

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
<b>TOTAL</b>	<b>5,222,585,947,451</b>	<b>790,487,631,672</b>	<b>35,975,951,388</b>	<b>44,962,297,628</b>	<b>143,244,657,283</b>	<b>178,588,256,369</b>	<b>198,066,530,622</b>	<b>3,831,260,622,489</b>
1 CG Cerro Prieto IV	7,406,029,260	7,406,029,260						
2 CC Chihuahua	40,638,291,038	40,638,291,038						
3 CCI Guerrero Negro II	759,339,727	759,339,727						
4 CC Monterrey II	40,236,304,306	40,236,304,306						
5 CD Puerto San Carlos II	5,061,335,650	5,061,335,650						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	37,480,447,677	37,480,447,677						
7 CT Samalayuca II	70,423,908,173	70,423,908,173						
9 LT 211 Cable Submarino	2,182,653,106	2,182,653,106						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,680,004,312	3,680,004,312						
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,639,784,947	2,639,784,947						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,765,763,585	4,765,763,585						
13 SE 218 Noroeste	1,855,905,199	1,855,905,199						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	906,308,958	906,308,958						
15 SE 220 Oriental-Centro	2,348,757,670	2,348,757,670						
16 SE 221 Occidental	2,419,127,703	2,419,127,703						
17 LT 301 Centro	1,235,054,150	1,235,054,150						
18 LT 302 Sureste	1,133,074,766	1,133,074,766						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	757,006,298	757,006,298						
20 LT 304 Noroeste	843,897,641	843,897,641						
21 SE 305 Centro-Oriente	1,107,086,678	1,107,086,678						
22 SE 306 Sureste	1,299,926,988	1,299,926,988						
23 SE 307 Noreste	814,509,450	814,509,450						
24 SE 308 Noroeste	1,537,628,419	1,537,628,419						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,716,325,073	7,716,325,073						
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	3,952,326,055	3,952,326,055						
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,181,080,446	3,181,080,446						
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	8,842,128,222	8,842,128,222						
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,158,237,992	1,158,237,992						
30 LT 411 Sistema Nacional	3,413,546,305	3,413,546,305						
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	7,098,915,728	7,098,915,728						
32 SE 401 Occidental - Central	1,766,236,644	1,766,236,644						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,218,396,426	2,218,396,426						
34 SE 403 Noreste	2,074,441,556	2,074,441,556						
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,224,370,963	1,224,370,963						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	438,499,286	438,499,286						
37 SE 410 Sistema Nacional	4,930,492,726	4,930,492,726						

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	27,837,183,605	27,837,183,605					
39 LT	414 Norte-Occidental	1,828,519,598	1,828,519,598					
40 LT	502 Oriental - Norte	496,640,790	496,640,790					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	6,276,098,227	6,276,098,227					
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,854,146,823	2,854,146,823					
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,471,300,117	1,471,300,117					
44 SE	412 Compensación Norte	588,099,939	588,099,939					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	1,835,089,951	1,835,089,951					
46 SE	503 Oriental	608,410,075	608,410,075					
47 SE	504 Norte - Occidental	1,338,216,034	1,338,216,034					
48 CCI	Baja California Sur I	7,553,445,028	7,553,445,028					
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,504,326,977	3,504,326,977					
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	4,142,307,840	4,142,307,840					
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	719,137,183	719,137,183					
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	701,850,699	701,850,699					
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	414,182,397	414,182,397					
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	641,014,194	641,014,194					
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	540,354,195	540,354,195					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	305,351,896	305,351,896					
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,663,134,981	2,663,134,981					
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	777,590,083	777,590,083					
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,359,200,057	6,359,200,057					
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	17,083,528,132	17,083,528,132					
62 CCC	Pacífico	34,833,894,524	33,199,838,950	790,075,469	510,532,006	333,448,099		
63 CH	El Cajón	20,479,152,855	8,714,620,650	650,575,649	652,210,639	697,449,722	697,449,722	8,369,396,751
64 LT	Lineas Centro	180,799,624	180,799,624					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,721,115,649	1,721,115,649					
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,023,126,370	2,023,126,370					
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	480,374,255	480,374,255					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,741,448,673	2,276,224,957	118,871,453	115,636,464	42,362,438	30,891,305	40,858,906
								116,603,150

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,172,529,642	1,172,529,642						
70	LT Riviera Maya	1,059,219,655	1,059,219,655						
71	PRR Presa Reguladora Amata	590,098,218	590,098,218						
72	RM Adolfo López Mateos	1,488,003,094	1,488,003,094						
73	RM Altamira	914,590,375	914,590,375						
74	RM Botello	186,036,892	186,036,892						
75	RM Carbón II	513,314,385	513,314,385						
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	594,562,962	594,562,962						
77	RM Dos Bocas	1,436,548,154	1,436,548,154						
78	RM Emilio Portes Gil	57,525,765	57,525,765						
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,751,572,160	2,751,572,160						
80	RM Gomez Palacio	1,061,578,442	1,061,578,442						
82	RM Huinalá	63,280,031	63,280,031						
83	RM Ixtaczoquitlán	28,812,474	28,812,474						
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	319,760,222	319,760,222						
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,968,097,004	1,968,097,004						
90	RM CT Puerto Libertad	520,387,049	520,387,049						
91	RM Punta Prieta	314,490,294	314,490,294						
92	RM Salamanca	1,075,003,707	1,075,003,707						
93	RM Tuxpango	406,646,199	406,646,199						
94	RM CT Valle de México	336,889,454	336,889,454						
95	SE Norte	251,885,121	251,885,121						
98	SE 705 Capacitores	149,578,101	149,578,101						
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,539,956,794	1,539,956,794						
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,816,579,437	1,816,579,437						
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	4,233,013,780	4,233,013,780						
102	SLT 703 Noreste-Norte	568,951,258	568,951,258						
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	173,013,276	173,013,276						
104	SLT 706 Sistemas Norte	5,484,786,652	4,414,790,695	129,113,201	124,648,071	53,156,822	53,977,817	54,820,390	654,279,656
105	SLT 709 Sistemas Sur	3,490,102,746	3,490,102,746						
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	7,890,700,670	7,890,700,670						
107	CCI Baja California Sur II	6,908,380,704	6,908,380,704						
108	LT 807 Durango I	879,538,195	879,538,195						
110	RM CCC Tula	154,158,613	154,158,613						
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	679,829,476	679,829,476						
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	295,698,923	295,698,923						
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	794,696,505	794,696,505						
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	933,095,398	933,095,398						

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,119,304,874	1,119,304,874						
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	518,135,031	518,135,031						
122 SE 811 Noroeste	317,721,894	317,721,894						
123 SE 812 Golfo Norte	154,051,952	154,051,952						
124 SE 813 División Bajío	2,242,052,112	2,242,052,112						
126 SLT 801 Altiplano	2,489,935,853	2,489,935,853						
127 SLT 802 Tamaulipas	2,197,389,576	2,197,389,576						
128 SLT 803 NOINE	1,451,059,636	1,451,059,636						
130 SLT 806 Bajío	2,670,201,134	2,318,355,041	40,046,464	37,490,278	45,371,815	49,264,265	54,374,587	125,298,684
132 CE La Venta II	3,212,170,906	2,715,052,759	186,602,789	122,831,813	187,683,545			
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	158,092,910	158,092,910						
138 SE 911 Noreste	277,867,087	277,867,087						
139 SE 912 División Oriente	316,963,565	316,963,565						
140 SE 914 División Centro Sur	514,240,877	287,890,979	40,729,932	37,674,115	33,210,475	33,999,739	35,390,563	45,345,074
141 SE 915 Occidental	281,883,567	281,883,567						
142 SLT 901 Pacífico	1,130,875,453	1,130,875,453						
143 SLT 902 Istmo	2,134,424,283	2,134,424,283						
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,478,502,095	1,478,502,095						
146 CH La Yesca	32,313,815,886	8,758,116,509	1,268,919,259	950,264,568	1,298,660,839	1,641,469,752	932,015,678	17,464,369,281
147 CCC Baja California	12,003,313,344	12,003,313,344						
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	1,151,292,398	1,151,292,398						
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,565,187,898	2,565,187,898						
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	2,295,843,798	2,003,128,830	138,589,596	133,187,112	3,642,537	3,888,604	4,174,480	9,232,639
151 SE 1006 Central----Sur	1,716,807,529	313,948,117	40,990,018	24,732,713	1,337,136,681			
152 SE 1005 Noroeste	20,074,011,039	2,714,656,679	63,829,728	64,783,951	3,103,811,395	3,292,103,175	3,554,455,348	7,280,370,763
156 RM Infiernillo	365,018,983	356,296,471	4,531,270	229,327	343,116	509,846	761,486	2,347,467
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,286,749,509	3,206,756,197	2,851,438	4,220,770	6,315,041	9,383,969	14,015,549	43,206,545
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	405,192,391	405,192,391						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	113,886,283	113,886,283						
160 RM CCC Samalayuca II	77,165,311	77,165,311						
161 RM CCC El Sauz	99,565,956	99,565,956						
162 RM CCC Huinala II	40,932,000	40,932,000						
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	470,976,056	470,976,056						
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,135,463,248	916,796,318	120,235,968	65,790,576	32,640,386			

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	130,107,320	130,107,320						
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,327,643,258	1,804,198,127	70,360,747	67,256,395	70,454,080	73,501,646	77,001,127	164,871,136
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	26,080,974,455	7,431,216,978	693,771,890	710,788,738	5,549,695,236	5,748,683,724	5,946,817,889	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	801,948,320	801,948,320						
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	2,031,892,560	1,435,332,635	87,873,962	78,230,427	62,866,476	59,892,956	80,301,240	227,394,864
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	131,466,085,413	15,809,741,287	1,316,243,261	1,347,879,291	7,252,627,744	7,433,272,131	7,116,478,733	91,189,842,966
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	880,787,262	661,881,111	93,656,974	63,042,689	62,206,488			
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	41,593,675	37,245,596	986,990	278,489	601,387	479,434	512,654	1,489,125
181 RM	CN Laguna Verde	13,922,442,134	8,180,665,136	589,964,710	589,964,710	589,964,710	589,964,710	589,964,710	2,791,953,448
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	740,660,950	740,660,950						
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	124,308,000	124,308,000						
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	914,024,823	717,528,629	95,851,663	68,386,162	32,258,369			
188 SE	1116 Transformación del Noreste	6,661,795,883	3,453,929,293	307,005,704	279,670,709	183,992,428	137,236,291	144,237,931	2,155,723,527
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	459,468,741	329,543,921	19,541,887	15,066,994	12,752,402	14,135,774	18,285,178	50,142,585
190 SE	1120 Noroeste	81,126,505,584	5,749,963,893	92,437,222	69,185,599	3,855,199,212	4,049,554,500	4,262,197,298	63,047,967,860
191 SE	1121 Baja California	1,725,078,123	122,131,582	15,930,669	12,641,357	512,144,230	524,688,257	537,542,028	
192 SE	1122 Golfo Norte	30,606,277,160	850,325,882	63,694,620	62,160,717	5,422,093,214	5,790,541,198	5,974,177,183	12,443,284,346
193 SE	1123 Norte	298,052,570	286,086,861	11,965,709					
194 SE	1124 Bajío Centro	48,176,171,753	811,265,284	77,596,532	39,171,945	8,149,266,705	8,854,530,206	9,437,087,239	20,807,253,842
195 SE	1125 Distribución	24,975,339,939	2,106,195,371	110,168,229	71,850,477	4,271,964,365	4,396,396,262	4,528,821,737	9,489,943,498
197 SE	1127 Sureste	394,032,992	328,673,206	5,179,162	4,868,986	6,753,758	8,455,493	10,902,773	29,199,614
198 SE	1128 Centro Sur	12,295,554,279	783,435,652	56,960,820	46,717,236	2,117,552,198	2,205,399,765	2,282,361,970	4,803,126,638
199 SE	1129 Compensación redes	556,430,128	379,324,449	20,601,669	20,779,070	27,336,809	28,462,018	29,883,146	50,042,967
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,855,957,901	1,241,110,078	170,703,245	133,355,505	115,014,924	92,622,096	29,907,317	73,244,736
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,451,118,797	1,579,115,457	61,082,791	62,761,781	87,665,825	110,947,558	145,510,884	404,034,501
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,308,648,754	2,059,847,821	348,083,158	244,154,866	261,453,182	135,353,484	144,213,890	115,542,353
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,100,966,062	928,667,528	39,268,022	40,696,085	30,439,735	30,785,335	31,109,357	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	3,009,668,225	2,647,033,106	78,735,520	51,906,182	39,764,498	42,434,042	46,055,153	103,739,724

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,592,219,674	4,796,048,945	56,599,063	39,628,656	126,993,658	132,403,097	139,384,735	301,161,520
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,362,089,865	1,362,089,865						
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	3,866,541,847	1,252,297,455	53,051,414	47,315,642	474,703,092	490,036,932	506,438,633	1,042,698,679
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	338,697,199	235,827,740	24,858,597	27,182,585	16,849,123	16,935,523	17,043,631	
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	8,320,660,679	1,214,020,463	185,529,615	196,970,745	199,263,024	191,780,654	190,430,740	6,142,665,438
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,693,655,031	3,860,424,078	267,070,025	161,975,528	67,887,158	71,447,746	79,530,617	185,319,879
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,570,748,284	3,725,196,111	198,238,946	71,267,839	115,333,459	111,358,238	111,701,894	237,651,797
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	998,109,474	828,690,565	54,511,121	4,589,590	4,695,149	4,803,149	4,913,611	95,906,289
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	263,343,234,682	4,011,894,446	121,568,062	122,028,206	6,065,448,609	6,467,425,625	6,856,398,295	239,698,471,439
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	6,784,550,278	2,193,136,992	273,525,811	198,824,565	166,696,531	182,235,895	204,743,376	3,565,387,108
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,753,512,979	955,109,599	101,400,768	76,025,369	51,234,876	51,294,665	62,235,454	456,212,248
216 RM	CCC Poza Rica	3,252,093,279	1,253,011,551	326,770,956	326,770,956	311,154,761	295,538,587	295,538,587	443,307,881
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,426,725,929	1,590,229,303	205,393,925	212,166,108	175,019,486	142,705,346	165,669,667	935,542,094
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,623,380,940	1,381,257,014	91,249,589	92,323,497	10,258,207	10,842,920	11,632,961	25,816,752
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	935,886,117	696,107,282	13,382,410	8,575,438	19,614,722	28,615,378	42,077,664	127,513,223
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	288,139,599,150	52,750,545,796	8,481,663,986	8,760,660,257	14,271,517,267	14,758,169,889	15,191,964,202	173,925,077,753
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	103,015,608	96,526,169	6,489,439					
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	31,379,878	27,108,176	3,075,192	1,196,510				
226 CCI	CI Guerrero Negro III	2,881,646,259	1,324,235,606	101,111,371	93,947,148	267,608,189	272,650,450	277,811,489	544,282,006
227 CG	Los Humeros II	3,588,576,587	2,878,354,872	277,874,021	192,759,393	239,588,301			
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	459,993,597	331,342,357	46,821,952	30,624,609	28,302,048	22,902,631		
229 CT	TG Baja California II	6,657,549,926	3,073,713,566	250,477,358	159,081,019	604,409,451	571,552,351	617,140,901	1,381,175,280
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	337,639,493	215,765,769	24,182,086	21,138,797	13,312,620	14,121,670	15,199,704	33,918,847
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	309,337,966	252,216,958	9,885,370	10,700,489	5,250,269	6,032,016	7,174,700	18,078,164
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	1,063,359,386	112,947,306	37,571,105	36,081,720	36,216,547	40,242,463	46,457,668	753,842,577
235 CCI	Baja California Sur IV	7,104,070,480	2,444,887,626	342,101,944	349,193,052	635,665,968	699,481,742	784,637,258	1,848,102,890

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
236 CCI Baja California Sur III	5,681,848,504	4,039,198,227	503,056,353	440,275,716	699,318,208			
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	271,053,629	100,386,627	26,102,931	22,919,955	24,015,528	27,769,349	31,524,509	38,334,730
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	123,853,319,416	8,578,749,638	49,898,722	35,149,291	2,910,225,780	3,034,640,463	3,159,512,417	106,085,143,105
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	15,686,984,664	2,622,220,345	199,033,092	172,193,408	2,272,786,408	2,424,597,321	2,582,553,499	5,413,600,591
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	46,235,072,117	12,116,848,125	128,032,834	71,285,443	6,310,696,738	6,552,661,148	6,785,611,315	14,269,936,514
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,593,775,517	723,492,107	98,564,968	93,038,976	69,586,949	139,139,596	147,603,125	1,322,349,796
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	594,414,267	383,432,681	54,699,689	44,116,920	25,659,958	25,470,958	16,256,570	44,777,491
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,866,991,400	1,342,719,872	132,075,921	101,583,439	67,841,950	52,085,614	57,398,911	113,285,693
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,573,946,121	499,614,308	70,480,951	82,258,524	94,510,864	101,679,256	114,716,995	610,685,223
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,492,632,214	1,156,578,850	96,906,629	54,091,908	28,455,451	31,740,488	36,476,871	88,382,017
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	5,718,140,982	1,464,945,329	52,811,611	49,768,841	215,685,504	213,153,789	249,269,076	3,472,506,832
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	314,877,371	285,384,494	29,492,877					
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	208,115,821,227	5,203,278,193	75,744,418	86,137,041	3,864,171,938	4,198,750,754	4,509,465,437	190,178,273,446
257 CCI Santa Rosalía II	4,382,414,389					399,974,242	407,785,536	3,574,654,611
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	9,302,169,600				930,216,960	930,216,960	930,216,960	6,511,518,720
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	221,679,493,438	9,572,765,048	68,622,962	66,046,773	4,787,525,347	5,056,457,767	5,342,506,395	196,785,569,146
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	114,097,636,261	5,703,248,297	22,486,680	25,426,289	2,688,174,065	2,793,600,598	2,904,379,740	99,960,320,592
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	404,505,133,781	28,128,221,611	2,435,000,638	2,562,153,660	11,332,487,498	11,674,291,039	12,049,252,114	336,323,727,221
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	996,004,447	615,241,806	68,880,413	52,853,926	47,212,308	52,685,359	41,579,957	117,550,678
264 CC Centro	356,631,200,187	9,451,449,533	1,000,914,732	1,099,537,697	1,170,897,855	11,144,937,464	11,407,445,201	321,356,017,705
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,013,906,481	58,319,632	87,603,704	170,629,870	205,925,479	206,605,144	207,300,470	4,077,522,182
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	592,056,991	278,810,552	77,517,691	47,311,387	62,625,787	62,798,587	62,992,987	
268 CCI Guerrero Negro IV	1,549,617,520			100,873,879	131,465,095	136,923,955	131,629,428	1,048,725,163
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	76,406,480	38,956,183	8,493,250	7,038,360	7,289,935	7,306,114	7,322,638	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	3,950,406,872	308,320,970	107,802,641	111,752,179	113,623,992	121,787,582	131,913,166	3,055,206,342
274 SE 1620 Distribución Valle de México	12,784,080,636	1,440,876,990	263,644,480	499,233,672	389,187,223	399,113,180	409,967,568	9,382,057,523
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,464,024,624	895,354,496	206,099,597	164,558,455	394,120,167	399,299,350	404,592,559	
278 RM CT José López Portillo	5,237,740,799	211,859,993	232,200,000	231,120,000	231,120,000	231,120,000	231,120,000	3,869,200,806
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,832,460,529	215,069,708	67,927,982	70,069,234	79,238,757	81,498,161	98,003,541	3,220,653,146
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,527,658,869	236,724,552	127,308,111	145,299,139	162,737,424	188,109,756	226,197,339	1,441,282,548
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,351,049,762	20,739,046	17,082,468	17,317,044	61,443,014	61,485,739	61,530,149	1,111,452,302
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	497,753,942	23,721,293	46,177,409	46,191,881	50,905,001	51,037,171	51,172,214	228,548,973

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
284 CG Los Humeros III	9,795,452,390	429,119,554	225,940,860	226,968,999	453,787,575	459,343,570	465,019,575	7,535,272,257	
286 CCI Baja California Sur V	8,826,182,563	1,578,950,929	535,460,479	524,519,842	1,145,920,673	1,194,962,760	1,331,121,255	2,515,246,625	
288 SLT 1722 Distribución Sur	1,850,586,026	132,864,517	63,268,365	66,791,736	69,745,774	72,581,314	75,669,142	1,369,665,178	
289 CH Chicoasén II	18,234,607,405					142,959,535	517,670,396	17,573,977,474	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	59,012,431					5,766,228	5,779,080	47,467,123	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,665,747,764	356,353,689	121,100,745	122,404,651	72,956,657	102,562,524	132,173,273	758,196,225	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,052,104,932	1,053,411,674	240,009,545	203,467,939	184,546,339	185,064,739	185,604,696		
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,474,672,263	739,283,327	153,885,550	121,951,721	126,165,017	118,209,802	117,348,674	97,828,172	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	511,509,339	242,121,377	46,581,998	36,854,546	46,468,490	47,228,594	49,421,275	42,833,059	
296 CC Empalme I	257,034,346,052	407,872,973	2,228,782,587	2,370,402,144	6,333,951,622	6,271,342,402	6,472,947,752	232,949,046,572	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,427,797,107	259,339,817	133,780,896	156,993,573	161,089,301	166,774,226	174,998,167	3,374,821,127	
298 CC Valle de México II	81,782,421,055		2,334,730,824	6,013,894,529	7,587,258,811	7,762,395,175	7,958,392,711	50,125,749,005	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	719,008,463	46,375,870	71,279,092	68,497,984	71,109,057	71,445,283	71,788,766	318,512,411	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,186,086,028			480,121,215	405,994,594	406,815,005	407,652,480	2,485,502,734	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	270,503,040	147,832,797	32,899,867	28,857,794	20,260,994	20,304,194	20,347,394		
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	2,167,272,801	564,623,286	173,238,091	176,384,196	130,980,974	131,391,374	131,801,774	858,853,106	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,416,129,858	437,987,476	143,926,092	151,501,471	117,531,756	137,812,644	161,778,125	1,265,592,294	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,455,898,666	563,848,452	168,834,715	157,473,202	128,467,188	128,747,988	136,483,553	172,043,568	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	89,030,968,344	77,264,582	60,048,000	194,026,514	1,777,099,371	1,961,652,621	2,125,656,929	82,835,220,327	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	5,641,515,977	133,912,419	96,888,744	108,192,694	109,507,918	137,114,100	163,188,000	4,892,712,102	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,634,646,381	169,779,434	191,379,434	318,395,988	318,395,988	318,395,988	318,395,988	5,999,903,561	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	571,738,291	54,290,045	38,868,163	38,868,163	31,345,294	38,868,163	46,391,054	323,107,409	
313 CC Empalme II	320,758,597,478		287,716,126	5,744,484,274	5,626,237,018	5,715,377,561	5,709,665,571	297,675,116,928	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,590,545,918	259,766,180	175,528,059	188,704,577	106,045,740	104,418,914	116,184,521	2,639,897,927	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	533,188,243	125,961,328	46,315,908	47,153,945	21,629,829	29,371,766	37,114,999	225,640,468	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,104,931,857	581,484,183	194,490,267	200,701,757	106,867,684	114,814,606	122,766,948	783,806,412	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	522,352,070	212,442,179	71,081,043	70,559,770	38,246,170	38,354,170	38,440,570	53,228,168	



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,139,430,717	349,000,489	126,519,149	121,582,491	69,827,529	105,695,755	154,527,588	212,277,716	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,805,695,027	340,508,621	108,751,464	113,606,518	86,528,477	102,957,350	119,830,644	933,511,953	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	6,017,695,286	237,798,073	111,656,319	135,327,931	143,263,599	151,805,901	161,071,071	5,076,772,392	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,983,399,851	1,580,861,060	550,337,868	557,472,413	586,919,909	591,539,177	596,218,061	10,520,051,363	
323 CC San Luis Potosí	335,520,572,849				1,371,419,014	6,679,149,905	6,646,138,020	320,823,865,910	
325 CC Lerdo (Norte IV)	168,230,142,963					2,273,859,605	3,579,088,205	162,377,195,153	
327 CG Los Azufres III Fase II	1,362,052,804			14,127,610	14,127,610	14,127,610	83,362,349	1,236,307,625	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	676,393,218	175,322,426	181,987,107	188,043,228	4,519,951	4,579,545	4,657,630	117,283,331	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,708,341,962						140,645,484	2,567,696,478	
330 CH Las Cruces	16,447,700,316				97,714,058	99,658,577	389,641,774	15,860,685,907	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	655,439,924				6,081,631	64,349,856	64,473,278	520,535,159	
332 CE Sureste II y III	23,297,112,000						2,329,711,200	20,967,400,800	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	124,823,246				6,703,862	12,250,483	12,274,438	93,594,463	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,222,327,259	93,317,638	89,645,422	93,447,605	99,035,071	107,019,468	118,840,673	1,621,021,382	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	4,150,959,503	68,774,487	113,859,886	161,405,460	188,916,429	189,480,405	190,057,341	3,238,465,495	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,604,083,979	19,361,894	41,514,444	46,131,163	68,380,481	146,323,389	146,332,159	3,136,040,449	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18,078,127,626	1,333,363,917	745,342,516	734,141,772	731,360,124	772,392,369	830,679,170	12,930,847,758	
340 CC San Luis Río Colorado I	196,842,719,226					3,897,934,769	4,097,636,014	188,847,148,443	
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	410,265,529						21,243,233	389,022,296	
342 CC Guadalajara I	91,600,342,300				5,166,655,546	6,282,407,909	7,422,045,746	72,729,233,099	
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	1,232,027,949				11,679,314	11,981,801	65,002,608	1,143,364,226	
344 CC Mazatlán	73,976,120,121					6,799,927,255	6,965,831,736	60,210,361,130	
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	3,249,782,576					32,711,537	353,757,175	2,863,313,864	
346 CC Mérida	60,916,818,745					2,637,932,443	4,242,478,529	54,036,407,773	
347 CC Salamanca	78,354,656,207						5,835,318,170	72,519,338,037	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	259,494,212		25,573,860	25,609,068	25,645,010	25,681,709	25,719,163	131,265,402	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	2,766,639,176	12,798,130	38,404,800	42,910,344	74,391,912	88,205,674	90,035,086	2,419,893,230
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,565,203,933	88,583,566	73,627,833	74,011,363	74,403,338	74,803,932	75,213,360	3,104,560,541
351	CCI CCI Baja California Sur VI	18,720,398,527						599,103,713	18,121,294,814
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	2,566,499,900					13,615,754	35,508,952	2,517,375,194
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,975,057,000						32,739,271	1,942,317,729
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	4,308,465,601							4,308,465,601
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bco1)	79,598,242,337						296,437,493	79,301,804,844

Cuadro 17