

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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>7,334,626,877,079</b>	<b>1,433,851,809,034</b>	<b>73,465,638,600</b>	<b>83,275,831,079</b>	<b>301,026,911,425</b>	<b>294,493,547,405</b>	<b>298,056,785,443</b>	<b>4,850,456,354,093</b>
1 CG	Cerro Prieto IV	8,250,838,999	8,250,838,999						
2 CC	Chihuahua	41,578,482,560	41,578,482,560						
3 CCI	Guerrero Negro II	1,503,302,911	1,503,302,911						
4 CC	Monterrey II	28,139,342,431	28,139,342,431						
5 CD	Puerto San Carlos II	2,446,828,561	2,446,828,561						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	21,110,093,231	21,110,093,231						
7 CT	Samalayuca II	49,042,079,532	49,042,079,532						
9 LT	211 Cable Submarino	7,865,868,098	7,865,868,098						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	10,423,814,550	10,423,814,550						
11 LT	216 y 217 Noroeste	6,382,676,683	6,382,676,683						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	8,708,408,689	8,708,408,689						
13 SE	218 Noroeste	5,910,390,246	5,910,390,246						
14 SE	219 Sureste-Peninsular	3,589,944,126	3,589,944,126						
15 SE	220 Oriental-Centro	3,699,575,747	3,699,575,747						
16 SE	221 Occidental	5,857,871,701	5,857,871,701						
17 LT	301 Centro	2,331,086,716	2,331,086,716						
18 LT	302 Sureste	2,035,836,522	2,035,836,522						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,793,835,703	1,793,835,703						
20 LT	304 Noroeste	1,768,561,945	1,768,561,945						
21 SE	305 Centro-Oriente	2,735,936,269	2,735,936,269						
22 SE	306 Sureste	2,181,612,357	2,181,612,357						
23 SE	307 Noreste	1,427,753,482	1,427,753,482						
24 SE	308 Noroeste	2,071,927,730	2,071,927,730						
25 CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	14,824,988,496	14,824,988,496						
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	58,166,152,182	58,166,152,182						
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	20,773,585,342	20,773,585,342						
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	22,458,634,216	22,458,634,216						
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,859,237,184	2,859,237,184						
30 LT	411 Sistema Nacional	7,184,776,762	7,184,776,762						
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,397,900,526	5,397,900,526						
32 SE	401 Occidental - Central	2,562,090,567	2,562,090,567						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	3,921,393,855	3,921,393,855						
34 SE	403 Noreste	2,957,486,172	2,957,486,172						
35 SE	404 Noroeste-Norte	2,100,887,306	2,100,887,306						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	2,645,206,008	2,645,206,008						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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
37 SE	410 Sistema Nacional	7,472,464,381						
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	41,890,889,466						
39 LT	414 Norte-Occidental	5,179,677,598						
40 LT	502 Oriental - Norte	2,329,446,466						
41 LT	506 Saltillo-Cañada	15,664,932,661						
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	12,360,184,266						
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	8,777,453,241						
44 SE	412 Compensación Norte	1,155,652,831						
45 SE	413 Noroeste - Occidental	4,706,321,809						
46 SE	503 Oriental	997,215,903						
47 SE	504 Norte - Occidental	3,033,520,827						
48 CCI	Baja California Sur I	2,946,731,116						
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	8,287,726,982						
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	5,955,855,372						
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,669,228,372						
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	1,959,192,710						
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	1,214,020,915						
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,479,684,369						
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	431,136,565						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	854,119,969						
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	6,551,438,283						
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	2,042,116,275						
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	9,710,426,728						
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	20,562,601,071						
62 CCC	Pacífico	50,207,199,666	2,984,045,810	3,408,828,948	6,901,698,247	3,221,390,672	3,249,664,078	41,299,918,097
63 CH	El Cajón	67,082,602,348	1,164,684,247	1,277,100,734	3,192,017,760			
64 LT	Lineas Centro	443,094,366						
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,185,085,571						
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	12,348,173,220						
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,921,095,157						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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	
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	6,208,558,781	5,109,269,312	321,515,027	62,932,723	140,988,514	155,149,085	147,032,690	271,671,430
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	3,364,943,651	3,364,943,651						
70 LT	Riviera Maya	2,687,035,527	2,687,035,527						
71 PRR	Presa Reguladora Amata	4,217,333,345	4,217,333,345						
72 RM	Adolfo López Mateos	3,742,051,108	3,742,051,108						
73 RM	Altamira	7,256,890,680	7,256,890,680						
74 RM	Botello	649,184,631	649,184,631						
75 RM	Carbón II	6,455,165,920	6,455,165,920						
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,858,845,023	1,858,845,023						
77 RM	Dos Bocas	6,424,675,684	6,424,675,684						
78 RM	Emilio Portes Gil	414,732,704	414,732,704						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	11,367,340,523	11,367,340,523						
80 RM	Gomez Palacio	4,280,354,106	4,280,354,106						
82 RM	Huinalá	373,910,601	373,910,601						
83 RM	Ixtaczoquitlán	114,622,412	114,622,412						
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,658,485,449	2,658,485,449						
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	5,909,725,804	5,909,725,804						
90 RM	CT Puerto Libertad	1,289,108,369	1,289,108,369						
91 RM	Punta Prieta	2,100,658,021	2,100,658,021						
92 RM	Salamanca	2,915,168,246	2,915,168,246						
93 RM	Tuxpango	2,714,240,731	2,714,240,731						
94 RM	CT Valle de México	1,217,357,015	1,217,357,015						
95 SE	Norte	612,966,136	612,966,136						
98 SE	705 Capacitores	365,361,254	365,361,254						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,870,255,104	3,870,255,104						
100 SLT	701 Occidente-Centro	4,132,743,448	4,132,743,448						
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	3,096,358,766	3,096,358,766						
102 SLT	703 Noreste-Norte	1,503,501,933	1,503,501,933						
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	864,840,222	864,840,222						
104 SLT	706 Sistemas Norte	47,668,036,509	8,952,193,158	14,801,681	13,647,117	2,275,359,272	2,371,138,056	2,471,503,924	31,569,393,301
105 SLT	709 Sistemas Sur	8,338,988,341	8,338,988,341						
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	24,461,824,883	24,461,824,883						
107 CCI	Baja California Sur II	2,031,372,798	2,031,372,798						
108 LT	807 Durango I	1,714,281,669	1,714,281,669						
110 RM	CCC Tula	871,253,523	871,253,523						
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	3,106,576,024	3,106,576,024						
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	5,704,449,796	5,704,449,796						
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,742,948,319	2,742,948,319						
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	4,358,597,601	4,358,597,601						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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	11,279,491,117	11,279,491,117						
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	3,521,299,460	3,521,299,460						
122 SE 811 Noroeste	648,694,549	648,694,549						
123 SE 812 Golfo Norte	234,159,557	234,159,557						
124 SE 813 División Bajío	5,291,882,845	5,291,882,845						
126 SLT 801 Altiplano	9,492,919,479	9,492,919,479						
127 SLT 802 Tamaulipas	8,735,839,938	8,735,839,938						
128 SLT 803 NOINE	7,217,789,713	7,217,789,713						
130 SLT 806 Bajío	9,718,960,308	3,508,564,055	2,098,916	5,524,891	1,640,628,778	502,795,512	1,595,747,693	2,463,600,463
132 CE La Venta II	979,718,456	566,177,298	2,355,394	86,149,029	325,036,735			
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	214,595,823	214,595,823						
138 SE 911 Noreste	1,978,985,911	1,978,985,911						
139 SE 912 División Oriente	452,015,896	452,015,896						
140 SE 914 División Centro Sur	1,476,845,027	716,181,758	913,529	3,074,630	144,644,638	175,988,376	142,343,914	293,698,182
141 SE 915 Occidental	590,799,222	590,799,222						
142 SLT 901 Pacífico	2,617,780,959	2,617,780,959						
143 SLT 902 Istmo	3,873,185,403	3,873,185,403						
144 SLT 903 Cabo - Norte	4,553,178,284	4,553,178,284						
146 CH La Yesca	110,330,147,117	4,480,850,795	1,495,773,886	2,946,378,867	2,441,357,345	2,256,213,398	3,131,254,196	93,578,318,630
147 CCC Baja California	6,434,363,299	6,434,363,299						
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	3,286,395,719	3,286,395,719						
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	5,515,740,940	5,515,740,940						
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	4,287,251,340	4,127,302,386	41,211,072	66,685,983	10,762,827	10,697,660	10,509,675	20,081,737
151 SE 1006 Central----Sur	1,839,629,251	620,164,380	11,552,759	26,009,143	1,181,902,969			
152 SE 1005 Noroeste	7,919,334,274	2,337,638,897	4,434,567	3,189,261	1,273,994,265	1,218,633,746	991,643,732	2,089,799,806
156 RM Infiernillo	1,324,082,160	495,991,469	86,383,865	49,114,836	132,121,627	135,272,873	138,436,063	286,761,427
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	21,096,591,670	11,784,647,834	1,453,158,575	1,502,645,018	1,446,341,918	1,364,024,512	1,260,443,182	2,285,330,631
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,833,116,443	1,833,116,443						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	102,445,904	102,445,904						
160 RM CCC Samalayuca II	527,406,225	527,406,225						
161 RM CCC El Sauz	1,007,701,927	1,007,701,927						
162 RM CCC Huinala II	550,357,524	550,357,524						
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,192,336,825	1,192,336,825						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	2,176,932,282	745,369,537	3,248,230	5,184,151	1,423,130,364		
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,286,962,942	2,286,962,942					
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,769,764,372	2,580,839,107	5,515,495	6,770,023	24,546,975	43,299,144	33,603,660
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	57,720,484,527	44,558,199,123	3,065,102,533	3,191,982,983	2,227,906,706	2,299,909,421	2,377,383,761
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	5,935,938,635	5,935,938,635					
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	2,771,350,652	1,159,388,380	3,577,284	9,270,806	316,202,811	331,042,636	323,190,130
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,339,197,540,722	230,047,369,078	20,253,586	15,658,985	133,946,776,117	135,440,983,418	127,504,373,680
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,219,559,219	489,001,816	57,601,994	90,542,707	582,412,702		
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	204,272,020	200,243,317	8,899	553,068	589,810	959,601	179,302
181 RM	CN Laguna Verde	125,779,259,286	47,672,024,775	22,055,709,218	22,882,759,286	3,550,784,882	3,707,125,768	3,866,461,732
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	5,248,733,391	5,248,733,391					
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	756,484,466	756,484,466					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,615,223,007	1,033,480,878	32,687,820	53,790,933	495,263,376		
188 SE	1116 Transformación del Noreste	146,228,798,751	11,111,201,571	2,926,833,630	3,347,520,761	4,157,947,102	5,221,087,265	5,913,843,545
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	2,199,629,433	459,347,458	1,370,412	3,844,670	303,123,168	324,840,845	345,620,951
190 SE	1120 Noroeste	36,646,696,338	2,300,651,184	10,823,177	4,014,619	1,738,614,736	1,835,160,408	1,931,742,411
191 SE	1121 Baja California	3,419,995,825	680,361,553	1,460,571	532,807	890,037,309	912,368,837	935,234,748
192 SE	1122 Golfo Norte	19,111,408,057	845,093,606	220,277	540,044	3,319,197,977	3,553,915,175	3,669,650,590
193 SE	1123 Norte	1,226,129,441	1,210,235,881	15,893,560				
194 SE	1124 Bajío Centro	27,547,546,483	558,345,854	2,705,723	14,486,754	4,641,560,734	5,047,015,760	5,393,098,520
195 SE	1125 Distribución	16,703,692,908	2,953,650,875	4,854,471	23,456,478	2,580,568,783	2,664,195,192	2,745,720,828
197 SE	1127 Sureste	870,480,427	338,154,475	33,699,413	37,281,837	87,951,852	82,709,640	93,552,926
198 SE	1128 Centro Sur	14,642,093,540	449,643,635	64,727,791	81,462,866	2,487,140,511	2,631,127,774	2,796,860,922
199 SE	1129 Compensación redes	2,214,639,576	626,946,135	40,857,653	47,248,531	279,611,525	288,248,176	296,900,036
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	13,015,611,578	1,754,951,510	177,391,642	258,257,052	2,009,659,507	2,084,710,694	2,197,132,538
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	28,566,511,444	2,799,235,323	317,248,899	376,881,962	4,414,114,937	4,704,303,852	4,999,752,324
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	26,351,817,997	2,079,069,162	353,138,400	517,432,039	5,104,821,291	5,769,151,668	6,080,848,092
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	4,474,571,176	1,556,572,571	46,942,848	44,920,181	900,694,080	943,783,812	981,657,684

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	30,573,261,392	4,825,809,858	489,214,297	652,729,083	4,658,146,294	4,786,662,384	4,917,548,189	10,243,151,287	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	17,356,148,254	6,091,334,528	2,237,017,046	2,336,328,771	1,262,803,305	1,299,948,026	1,337,061,060	2,791,655,518	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	2,036,306,262	2,036,306,262							
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	4,900,296,871	1,382,596,622	345,969,252	305,071,423	537,442,409	553,018,428	568,550,340	1,207,648,397	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,420,202,113	731,214,282	13,659,214	25,624,037	532,581,610	549,755,489	567,367,481		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	23,517,980,697	1,245,909,858	357,235,185	381,794,300	423,790,552	470,884,860	508,551,178	20,129,814,764	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	8,337,830,949	4,151,936,170	430,574,746	231,770,030	613,144,685	660,711,211	704,687,644	1,545,006,463	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	5,851,925,205	3,226,200,626	495,436,803	385,723,059	314,418,003	333,208,210	356,799,492	740,139,012	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	46,098,448,058	1,898,158,818	249,164,575	992,544,148	1,091,490,919	1,194,464,189	1,301,596,819	39,371,028,590	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	183,276,667,776	2,909,107,527	262,732,550	219,210,322	4,060,347,761	4,375,480,593	4,673,701,663	166,776,087,360	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	15,602,528,600	2,138,135,293	693,980,806	889,938,533	1,032,267,521	1,101,401,237	1,155,268,418	8,591,536,792	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	17,270,220,610	1,137,892,772	199,534,342	252,338,457	510,669,446	524,317,687	528,059,477	14,117,408,429	
216 RM CCC Poza Rica	6,626,041,574	1,436,987,218	266,376,600	325,225,303	810,723,837	841,203,987	884,079,101	2,061,445,528	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	29,621,990,672	10,668,952,499	5,042,093,119	5,233,804,113	642,753,188	695,433,773	692,192,693	6,646,761,287	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	2,305,398,565	1,166,670,930	212,962,024	218,231,151	133,718,796	137,567,203	141,378,156	294,870,305	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	11,681,764,080	5,322,425,309	83,162,462	84,698,028	1,205,173,469	1,223,002,540	1,237,697,863	2,525,604,409	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	149,487,614,447	35,969,007,832	3,510,437,206	3,712,643,834	7,576,640,165	8,299,046,290	8,975,729,707	81,444,109,413	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	203,360,974	182,613,331	20,747,643						
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	47,208,569	40,436,623	2,029,255	4,742,691					
226 CCI CI Guerrero Negro III	931,856,570	373,315,132	878,493	18,145,123	89,211,671	94,869,641	101,672,453	253,764,057	
227 CG Los Humeros II	2,188,701,436	1,510,747,677	4,862,873	109,157,869	563,933,017				
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,518,756,503	380,177,259	66,776,962	75,682,275	503,245,138	492,874,869			
229 CT TG Baja California II	3,237,985,389	341,998,978	8,373,327	144,018,778	508,779,078	557,080,200	558,723,441	1,119,011,587	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	837,477,920	301,020,408	46,324,288	53,114,551	75,855,053	77,497,689	92,421,475	191,244,456	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	406,641,341	237,397,329	31,211,957	26,958,312	15,705,036	21,146,616	26,415,503	47,806,588	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	28,920,802,243	186,370,957	112,501,743	108,732,068	464,288,501	632,258,611	833,085,130	26,583,565,233	
235 CCI Baja California Sur IV	3,246,719,675	2,409,503,630	9,426,846	63,971,748	197,344,555	182,688,264	151,846,726	231,937,906	
236 CCI Baja California Sur III	1,791,324,703	1,452,310,325	13,743,455	108,788,659	216,482,264				
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,465,633,566	174,488,666	50,904,006	69,152,032	219,898,519	222,924,161	226,463,558	501,802,624	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	112,866,484,171	7,248,841,349	49,183,221	83,590,013	2,662,343,597	2,772,867,534	2,884,098,290	97,165,560,167	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	18,145,248,526	3,444,644,233	312,052,889	393,463,180	2,360,246,580	2,562,873,740	2,762,255,780	6,309,712,124	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	25,084,804,957	6,366,437,696	213,315,379	288,057,578	3,373,264,461	3,509,636,190	3,633,476,983	7,700,616,670	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	4,593,674,470	1,154,277,588	272,902,695	297,683,943	340,421,961	251,222,754	261,754,330	2,015,411,199	
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	6,456,668,177	351,753,775	61,799,090	80,073,296	1,034,183,268	1,187,823,031	1,223,383,047	2,517,652,670	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	7,783,690,053	1,356,141,074	173,022,092	231,184,196	969,759,626	1,079,630,488	1,184,612,537	2,789,340,040	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	34,746,150,853	1,639,544,609	872,531,525	881,526,996	891,858,904	915,361,107	934,273,850	28,611,053,862	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	4,548,123,685	1,184,278,857	172,123,531	234,669,895	573,119,453	582,621,227	591,183,467	1,210,127,255	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	4,234,330,750	1,227,695,552	71,674,395	85,008,075	90,192,355	100,948,810	96,336,065	2,562,475,498	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	252,333,358	222,084,545	30,248,813						
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	124,292,385,548	3,138,868,825	154,110,276	177,500,420	2,165,464,909	2,376,050,372	2,558,226,759	113,722,163,987	
257 CCI Santa Rosalía II	1,412,919,827					80,844,415	99,262,584	1,232,812,828	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,754,903,835			1,444,936,666	133,495,409	208,603,080	284,219,086	3,683,649,594	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	204,172,164,798	9,078,917,163	137,728,102	162,533,563	4,294,543,817	4,549,784,623	4,815,953,215	181,132,704,315	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	56,356,535,787	2,787,932,195	43,018,215	46,462,723	1,286,193,902	1,344,789,259	1,406,544,199	49,441,595,294	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	97,681,975,127	9,476,191,945	20,244,341	20,600,136	1,698,669,641	1,747,720,260	1,780,949,980	82,937,598,824	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	3,156,245,826	597,574,694	86,234,435	118,820,152	442,961,806	455,824,951	480,579,177	974,250,611	
264 CC Centro	137,648,180,339	3,769,273,095	21,600,000	43,200,000	11,881,035,698	2,358,741,837	2,122,805,707	117,451,524,002	
266 SLT 1603 Subestación Lago	30,726,217,361	678,624,092	787,662,057	614,223,626	561,104,950	593,861,610	627,135,956	26,863,605,070	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,372,779,269	694,157,582	66,141,338	116,461,174	482,676,451	498,539,707	514,803,017		
268 CCI Guerrero Negro IV	607,457,212			43,609,342	24,040,389	31,475,931	33,464,620	474,866,930	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	145,902,729	50,178,398	14,815,504	16,888,479	18,625,205	21,300,905	24,094,238		
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	15,546,369,959	807,290,150	237,513,146	266,010,048	293,129,885	309,180,284	323,809,703	13,309,436,743	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	54,740,479,907	3,762,168,291	1,585,461,536	359,670,024	686,669,270	764,134,818	836,018,907	46,746,357,061	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	6,462,027,287	4,366,539,749	17,614,951	69,207,005	632,877,624	672,482,044	703,305,914		
278 RM CT José López Portillo	2,437,416,946	236,595,211	183,152,362	135,026,784	122,680,224	136,891,296	123,713,049	1,499,358,020	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	8,750,620,009	652,652,662	150,884,662	167,869,778	172,327,544	187,122,160	178,652,693	7,241,110,510	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	9,128,117,751	216,461,204	183,852,222	181,682,374	186,086,722	184,658,680	173,044,900	8,002,331,649	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	32,214,410,765	571,656,895	505,187,561	650,539,641	597,235,313	627,308,820	658,423,080	28,604,059,455	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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	
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,922,223,374	51,883,459	26,057,657	43,274,952	780,084,497	822,853,317	823,189,933	3,374,879,559
284 CG	Los Humeros III	15,861,130,644	354,560,933	232,405,222	503,886,679	305,135,100	349,235,280	414,570,009	13,701,337,421
286 CCI	Baja California Sur V	4,266,661,973	2,618,211,749	16,845,171	51,867,972	243,520,495	194,892,847	245,123,323	896,200,416
288 SLT	1722 Distribución Sur	14,222,524,342	345,535,306	136,680,654	182,182,392	218,957,904	253,290,304	290,532,701	12,795,345,081
289 CH	Chicoasén II	62,429,674,592					1,252,552,378	1,018,243,202	60,158,879,012
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1,067,098,991					84,701,074	86,930,302	895,467,615
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	14,271,219,513	596,757,435	228,768,992	242,944,791	720,094,018	707,815,821	699,208,827	11,075,629,629
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,157,296,921	1,546,329,550	281,251,678	353,583,965	630,079,776	658,564,366	687,487,586	
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,652,139,765	1,387,942,518	167,310,014	224,163,288	307,576,634	347,929,257	544,356,461	1,672,861,593
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	1,127,014,995	492,319,038	58,333,759	84,795,012	78,595,510	82,951,496	86,766,034	243,254,146
296 CC	Empalme I	81,010,775,090	31,515,998	299,766,290	64,729,584	677,981,534	808,663,824	977,763,440	78,150,354,420
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	17,983,728,848	1,363,778,834	313,814,110	303,093,965	284,493,924	301,466,924	289,798,884	15,127,282,207
298 CC	Valle de México II	38,190,780,158		1,579,415,263	4,328,324,165	2,485,470,377	2,501,556,523	2,858,734,880	24,437,278,950
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,966,095,750	57,896,013	11,976,683	33,910,036	638,546,221	623,112,113	666,479,816	2,934,174,868
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	26,142,326,575			1,282,165,632	792,286,444	1,121,433,984	1,528,359,408	21,418,081,107
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	805,540,662	290,629,232	42,118,489	52,074,663	135,642,752	140,219,662	144,855,864	
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	58,109,007,663	1,040,707,743	278,882,265	291,394,022	2,396,248,640	2,738,623,090	3,118,701,658	48,244,450,245
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	27,842,754,074	406,768,155	278,157,974	283,758,466	846,233,784	840,314,996	847,159,560	24,340,361,139
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,776,178,218	1,136,119,867	260,293,306	303,737,536	369,346,975	472,541,450	580,525,877	1,653,613,207
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	88,896,294,718	116,222,104	109,766,837	8,016,279	1,664,719,171	1,834,577,231	1,984,060,850	83,178,932,246
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	16,262,036,683	405,956,987	154,940,817	189,869,119	233,411,695	225,670,773	215,002,231	14,837,185,061
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	40,075,087,372	887,358,737	884,986,474	699,590,693	774,172,944	866,426,328	910,826,683	35,051,725,513
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	10,242,892,300	1,289,840,761	2,470,289,292	118,273,003	134,139,391	132,240,082	131,284,628	5,966,825,143
313 CC	Empalme II	91,042,627,268	401,966,669	175,847,479	1,458,593,848	1,916,458,423	2,018,527,430	2,232,249,364	82,838,984,055
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	23,773,818,818	838,896,479	311,548,183	313,297,113	557,285,572	579,412,829	588,828,809	20,584,549,833
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	2,312,881,584	181,465,014	81,473,969	87,109,776	101,169,778	96,351,574	92,472,452	1,672,839,021
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	14,532,949,371	928,073,765	310,038,019	318,100,003	674,235,317	686,890,756	701,678,289	10,913,933,222

Cuadro 20



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( 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	
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	5,023,890,298	359,769,945	85,558,679	92,961,237	761,124,794	891,511,120	913,618,094	1,919,346,429
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,276,415,041	628,274,662	208,006,034	226,734,875	643,595,134	620,310,507	589,804,502	1,359,689,327
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	49,708,459,449	657,729,462	211,235,968	219,669,105	2,447,481,053	2,763,048,543	2,865,116,297	40,544,179,021
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	4,619,843,362	136,498,500	28,681,084	16,734,470	31,124,455	45,516,947	60,600,700	4,300,687,206
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	157,765,728,306	8,876,738,030	1,111,649,011	1,138,491,094	3,629,544,767	3,746,983,061	3,866,403,046	135,395,919,297
323 CC	San Luis Potosí	29,182,485,466				260,923,550	161,115,847	621,525,981	28,138,920,088
325 CC	Lerdo (Norte IV)	47,888,533,980				339,941,426	484,442,014	47,064,150,540	47,064,150,540
327 CG	Los Azufres III Fase II	3,640,133,320	172,106,273	199,323,223	266,025,103	134,731,792	144,311,328	80,707,838	2,642,927,763
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	764,394,218	93,522,536	91,692,864	86,310,857	11,192,451	11,701,823	12,203,071	457,770,616
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	662,012,072						3,829,918	658,182,154
330 CH	Las Cruces	55,166,904,527				2,060,583,668	1,865,386,044	916,421,947	50,324,512,868
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	271,867,472				97,844,436	12,201,257	117,461	161,704,318
332 CE	Sureste II y III	5,124,329,805						3,110,745	5,121,219,060
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	521,309,003				40,420,577	37,338,279	39,577,032	403,973,115
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	64,770,123,716	997,584,573	800,439,667	1,050,367,867	1,299,800,369	1,393,763,674	1,495,356,940	57,732,810,626
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	58,840,964,844	1,072,059,255	983,097,367	966,121,149	1,026,140,941	1,201,549,810	1,417,905,066	52,174,091,256
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	14,749,353,575	391,166,562	203,408,971	242,468,835	249,061,651	152,357,178	190,960,784	13,319,929,594
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	111,357,132,155	2,094,124,104	1,664,301,083	1,713,699,763	2,211,247,642	2,287,172,031	2,351,111,703	99,035,475,829
340 CC	San Luis Río Colorado I	19,997,404,286					850,175,395	401,872,082	18,745,356,809
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	16,687,660,037						395,815,313	16,291,844,724
342 CC	Guadalajara I	31,404,773,562				4,079,587,636	2,874,227,090	2,103,341,559	22,347,617,277
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	6,851,750,516				534,743,230	548,593,085	454,703,090	5,313,711,111
344 CC	Mazatlán	18,655,442,985					1,503,127,411	1,449,394,214	15,702,921,360
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	1,756,570,902					465,828,408	60,630,207	1,230,112,287
346 CC	Mérida	11,367,546,911					2,094,887,837	1,870,719,084	7,401,939,990
347 CC	Salamanca	18,461,695,826						2,088,394,964	16,373,300,862

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2021 )

ENERO DE 2021

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	2,054,024,375		133,529,753	167,135,486	171,355,414	176,265,633	181,375,416	1,224,362,673
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	8,381,850,388	81,792,827	67,100,314	83,659,932	52,300,620	56,170,432	79,344,122	7,961,482,141
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	19,929,752,701	1,004,440,586	460,437,718	476,401,824	492,644,463	509,187,319	526,016,505	16,460,624,286
351	CCI CCI Baja California Sur VI	12,369,805,721						572,368,810	11,797,436,911
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	121,738,360,215					72,458,821	235,164,536	121,430,736,858
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	5,659,808,083					188,612,323	140,890,601	5,330,305,159
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	104,657,001,910						1,108,896,286	103,548,105,624
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	34,477,461,868						227,188,217	34,250,273,651

Cuadro 20