

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>TOTAL</b>		<b>727,088,072,944</b>	<b>220,660,599,690</b>	<b>209,651,868,585</b>	<b>199,897,579,743</b>	<b>244,584,509,834</b>	<b>300,751,633,752</b>	<b>275,986,673,794</b>	<b>245,838,992,018</b>	<b>220,841,347,228</b>
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	2,232,057,600								
2 CC Chihuahua	08-05-01	5,991,104,844	3	3	3	3	3	3	3	3
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	593,284,284	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
4 CC Monterrey II	17-09-00	7,151,477,062								
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	1,323,467,705	1	1	1	1	1	1	1	1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	6,649,632,576	1	1	1	1	1	1	1	1
7 CT Samalayuca II	08-01-99	15,146,348,868	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	2,160,408,737	1	1	1	1	1	1	1	1
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	2,865,626,035	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	2,298,446,173	1	1	1	1	1	1	1	1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	3,783,846,053	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	1,094,189,234								
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	729,217,621								
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	1,357,528,594								
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,566,236,628	1	1	1	1	1	1	1	1
17 LT 301 Centro	03-07-01	962,148,608	4	4	4	4	4	4	4	4
18 LT 302 Sureste	03-08-01	888,983,791								
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	597,877,632	2	2	2	2	2	2	2	2
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	609,560,856	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	787,938,602	3	3	3	3	3	3	3	3
22 SE 306 Sureste	31-08-01	971,762,400								
23 SE 307 Noreste	18-04-01	525,728,232	2	2	2	2	2	2	2	2
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	953,220,334	2	2	2	2	2	2	2	2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	2,838,699,152	1	1	1	1	1	1	1	1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	2,480,021,172	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	2,633,831,943	3	3	3	3	3	3	3	3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	7,209,259,222	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	963,926,374	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	2,844,521,085	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	5,951,477,614	2	2	2	2	2	2	2	2
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	1,388,878,769	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,676,016,511	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
34 SE 403 Noreste	20-02-02	1,565,890,122	2	2	2	2	2	2	2	2

Cuadro 28

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 2 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02	874,745,222	3	3	3	3	3	3	3
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	185,507,734	2	2	2	2	2	2	2
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02	3,740,574,794	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	2,458,478,736	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03	1,418,526,648	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04	319,736,376	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03	5,341,775,688	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	2,319,787,123	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	944,994,816	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03	475,135,200							
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04	1,237,540,896	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
46 SE	503 Oriental	02-04-04	462,275,208	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03	967,661,036	2	2	2	2	2	2	2
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05	1,209,640,349	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	2,740,089,146	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	3,293,400,967	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	19-07-04	618,285,355	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	594,348,257	2	2	2	2	2	2	2
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	360,058,025	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	561,354,170							
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	457,462,642	2	2	2	2	2	2	2
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	297,185,911	3	3	3	3	3	3	3
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,684,375,927	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	654,320,657	3	3	3	3	3	3	3
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	2,448,584,986							
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	1,662,933,867	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
62 CCC	Pacífico	21-03-10	13,694,961,794	86,664,318	28,888,098	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
63 CH	El Cajón	28-02-07	18,003,261,334	9,661,789,645	9,057,927,798	8,454,065,951	7,850,204,104	7,246,342,257	6,642,480,410	6,038,618,563
64 LT	Lineas Centro	24-07-06	144,578,002							
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	1,475,615,210	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	1,619,407,944	1	1	1	1	1	1	1

Cuadro 28

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	441,773,784	4	4	4	4	4	4	4	4
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,005,234,121	234,270,404	187,515,800	153,793,362	131,542,057	99,323,151	51,179,948	1	1
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	717,347,729	4	4	4	4	4	4	4	4
70 LT	Riviera Maya	801,619,913	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
71 PRR	Presa Reguladora Amata	293,226,545								
72 RM	Adolfo López Mateos	667,618,049	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
73 RM	Altamira	914,590,374	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
74 RM	Botello	137,117,534	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
75 RM	Carbón II	249,589,598	2	2	2	2	2	2	2	2
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	405,345,622	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
77 RM	Dos Bocas	311,118,278								
78 RM	Emilio Portes Gil	5,327,511	4	4	4	4	4	4	4	4
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,751,572,160								
80 RM	Gomez Palacio	636,984,000	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
82 RM	Huinalá	12,959,957	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
83 RM	Ixtaczoquitlán	19,770,350	3	3	3	3	3	3	3	3
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	291,794,400								
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,062,720,648								
90 RM	CT Puerto Libertad	290,304,000								
91 RM	Punta Prieta	248,735,642	3	3	3	3	3	3	3	3
92 RM	Salamanca	698,770,628	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
93 RM	Tuxpango	375,167,743	1	1	1	1	1	1	1	1
94 RM	CT Valle de México	125,064,000								
95 SE	Norte	166,404,024	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
98 SE	705 Capacitores	75,154,694	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	968,003,633								
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,719,772,452	1	1	1	1	1	1	1	1
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	602,287,164	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
102 SLT	703 Noreste-Norte	416,652,596	1	1	1	1	1	1	1	1
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	144,528,883	2	2	2	2	2	2	2	2
104 SLT	706 Sistemas Norte	4,023,728,049	214,868,503	202,794,686	190,721,064	178,647,247	166,573,257	154,499,440	143,274,806	128,947,332
105 SLT	709 Sistemas Sur	2,191,527,209	3	3	3	3	3	3	3	3
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,609,119,216	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
107 CCI	Baja California Sur II	1,306,599,703								
108 LT	807 Durango I	740,049,653	3	3	3	3	3	3	3	3
110 RM	CCC Tula	113,424,235	3	3	3	3	3	3	3	3

Cuadro 28

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
(pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	679,829,479	3	3	3	3	3	3	3
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	295,698,924	1	1	1	1	1	1	1
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	02-10-07	774,334,469	3	3	3	3	3	3	3
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	659,880,000							
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	954,720,000	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	445,476,996	2	2	2	2	2	2	2
122 SE	811 Noroeste	05-05-06	233,380,894	3	3	3	3	3	3	3
123 SE	812 Golfo Norte	17-08-06	114,440,645	4	4	4	4	4	4	4
124 SE	813 División Bajío	24-07-06	1,162,136,830	2	2	2	2	2	2	2
126 SLT	801 Altiplano	08-09-06	1,824,868,483	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
127 SLT	802 Tamaulipas	12-05-07	1,539,131,177	2	2	2	2	2	2	2
128 SLT	803 NOINE	04-10-06	1,435,345,834	3	3	3	3	3	3	3
130 SLT	806 Bajío	30-03-06	1,981,672,992	55,826,994	53,793,354	49,134,774	42,212,276	31,873,112	16,423,777	1
132 CE	La Venta II	05-01-07	2,358,028,800	192,602,817	100,200,890	2	2	2	2	2
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	146,916,980	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
138 SE	911 Noreste	12-07-07	193,485,240							
139 SE	912 División Oriente	21-07-09	258,578,546	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
140 SE	914 División Centro Sur	02-04-10	282,465,122	66,595,412	52,571,094	36,322,192	19,978,660	3,492,287	686,447	(1)
141 SE	915 Occidental	26-03-08	251,090,907	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
142 SLT	901 Pacífico	01-04-08	900,368,719	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
143 SLT	902 Istmo	08-03-07	1,739,632,053							
144 SLT	903 Cabo - Norte	25-08-06	1,194,650,316							
146 CH	La Yesca	15-10-12	26,999,999,999	17,781,963,006	16,993,093,012	15,859,377,441	14,386,481,757	13,626,748,759	12,869,707,164	12,112,665,569
147 CCC	Baja California	14-07-09	3,764,880,000	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	596,662,027							
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	967,080,989							
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	10-07-07	1,023,998,501	4,937,375	4,769,327	4,356,292	3,742,550	2,825,868	1,456,126	5
151 SE	1006 Central----Sur	13-01-11	334,914,502	30,387,074	12,042,799					
152 SE	1005 Noroeste	02-12-08	1,310,924,520	118,654,093	93,603,515	67,986,714	41,540,192	13,841,454	6,019,295	1
156 RM	Infiernillo	27-02-09	365,018,983	4,191,242	3,961,915	3,618,799	3,108,953	2,347,467	1,209,622	
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	3,286,749,507	77,141,872	72,921,102	66,606,061	57,222,092	43,206,543	22,263,766	(2)
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	284,796,000							
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	97,119,022	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
160 RM	CCC Samalayuca II	18-04-07	23,436,000	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
161 RM	CCC El Sauz	91,260,000								
162 RM	CCC Huinala II	40,932,000								
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	337,890,614								
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	843,274,886	29,449,138	13,416,387	1	1	1	1	1	1
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	125,913,873	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,310,349,680	21,878,100	21,089,419	19,263,053	16,549,121	12,495,708	6,438,874		
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,113,639,892	830,303,892	622,727,892	415,151,892	207,575,892				
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	707,664,557								
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,725,198,502	366,052,436	331,848,382	287,930,096	247,364,302	186,776,756	96,243,661	1	1
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	12,333,623,933	9,693,455,847	9,067,883,278	8,353,120,184	7,544,034,598	6,710,561,640	5,840,613,648	5,090,166,209	4,573,333,267
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	777,299,565	95,922,964	47,094,328	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	26,682,674	1,252,214	1,207,804	1,103,217	947,783	715,648	368,774	(3)	(3)
181 RM	CN Laguna Verde	13,922,442,129	5,151,812,283	4,561,847,573	3,971,882,863	3,381,918,153	2,791,953,443	2,201,988,733	1,612,024,023	1,022,059,313
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	690,120,000	4	4	4	4	4	4	4	4
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	124,308,000								
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	501,132,657	47,472,393	23,402,368	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
188 SE	1116 Transformación del Noreste	5,277,703,565	1,802,118,588	1,567,622,270	1,429,843,236	1,339,883,254	1,244,008,997	1,139,289,043	1,032,882,237	954,905,092
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	346,571,848	67,122,130	64,853,590	57,954,788	49,789,686	37,594,585	19,372,026	1	1
190 SE	1120 Noroeste	1,064,485,670	208,441,510	182,861,494	161,209,416	144,601,025	127,608,759	107,117,401	85,818,375	77,236,544
191 SE	1121 Baja California	118,238,357	17,158,976	12,869,216	8,579,456	4,289,696	1	1	1	1
192 SE	1122 Golfo Norte	834,997,183	93,142,116	70,013,549	46,863,166	23,680,793	450,166	231,984		
193 SE	1123 Norte	82,222,820	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
194 SE	1124 Bajío Centro	847,019,916	54,173,405	40,807,714	28,548,116	17,103,313	12,914,166	6,654,529	1	1
195 SE	1125 Distribución	2,089,832,680	203,139,468	170,409,118	139,571,295	111,535,359	82,124,756	42,314,682	1	1
197 SE	1127 Sureste	343,774,670	36,155,611	34,789,929	31,777,075	27,300,086	20,613,417	10,621,840	(3)	(3)
198 SE	1128 Centro Sur	433,682,295	92,406,419	69,406,242	37,347,587	20,074,089	8,633,519	4,448,757	(1)	(1)
199 SE	1129 Compensación redes	334,758,982	41,510,014	34,033,930	25,968,533	17,356,073	7,917,975	3,968,696	(2)	(2)
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,507,528,778	314,653,574	217,563,475	120,390,151	45,998,455	34,731,938	17,896,920	2	2

Cuadro 28

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	1,910,172,477	545,089,347	523,432,366	478,102,541	410,743,783	310,139,299	159,810,773	(2)	(2)
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-12-12	2,831,050,678	668,236,974	468,491,708	252,463,326	163,571,442	66,899,152	(1)	(1)	(1)
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	18-07-08	796,390,229	77,219,762	58,724,827	39,149,892	19,574,957				
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	2,299,934,844	44,842,140	42,388,618	38,717,720	33,262,878	25,115,725	12,941,814	1	1
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	14-04-09	2,516,487,178	73,714,817	71,110,829	64,952,561	55,801,548	42,133,954	21,711,111	1	1
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	910,180,131	2	2	2	2	2	2	2	2
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	28-07-09	1,035,444,687	44,224,812	39,881,290	34,024,126	26,898,502	17,858,513	9,202,270		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	27-11-09	202,840,956	54,091,003	40,568,280	27,045,557	13,522,834	3	3	3	3
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	20-12-10	2,872,605,600	2,028,684,808	1,934,509,154	1,844,209,404	1,766,826,216	1,695,824,986	1,429,320,903	1,174,352,257	935,569,916
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	15-11-10	2,985,368,033	115,506,153	111,346,295	99,730,636	85,679,814	64,694,053	33,336,015	1	1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	14-06-10	3,939,444,590	309,467,629	264,054,990	208,315,931	157,912,893	108,570,199	46,818,067	2	2
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	740,599,200	1	1	1	1	1	1	1	1
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	27-09-10	1,312,099,906	643,120,670	545,434,627	447,058,896	366,173,441	302,090,064	235,188,535	208,372,956	198,450,434
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	5,207,133,600	3,132,380,853	3,008,472,734	2,923,406,167	2,828,308,409	2,715,562,543	2,342,645,239	1,969,341,295	1,635,138,751
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	28-06-10	1,341,579,348	389,673,374	337,923,100	296,683,192	255,591,395	203,771,029	157,755,642	125,602,400	103,164,190
216 RM CCC Poza Rica	21-12-12	3,252,093,278	1,672,310,771	1,345,539,815	1,034,385,054	738,846,467	443,307,880	147,769,293	(1)	(1)
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	3,426,725,931	1,631,102,703	1,418,936,595	1,243,917,109	1,101,211,763	935,542,096	735,525,772	528,959,615	432,782,008
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	27-09-10	846,009,986	9,733,997	9,405,591	8,591,055	7,380,677	5,572,908	2,871,634		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	05-03-12	918,903,938	215,688,593	207,970,956	189,960,444	163,197,374	123,225,062	63,496,310		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10-10-11	22,664,188,087	7,625,432,643	6,292,011,485	4,907,847,845	3,909,401,842	3,257,542,678	2,440,535,228	1,590,448,134	1,301,275,758
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	93,548,671	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	26,761,558	754,895	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
226 CCI CI Guerrero Negro III	30-08-16	546,264,000	296,125,200	245,818,800	191,192,400	136,566,000	81,939,600	27,313,200		
227 CG Los Humeros II	11-12-12	2,290,908,830	318,522,433	163,774,158	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	421,301,758	66,961,170	39,270,748	16,870,749	4	4	4	4	4
229 CT	TG Baja California II	2,243,501,949	612,446,012	508,417,021	401,873,336	345,254,336	260,690,336	134,330,336	1	1
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	138,650,011	12,997,757	12,552,041	11,465,021	9,849,751	7,437,247	3,832,337		
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	185,251,795	17,426,642	16,770,844	15,318,460	13,160,274	9,936,884	5,120,343	(2)	(2)
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	773,402,018	681,186,305	651,586,140	621,985,975	588,497,508	548,934,322	500,465,045	450,293,537	428,850,979
235 CCI	Baja California Sur IV	2,113,773,990	994,223,312	960,243,121	877,084,979	753,514,533	568,954,370	293,174,836	2	2
236 CCI	Baja California Sur III	1,985,028,530	224,314,294	99,251,439	1	1	1	1	1	1
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	249,086,469	128,687,680	107,019,035	85,802,629	60,893,984	32,293,100	7,384,455	(2)	(2)
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	523,928,001	198,299,316	190,898,227	183,713,138	176,528,049	169,342,960	162,157,871	154,972,782	147,787,693
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,838,230,395	808,315,242	648,872,984	472,722,198	301,462,883	130,203,568	46,432,115	(1)	(1)
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,476,417,845	409,479,818	362,944,670	293,618,541	221,816,663	142,628,212	63,449,135	(1)	(1)
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,017,015,647	1,381,128,431	1,318,429,506	1,280,121,755	1,173,230,073	1,058,874,122	874,846,788	690,147,348	536,628,977
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	409,218,178	107,589,038	85,899,376	65,272,218	44,942,060	33,934,290	17,485,890	(1)	(1)
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,341,728,431	223,847,582	173,583,367	128,097,417	98,886,203	64,880,092	33,431,874	(1)	(1)
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,239,605,835	710,666,958	637,216,266	551,715,820	459,254,234	353,966,913	271,918,298	194,690,306	179,115,086
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	967,927,299	69,903,323	67,303,698	61,475,111	52,814,029	39,878,156	20,548,683	(2)	(2)
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	554,167,138	263,915,928	225,473,825	181,491,732	142,494,185	107,570,873	86,108,767	68,198,976	61,379,078
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	171,020,484	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	712,636,531	384,862,818	323,234,195	265,316,949	210,133,615	150,305,244	83,529,557	47,906,815	45,729,233
257 CCI	Santa Rosalía II	971,352,000				874,216,800	777,081,600	679,946,400	582,811,200	485,676,000
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	9,302,169,602			8,371,952,642	7,441,735,682	6,511,518,722	5,581,301,762	4,651,084,802	3,720,867,842
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	723,462,257	469,236,025	423,874,103	375,258,357	327,237,388	276,976,391	237,692,665	212,532,639	202,460,365
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	226,639,102	194,940,368	186,467,984	177,959,593	170,075,571	162,789,070	155,383,445	147,955,097	140,909,609
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,913,617,900	6,719,009,377	5,954,893,479	5,164,005,181	4,297,403,742	3,340,205,228	2,888,028,949	2,456,079,536	2,324,529,920
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	812,883,881	240,722,518	206,605,102	169,415,194	126,989,835	95,885,878	49,408,704		
264 CC	1603 Subestación Lago	15,899,784,949	12,545,101,347	11,507,233,054	10,400,163,048	9,271,726,106	8,111,042,481	6,902,129,037	5,684,018,270	5,387,170,226
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,839,961,600	3,749,878,368	3,608,135,431	3,431,761,301	3,255,387,171	3,079,013,041	2,902,638,911	2,702,392,007	2,526,017,877
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	515,147,104	201,427,949	162,410,962	108,273,975	54,136,988	1	1	1	1
268 CCI	Guerrero Negro IV	445,699,584		423,414,605	376,368,531	329,322,457	282,276,383	235,230,309	188,184,235	141,138,161
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	62,271,029	24,707,376	19,664,532	13,109,688	6,554,844				

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 8 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	15-06-15	2,229,120,001	1,952,528,654	1,876,496,222	1,800,446,640	1,717,829,189	1,626,650,923	1,459,412,556	1,299,052,493	1,180,957,841
274 SE	1620 Distribución Valle de México	27-11-13	4,655,520,792	3,696,138,431	3,331,253,325	3,084,728,637	2,836,272,347	2,584,392,673	2,345,248,251	2,139,350,398	1,933,106,751
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	26-02-15	1,507,680,000	591,612,681	476,109,532	317,406,383	158,703,234	(1)	(1)	(1)	(1)
278 RM	CT José López Portillo	05-09-17	5,237,740,800	4,793,680,807	4,562,560,807	4,331,440,807	4,100,320,807	3,869,200,807	3,638,080,807	3,406,960,807	3,175,840,807
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	2,195,121,600	2,055,538,146	2,017,052,432	1,971,414,721	1,925,265,954	1,864,459,751	1,705,798,938	1,559,476,888	1,429,421,106
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	04-12-17	2,031,448,529	1,717,156,152	1,589,689,692	1,445,195,110	1,275,747,776	1,068,642,094	805,212,620	531,042,351	437,894,101
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	17-08-18	1,296,000,000	1,260,025,286	1,243,807,984	1,183,505,817	1,123,203,650	1,062,901,483	976,914,929	890,928,375	804,941,821
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	11-03-19	448,980,235	381,633,206	336,735,187	291,837,168	246,939,149	202,041,130	157,143,111	112,245,092	67,347,073
284 CG	Los Humeros III	30-06-17	2,806,162,056	2,365,232,270	2,168,666,697	1,972,101,124	1,775,535,551	1,578,969,978	1,382,404,405	1,185,838,832	1,087,018,940
286 CCI	Baja California Sur V	12-09-16	2,309,069,721	1,248,388,307	1,039,081,326	808,174,345	577,267,364	346,360,383	115,453,402	(2)	(2)
288 SLT	1722 Distribución Sur	19-08-16	543,709,821	409,346,546	364,350,506	319,323,081	274,249,648	229,106,771	183,860,041	151,620,270	129,937,283
289 CH	Chicoasén II	05-04-17	9,621,086,709					9,298,146,275	8,652,265,429	8,006,384,583	7,360,503,737
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-09-20	51,710,400			46,539,360	41,368,320	36,197,280	31,026,240	25,855,200	
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	19-10-16	1,324,599,393	960,467,263	869,434,236	807,772,133	716,739,106	596,335,133	505,302,106	415,375,128	373,837,615
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	13-02-15	1,515,363,380	592,687,715	478,535,776	319,023,837	159,511,898	2	2	2	2
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	1,129,007,635	442,796,070	364,382,065	256,469,048	156,900,046	58,580,972	25,337,686		
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	22-07-14	433,260,338	184,487,564	154,955,418	114,426,928	73,267,934	30,045,859	9,917,143		
296 CC	Empalme I	27-03-19	15,655,118,400	14,425,190,834	13,510,752,156	12,503,929,370	11,497,106,584	10,490,283,798	9,483,461,012	8,476,638,226	7,469,815,440
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	30-07-17	3,107,576,772	2,839,848,746	2,715,914,232	2,588,598,065	2,456,326,469	2,316,576,197	2,148,633,216	1,995,564,427	1,878,445,253
298 CC	Valle de México II	06-09-20	15,093,097,416	14,918,366,592	14,297,366,592	12,456,195,768	10,615,024,944	8,773,854,120	6,932,683,296	5,091,512,472	3,250,341,648
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	16-05-19	555,433,049	467,798,091	416,574,793	361,031,495	305,488,197	249,944,899	194,401,601	138,858,303	83,315,005
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	02-05-16	3,665,520,000		3,224,037,686	2,857,485,686	2,490,933,686	2,124,381,686	1,757,829,686	1,391,277,686	1,024,725,686
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	174,252,254	67,565,579	53,914,185	35,942,791	17,971,397	3	3	3	3
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	15-05-15	1,528,997,882	1,039,920,229	927,493,633	815,067,059	702,640,485	590,213,911	482,563,853	443,026,155	398,723,540
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	16-02-16	1,712,694,305	1,256,180,401	1,147,332,493	1,046,272,141	925,273,499	780,659,123	632,458,780	528,946,288	503,758,377
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	16-11-15	1,120,013,805	597,697,898	496,449,496	381,266,308	266,083,120	143,445,167	29,492,164	(1)	(1)
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	31-05-18	1,047,951,562	910,638,980	850,640,725	802,282,796	742,284,541	670,645,981	610,647,726	550,649,471	502,291,542
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	04-06-17	2,527,718,400	2,428,211,196	2,371,663,519	2,319,826,111	2,244,941,352	2,147,473,771	1,958,496,667	1,769,513,558	1,590,070,867

Cuadro 28



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,634,646,382	7,273,487,514	6,955,091,526	6,636,695,538	6,318,299,550	5,999,903,562	5,681,507,574	5,363,111,586	5,044,715,598
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	571,738,285	478,580,077	439,711,914	408,366,620	369,498,457	323,107,403	284,239,240	245,371,077	221,548,653
313 CC	Empalme II	15,665,788,801	15,378,072,675	14,890,190,602	14,602,474,476	14,314,758,350	14,027,042,224	13,688,266,874	13,149,325,576	12,610,384,278
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,068,306,337	1,846,730,901	1,771,005,383	1,698,732,777	1,628,816,493	1,547,879,867	1,459,149,270	1,368,932,377	1,303,764,983
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	385,866,093	287,581,687	261,289,152	242,675,806	216,383,271	182,411,547	156,119,012	130,566,169	117,509,552
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,449,945,468	1,013,713,898	911,613,549	817,201,051	715,100,702	605,312,481	503,212,132	428,943,383	386,049,045
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	324,979,344	173,575,244	144,249,874	110,604,504	76,959,134	43,313,764	9,668,394	(4)	(4)
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	973,149,768	583,889,882	499,534,905	437,917,406	340,602,429	194,629,953	97,314,976	(1)	(1)
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,308,122,416	975,000,541	893,966,823	827,461,546	744,959,396	646,015,952	560,226,433	481,422,959	433,280,663
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,268,654,402	1,175,628,990	1,122,771,090	1,069,588,952	1,015,931,701	961,557,416	871,578,534	786,958,396	711,348,287
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,561,637,440	7,930,843,444	7,477,332,846	7,025,602,542	6,572,091,944	6,116,801,053	5,663,290,455	5,312,976,536	4,916,700,128
323 CC	San Luis Potosí	10,997,478,864				10,630,896,235	10,264,313,606	9,897,730,977	9,531,148,348	9,164,565,719
325 CC	Lerdo (Norte IV)	11,619,515,427				11,425,856,847	11,038,539,665	10,651,222,483	10,263,905,301	9,876,588,119
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,362,052,800		1,347,925,190	1,333,797,580	1,319,669,970	1,236,307,621	1,152,945,272	1,069,582,923	986,220,574
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	97,900,273	91,233,951	87,958,721	84,659,386	81,324,735	77,936,775	74,469,089	70,986,327	67,759,676
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	1,406,454,797					1,265,809,313	1,125,163,829	984,518,345	843,872,883
330 CH	Las Cruces	12,662,863,358					12,374,863,365	11,684,577,023	10,994,290,681	10,304,004,339
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	581,472,000				523,324,800	465,177,600	407,030,400	348,883,200	290,736,000
332 CE	Sureste II y III	23,297,112,000					20,967,400,800	18,637,689,600	16,307,978,400	13,978,267,200
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	110,462,400			104,939,280	93,893,040	82,846,800	71,800,560	60,754,320	49,708,080
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,378,962,511	1,228,631,565	1,155,175,408	1,076,591,584	990,493,746	893,055,887	778,657,276	661,024,281	597,902,342
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,139,516,800	2,995,376,306	2,857,939,653	2,693,543,306	2,529,146,959	2,364,750,612	2,200,354,265	2,035,957,918	1,871,561,571
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,598,344,001	3,537,671,588	3,491,634,558	3,423,361,148	3,277,155,522	3,130,949,896	2,862,086,510	2,593,223,124	2,324,359,738
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,807,384,040	10,353,171,147	9,798,365,038	9,207,710,468	8,581,823,490	7,903,700,778	7,152,041,838	6,393,493,600	5,886,874,413
340 CC	San Luis Río Colorado I	7,010,277,840				6,776,601,912	6,542,925,984	6,309,250,056	6,075,574,128	5,841,898,200
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	273,171,528					254,960,093	245,854,375	236,748,657	227,642,939

Cuadro 28

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**  
 ( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
342 CC	Guadalajara I	19,351,051,200				18,383,498,640	16,448,393,520	14,513,288,400	12,578,183,280	10,643,078,160
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	1,054,209,601					1,001,499,121	896,078,161	790,657,201	685,236,241
344 CC	Mazatlán	14,636,160,000				13,172,544,000	11,708,928,000	10,245,312,000	8,781,696,000	7,318,080,000
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,881,785,601					2,561,587,201	2,241,388,801	1,921,190,401	1,600,992,001
346 CC	Mérida	14,519,131,200					13,793,174,640	12,341,261,520	10,889,348,400	9,437,435,280
347 CC	Salamanca	14,281,876,799					13,567,782,959	12,139,595,279	10,711,407,599	9,283,219,919
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	238,809,600	214,928,640	191,047,680	167,166,720	143,285,760	119,404,800	95,523,840	71,642,880	47,761,920
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,792,843,200	1,761,265,058	1,731,348,388	1,671,893,589	1,600,518,095	1,529,142,601	1,402,590,642	1,276,038,683	1,149,486,724
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,834,395,200	2,723,366,578	2,667,172,256	2,610,977,934	2,554,783,612	2,498,589,290	2,349,942,151	2,201,295,012	2,052,647,873
351 CCI	CCI Baja California Sur VI	2,981,581,920					2,907,042,372	2,757,963,276	2,608,884,180	2,459,805,084
352 SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,808,866,749				1,795,250,995	1,771,463,153	1,746,253,555	1,719,537,249	1,691,224,185
353 LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,373,794,322					1,356,346,015	1,337,854,881	1,318,258,583	1,297,491,047
354 SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	3,029,603,925						2,991,125,491	2,950,347,305	2,907,131,926
355 SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	3,148,102,217						3,108,118,759	3,065,745,607	3,020,839,920

Cuadro 28