

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

ENTIDAD: <b>Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 1 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
<b>TOTAL</b>	<b>903,108,596,194</b>	<b>483,146,132,288</b>	<b>47,445,349,117</b>	<b>84,172,579,806</b>	<b>77,053,456,365</b>	<b>68,749,544,195</b>	<b>57,177,923,021</b>	<b>52,654,600,006</b>	<b>32,709,011,396</b>	<b>691,817,517,576</b>	<b>76.60</b>
<b>Inversión Financiada Directa</b>	<b>653,009,419,028</b>	<b>325,172,155,587</b>	<b>32,734,209,877</b>	<b>61,430,192,175</b>	<b>36,479,399,989</b>	<b>54,714,549,993</b>	<b>57,115,300,005</b>	<b>52,654,600,006</b>	<b>32,709,011,396</b>	<b>455,815,957,628</b>	<b>69.80</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>43,750,805,491</b>	<b>43,750,805,491</b>								<b>43,750,805,491</b>	<b>100</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,777,379,200	1,777,379,200								1,777,379,200	100
2 CC Chihuahua	4,770,694,598	4,770,694,598								4,770,694,598	100
3 CCI Guerrero Negro II	472,430,078	472,430,078								472,430,078	100
4 CC Monterrey II	5,694,694,697	5,694,694,697								5,694,694,697	100
5 CD Puerto San Carlos II	1,053,872,432	1,053,872,432								1,053,872,432	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,295,077,792	5,295,077,792								5,295,077,792	100
7 CT Samalayuca II	12,060,981,506	12,060,981,506								12,060,981,506	100
9 LT 211 Cable Submarino	1,720,325,476	1,720,325,476								1,720,325,476	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,281,887,398	2,281,887,398								2,281,887,398	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,830,244,174	1,830,244,174								1,830,244,174	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,013,062,598	3,013,062,598								3,013,062,598	100
13 SE 218 Noroeste	871,298,835	871,298,835								871,298,835	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	580,673,290	580,673,290								580,673,290	100
15 SE 220 Oriental-Centro	1,080,994,991	1,080,994,991								1,080,994,991	100
16 SE 221 Occidental	1,247,188,426	1,247,188,426								1,247,188,426	100
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>5,014,453,324</b>	<b>5,014,453,324</b>								<b>5,014,453,324</b>	<b>100</b>
17 LT 301 Centro	766,155,372	766,155,372								766,155,372	100
18 LT 302 Sureste	707,894,500	707,894,500								707,894,500	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476,087,744	476,087,744								476,087,744	100
20 LT 304 Noroeste	485,391,052	485,391,052								485,391,052	100
21 SE 305 Centro-Oriente	627,432,591	627,432,591								627,432,591	100
22 SE 306 Sureste	773,810,800	773,810,800								773,810,800	100
23 SE 307 Noreste	418,635,444	418,635,444								418,635,444	100
24 SE 308 Noroeste	759,045,821	759,045,821								759,045,821	100
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>27,355,445,139</b>	<b>27,355,445,139</b>								<b>27,355,445,139</b>	<b>100</b>
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,260,445,620	2,260,445,620								2,260,445,620	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,974,831,673	1,974,831,673								1,974,831,673	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,097,310,621	2,097,310,621								2,097,310,621	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,740,706,417	5,740,706,417								5,740,706,417	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767,571,002	767,571,002								767,571,002	100
30 LT 411 Sistema Nacional	2,265,081,605	2,265,081,605								2,265,081,605	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,739,139,581	4,739,139,581								4,739,139,581	100
32 SE 401 Occidental - Central	1,105,959,020	1,105,959,020								1,105,959,020	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,334,605,740	1,334,605,740								1,334,605,740	100
34 SE 403 Noreste	1,246,912,503	1,246,912,503								1,246,912,503	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
( pesos 2017)

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 2 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	696,556,381	696,556,381								696,556,381	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	147,719,121	147,719,121								147,719,121	100
37 SE 410 Sistema Nacional	2,978,605,855	2,978,605,855								2,978,605,855	100
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>12,697,670,449</b>	<b>12,697,670,449</b>								<b>12,697,670,449</b>	<b>100</b>
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,957,677,512	1,957,677,512								1,957,677,512	100
39 LT 414 Norte-Occidental	1,129,567,516	1,129,567,516								1,129,567,516	100
40 LT 502 Oriental - Norte	254,604,892	254,604,892								254,604,892	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,253,636,196	4,253,636,196								4,253,636,196	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847,237,895	1,847,237,895								1,847,237,895	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	752,495,872	752,495,872								752,495,872	100
44 SE 412 Compensación Norte	378,348,400	378,348,400								378,348,400	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	985,449,232	985,449,232								985,449,232	100
46 SE 503 Oriental	368,108,036	368,108,036								368,108,036	100
47 SE 504 Norte - Occidental	770,544,898	770,544,898								770,544,898	100
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>11,880,029,166</b>	<b>11,880,029,166</b>								<b>11,880,029,166</b>	<b>100</b>
48 CCI Baja California Sur I	963,232,130	963,232,130								963,232,130	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,181,922,839	2,181,922,839								2,181,922,839	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,622,522,993	2,622,522,993								2,622,522,993	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	492,338,339	492,338,339								492,338,339	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	473,277,316	473,277,316								473,277,316	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	286,712,871	286,712,871								286,712,871	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	447,004,246	447,004,246								447,004,246	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364,275,807	364,275,807								364,275,807	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236,648,041	236,648,041								236,648,041	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,341,262,313	1,341,262,313								1,341,262,313	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	521,033,116	521,033,116								521,033,116	100
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,949,799,155	1,949,799,155								1,949,799,155	100
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>52,024,862,468</b>	<b>47,473,595,820</b>	<b>40,401,665</b>	<b>154,735,397</b>	<b>82,126,973</b>	<b>1,274,002,607</b>	<b>3,000,000,006</b>			<b>47,750,859,855</b>	<b>91.78</b>
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324,188,079	1,324,188,079								1,324,188,079	100
62 CCC Pacífico	14,788,362,612	10,514,359,999				1,274,002,607	3,000,000,006			10,514,359,999	71.10
63 CH El Cajón	14,335,930,322	14,335,930,322								14,335,930,322	100
64 LT Lineas Centro	115,126,927	115,126,927								115,126,927	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175,026,927	1,175,026,927								1,175,026,927	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,289,528,548	1,289,528,548								1,289,528,548	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351,782,828	351,782,828								351,782,828	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596,760,504	1,596,760,504								1,596,760,504	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	571,221,340	571,221,340								571,221,340	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

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

( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 3 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	638,326,968	638,326,968								638,326,968	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	233,495,212	233,495,212								233,495,212	100
72 RM Adolfo López Mateos	531,621,780	531,621,780								531,621,780	100
73 RM Altamira	728,284,929	728,284,929								728,284,929	100
74 RM Botello	109,186,185	109,186,185								109,186,185	100
75 RM Carbón II	198,747,273	198,747,273								198,747,273	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	322,775,217	322,775,217								322,775,217	100
77 RM Dos Bocas	247,742,333	247,742,333								247,742,333	100
78 RM Emilio Portes Gil	4,242,277	4,242,277								4,242,277	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	2,191,066,720								2,191,066,720	100
80 RM Gomez Palacio	507,228,000	507,228,000								507,228,000	100
82 RM Huinalá	10,319,966	10,319,966								10,319,966	100
83 RM Ixtaczoquitlán	15,743,057	15,743,057								15,743,057	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232,354,800	232,354,800								232,354,800	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	846,240,516	846,240,516								846,240,516	100
90 RM CT Puerto Libertad	231,168,000	231,168,000								231,168,000	100
91 RM Punta Prieta	198,067,271	198,067,271								198,067,271	100
92 RM Salamanca	556,428,462	556,428,462								556,428,462	100
93 RM Tuxpango	298,744,684	298,744,684								298,744,684	100
94 RM CT Valle de México	99,588,000	99,588,000								99,588,000	100
95 SE Norte	132,506,908	132,506,908								132,506,908	100
98 SE 705 Capacitores	59,845,404	59,845,404								59,845,404	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	770,817,708	770,817,708								770,817,708	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,369,448,435	1,369,448,435								1,369,448,435	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	479,599,038	479,599,038								479,599,038	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	331,778,918	331,778,918								331,778,918	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	115,087,815	115,087,815								115,087,815	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,271,373,505	2,994,109,470	40,401,665	154,735,397	82,126,973					3,271,373,505	100
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,745,105,000	1,745,105,000								1,745,105,000	100
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>13,502,483,270</b>	<b>12,637,309,442</b>					<b>244,909,888</b>	<b>620,263,940</b>		<b>12,637,309,442</b>	<b>93.59</b>
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,281,335,672	1,281,335,672								1,281,335,672	100
107 CCI Baja California Sur II	1,040,440,504	1,040,440,504								1,040,440,504	100
108 LT 807 Durango I	589,298,797	589,298,797								589,298,797	100
110 RM CCC Tula	90,319,298	90,319,298								90,319,298	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,697	541,345,697								541,345,697	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,959	235,463,959								235,463,959	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,670	616,599,670								616,599,670	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	525,460,000								525,460,000	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,000	760,240,000								760,240,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,682	354,731,682								354,731,682	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

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

( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 4 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	185,840,341	185,840,341								185,840,341	100
123 SE 812 Golfo Norte	91,128,662	91,128,662								91,128,662	100
124 SE 813 División Bajío	925,405,254	925,405,254								925,405,254	100
126 SLT 801 Altiplano	1,453,136,014	1,453,136,014								1,453,136,014	100
127 SLT 802 Tamaulipas	1,225,604,456	1,225,604,456								1,225,604,456	100
128 SLT 803 NOINE	2,008,134,399	1,142,960,571					244,909,888	620,263,940		1,142,960,571	56.92
130 SLT 806 Bajío	1,577,998,865	1,577,998,865								1,577,998,865	100
<b>Aprobados en 2004</b>	<b>6,144,500,513</b>	<b>5,833,042,913</b>				<b>311,457,600</b>				<b>5,833,042,913</b>	<b>94.93</b>
132 CE La Venta II	1,877,689,600	1,877,689,600								1,877,689,600	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,446	116,989,446								116,989,446	100
138 SE 911 Noreste	154,071,580	154,071,580								154,071,580	100
139 SE 912 División Oriente	205,905,138	205,905,138								205,905,138	100
140 SE 914 División Centro Sur	536,383,531	224,925,931				311,457,600				224,925,931	41.93
141 SE 915 Occidental	199,942,759	199,942,759								199,942,759	100
142 SLT 901 Pacífico	716,960,276	716,960,276								716,960,276	100
143 SLT 902 Istmo	1,385,262,561	1,385,262,561								1,385,262,561	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	951,295,622	951,295,622								951,295,622	100
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>38,180,560,498</b>	<b>37,705,986,543</b>				<b>237,286,986</b>	<b>237,286,969</b>			<b>37,705,986,543</b>	<b>98.76</b>
146 CH La Yesca	21,499,999,999	21,499,999,999								21,499,999,999	100
147 CCC Baja California	2,997,960,000	2,997,960,000								2,997,960,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,763	475,119,763								475,119,763	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	770,083,010								770,083,010	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	815,406,214								815,406,214	100
151 SE 1006 Central---Sur	266,691,177	266,691,177								266,691,177	100
152 SE 1005 Noroeste	1,043,884,340	1,043,884,340								1,043,884,340	100
156 RM Infiernillo	290,663,263	290,663,263								290,663,263	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	2,617,226,459								2,617,226,459	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000	226,782,000								226,782,000	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,517	77,335,517								77,335,517	100
160 RM CCC Samalayuca II	18,662,000	18,662,000								18,662,000	100
161 RM CCC El Sauz	72,670,000	72,670,000								72,670,000	100
162 RM CCC Huinala II	32,594,000	32,594,000								32,594,000	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269,061,045	269,061,045								269,061,045	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146,070,607	671,496,652				237,286,986	237,286,969			671,496,652	58.59
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100,264,751	100,264,751								100,264,751	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043,426,596	1,043,426,596								1,043,426,596	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,479,379,914	2,479,379,914								2,479,379,914	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563,510,666	563,510,666								563,510,666	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,373,769,177	1,373,769,177								1,373,769,177	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

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

( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 5 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
<b>Aprobados en 2006</b>	<b>43,419,846,389</b>	<b>40,488,978,670</b>	<b>767,557,671</b>	<b>528,479,236</b>	<b>547,548,275</b>	<b>320,843,554</b>	<b>766,438,983</b>			<b>42,332,563,852</b>	<b>97.50</b>
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,821,219,057	9,248,283,772	500,520,000	55,215,285	17,200,000					9,821,219,057	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	618,960,765	618,960,765								618,960,765	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21,247,315	21,247,315								21,247,315	100
181 RM CN Laguna Verde	11,086,389,104	11,086,389,104								11,086,389,104	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549,540,000	549,540,000								549,540,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	98,986,000								98,986,000	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	399,050,078	399,050,078								399,050,078	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,839,015,802	3,979,219,467		355,441,784	504,354,551					4,839,015,802	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	275,973,880	275,973,880								275,973,880	100
190 SE 1120 Noroeste	1,206,176,437	1,062,360,546		117,822,167	25,993,724					1,206,176,437	100
191 SE 1121 Baja California	94,152,766	94,152,766								94,152,766	100
192 SE 1122 Golfo Norte	664,905,163	578,467,492	86,437,671							664,905,163	100
193 SE 1123 Norte	65,473,726	65,473,726								65,473,726	100
194 SE 1124 Bajío Centro	674,478,822	674,478,822								674,478,822	100
195 SE 1125 Distribución	1,664,126,023	1,664,126,023								1,664,126,023	100
197 SE 1127 Sureste	273,746,497	273,746,497								273,746,497	100
198 SE 1128 Centro Sur	919,589,606	325,150,623					594,438,983			325,150,623	35.36
199 SE 1129 Compensación redes	266,567,337	266,567,337								266,567,337	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200,439,582	1,200,439,582								1,200,439,582	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,269	1,521,063,269								1,521,063,269	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	2,015,840,000	180,600,000			320,843,554	172,000,000			2,196,440,000	81.67
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,589	634,162,589								634,162,589	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,598	1,831,429,598								1,831,429,598	100
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,419	2,003,869,419								2,003,869,419	100
<b>Aprobados en 2007</b>	<b>46,832,777,994</b>	<b>40,356,439,325</b>	<b>523,425,911</b>	<b>575,239,294</b>	<b>847,689,444</b>	<b>254,702,536</b>	<b>754,548,795</b>	<b>3,520,732,689</b>		<b>42,302,793,974</b>	<b>90.33</b>
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,067	724,773,067								724,773,067	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	824,520,769								824,520,769	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,502	161,521,502								161,521,502	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	645,061,369	175,063,320		216,175,706		255,447,004	1,018,599,291		1,036,300,395	44.85
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,508	2,377,237,508								2,377,237,508	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	3,136,965,135								3,136,965,135	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,400	583,050,141	6,686,259							589,736,400	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,290	376,618,492		334,008,314	358,133,343	254,702,536	16,133,600	670,805,005		1,068,760,149	53.16
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	1,492,715,812	140,384,732		240,505,777		482,968,191	1,831,328,393		1,873,606,321	44.74
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,242	796,434,252	49,020,000	211,804,532	31,579,458					1,088,838,242	100
216 RM CCC Poza Rica	2,589,649,200	2,411,221,560	152,271,600	24,860,880	1,295,160					2,589,649,200	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,167	2,728,689,167								2,728,689,167	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

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

( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 6 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
		Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017		
											Suma	% del Total	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,620	673,674,620									673,674,620	100
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	731,719,802									731,719,802	100
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	18,218,498,000									18,218,498,000	100
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,461	74,492,461									74,492,461	100
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,129	21,310,129									21,310,129	100
226	CCI CI Guerrero Negro III	436,285,568	431,720,000		4,565,568							436,285,568	100
227	CG Los Humeros II	1,824,242,217	1,824,242,217									1,824,242,217	100
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	335,481,029	335,481,029									335,481,029	100
229	CT TG Baja California II	1,786,492,293	1,786,492,293									1,786,492,293	100
	<b>Aprobados en 2008</b>	<b>11,547,974,318</b>	<b>5,390,268,145</b>	<b>1,150,295,305</b>	<b>959,873,175</b>	<b>671,458,467</b>	<b>1,108,844,801</b>	<b>354,123,386</b>	<b>1,913,111,039</b>			<b>8,171,895,092</b>	<b>70.76</b>
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	750,383,024	111,800,000				294,583,024	344,000,000				111,800,000	14.90
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147,515,318	147,515,318									147,515,318	100
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	711,632,800		194,249,817	411,336,624	106,046,359						711,632,800	100
235	CCI Baja California Sur IV	1,683,190,401	1,683,190,401									1,683,190,401	100
236	CCI Baja California Sur III	1,580,670,867	1,580,670,867									1,580,670,867	100
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	235,639,999		115,297,052	24,490,839	95,852,108						235,639,999	100
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	919,247,411	248,271,748			469,560,000	123,622,024	8,993,639	68,800,000			717,831,748	78.09
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,283,480,857	230,889,222	743,393,374	402,477,196				906,721,065			1,376,759,792	60.29
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,630,071,553	851,957,984	97,355,062	121,568,516			17	559,189,974			1,070,881,562	65.70
245	SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,606,142,088	535,972,605				690,639,753	1,129,730	378,400,000			535,972,605	33.37
	<b>Aprobados en 2009</b>	<b>13,665,812,061</b>	<b>5,017,985,518</b>	<b>1,579,740,295</b>	<b>1,722,991,614</b>	<b>1,893,038,192</b>	<b>2,738,792,877</b>	<b>62,868,562</b>	<b>650,395,003</b>			<b>10,213,755,619</b>	<b>74.74</b>
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	325,858,920	325,858,920									325,858,920	100
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068,413,381	1,068,413,381									1,068,413,381	100
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	987,093,535	976,457,846	10,635,689								987,093,535	100
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	770,756,923	770,756,923									770,756,923	100
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	789,476,267	178,330,563	164,913,445	93,632,122		101,763,869	9,729,386	241,106,882			436,876,130	55.34
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136,182,978	136,182,978									136,182,978	100
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,407,228,457	87,929,427	270,871,121	73,822,452	84,778,800	480,538,519	17	409,288,121			517,401,800	36.77
257	CCI Santa Rosalía II	773,484,000				178,648,832	541,696,009	53,139,159				178,648,832	23.10
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	7,407,317,600	1,474,055,480	1,133,320,040	1,555,537,040	1,629,610,560	1,614,794,480					5,792,523,120	78.20
	<b>Aprobados en 2010</b>	<b>10,960,133,913</b>	<b>8,723,083,870</b>	<b>259,352,041</b>	<b>202,098,641</b>	<b>324,001,543</b>	<b>542,037,600</b>	<b>453,104,554</b>	<b>456,455,664</b>			<b>9,508,536,095</b>	<b>86.76</b>
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,623,886,400	186,919,400	144,336,948	152,020,291	105,383,299	125,666,244	453,104,554	456,455,664			588,659,938	36.25
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	645,774,000	10,784,400			218,618,244	416,371,356					229,402,644	35.52
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,690,473,513	8,525,380,070	115,015,093	50,078,350							8,690,473,513	100
	<b>Aprobados en 2011</b>	<b>41,933,194,784</b>	<b>15,257,794,903</b>	<b>1,241,332,496</b>	<b>853,046,125</b>	<b>3,611,806,277</b>	<b>2,491,655,021</b>	<b>2,700,565,653</b>	<b>5,569,730,505</b>	<b>10,207,263,804</b>		<b>20,963,979,801</b>	<b>49.99</b>

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

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

( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 7 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017		
										Suma	% del Total	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647,296,424	647,296,424									647,296,424	100
264 CC Centro	12,660,939,865	12,454,436,167	151,808,868	46,094,830	8,600,000						12,660,939,865	100
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,057,747,200			476,956,000	1,380,170,398	1,200,620,802					1,857,126,398	60.74
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410,209,731	404,466,789	5,742,942								410,209,731	100
268 CCI Guerrero Negro IV	354,908,929	173,578,806	47,195,510	21,291,209	112,843,404						354,908,929	100
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49,586,189	47,201,822	2,384,367								49,586,189	100
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,898			308,704,086	297,135,745	215,587,225	971,098,842				605,839,831	33.80
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	342,260,495	1,022,195,209		1,812,140,452	137,541,400	17	2,400,131,705			3,176,596,156	55.59
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,000	1,188,554,400	12,005,600								1,200,560,000	100
276 CH Nuevo Guerrero	14,609,075,867				916,278	937,905,594	1,364,912,794	2,689,443,600	9,615,897,601		916,278	.01
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,436,075,403						364,554,000	480,155,200	591,366,203			
<b>Aprobados en 2012</b>	<b>39,295,353,218</b>	<b>2,976,893,458</b>	<b>3,049,864,973</b>	<b>14,170,023,576</b>	<b>5,029,377,233</b>	<b>6,953,317,752</b>	<b>7,115,876,226</b>				<b>25,226,159,240</b>	<b>64.20</b>
278 RM CT José López Portillo	4,170,828,000		622,392,320	871,570,440	1,603,420,120	1,018,559,920	54,885,200				3,097,382,880	74.26
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,792		10,631,956	192,657,372		971,650,136	817,788,328				203,289,328	10.20
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,489,004,000			826,152,017	634,014,257	28,837,726					1,460,166,274	98.06
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	800,556,800			320,222,720	480,334,080						800,556,800	100
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,361		32,644,138	365,078,394	30,328,829						428,051,361	100
284 CG Los Humeros III	2,234,536,452	282,461,496	309,080,904	81,337,080	66,548,520	1,495,108,452					739,428,000	33.09
285 CC Centro II	14,494,603,401			6,863,344,294	383,416,518	1,400,275,977	5,847,566,612				7,246,760,812	50.00
286 CCI Baja California Sur V	1,928,165,563	550,765,294	996,825,381	380,574,888							1,928,165,563	100
288 SLT 1722 Distribución Sur	885,165,802			183,839,224		305,690,492	395,636,086				183,839,224	20.77
289 CH Chicoasén II	6,879,818,799		562,288,468	2,838,692,696	1,745,642,586	1,733,195,049					5,146,623,750	74.81
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800			11,916,487	29,260,313						41,176,800	100
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000		208,962,026	1,234,637,964	56,412,010						1,500,012,000	100
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,246	908,628,717	298,049,529								1,206,678,246	100
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,599	890,034,348	8,990,251								899,024,599	100
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	345,003,603	345,003,603									345,003,603	100
<b>Aprobados en 2013</b>	<b>52,394,881,711</b>	<b>2,612,373,411</b>	<b>19,845,768,310</b>	<b>15,556,041,818</b>	<b>6,097,453,234</b>	<b>7,804,528,810</b>	<b>478,716,128</b>				<b>44,111,636,773</b>	<b>84.19</b>
296 CC Empalme I	12,698,312,800		7,244,166,897	4,412,527,061	1,041,618,842						12,698,312,800	100
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874		1,099,735,337	1,198,371,610	176,444,927						2,474,551,874	100
298 CC Valle de México II	12,018,577,571		1,748,373,756	2,816,417,973	2,670,110,542	4,783,675,300					7,234,902,271	60.20
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,130,199,789				89,009,295	562,474,366	478,716,128				89,009,295	7.88
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,551,299,999		5,224,828,021	95,446,274	145,025,704	86,000,000					5,465,299,999	98.45
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000	1,749,056,218	839,902,230	1,130,477,895	609,803,657						4,329,240,000	100
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,425	66,603,079	72,153,346								138,756,425	100
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,765	332,130,125	413,076,886	590,348,754							1,335,555,765	100
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088	143,081,262	866,101,717	710,272,039	132,626,070						1,852,081,088	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

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

( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 8 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017		
										Suma	% del Total	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,400	321,502,727	450,640,000	323,359,673							1,095,502,400	100
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000			677,988,224	198,903,036	774,824,740					876,891,260	53.09
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800				458,327,196	1,554,485,604					458,327,196	22.77
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000		1,794,047,720	3,437,225,915	419,270,365						5,650,544,000	100
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200		92,742,400	163,606,400	156,313,600	43,068,800					412,662,400	90.55
<b>Aprobados en 2014</b>	<b>31,953,813,183</b>		<b>4,242,071,210</b>	<b>10,904,550,962</b>	<b>6,527,139,817</b>	<b>6,680,994,727</b>	<b>1,574,787,194</b>	<b>2,024,269,273</b>			<b>21,673,761,989</b>	<b>67.83</b>
313 CC Empalme II	12,474,609,601		853,545,597	2,287,502,184	3,072,764,142	6,260,797,678					6,213,811,923	49.81
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,529		846,854,608	1,113,692,449	484,277,472						2,444,824,529	100
315 CCI Baja California Sur VI	1,801,562,400				1,039,362	250,123,036	1,550,400,002				1,039,362	.06
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198		51,600,000	234,276,522	54,013,676						339,890,198	100
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,925		564,665,130	858,817,001	58,995,794						1,482,477,925	100
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,848		79,962,989	178,816,859							258,779,848	100
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,201		373,675,384	525,896,003	37,931,814						937,503,201	100
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400		662,543,536	735,670,161	28,904,703						1,427,118,400	100
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,801			84,051,481	731,712,149	170,073,996	24,387,175				815,763,630	80.75
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280		809,223,966	4,885,828,302	2,057,500,705	17	17	2,024,269,273			7,752,552,973	79.30
<b>Aprobados en 2015</b>	<b>88,982,605,938</b>		<b>34,400,000</b>	<b>14,404,137,781</b>	<b>8,070,166,195</b>	<b>14,461,911,704</b>	<b>14,751,379,328</b>	<b>15,011,766,136</b>	<b>22,248,844,794</b>		<b>22,508,703,976</b>	<b>25.30</b>
323 CC San Luis Potosí	14,859,355,200						1,938,577,600	2,585,542,803	10,335,234,797			
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	426,869,600						168,117,410	258,752,190				
325 CC Lerdo (Norte IV)	17,303,750,400			12,659,630,000	926,761,198	1,717,359,198	2,000,000,004				13,586,391,198	78.52
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,744,947,999					727,955,548	1,524,115,839	492,876,612				
327 CG Los Azufres III Fase II	1,084,597,600		34,400,000	302,560,986	477,217,182	270,419,432					814,178,168	75.07
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88,373,600			68,014,906	20,358,694						88,373,600	100
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,119,954,745				117,151,900	751,293,437	251,509,408				117,151,900	10.46
330 CH Las Cruces	10,083,391,193			721,196,000	600,966,796	1,884,619,996	2,810,858,400	4,065,750,001			1,322,162,796	13.11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	463,024,000						416,515,200	46,508,800				
332 CE Sureste II y III	18,551,404,000					1,190,841,484	2,314,017,119	3,132,935,400	11,913,609,997			
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	87,960,800				6,263,793	75,864,281	5,832,726				6,263,793	7.12
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,242,742,400			192,777,600	728,255,998	1,321,708,802					921,033,598	41.07
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,529,225,600			158,618,400	186,146,398	1,088,398,800	1,096,062,002				344,764,798	13.63
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000				171,208,800	2,694,139,200					171,208,800	5.98
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,801			301,339,889	4,835,835,436	2,739,311,526	2,225,773,620	4,429,400,330			5,137,175,325	35.35
<b>Aprobados en 2016</b>	<b>61,472,215,201</b>			<b>1,398,974,556</b>	<b>2,777,594,339</b>	<b>9,534,173,418</b>	<b>24,620,694,333</b>	<b>22,887,875,757</b>	<b>252,902,798</b>		<b>4,176,568,895</b>	<b>6.79</b>
340 CC San Luis Río Colorado I	4,244,547,201				152,991,059	698,144,612	1,000,000,002	2,393,411,528			152,991,059	3.60

Cuadro 7



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 9 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	220,607,200				4,909,224	111,809,959	103,888,017			4,909,224	2.23
342 CC Guadalajara I	15,409,170,400					1,851,700,400	9,098,549,998	4,314,508,802	144,411,200		
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	839,463,200					96,606,776	191,179,307	551,677,117			
344 CC Mazatlán	11,654,720,000			493,999,996	520,497,232	1,078,274,811	3,554,775,583	6,007,160,802	11,576	1,014,497,228	8.70
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,294,755,200					1,285,114,460	1,009,640,740				
346 CC Mérida	11,561,530,400					1,494,294,840	7,410,218,380	2,548,537,158	108,480,022		
347 CC Salamanca	11,372,605,600				130,278,424	1,951,033,720	2,218,713,106	7,072,580,350		130,278,424	1.15
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	190,163,200			2,167,200	43,653,600	110,613,200	33,729,200			45,820,800	24.10
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,427,634,400				571,053,760	856,580,640				571,053,760	40
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,257,018,400			902,807,360	1,354,211,040					2,257,018,400	100
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>	<b>250,099,177,166</b>	<b>157,973,976,701</b>	<b>14,711,139,240</b>	<b>22,742,387,631</b>	<b>40,574,056,376</b>	<b>14,034,994,202</b>	<b>62,623,016</b>			<b>236,001,559,948</b>	<b>94.36</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>6,200,944,000</b>	<b>6,200,944,000</b>								<b>6,200,944,000</b>	<b>100</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,200,944,000	6,200,944,000								6,200,944,000	100
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>50,661,053,566</b>	<b>50,661,053,566</b>								<b>50,661,053,566</b>	<b>100</b>
2 CC Altamira II	4,434,848,000	4,434,848,000								4,434,848,000	100
3 CC Bajío	6,315,668,000	6,315,668,000								6,315,668,000	100
4 CC Campeche	2,575,185,875	2,575,185,875								2,575,185,875	100
5 CC Hermosillo	3,013,302,091	3,013,302,091								3,013,302,091	100
6 CT Mérida III	3,512,670,000	3,512,670,000								3,512,670,000	100
7 CC Monterrey III	4,450,672,000	4,450,672,000								4,450,672,000	100
8 CC Naco-Nogales	2,778,144,000	2,778,144,000								2,778,144,000	100
9 CC Río Bravo II	4,092,740,000	4,092,740,000								4,092,740,000	100
10 CC Mexicali	6,108,580,000	6,108,580,000								6,108,580,000	100
11 CC Saltillo	2,942,232,000	2,942,232,000								2,942,232,000	100
12 CC Tuxpan II	5,224,500,000	5,224,500,000								5,224,500,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	5,212,511,600	5,212,511,600								5,212,511,600	100
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>32,611,944,966</b>	<b>32,611,944,966</b>								<b>32,611,944,966</b>	<b>100</b>
15 CC Altamira III y IV	9,278,417,467	9,278,417,467								9,278,417,467	100
16 CC Chihuahua III	2,922,833,565	2,922,833,565								2,922,833,565	100
17 CC La Laguna II	5,836,901,941	5,836,901,941								5,836,901,941	100
18 CC Río Bravo III	4,590,777,748	4,590,777,748								4,590,777,748	100
19 CC Tuxpan III y IV	9,983,014,245	9,983,014,245								9,983,014,245	100
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>18,138,806,874</b>	<b>18,138,806,874</b>								<b>18,138,806,874</b>	<b>100</b>
20 CC Altamira V	9,830,546,394	9,830,546,394								9,830,546,394	100
21 CC Tamazunchale	8,308,260,480	8,308,260,480								8,308,260,480	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

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

( pesos 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 10 de 10
--	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
<b>Aprobados en 2001</b>	9,671,791,031	9,671,791,031								9,671,791,031	100
24 CC Río Bravo IV	4,598,557,342	4,598,557,342								4,598,557,342	100
25 CC Tuxpan V	5,073,233,689	5,073,233,689								5,073,233,689	100
<b>Aprobados en 2002</b>	4,570,721,241	4,570,721,241								4,570,721,241	100
26 CC Valladolid III	4,570,721,241	4,570,721,241								4,570,721,241	100
<b>Aprobados en 2005</b>	16,374,750,863	16,374,750,863								16,374,750,863	100
28 CCC Norte II	8,091,471,663	8,091,471,663								8,091,471,663	100
29 CCC Norte	8,283,279,200	8,283,279,200								8,283,279,200	100
<b>Aprobados en 2006</b>	2,753,948,846	2,753,948,846								2,753,948,846	100
31 CE La Venta III	2,753,948,846	2,753,948,846								2,753,948,846	100
<b>Aprobados en 2007</b>	2,780,528,006	2,780,528,006								2,780,528,006	100
33 CE Oaxaca I	2,780,528,006	2,780,528,006								2,780,528,006	100
<b>Aprobados en 2008</b>	13,191,170,889	9,565,314,207	3,117,817,392	396,789,810	111,249,480					13,191,170,889	100
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,656,776,805	8,656,776,805								8,656,776,805	100
36 CC Baja California III	4,534,394,084	908,537,402	3,117,817,392	396,789,810	111,249,480					4,534,394,084	100
<b>Aprobados en 2011</b>	27,376,953,586	4,644,173,101	10,510,550,011	5,733,049,321	6,489,181,153					27,376,953,586	100
38 CC Norte III (Juárez)	17,695,850,510		10,443,230,398	5,733,049,321	1,519,570,791					17,695,850,510	100
40 CE Sureste I	9,681,103,076	4,644,173,101	67,319,613		4,969,610,362					9,681,103,076	100
<b>Aprobados en 2012</b>	36,611,250,026			7,338,880,314	17,653,857,208	11,555,889,488	62,623,016			24,992,737,522	68.27
42 CC Noroeste	11,276,601,960			2,097,228,990	7,170,554,560	1,946,195,394	62,623,016			9,267,783,550	82.19
43 CC Noreste	25,334,648,066			5,241,651,324	10,483,302,648	9,609,694,094				15,724,953,972	62.07
<b>Aprobados en 2013</b>	10,851,024,269		1,082,771,837	6,839,197,747	2,774,594,677	154,460,008				10,696,564,261	98.58
45 CC Topolobampo III	10,851,024,269		1,082,771,837	6,839,197,747	2,774,594,677	154,460,008				10,696,564,261	98.58
<b>Aprobados en 2015</b>	18,304,289,003			2,434,470,439	13,545,173,858	2,324,644,706				15,979,644,297	87.30
49 CE Sureste IV y V	18,304,289,003			2,434,470,439	13,545,173,858	2,324,644,706				15,979,644,297	87.30

Cuadro 7