	1	1	1	1	1	1	1	1
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	678,577,508	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	1,263,255,775	1	1	1	1	1	1	1	1
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,457,470,196	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
17 LT 301 Centro	03-07-01	895,332,732	4	4	4	4	4	4	4	4
18 LT 302 Sureste	03-08-01	827,248,806								
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	556,358,352	2	2	2	2	2	2	2	2
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	567,230,241	1	1	1	1	1	1	1	1
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	733,220,644	4	4	4	4	4	4	4	4
22 SE 306 Sureste	31-08-01	904,278,900								
23 SE 307 Noreste	18-04-01	489,219,327	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	887,024,477	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	2,641,567,266								
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	2,307,797,480	2	2	2	2	2	2	2	2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	2,450,926,947	1	1	1	1	1	1	1	1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	6,708,616,221								
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	896,987,042	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	2,646,984,899	1	1	1	1	1	1	1	1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	5,538,180,557	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	1,292,428,854	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,559,626,476	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
34 SE 403 Noreste	20-02-02	1,457,147,751	1	1	1	1	1	1	1	1

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 2 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02	813,999,026	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	172,625,252	2	2	2	2	2	2	2
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02	3,480,812,656	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	2,287,751,046	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03	1,320,017,853	2	2	2	2	2	2	2
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04	297,532,461	1	1	1	1	1	1	1
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03	4,970,819,043	3	3	3	3	3	3	3
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	2,158,690,795	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	879,370,176	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03	442,139,700							
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04	1,151,600,556	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
46 SE	503 Oriental	05-04-04	430,172,763	3	3	3	3	3	3	3
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03	900,462,353	3	3	3	3	3	3	3
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05	1,125,637,547	2	2	2	2	2	2	2
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	2,549,805,178	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	3,064,692,566	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	575,348,871	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	553,074,072	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	335,053,996	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	522,371,242	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	425,694,402	1	1	1	1	1	1	1
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	276,548,000	3	3	3	3	3	3	3
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,567,405,376	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	608,881,723							
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	2,278,544,361	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	1,547,452,349	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
62 CCC	Pacífico	21-03-10	12,743,922,781	1,289,099,410	408,788,011	80,645,963	26,881,980	(1)	(1)	(1)
63 CH	El Cajón	28-02-07	16,753,034,852	10,114,686,018	9,552,759,021	8,990,832,024	8,428,905,027	7,866,978,030	7,305,051,033	6,743,124,036
64 LT	Lineas Centro	24-07-06	134,537,863	1	1	1	1	1	1	1
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	1,373,141,932	3	3	3	3	3	3	3
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	1,506,949,060	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	411,095,049	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,865,981,752	436,525,952	320,525,958	215,291,624	114,446,768	51,054,745	1	1	1
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	667,531,914	3	3	3	3	3	3	3	3
70 LT	Riviera Maya	745,951,864	4	4	4	4	4	4	4	4
71 PRR	Presa Reguladora Amata	272,863,590	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
72 RM	Adolfo López Mateos	621,255,684	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
73 RM	Altamira	851,077,154	85,107,656	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
74 RM	Botello	127,595,483	2	2	2	2	2	2	2	2
75 RM	Carbón II	232,256,987	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	377,196,620	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
77 RM	Dos Bocas	289,512,842	1	1	1	1	1	1	1	1
78 RM	Emilio Portes Gil	4,957,544	3	3	3	3	3	3	3	3
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,560,490,760								
80 RM	Gomez Palacio	592,749,000	1	1	1	1	1	1	1	1
82 RM	Huinalá	12,059,960	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
83 RM	Ixtaczoquitlán	18,397,410	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	271,530,900								
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	988,920,603	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
90 RM	CT Puerto Libertad	270,144,000								
91 RM	Punta Prieta	231,462,334	2	2	2	2	2	2	2	2
92 RM	Salamanca	650,244,890	1	1	1	1	1	1	1	1
93 RM	Tuxpango	349,114,428	2	2	2	2	2	2	2	2
94 RM	CT Valle de México	116,379,000								
95 SE	Norte	154,848,189	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
98 SE	705 Capacitores	69,935,618	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	900,781,159	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,600,343,810	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	560,461,666	7,391,172							
102 SLT	703 Noreste-Norte	387,718,387								
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	134,492,155	2	2	2	2	2	2	2	2
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,744,302,491	222,417,799	211,182,442	199,947,085	188,711,728	177,476,552	166,241,195	155,005,677	143,770,320
105 SLT	709 Sistemas Sur	2,039,337,820	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,497,374,826	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
107 CCI	Baja California Sur II	1,215,863,613								
108 LT	807 Durango I	688,657,316	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
110 RM	CCC Tula	105,547,552	2	2	2	2	2	2	2	2

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	632,619,099	63,261,875	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	275,164,277	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	720,561,242	3	3	3	3	3	3	3	3
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	614,055,000								
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	888,420,000	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	414,541,094	2	2	2	2	2	2	2	2
122 SE	811 Noroeste	05-05-06	217,173,888	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
123 SE	812 Golfo Norte	17-08-06	106,493,378	4	4	4	4	4	4	4	4
124 SE	813 División Bajío	24-07-06	1,081,432,883	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
126 SLT	801 Altiplano	08-09-06	1,698,141,505								
127 SLT	802 Tamaulipas	12-05-07	1,432,247,067	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
128 SLT	803 NOINE	04-10-06	1,335,669,040	3	3	3	3	3	3	3	3
130 SLT	806 Bajío	30-03-06	1,844,056,812	82,941,122	27,647,027						
132 CE	La Venta II	31-01-07	2,194,276,800	511,997,871	433,397,866	287,112,739	140,827,612	(3)	(3)	(3)	(3)
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	136,714,411	1	1	1	1	1	1	1	1
138 SE	911 Noreste	12-07-07	180,048,765	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
139 SE	912 División Oriente	21-07-09	240,621,703	6,450,830	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
140 SE	914 División Centro Sur	20-04-10	262,849,489	94,258,708	74,696,423	59,757,138	44,817,853	29,878,568	14,939,283	(2)	(2)
141 SE	915 Occidental	26-03-08	233,654,038	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
142 SLT	901 Pacífico	01-04-08	837,843,114								
143 SLT	902 Istmo	08-03-07	1,618,824,272	2	2	2	2	2	2	2	2
144 SLT	903 Cabo - Norte	25-08-06	1,111,688,489	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
146 CH	La Yesca	15-10-12	25,125,000,001	18,815,776,630	18,085,776,629	16,949,689,273	15,813,601,917	14,677,514,561	13,541,427,205	12,680,446,720	11,975,977,458
147 CCC	Baja California	14-07-09	3,503,430,000	150,000,005	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	555,227,164	1,981,295	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	899,922,587	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	952,887,493	6,536,501	3,268,241	1	1	1	1	1	1
151 SE	1006 Central----Sur	13-01-11	311,656,550	102,195,234	71,029,581	39,863,928	12,140,561				
152 SE	1005 Noroeste	06-11-08	1,219,888,097	160,514,640	124,755,433	88,996,247	66,747,175	44,498,103	22,249,031	(1)	(1)
156 RM	Infiernillo	27-02-09	339,670,444	28,507,046	4,072,441						
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	3,058,503,013	240,000,009	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	265,018,500								
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	90,374,645	2	2	2	2	2	2	2	2
160 RM	CCC Samalayuca II	18-04-07	21,808,500	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 5 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	84,922,500	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	38,089,500								
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	314,425,989	1	1	1	1	1	1	1	
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	784,714,130	178,649,884	92,842,441	37,454,037	12,484,671	(2)	(2)	(2)	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	117,169,855	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	1,219,353,175	43,355,520	1	1	1	1	1	1	
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	2,897,414,899	1,158,965,899	965,804,899	772,643,899	579,482,899	386,321,899	193,160,899	(1)	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	658,521,185	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	1,605,393,050	545,274,267	435,274,263	274,734,960	114,195,657	(1)	(1)	(1)	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	11,477,122,271	10,184,559,188	9,543,223,764	8,830,610,585	8,117,997,406	7,430,051,409	6,717,438,230	5,980,157,868	5,267,544,689
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	723,320,429	264,557,163	214,557,167	138,969,408	63,381,649	(3)	(3)	(3)	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	24,829,711	2,482,992	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	
181 RM	CN Laguna Verde	14-02-10	12,955,605,870	5,892,037,419	5,343,042,481	4,794,047,543	4,245,052,605	3,696,057,667	3,147,062,729	2,598,067,791	2,049,072,853
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	642,195,000	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	115,675,500								
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	466,331,780	151,759,482	98,952,199	54,225,739	17,757,284	(1)	(1)	(1)	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	5,654,896,373	2,968,484,381	2,634,020,863	2,222,887,041	1,958,286,179	1,804,022,237	1,697,903,282	1,591,784,327	1,485,665,372
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	322,504,359	101,789,436	68,713,640	39,131,807	13,043,937	2	2	2	
190 SE	1120 Noroeste	07-12-11	990,563,054	316,404,973	222,837,724	150,077,010	128,674,771	112,119,225	102,003,136	94,164,940	87,011,852
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	110,027,360	32,209,021	22,711,871	15,967,376	11,975,516	7,983,656	3,991,796	(4)	(4)
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	777,011,269	186,854,203	107,407,546	85,926,053	64,444,560	42,963,067	21,481,574		
193 SE	1123 Norte	09-08-10	76,512,902	11,476,961	3,825,675	2	2	2	2	2	2
194 SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	788,199,089	175,880,687	124,880,696	50,736,741	12,915,154	(1)	(1)	(1)	(1)
195 SE	1125 Distribución	14-09-09	1,944,705,411	372,956,262	243,356,266	162,237,510	81,118,754	(2)	(2)	(2)	(2)
197 SE	1127 Sureste	19-10-10	319,901,430	52,042,518	20,038,373						
198 SE	1128 Centro Sur	21-09-11	403,565,469	158,835,145	116,252,330	77,636,351	42,987,207	14,329,069			
199 SE	1129 Compensación redes	12-11-08	311,511,831	59,142,782	38,615,637	25,830,992	19,373,244	12,915,496	6,457,748		
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	1,402,839,279	561,000,287	468,000,280	306,713,800	145,427,320	40,894,818	1	1	1

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	1,777,521,611	661,983,490	513,983,492	387,242,500	260,501,508	190,111,449	7,019,524	1	1
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-12-12	2,634,449,936	1,194,579,762	999,579,753	690,674,149	381,768,545	168,228,456	52,960,222	1,953,377	(1)
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	741,085,353	109,293,409	91,077,844	72,862,279	54,646,714	36,431,149	18,215,584	(1)	(1)
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	2,140,217,147	180,512,653	35,512,660						
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	2,341,731,124	225,921,709	100,921,718						
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	846,973,177	42,348,667	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	963,538,805	136,530,936	42,987,084	12,085,947	9,064,455	6,042,963	3,021,471	(1)	(1)
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	188,754,779	75,501,974	62,918,329	50,334,684	37,751,039	25,167,394	12,583,749	3	3
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	17-09-11	2,673,119,100	2,043,357,476	1,923,793,852	1,813,253,198	1,736,699,132	1,670,213,940	1,458,575,251	1,255,957,945	1,064,195,905
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	2,778,050,808	441,362,472	266,362,465	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	3,665,872,049	770,759,726	538,759,717	276,386,357	181,013,686	106,661,876	53,330,928		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	689,168,700	50,029,401	18,548,479	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	01-09-10	1,220,981,857	787,939,999	682,723,956	584,198,560	492,356,273	402,065,344	327,972,925	270,079,016	213,736,465
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	4,845,527,101	3,333,146,801	3,099,295,924	2,865,388,586	2,722,779,689	2,616,885,432	2,502,492,453	2,151,466,254	1,837,834,075
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	18-06-10	1,248,414,116	550,317,860	460,317,859	379,902,523	313,495,982	246,061,326	207,699,692	161,198,221	124,765,966
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	3,026,253,467	2,164,335,136	1,860,256,607	1,556,178,078	1,252,099,549	962,552,758	687,537,684	412,522,610	137,507,536
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	3,188,758,851	1,930,778,523	1,670,232,595	1,409,686,667	1,149,140,739	974,118,461	760,738,188	671,239,581	581,740,974
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	787,259,292	95,958,968	40,958,976						
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	855,091,165	256,527,353	202,027,349	101,013,673	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17-01-12	21,090,286,138	9,849,284,718	8,099,284,710	6,208,731,151	4,324,185,522	3,174,584,916	2,455,428,885	2,171,074,687	1,898,818,257
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	87,052,235	15,222,934	5,074,283	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	24,903,116	6,225,791	3,735,481	1,245,171	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
226 CCI CI Guerrero Negro III	30-08-16	508,329,000	381,246,750	330,413,850	279,580,950	228,748,050	177,915,150	127,082,250	76,249,350	25,416,450
227 CG Los Humeros II	18-12-12	2,131,817,940	785,406,597	645,406,600	421,004,713	196,602,846	2	2	2	2

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	392,044,691	144,800,040	103,555,564	62,311,088	21,066,612	222,168	3	3	3
229 CT	TG Baja California II	2,087,703,204	948,318,924	796,318,925	568,442,069	340,565,213	150,749,999	(1)	(1)	(1)
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	129,021,538	19,353,263	6,451,113	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	172,387,087	25,858,067	8,619,362						
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	719,693,545	681,573,895	649,509,631	617,445,367	585,381,103	559,372,226	527,307,962	489,188,292	457,124,028
235 CCI	Baja California Sur IV	1,966,984,130	1,085,734,604	956,734,613	759,328,312	561,922,011	364,515,710	167,109,409	(1)	(1)
236 CCI	Baja California Sur III	1,847,179,327	646,512,781	524,512,776	339,794,841	155,076,906	(1)	(1)	(1)	(1)
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	231,788,798	169,123,791	145,944,913	122,766,035	99,587,157	79,844,113	56,665,235	30,050,523	6,871,645
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	902,711,100	661,162,483	622,279,254	599,494,577	592,808,453	586,122,329	579,436,205	531,233,390	483,030,575
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,710,575,506	1,106,614,424	958,014,420	777,882,903	609,413,024	445,494,931	286,128,624	126,762,317	48,808,326
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,373,888,829	598,742,359	499,742,362	383,882,364	292,969,381	202,482,095	117,829,679	57,881,811	2
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,876,945,116	1,427,356,817	1,294,240,668	1,167,860,109	1,048,215,140	967,513,198	896,509,466	771,198,910	655,125,892
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	380,800,249	166,812,051	125,879,446	84,946,841	44,014,236	17,660,945	5,886,988	(1)	(1)
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,248,552,845	392,222,997	306,222,996	186,649,624	74,621,852	(1)	(1)	(1)	(1)
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,153,522,096	793,009,923	697,860,362	589,666,564	481,472,766	391,757,662	269,376,822	203,553,744	182,619,554
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	900,710,125	193,132,539	126,132,566	63,066,283					
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	515,683,309	326,810,866	280,573,590	234,336,314	188,099,038	141,861,762	101,926,459	72,659,412	68,060,291
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	159,144,062	25,128,017	8,376,014	2	2	2	2	2	2
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	663,147,884	466,754,946	401,274,352	338,467,922	275,661,492	222,961,523	170,971,386	114,282,934	62,292,797
257 CCI	Santa Rosalía II	903,897,000					813,507,300	723,117,600	632,727,900	542,338,200
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,656,185,601			7,790,567,041	6,924,948,481	6,059,329,921	5,193,711,361	4,328,092,801	3,462,474,241
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,730,610,000	1,578,626,805	1,520,626,908	1,462,627,011	1,404,627,114	1,352,313,065	1,294,787,287	1,141,239,970	1,001,381,195
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	210,900,275	197,170,890	189,193,280	181,215,670	173,238,060	165,341,011	157,993,536	151,195,636	144,478,296
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,155,727,769	7,601,210,929	6,960,020,929	6,065,957,733	5,171,894,537	4,322,530,968	3,428,467,772	2,558,786,037	2,141,861,707
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	756,433,611	335,788,188	283,788,181	203,691,008	123,593,835	55,448,202			
264 CC	14795,633,216	14,795,633,216	13,513,305,516	12,598,755,516	11,536,900,455	10,475,045,394	9,435,746,452	8,373,891,391	7,289,480,210	6,227,625,149
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,573,297,601		3,452,697,601	3,069,064,539	2,685,431,477	2,301,798,415	1,918,165,353	1,534,532,291	1,150,899,229
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	479,373,000	302,264,845	251,887,371	201,509,897	151,132,423	100,754,949	50,377,475	1	1
268 CCI	Guerrero Negro IV	414,748,224			373,273,402	331,798,580	290,323,758	248,848,936	207,374,114	165,899,292
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57,946,652	36,597,878	30,498,231	24,398,584	18,298,937	12,199,290	6,099,643	(4)	(4)

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,074,320,001	1,939,502,748	1,865,433,102	1,791,363,456	1,717,293,810	1,651,668,476	1,577,598,830	1,417,897,295	1,285,371,603
274 SE	1620 Distribución Valle de México	5,839,050,000	5,046,733,426	4,647,668,448	4,248,603,470	3,849,538,492	3,458,424,230	3,052,337,357	2,638,782,751	2,306,370,599
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,402,980,000	886,092,661	772,092,657	624,410,560	476,728,463	329,046,366	181,364,269	(1)	(1)
278 RM	CT José López Portillo	4,874,008,800	4,837,828,800	4,725,268,800	4,562,327,165	4,399,385,530	4,236,443,895	4,073,502,260	3,910,560,625	3,747,618,990
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,042,159,999	1,977,721,590	1,914,679,930	1,844,775,306	1,774,870,682	1,649,070,872	1,522,490,921	1,395,130,829	1,269,820,917
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	1,890,375,714	1,818,728,581	1,691,098,063	1,559,709,589	1,428,321,115	1,332,108,324	1,200,719,850	1,034,155,672	902,767,198
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	1,206,000,000	1,191,254,077	1,142,724,155	1,094,194,233	1,045,664,311	997,134,389	948,604,467	860,500,820	772,397,173
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	500,222,811	450,200,524	407,990,524	357,968,237	307,945,950	257,923,663	207,901,376	157,879,089	107,856,822
284 CG	Los Humeros III	2,611,289,691	2,474,853,002	2,383,895,216	2,292,937,430	2,114,620,099	1,936,302,768	1,757,985,437	1,579,668,106	1,401,350,775
286 CCI	Baja California Sur V	2,148,717,657	1,611,538,222	1,396,666,448	1,181,794,674	966,922,900	752,051,126	537,179,352	322,307,578	107,435,804
288 SLT	1722 Distribución Sur	932,640,000	877,774,376	843,731,810	809,689,244	775,646,678	741,674,341	707,631,775	641,110,081	574,658,617
289 CH	Chicoasén II	8,952,955,688						8,652,441,673	8,051,413,664	7,450,385,655
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	48,119,400						43,307,460	38,495,520	33,683,580
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,232,613,324	1,063,190,725	978,479,436	893,768,147	809,056,858	751,676,845	666,965,556	554,922,970	470,211,681
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,410,129,812	890,608,288	777,608,279	629,173,558	480,738,837	332,304,116	183,869,395	2	2
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,050,604,328	623,866,212	542,866,207	431,586,838	320,307,469	214,821,101	102,450,222	(1)	(1)
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	403,172,815	247,990,563	205,531,202	163,071,841	120,612,480	78,838,449	37,749,828	(2)	(2)
296 CC	Empalme I	14,839,307,400	13,844,357,400	13,391,102,400	11,806,671,660	10,222,240,920	8,637,810,180	7,133,779,440	5,629,748,700	4,125,717,960
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,891,772,830	2,816,614,789	2,741,456,748	2,615,535,956	2,489,615,164	2,371,258,826	2,245,338,034	2,111,852,768	1,985,931,976
298 CC	Valle de México II	14,044,965,651		13,610,805,651	12,098,493,912	10,586,182,173	9,073,870,434	7,561,558,695	6,049,246,956	4,536,935,217
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,282,566,729		1,254,426,729	1,126,170,056	997,913,383	869,656,710	741,400,037	613,143,364	484,886,691
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,008,920,001			4,508,028,001	4,007,136,001	3,506,244,001	3,005,352,001	2,504,460,001	2,003,568,001
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	162,151,403	100,340,285	83,616,904	66,893,523	50,170,142	33,446,761	16,723,380	(1)	(1)
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,422,817,474	1,176,941,893	1,072,322,720	967,703,547	863,084,374	758,465,201	653,846,028	549,226,855	449,052,495
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,740,660,000	1,518,426,501	1,404,331,183	1,290,235,865	1,176,140,547	1,062,045,229	947,949,911	810,996,873	696,901,555
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,042,235,070	770,559,812	663,375,456	556,191,100	449,006,744	348,759,481	241,575,125	127,453,697	21,414,097
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,930,203,000	1,908,184,656	1,821,500,813	1,734,816,970	1,648,133,127	1,572,281,254	1,485,597,411	1,291,849,330	1,108,933,220
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,352,182,401	2,329,153,670	2,282,241,737	2,231,646,700	2,168,087,204	2,108,940,924	2,045,381,428	1,960,805,653	1,795,180,427

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,104,462,606	7,023,289,299	6,668,066,160	6,312,843,021	5,957,619,882	5,602,396,743	5,247,173,604	4,891,950,465	4,536,727,326
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	532,509,300	505,883,835	475,733,835	422,482,905	369,231,975	315,981,045	262,730,115	209,479,185	156,228,255
313 CC	Empalme II	14,577,886,800	14,527,098,120	14,183,783,628	12,725,994,948	11,268,206,268	9,810,417,588	8,352,628,908	6,894,840,228	5,437,051,548
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,857,033,317	2,780,967,058	2,662,971,435	2,544,975,812	2,426,980,189	2,314,255,429	2,196,259,806	2,072,993,300	1,954,997,677
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	359,069,837	316,544,066	292,077,401	267,610,736	243,144,071	225,823,318	201,356,653	169,744,076	145,277,411
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,349,254,811	1,133,337,193	1,038,327,146	943,317,099	848,307,052	760,450,977	665,440,930	563,276,891	468,266,844
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	302,411,334	224,139,180	192,830,294	161,521,408	130,212,522	98,903,636	67,594,750	36,285,864	4,976,978
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	905,569,924	724,455,960	633,898,968	543,341,976	452,784,984	407,506,478	316,949,486	181,113,987	90,556,995
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,217,280,582	1,058,104,923	981,150,887	904,196,851	827,242,815	765,694,906	688,740,870	596,380,707	519,426,671
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,180,553,401	1,128,877,547	1,087,154,972	1,045,432,397	1,003,709,822	950,747,669	897,084,769	821,428,449	746,472,876
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,319,676,801	10,646,166,001	10,224,149,195	9,802,132,389	9,380,115,583	8,959,755,439	8,537,738,633	7,871,860,969	7,207,639,967
323 CC	San Luis Potosí	17,364,711,600					16,496,476,020	14,760,004,860	13,023,533,700	11,287,062,540
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	498,841,800					448,957,620	399,073,440	349,189,260	299,305,080
325 CC	Lerdo (Norte IV)	20,221,243,200						18,199,118,880	16,176,994,560	14,154,870,240
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,207,759,001				2,886,983,101	2,566,207,201	2,245,431,301	1,924,655,401	1,603,879,501
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,267,465,800	1,227,155,752	1,175,614,327	1,048,867,747	922,121,167	795,374,587	668,628,007	541,881,427	415,134,847
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	91,101,642	90,993,805	87,883,390	84,772,975	81,662,560	78,606,074	75,495,659	72,331,457	69,221,042
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	1,308,784,326							1,177,905,889	1,047,027,452
330 CH	Las Cruces	11,783,497,848					11,515,497,855	10,873,148,065	10,230,798,275	9,588,448,485
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	541,092,000						486,982,800	432,873,600	378,764,400
332 CE	Sureste II y III	21,679,256,999							19,511,331,299	17,343,405,599
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	102,791,399				97,651,829	87,372,689	77,093,549	66,814,409	56,535,269
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,584,699,200	2,572,177,282	2,518,758,115	2,391,747,300	2,264,736,485	2,139,765,398	2,012,754,583	1,883,704,040	1,756,693,225
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,921,494,801	2,824,646,087	2,668,670,087	2,376,520,607	2,084,371,127	1,792,221,647	1,500,072,167	1,207,922,687	915,773,207
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,348,459,000	3,332,166,402	3,293,799,823	3,208,253,399	3,122,706,975	3,037,160,551	2,951,614,127	2,817,226,170	2,574,623,311

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,981,766,401	16,454,855,715	15,989,752,328	15,384,921,640	14,499,765,779	13,649,394,275	12,764,238,414	11,844,298,177	10,959,142,316
340 CC	San Luis Río Colorado I	4,960,197,600					4,712,187,720	4,216,167,960	3,720,148,200	3,224,128,440
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	257,802,600				232,022,340	206,242,080	180,461,820	154,681,560	128,901,300
342 CC	Guadalajara I	18,007,228,200				17,106,866,790	15,306,143,970	13,505,421,150	11,704,698,330	9,903,975,510
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	981,000,600			882,900,540	784,800,480	686,700,420	588,600,360	490,500,300	392,400,240
344 CC	Mazatlán	13,619,760,000			12,938,772,000	11,576,796,000	10,214,820,000	8,852,844,000	7,490,868,000	6,128,892,000
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,681,661,600						2,413,495,440	2,145,329,280	1,877,163,120
346 CC	Mérida	13,510,858,201						12,835,315,291	11,484,229,471	10,133,143,651
347 CC	Salamanca	13,290,079,800						12,625,575,810	11,296,567,830	9,967,559,850
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	222,225,600			200,003,040	177,780,480	155,557,920	133,335,360	111,112,800	88,890,240
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,668,340,201	1,661,278,006	1,626,080,956	1,558,117,047	1,466,010,405	1,373,903,763	1,281,797,121	1,180,322,331	1,073,561,382
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,637,562,201	2,552,102,790	2,466,643,379	2,381,183,968	2,295,724,557	2,210,265,146	2,124,805,735	1,960,710,581	1,796,615,427