

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 1 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
TOTAL	953,306,794,193	562,154,080,034	84,720,179,363	86,518,244,177	57,222,985,522	48,889,818,805	59,038,308,193	45,313,576,531	9,449,601,568	790,615,489,096	82.93
Inversión Financiada Directa	652,526,225,739	376,690,818,857	61,681,261,278	44,919,344,027	39,000,000,008	39,000,400,002	40,248,399,998	41,536,400,001	9,449,601,568	522,291,424,170	80.04
Aprobados en 1997	47,311,917,568	47,311,917,568								47,311,917,568	100
1 CG Cerro Prieto IV	1,922,049,600	1,922,049,600								1,922,049,600	100
2 CC Chihuahua	5,159,006,949	5,159,006,949								5,159,006,949	100
3 CCI Guerrero Negro II	510,883,689	510,883,689								510,883,689	100
4 CC Monterrey II	6,158,216,359	6,158,216,359								6,158,216,359	100
5 CD Puerto San Carlos II	1,139,652,746	1,139,652,746								1,139,652,746	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,726,072,496	5,726,072,496								5,726,072,496	100
7 CT Samalayuca II	13,042,689,303	13,042,689,303								13,042,689,303	100
9 LT 211 Cable Submarino	1,860,351,968	1,860,351,968								1,860,351,968	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,467,622,419	2,467,622,419								2,467,622,419	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,979,217,538	1,979,217,538								1,979,217,538	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,258,311,879	3,258,311,879								3,258,311,879	100
13 SE 218 Noroeste	942,218,507	942,218,507								942,218,507	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	627,937,396	627,937,396								627,937,396	100
15 SE 220 Oriental-Centro	1,168,982,956	1,168,982,956								1,168,982,956	100
16 SE 221 Occidental	1,348,703,763	1,348,703,763								1,348,703,763	100
Aprobados en 1998	5,422,606,503	5,422,606,503								5,422,606,503	100
17 LT 301 Centro	828,516,857	828,516,857								828,516,857	100
18 LT 302 Sureste	765,513,820	765,513,820								765,513,820	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	514,839,072	514,839,072								514,839,072	100
20 LT 304 Noroeste	524,899,626	524,899,626								524,899,626	100
21 SE 305 Centro-Oriente	678,502,685	678,502,685								678,502,685	100
22 SE 306 Sureste	836,795,400	836,795,400								836,795,400	100
23 SE 307 Noreste	452,710,422	452,710,422								452,710,422	100
24 SE 308 Noroeste	820,828,621	820,828,621								820,828,621	100
Aprobados en 1999	29,582,051,143	29,582,051,143								29,582,051,143	100
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,444,435,381	2,444,435,381								2,444,435,381	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,135,573,787	2,135,573,787								2,135,573,787	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,268,021,951	2,268,021,951								2,268,021,951	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,207,973,219	6,207,973,219								6,207,973,219	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	830,047,711	830,047,711								830,047,711	100
30 LT 411 Sistema Nacional	2,449,448,712	2,449,448,712								2,449,448,712	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,124,883,501	5,124,883,501								5,124,883,501	100
32 SE 401 Occidental - Central	1,195,978,940	1,195,978,940								1,195,978,940	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,443,236,440	1,443,236,440								1,443,236,440	100
34 SE 403 Noreste	1,348,405,383	1,348,405,383								1,348,405,383	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 2 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	753,252,830	753,252,830								753,252,830	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	159,742,771	159,742,771								159,742,771	100
37 SE 410 Sistema Nacional	3,221,050,517	3,221,050,517								3,221,050,517	100
Aprobados en 2000	13,731,201,765	13,731,201,765								13,731,201,765	100
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,117,023,356	2,117,023,356								2,117,023,356	100
39 LT 414 Norte-Occidental	1,221,509,058	1,221,509,058								1,221,509,058	100
40 LT 502 Oriental - Norte	275,328,546	275,328,546								275,328,546	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,599,862,398	4,599,862,398								4,599,862,398	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,997,594,467	1,997,594,467								1,997,594,467	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	813,745,536	813,745,536								813,745,536	100
44 SE 412 Compensación Norte	409,144,200	409,144,200								409,144,200	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,065,660,216	1,065,660,216								1,065,660,216	100
46 SE 503 Oriental	398,070,318	398,070,318								398,070,318	100
47 SE 504 Norte - Occidental	833,263,670	833,263,670								833,263,670	100
Aprobados en 2001	12,847,008,282	12,847,008,282								12,847,008,282	100
48 CCI Baja California Sur I	1,041,634,745	1,041,634,745								1,041,634,745	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,359,521,209	2,359,521,209								2,359,521,209	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,835,984,166	2,835,984,166								2,835,984,166	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	532,412,389	532,412,389								532,412,389	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	511,799,888	511,799,888								511,799,888	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	310,049,966	310,049,966								310,049,966	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	483,388,313	483,388,313								483,388,313	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	393,926,164	393,926,164								393,926,164	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	255,910,090	255,910,090								255,910,090	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,450,434,826	1,450,434,826								1,450,434,826	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	563,442,788	563,442,788								563,442,788	100
60 SUV Ministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,108,503,738	2,108,503,738								2,108,503,738	100
Aprobados en 2002	51,987,490,352	51,760,429,513	112,484,839	114,576,000						51,987,490,352	100
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,431,970,830	1,431,970,830								1,431,970,830	100
62 CCC Pacífico	11,792,883,767	11,792,883,767								11,792,883,767	100
63 CH El Cajón	15,502,808,371	15,502,808,371								15,502,808,371	100
64 LT Lineas Centro	124,497,724	124,497,724								124,497,724	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,270,668,653	1,270,668,653								1,270,668,653	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,394,490,174	1,394,490,174								1,394,490,174	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	380,416,314	380,416,314								380,416,314	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,726,729,382	1,726,729,382								1,726,729,382	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	617,716,100	617,716,100								617,716,100	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 3 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	690,283,814	690,283,814								690,283,814	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	252,500,636	252,500,636								252,500,636	100
72 RM Adolfo López Mateos	574,893,320	574,893,320								574,893,320	100
73 RM Altamira	787,563,933	787,563,933								787,563,933	100
74 RM Botello	118,073,432	118,073,432								118,073,432	100
75 RM Carbón II	214,924,376	214,924,376								214,924,376	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	349,047,619	349,047,619								349,047,619	100
77 RM Dos Bocas	267,907,406	267,907,406								267,907,406	100
78 RM Emilio Portes Gil	4,587,579	4,587,579								4,587,579	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,369,409,360	2,369,409,360								2,369,409,360	100
80 RM Gomez Palacio	548,514,000	548,514,000								548,514,000	100
82 RM Huinalá	11,159,963	11,159,963								11,159,963	100
83 RM Ixtaczoquitlán	17,024,468	17,024,468								17,024,468	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	251,267,400	251,267,400								251,267,400	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	915,120,558	915,120,558								915,120,558	100
90 RM CT Puerto Libertad	249,984,000	249,984,000								249,984,000	100
91 RM Punta Prieta	214,189,025	214,189,025								214,189,025	100
92 RM Salamanca	601,719,152	601,719,152								601,719,152	100
93 RM Tuxpango	323,061,112	323,061,112								323,061,112	100
94 RM CT Valle de México	107,694,000	107,694,000								107,694,000	100
95 SE Norte	143,292,354	143,292,354								143,292,354	100
98 SE 705 Capacitores	64,716,542	64,716,542								64,716,542	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	833,558,684	833,558,684								833,558,684	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,480,915,167	1,480,915,167								1,480,915,167	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	518,636,169	518,636,169								518,636,169	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	358,784,180	358,784,180								358,784,180	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	124,455,427	124,455,427								124,455,427	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,464,876,931	3,237,816,092	112,484,839	114,576,000						3,464,876,931	100
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,887,148,430	1,887,148,430								1,887,148,430	100
Aprobados en 2003	13,665,927,651	13,665,927,651								13,665,927,651	100
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,385,630,436	1,385,630,436								1,385,630,436	100
107 CCI Baja California Sur II	1,125,127,522	1,125,127,522								1,125,127,522	100
108 LT 807 Durango I	637,264,979	637,264,979								637,264,979	100
110 RM CCC Tula	97,670,869	97,670,869								97,670,869	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	585,408,718	585,408,718								585,408,718	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	254,629,629	254,629,629								254,629,629	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	666,788,015	666,788,015								666,788,015	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	568,230,000	568,230,000								568,230,000	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	822,120,000	822,120,000								822,120,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	383,605,191	383,605,191								383,605,191	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 4 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	200,966,881	200,966,881								200,966,881	100
123 SE 812 Golfo Norte	98,546,111	98,546,111								98,546,111	100
124 SE 813 División Bajío	1,000,728,937	1,000,728,937								1,000,728,937	100
126 SLT 801 Altiplano	1,571,414,527	1,571,414,527								1,571,414,527	100
127 SLT 802 Tamaulipas	1,325,362,958	1,325,362,958								1,325,362,958	100
128 SLT 803 NOINE	1,235,992,246	1,235,992,246								1,235,992,246	100
130 SLT 806 Bajío	1,706,440,632	1,706,440,632								1,706,440,632	100
Aprobados en 2004	6,307,825,477	6,307,825,477								6,307,825,477	100
132 CE La Venta II	2,030,524,800	2,030,524,800								2,030,524,800	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	126,511,844	126,511,844								126,511,844	100
138 SE 911 Noreste	166,612,290	166,612,290								166,612,290	100
139 SE 912 División Oriente	222,664,859	222,664,859								222,664,859	100
140 SE 914 División Centro Sur	243,233,855	243,233,855								243,233,855	100
141 SE 915 Occidental	216,217,170	216,217,170								216,217,170	100
142 SLT 901 Pacífico	775,317,508	775,317,508								775,317,508	100
143 SLT 902 Istmo	1,498,016,490	1,498,016,490								1,498,016,490	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,028,726,661	1,028,726,661								1,028,726,661	100
Aprobados en 2005	40,775,078,490	40,775,078,490								40,775,078,490	100
146 CH La Yesca	23,249,999,999	23,249,999,999								23,249,999,999	100
147 CCC Baja California	3,241,980,000	3,241,980,000								3,241,980,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	513,792,301	513,792,301								513,792,301	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	832,764,185	832,764,185								832,764,185	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	881,776,486	881,776,486								881,776,486	100
151 SE 1006 Central---Sur	288,398,599	288,398,599								288,398,599	100
152 SE 1005 Noroeste	1,128,851,670	1,128,851,670								1,128,851,670	100
156 RM Infiernillo	314,321,902	314,321,902								314,321,902	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,830,256,520	2,830,256,520								2,830,256,520	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	245,241,000	245,241,000								245,241,000	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	83,630,269	83,630,269								83,630,269	100
160 RM CCC Samalayuca II	20,181,000	20,181,000								20,181,000	100
161 RM CCC El Sauz	78,585,000	78,585,000								78,585,000	100
162 RM CCC Huinala II	35,247,000	35,247,000								35,247,000	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	290,961,362	290,961,362								290,961,362	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	726,153,374	726,153,374								726,153,374	100
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	108,425,835	108,425,835								108,425,835	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,128,356,669	1,128,356,669								1,128,356,669	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,681,189,907	2,681,189,907								2,681,189,907	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	609,377,813	609,377,813								609,377,813	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,485,587,599	1,485,587,599								1,485,587,599	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 5 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2006	45,474,985,971	42,235,110,579	954,364,103	1,506,386,472	779,124,817					45,474,985,971	100
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	10,620,620,609	8,432,639,425	719,820,000	902,721,184	565,440,000					10,620,620,609	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	669,341,292	669,341,292								669,341,292	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22,976,747	22,976,747								22,976,747	100
181 RM CN Laguna Verde	11,988,769,611	11,988,769,611								11,988,769,611	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	594,270,000	594,270,000								594,270,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	107,043,000	107,043,000								107,043,000	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	431,530,899	431,530,899								431,530,899	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,232,889,181	4,547,651,156	145,080,000	326,473,208	213,684,817					5,232,889,181	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	298,436,869	298,436,869								298,436,869	100
190 SE 1120 Noroeste	916,640,438	549,984,255	89,464,103	277,192,080						916,640,438	100
191 SE 1121 Baja California	101,816,363	101,816,363								101,816,363	100
192 SE 1122 Golfo Norte	719,025,352	719,025,352								719,025,352	100
193 SE 1123 Norte	70,802,984	70,802,984								70,802,984	100
194 SE 1124 Bajío Centro	729,378,261	729,378,261								729,378,261	100
195 SE 1125 Distribución	1,799,578,141	1,799,578,141								1,799,578,141	100
197 SE 1127 Sureste	296,028,188	296,028,188								296,028,188	100
198 SE 1128 Centro Sur	373,448,643	373,448,643								373,448,643	100
199 SE 1129 Compensación redes	288,264,679	288,264,679								288,264,679	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,298,149,781	1,298,149,781								1,298,149,781	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,644,870,744	1,644,870,744								1,644,870,744	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,437,849,195	2,437,849,195								2,437,849,195	100
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	685,780,475	685,780,475								685,780,475	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,980,499,449	1,980,499,449								1,980,499,449	100
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,166,975,070	2,166,975,070								2,166,975,070	100
Aprobados en 2007	50,388,689,464	44,471,463,262	289,443,341	692,743,143		233,771,403	276,239,202	2,189,658,495	2,235,370,618	45,453,649,746	90.21
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	783,766,224	783,766,224								783,766,224	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	891,632,925	891,632,925								891,632,925	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	174,668,601	174,668,601								174,668,601	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,473,632,600	901,550,947		151,950,003		233,771,403	276,239,202	910,121,045		1,053,500,950	42.59
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,570,733,584	2,570,733,584								2,570,733,584	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,392,299,508	3,392,299,508								3,392,299,508	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	637,738,200	637,738,200								637,738,200	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,174,042,400	848,826,531		256,332,031				1,068,883,838		1,105,158,562	50.83
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,483,920,601	1,787,585,141		250,311,230				210,653,612	2,235,370,618	2,037,896,371	45.45
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,177,464,611	914,270,296	229,044,436	34,149,879						1,177,464,611	100
216 RM CCC Poza Rica	2,800,413,656	2,772,129,492	28,284,164							2,800,413,656	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,950,791,774	2,950,791,774								2,950,791,774	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 6 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	728,508,599	728,508,599								728,508,599	100
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	791,278,391	791,278,391								791,278,391	100
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,516,384,186	19,487,091,809	29,292,377							19,516,384,186	100
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	80,555,800	80,555,800								80,555,800	100
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23,044,675	23,044,675								23,044,675	100
226 CCI CI Guerrero Negro III	470,394,000	467,571,636	2,822,364							470,394,000	100
227 CG Los Humeros II	1,972,727,048	1,972,727,048								1,972,727,048	100
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	362,787,625	362,787,625								362,787,625	100
229 CT TG Baja California II	1,931,904,456	1,931,904,456								1,931,904,456	100
Aprobados en 2008	10,218,986,976	7,179,617,985	1,107,093,669	207,803,497	928,564,080	1,221,685	409,200,000	385,486,060		9,423,079,231	92.21
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	119,393,065	119,393,065								119,393,065	100
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	159,522,379	159,522,379								159,522,379	100
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	769,556,400	210,060,848	351,692,055	207,803,497						769,556,400	100
235 CCI Baja California Sur IV	1,820,194,269	1,820,194,269								1,820,194,269	100
236 CCI Baja California Sur III	1,709,330,123	1,709,330,123								1,709,330,123	100
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	214,491,126	150,902,674	63,588,452							214,491,126	100
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	835,344,600	268,149,076			181,709,464			385,486,060		449,858,540	53.85
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,582,920,618	1,050,584,414	532,336,204							1,582,920,618	100
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,271,359,811	1,111,882,853	159,476,958							1,271,359,811	100
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,736,874,585	579,598,284			746,854,616	1,221,685	409,200,000			1,326,452,900	76.37
Aprobados en 2009	14,401,516,118	7,221,948,538	1,783,426,720	2,041,360,453	2,468,367,386	57,464,440	224,669,530	604,279,051		13,515,103,097	93.85
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	352,382,320	352,382,320								352,382,320	100
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,155,377,260	1,155,377,260								1,155,377,260	100
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,067,438,357	1,067,438,357								1,067,438,357	100
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	833,492,952	833,492,952								833,492,952	100
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	477,199,480	375,915,096	101,284,384							477,199,480	100
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	147,267,639	147,267,639								147,267,639	100
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,521,714,509	470,483,950		85,926,085	136,355,893		224,669,530	604,279,051		692,765,928	45.53
257 CCI Santa Rosalía II	836,442,000			193,190,016	585,787,544	57,464,440				778,977,560	93.13
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,010,201,601	2,819,590,964	1,682,142,336	1,762,244,352	1,746,223,949					8,010,201,601	100
Aprobados en 2010	11,697,634,636	8,280,493,712	154,380,000	1,305,246,760	466,740,532			637,014,753	853,758,879	10,206,861,004	87.26
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,601,460,000	358,276,790		257,076,124				576,308,110	409,798,976	615,352,914	38.42
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	698,337,000	11,662,200		182,008,254				60,706,643	443,959,903	193,670,454	27.73
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	9,397,837,636	7,910,554,722	154,380,000	866,162,382	466,740,532					9,397,837,636	100
Aprobados en 2011	27,200,216,459	14,732,600,338	3,448,026,913	4,490,963,379	1,416,531,936	118,771,862		955,454,881	2,037,867,150	24,088,122,566	88.56

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado

Página: 7 de 10

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
		Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018		
											Suma	% del Total	
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	699,983,342	699,983,342									699,983,342	100
264 CC	Centro	13,691,481,484	10,181,500,928	3,418,266,913	61,953,643	29,760,000						13,691,481,484	100
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,306,633,600			2,119,235,566	1,187,398,034						3,306,633,600	100
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	443,598,895	443,598,895									443,598,895	100
268 CCI	Guerrero Negro IV	383,796,865	239,913,514	29,760,000	98,927,374	15,195,977						383,796,865	100
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	53,622,275	53,622,275									53,622,275	100
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,919,519,999	352,644,654		181,292,321	184,177,925	118,771,862		199,510,947	883,122,290		718,114,900	37.41
274 SE	1620 Distribución Valle de México	5,403,299,999	1,463,056,730		2,029,554,475				755,943,934	1,154,744,860		3,492,611,205	64.64
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,298,280,000	1,298,280,000									1,298,280,000	100
	Aprobados en 2012	26,977,117,344	6,542,076,611	5,001,965,008	3,282,672,058	3,723,065,782	5,328,038,913	2,014,718,241	627,915,224	456,665,507		18,549,779,459	68.76
278 RM	CT José López Portillo	4,510,276,800	673,046,580	942,504,780	1,733,916,180	1,101,456,660	59,352,600					4,450,924,200	98.68
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,889,759,999	11,497,348	215,956,955		120,681,022		979,935,327	105,023,840	456,665,507		348,135,325	18.42
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,610,202,000		893,396,948	698,205,052	18,600,000						1,610,202,000	100
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	1,115,999,999		218,327,804			484,917,103		412,755,092			218,327,804	19.56
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	462,892,751	35,301,219	159,766,988	90,350,449	177,474,095						462,892,751	100
284 CG	Los Humeros III	2,416,417,326	639,691,200	119,040,000	40,882,800		1,616,803,326					799,614,000	33.09
286 CCI	Baja California Sur V	1,988,365,593	1,673,557,357	314,808,236								1,988,365,593	100
288 SLT	1722 Distribución Sur	863,040,000		198,999,187	132,616,400	421,288,121			110,136,292			752,903,708	87.24
289 CH	Chicoasén II	8,284,824,667	607,862,359	1,082,213,509	509,434,117	1,883,565,884	3,166,965,884	1,034,782,914				4,083,075,869	49.28
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	44,528,400		12,886,433	31,641,967							44,528,400	100
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,140,627,255	250,937,994	844,064,168	45,625,093							1,140,627,255	100
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,304,896,244	1,304,896,244									1,304,896,244	100
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	972,201,019		972,201,019								972,201,019	100
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	373,085,291	373,085,291									373,085,291	100
	Aprobados en 2013	50,308,533,993	22,093,004,930	15,416,924,769	6,706,183,259	2,984,506,431	897,929,341	672,739,773	1,537,245,490			47,200,619,389	93.82
296 CC	Empalme I	13,731,896,400	7,415,823,199	4,908,540,000	1,388,933,201	18,600,000						13,731,896,400	100
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,675,968,888	1,063,674,350	831,943,981	780,350,557							2,675,968,888	100
298 CC	Valle de México II	12,996,833,886	6,870,684,244	2,949,960,000	2,092,408,860	1,083,780,782						12,996,833,886	100
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,222,192,794			96,254,237	608,257,163	517,681,394					704,511,400	57.64
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,681,620,000	2,320,803,896	1,032,680,463	1,222,883,728	105,251,913						4,681,620,000	100
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	150,050,552	150,050,552									150,050,552	100
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,316,637,065	606,969,689	709,667,376								1,316,637,065	100
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,002,831,875	1,091,325,780	782,566,654	128,939,441							2,002,831,875	100
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	964,456,332	533,344,360	307,661,577	123,450,395							964,456,332	100
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,786,158,000				895,650,450			890,507,550			895,650,450	50.14
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,176,646,400			282,199,349	194,721,391	380,247,947	672,739,773	646,737,940			476,920,740	21.91
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,110,472,001	1,940,074,860	3,717,000,118	421,745,291	31,651,732						6,110,472,001	100
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	492,769,800	100,254,000	176,904,600	169,018,200	46,593,000						492,769,800	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado

Página: 8 de 10

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2014	31,526,293,757	2,493,256,510	16,782,832,526	7,672,519,791	1,315,108,629	2,721,313,399	164,097,812		377,165,090	28,263,717,456	89.65
313 CC Empalme II	13,489,984,800	923,020,238	8,657,493,895	3,694,872,851	214,597,816					13,489,984,800	100
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,643,821,875	971,379,048	572,880,000	1,099,562,827						2,643,821,875	100
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	332,273,580	69,445,183	252,527,922	10,300,475						332,273,580	100
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,248,564,153	186,036,065	1,001,348,447	61,179,641						1,248,564,153	100
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	279,843,324	86,471,605	193,371,719							279,843,324	100
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	837,990,078	144,972,287	667,878,105	25,139,686						837,990,078	100
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,126,438,747	111,932,084	314,946,155	699,560,508						1,126,438,747	100
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,092,452,400		90,892,880	101,503,585	358,793,033		164,097,812		377,165,090	551,189,498	50.45
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,474,924,800		5,031,493,403	1,980,400,218	741,717,780	2,721,313,399				7,753,611,401	74.02
Aprobados en 2015	96,225,376,189	37,200,000	15,468,027,710	13,592,065,821	13,544,587,333	13,397,414,832	15,015,362,746	21,681,943,461	3,488,774,286	42,641,880,864	44.31
323 CC San Luis Potosí	16,068,837,600					1,019,009,705	1,684,159,711	9,876,893,917	3,488,774,267		
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	461,614,800					181,801,385	279,813,415				
325 CC Lerdo (Norte IV)	18,712,195,200		13,690,065,000	1,002,195,249	1,857,144,249	2,162,790,702				16,549,404,498	88.44
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,968,374,000				787,207,744	1,648,171,780	532,994,476			787,207,744	26.52
327 CG Los Azufres III Fase II	1,172,878,800	37,200,000	236,220,000	842,313,722	57,145,078					1,172,878,800	100
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	95,566,801		13,045,315	38,009,900	44,511,586					95,566,801	100
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,211,113,853			126,687,520	812,445,229	271,981,104				939,132,749	77.54
330 CH Las Cruces	10,904,132,335		1,318,572,023	1,188,556,721	960,671,251	3,039,649,200	4,396,683,140			3,467,799,995	31.80
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	500,712,000					450,417,600	50,294,400				
332 CE Sureste II y III	20,061,402,001				1,274,392,876	3,502,765,838	8,071,417,604	7,212,825,664	19	1,274,392,876	6.35
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	95,120,399			6,773,636	82,039,280	6,307,483				88,812,916	93.37
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,425,291,201		8,275,624	1,052,016,298	504,983,044	860,016,235				1,565,274,966	64.54
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,735,092,800			459,959,400	2,020,629,600	254,503,800				2,480,589,000	90.69
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,098,574,000			1,115,144,400	1,983,429,600					3,098,574,000	100
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,714,470,399		201,849,748	7,760,408,975	3,159,987,796			4,592,223,880		11,122,246,519	70.78
Aprobados en 2016	66,475,767,601		1,162,291,680	3,306,823,394	11,373,403,082	16,244,474,127	21,471,372,694	12,917,402,586	38	15,842,518,156	23.83
340 CC San Luis Río Colorado I	4,590,033,600			165,443,819	754,970,336	1,081,395,351	2,588,224,094			920,414,155	20.05
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	238,563,600			5,308,812	120,910,769	112,344,019				126,219,581	52.91
342 CC Guadalajara I	16,663,405,200				2,002,420,200	2,131,947,326	6,020,823,348	6,508,214,307	19	2,002,420,200	12.02
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	907,791,601				104,470,118	206,740,414	596,581,069			104,470,118	11.51
344 CC Mazatlán	12,603,360,001		186,000,000	911,072,584	1,166,041,366	1,788,869,155	2,259,498,389	6,291,878,488		2,263,113,950	17.96
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,481,537,600				1,389,716,800	1,091,820,800				1,389,716,800	56.00
346 CC Mérida	12,502,585,200				1,615,923,490	8,013,375,690	2,755,976,229	117,309,791		1,615,923,490	12.92

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 9 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018	
										Suma	% del Total
347 CC Salamanca	12,298,282,800			140,882,464	3,152,548,689	1,754,582,082	7,250,269,565			3,293,431,153	26.78
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	205,641,599			2,143,315	140,098,994	63,399,290				142,242,309	69.17
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,543,837,200			617,534,880	926,302,320					1,543,837,200	100
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,440,729,200		976,291,680	1,464,437,520						2,440,729,200	100
Inversión Financiada Condicionada	300,780,568,454	185,463,261,177	23,038,918,085	41,598,900,150	18,222,985,514	9,889,418,803	18,789,908,195	3,777,176,530		268,324,064,926	89.21
Aprobados en 1997	6,705,672,000	6,705,672,000								6,705,672,000	100
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,705,672,000	6,705,672,000								6,705,672,000	100
Aprobados en 1998	54,784,627,693	54,784,627,693								54,784,627,693	100
2 CC Altamira II	4,795,824,000	4,795,824,000								4,795,824,000	100
3 CC Bajío	6,829,734,000	6,829,734,000								6,829,734,000	100
4 CC Campeche	2,784,794,027	2,784,794,027								2,784,794,027	100
5 CC Hermosillo	3,258,570,866	3,258,570,866								3,258,570,866	100
6 CT Mérida III	3,798,585,000	3,798,585,000								3,798,585,000	100
7 CC Monterrey III	4,812,936,000	4,812,936,000								4,812,936,000	100
8 CC Naco-Nogales	3,004,272,000	3,004,272,000								3,004,272,000	100
9 CC Río Bravo II	4,425,870,000	4,425,870,000								4,425,870,000	100
10 CC Mexicali	6,605,790,000	6,605,790,000								6,605,790,000	100
11 CC Saltillo	3,181,716,000	3,181,716,000								3,181,716,000	100
12 CC Tuxpan II	5,649,750,000	5,649,750,000								5,649,750,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	5,636,785,800	5,636,785,800								5,636,785,800	100
Aprobados en 1999	35,266,405,604	35,266,405,604								35,266,405,604	100
15 CC Altamira III y IV	10,033,637,495	10,033,637,495								10,033,637,495	100
16 CC Chihuahua III	3,160,738,622	3,160,738,622								3,160,738,622	100
17 CC La Laguna II	6,311,998,610	6,311,998,610								6,311,998,610	100
18 CC Río Bravo III	4,964,445,704	4,964,445,704								4,964,445,704	100
19 CC Tuxpan III y IV	10,795,585,173	10,795,585,173								10,795,585,173	100
Aprobados en 2000	19,615,221,386	19,615,221,386								19,615,221,386	100
20 CC Altamira V	10,630,707,146	10,630,707,146								10,630,707,146	100
21 CC Tamazunchale	8,984,514,240	8,984,514,240								8,984,514,240	100
Aprobados en 2001	10,459,029,835	10,459,029,835								10,459,029,835	100
24 CC Río Bravo IV	4,972,858,521	4,972,858,521								4,972,858,521	100
25 CC Tuxpan V	5,486,171,314	5,486,171,314								5,486,171,314	100
Aprobados en 2002	4,942,756,691	4,942,756,691								4,942,756,691	100
26 CC Valladolid III	4,942,756,691	4,942,756,691								4,942,756,691	100
Aprobados en 2005	17,707,579,421	17,707,579,421								17,707,579,421	100

Cuadro 7

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 10 de 10
--------------------------	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	Hasta 2018		
										Suma	% del Total	
28 CCC Norte II	8,750,079,821	8,750,079,821									8,750,079,821	100
29 CCC Norte	8,957,499,600	8,957,499,600									8,957,499,600	100
Aprobados en 2006	2,978,107,473	2,978,107,473									2,978,107,473	100
31 CE La Venta III	2,978,107,473	2,978,107,473									2,978,107,473	100
Aprobados en 2007	3,006,850,053	3,006,850,053									3,006,850,053	100
33 CE Oaxaca I	3,006,850,053	3,006,850,053									3,006,850,053	100
Aprobados en 2008	14,264,870,844	13,715,479,519	429,086,655	120,304,670							14,264,870,844	100
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,361,398,172	9,361,398,172									9,361,398,172	100
36 CC Baja California III	4,903,472,672	4,354,081,347	429,086,655	120,304,670							4,903,472,672	100
Aprobados en 2011	29,605,310,273	16,281,531,502	1,997,876,387	7,717,172,755	3,608,729,629						29,605,310,273	100
38 CC Norte III (Juárez)	19,136,210,435	11,186,545,195	1,997,876,387	2,343,059,224	3,608,729,629						19,136,210,435	100
40 CE Sureste I	10,469,099,838	5,094,986,307		5,374,113,531							10,469,099,838	100
Aprobados en 2012	39,591,235,492		17,979,330,034	18,088,745,948	3,516,937,922	6,221,588					39,585,013,904	99.98
42 CC Noroeste	12,194,464,909		6,993,225,024	3,869,822,014	1,325,196,283	6,221,588					12,188,243,321	99.95
43 CC Noreste	27,396,770,583		10,986,105,010	14,218,923,934	2,191,741,639						27,396,770,583	100
Aprobados en 2013	42,058,728,698			1,024,988,768	8,583,457,990	9,883,197,215	18,789,908,195	3,777,176,530			9,608,446,758	22.85
45 CC Topolobampo III	11,734,247,175			1,024,988,768	3,967,473,521	1,812,905,302	4,928,879,584				4,992,462,289	42.55
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	30,324,481,523				4,615,984,469	8,070,291,913	13,861,028,611	3,777,176,530			4,615,984,469	15.22
Aprobados en 2015	19,794,172,991		2,632,625,009	14,647,688,009	2,513,859,973						19,794,172,991	100
49 CE Sureste IV y V	19,794,172,991		2,632,625,009	14,647,688,009	2,513,859,973						19,794,172,991	100

Cuadro 7