

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 10
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
TOTAL	808,433,076,818	421,363,310,562	24,107,182,348	100,103,722,413	69,670,639,205	73,118,723,215	57,836,955,489	55,124,000,000	7,108,543,586	615,244,854,528	76.10
Inversión Financiada Directa	585,961,134,339	283,324,851,257	21,622,278,656	80,489,460,835	40,166,000,003	42,549,999,994	55,576,000,008	55,124,000,000	7,108,543,586	425,602,590,751	72.63
Aprobados en 1997	38,917,867,675	38,917,867,675								38,917,867,675	100
1 CG Cerro Prieto IV	1,581,040,800	1,581,040,800								1,581,040,800	100
2 CC Chihuahua	4,243,699,265	4,243,699,265								4,243,699,265	100
3 CCI Guerrero Negro II	420,243,035	420,243,035								420,243,035	100
4 CC Monterrey II	5,065,629,585	5,065,629,585								5,065,629,585	100
5 CD Puerto San Carlos II	937,456,291	937,456,291								937,456,291	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,710,156,408	4,710,156,408								4,710,156,408	100
7 CT Samalayuca II	10,728,663,781	10,728,663,781								10,728,663,781	100
9 LT 211 Cable Submarino	1,530,289,522	1,530,289,522								1,530,289,522	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,029,818,442	2,029,818,442								2,029,818,442	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,628,066,038	1,628,066,038								1,628,066,038	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,680,224,287	2,680,224,287								2,680,224,287	100
13 SE 218 Noroeste	775,050,708	775,050,708								775,050,708	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	516,529,147	516,529,147								516,529,147	100
15 SE 220 Oriental-Centro	961,582,754	961,582,754								961,582,754	100
16 SE 221 Occidental	1,109,417,612	1,109,417,612								1,109,417,612	100
Aprobados en 1998	4,460,531,155	4,460,531,155								4,460,531,155	100
17 LT 301 Centro	681,521,930	681,521,930								681,521,930	100
18 LT 302 Sureste	629,696,852	629,696,852								629,696,852	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	423,496,656	423,496,656								423,496,656	100
20 LT 304 Noroeste	431,772,273	431,772,273								431,772,273	100
21 SE 305 Centro-Oriente	558,123,177	558,123,177								558,123,177	100
22 SE 306 Sureste	688,331,700	688,331,700								688,331,700	100
23 SE 307 Noreste	372,390,831	372,390,831								372,390,831	100
24 SE 308 Noroeste	675,197,736	675,197,736								675,197,736	100
Aprobados en 1999	24,333,622,713	24,333,622,713								24,333,622,713	100
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,010,745,232	2,010,745,232								2,010,745,232	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,756,681,664	1,756,681,664								1,756,681,664	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,865,630,959	1,865,630,959								1,865,630,959	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,106,558,616	5,106,558,616								5,106,558,616	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	682,781,181	682,781,181								682,781,181	100
30 LT 411 Sistema Nacional	2,014,869,103	2,014,869,103								2,014,869,103	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,215,629,976	4,215,629,976								4,215,629,976	100
32 SE 401 Occidental - Central	983,789,128	983,789,128								983,789,128	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,187,178,363	1,187,178,363								1,187,178,363	100
34 SE 403 Noreste	1,109,172,168	1,109,172,168								1,109,172,168	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

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

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 2 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	619,611,199	619,611,199								619,611,199	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	131,401,311	131,401,311								131,401,311	100
37 SE 410 Sistema Nacional	2,649,573,813	2,649,573,813								2,649,573,813	100
Aprobados en 2000	11,295,020,806	11,295,020,806								11,295,020,806	100
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,741,422,438	1,741,422,438								1,741,422,438	100
39 LT 414 Norte-Occidental	1,004,789,709	1,004,789,709								1,004,789,709	100
40 LT 502 Oriental - Norte	226,479,933	226,479,933								226,479,933	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,783,757,779	3,783,757,779								3,783,757,779	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,643,182,545	1,643,182,545								1,643,182,545	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	669,371,328	669,371,328								669,371,328	100
44 SE 412 Compensación Norte	336,554,100	336,554,100								336,554,100	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	876,591,468	876,591,468								876,591,468	100
46 SE 503 Oriental	327,444,939	327,444,939								327,444,939	100
47 SE 504 Norte - Occidental	685,426,567	685,426,567								685,426,567	100
Aprobados en 2001	10,567,700,363	10,567,700,363								10,567,700,363	100
48 CCI Baja California Sur I	856,828,581	856,828,581								856,828,581	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,940,896,479	1,940,896,479								1,940,896,479	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,332,825,685	2,332,825,685								2,332,825,685	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	437,952,127	437,952,127								437,952,127	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	420,996,682	420,996,682								420,996,682	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	255,041,101	255,041,101								255,041,101	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	397,625,871	397,625,871								397,625,871	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	324,036,038	324,036,038								324,036,038	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	210,506,687	210,506,687								210,506,687	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,193,099,615	1,193,099,615								1,193,099,615	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	463,477,132	463,477,132								463,477,132	100
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,734,414,365	1,734,414,365								1,734,414,365	100
Aprobados en 2002	46,237,060,288	42,229,419,536	22,865,422	36,525,629	146,375,284	3,801,874,417				42,435,185,871	91.78
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,177,911,489	1,177,911,489								1,177,911,489	100
62 CCC Pacífico	13,154,764,417	9,352,890,000				3,801,874,417				9,352,890,000	71.10
63 CH El Cajón	12,752,310,111	12,752,310,111								12,752,310,111	100
64 LT Lineas Centro	102,409,418	102,409,418								102,409,418	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,045,227,441	1,045,227,441								1,045,227,441	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,147,080,628	1,147,080,628								1,147,080,628	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	312,923,097	312,923,097								312,923,097	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,420,374,170	1,420,374,170								1,420,374,170	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	508,121,308	508,121,308								508,121,308	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

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

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	567,814,105	567,814,105								567,814,105	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	207,702,135	207,702,135								207,702,135	100
72 RM Adolfo López Mateos	472,896,118	472,896,118								472,896,118	100
73 RM Altamira	647,834,849	647,834,849								647,834,849	100
74 RM Botello	97,124,920	97,124,920								97,124,920	100
75 RM Carbón II	176,792,632	176,792,632								176,792,632	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	287,119,815	287,119,815								287,119,815	100
77 RM Dos Bocas	220,375,447	220,375,447								220,375,447	100
78 RM Emilio Portes Gil	3,773,653	3,773,653								3,773,653	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,949,030,280	1,949,030,280								1,949,030,280	100
80 RM Gomez Palacio	451,197,000	451,197,000								451,197,000	100
82 RM Huinalá	9,179,969	9,179,969								9,179,969	100
83 RM Ixtaczoquitlán	14,003,999	14,003,999								14,003,999	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	206,687,700	206,687,700								206,687,700	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	752,760,459	752,760,459								752,760,459	100
90 RM CT Puerto Libertad	205,632,000	205,632,000								205,632,000	100
91 RM Punta Prieta	176,187,747	176,187,747								176,187,747	100
92 RM Salamanca	494,962,528	494,962,528								494,962,528	100
93 RM Tuxpango	265,743,818	265,743,818								265,743,818	100
94 RM CT Valle de México	88,587,000	88,587,000								88,587,000	100
95 SE Norte	117,869,517	117,869,517								117,869,517	100
98 SE 705 Capacitores	53,234,576	53,234,576								53,234,576	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	685,669,240	685,669,240								685,669,240	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,218,172,153	1,218,172,153								1,218,172,153	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	426,620,074	426,620,074								426,620,074	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	295,128,921	295,128,921								295,128,921	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	102,374,625	102,374,625								102,374,625	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,869,131,156	2,663,364,821	22,865,422	36,525,629	146,375,284					2,869,131,156	100
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,552,331,773	1,552,331,773								1,552,331,773	100
Aprobados en 2003	12,011,324,751	11,241,722,450				217,855,889	551,746,412			11,241,722,450	93.59
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,139,792,778	1,139,792,778								1,139,792,778	100
107 CCI Baja California Sur II	925,508,123	925,508,123								925,508,123	100
108 LT 807 Durango I	524,201,838	524,201,838								524,201,838	100
110 RM CCC Tula	80,342,167	80,342,167								80,342,167	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	481,545,882	481,545,882								481,545,882	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	209,453,404	209,453,404								209,453,404	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	548,486,916	548,486,916								548,486,916	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	467,415,001	467,415,001								467,415,001	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	676,260,000	676,260,000								676,260,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	315,546,206	315,546,206								315,546,206	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

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

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 4 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	165,311,467	165,311,467								165,311,467	100
123 SE 812 Golfo Norte	81,062,124	81,062,124								81,062,124	100
124 SE 813 División Bajío	823,180,254	823,180,254								823,180,254	100
126 SLT 801 Altiplano	1,293,010,038	1,293,010,038								1,293,010,038	100
127 SLT 802 Tamaulipas	1,090,217,917	1,090,217,917								1,090,217,917	100
128 SLT 803 NOINE	1,786,305,600	1,016,703,299				217,855,889	551,746,412			1,016,703,299	56.92
130 SLT 806 Bajío	1,403,685,036	1,403,685,036								1,403,685,036	100
Aprobados en 2004	5,465,747,550	5,188,695,150			1,044,286		276,008,114			5,189,739,436	94.95
132 CE La Venta II	1,670,270,400	1,670,270,400								1,670,270,400	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104,066,193	104,066,193								104,066,193	100
138 SE 911 Noreste	137,052,045	137,052,045								137,052,045	100
139 SE 912 División Oriente	183,159,804	183,159,804								183,159,804	100
140 SE 914 División Centro Sur	477,131,862	200,079,462			1,044,286		276,008,114			201,123,748	42.15
141 SE 915 Occidental	177,856,058	177,856,058								177,856,058	100
142 SLT 901 Pacífico	637,761,176	637,761,176								637,761,176	100
143 SLT 902 Istmo	1,232,239,372	1,232,239,372								1,232,239,372	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	846,210,640	846,210,640								846,210,640	100
Aprobados en 2005	33,962,940,187	32,920,655,655	620,134,444			211,075,052	211,075,036			33,540,790,099	98.76
146 CH La Yesca	19,125,000,000	18,504,865,556	620,134,444							19,125,000,000	100
147 CCC Baja California	2,666,790,000	2,666,790,000								2,666,790,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	422,635,603	422,635,603								422,635,603	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	685,015,700	685,015,700								685,015,700	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	725,332,271	725,332,271								725,332,271	100
151 SE 1006 Central---Sur	237,231,105	237,231,105								237,231,105	100
152 SE 1005 Noroeste	928,571,537	928,571,537								928,571,537	100
156 RM Infiernillo	258,555,113	258,555,113								258,555,113	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,328,114,234	2,328,114,234								2,328,114,234	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	201,730,500	201,730,500								201,730,500	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	68,792,640	68,792,640								68,792,640	100
160 RM CCC Samalayuca II	16,600,500	16,600,500								16,600,500	100
161 RM CCC El Sauz	64,642,500	64,642,500								64,642,500	100
162 RM CCC Huinala II	28,993,240	28,993,240								28,993,240	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	239,339,186	239,339,186								239,339,186	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,019,469,784	597,319,696				211,075,052	211,075,036			597,319,696	58.59
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	89,188,995	89,188,995								89,188,995	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	928,164,357	928,164,357								928,164,357	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,205,494,923	2,205,494,923								2,205,494,923	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	501,262,394	501,262,394								501,262,394	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,222,015,605	1,222,015,605								1,222,015,605	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 5 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2006	38,623,468,018	35,786,568,211	949,267,463	1,586,782,752	300,849,592					38,623,468,018	100
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,736,316,952	7,772,648,992	454,022,038	508,115,922	1,530,000					8,736,316,952	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	550,587,192	550,587,192								550,587,192	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18,900,228	18,900,228								18,900,228	100
181 RM CN Laguna Verde	9,861,729,842	9,861,729,842								9,861,729,842	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	488,835,000	488,835,000								488,835,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	88,051,500	88,051,500								88,051,500	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	354,968,966	354,968,966								354,968,966	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,304,473,358	3,539,654,526		674,565,387	90,253,445					4,304,473,358	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	245,488,393	245,488,393								245,488,393	100
190 SE 1120 Noroeste	1,072,936,016	945,006,764			127,929,252					1,072,936,016	100
191 SE 1121 Baja California	83,752,170	83,752,170								83,752,170	100
192 SE 1122 Golfo Norte	591,456,338	414,019,438	100,547,576	76,889,324						591,456,338	100
193 SE 1123 Norte	58,241,164	58,241,164								58,241,164	100
194 SE 1124 Bajío Centro	599,972,441	599,972,441								599,972,441	100
195 SE 1125 Distribución	1,480,298,150	1,480,298,150								1,480,298,150	100
197 SE 1127 Sureste	243,507,059	243,507,059								243,507,059	100
198 SE 1128 Centro Sur	818,007,034	540,342,679		196,527,460	81,136,895					818,007,034	100
199 SE 1129 Compensación redes	237,120,946	237,120,946								237,120,946	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,067,832,886	1,037,232,886	30,600,000							1,067,832,886	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,353,038,839	1,147,253,808	205,785,031							1,353,038,839	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,392,211,533	2,103,214,056	158,312,818	130,684,659						2,392,211,533	100
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	564,109,746	564,109,746								564,109,746	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,629,120,514	1,629,120,514								1,629,120,514	100
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,782,511,751	1,782,511,751								1,782,511,751	100
Aprobados en 2007	41,659,378,045	35,530,318,638	1,173,019,253	2,674,076,579	190,346,749	317,576,425	1,774,040,401			39,567,761,219	94.98
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	644,710,925	644,710,925								644,710,925	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	733,439,986	733,439,986								733,439,986	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	143,679,011	143,679,011								143,679,011	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,055,120,833	573,804,591		1,173,352,777	6,464,709	18,295,664	283,203,092			1,753,622,077	85.33
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,114,635,690	2,114,635,690								2,114,635,690	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,790,439,919	2,763,464,917	26,975,002							2,790,439,919	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	524,591,100	518,643,439		5,947,661						524,591,100	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,788,322,080	1,144,526,125		77,083,970	19,726,275	38,204,850	508,780,860			1,241,336,370	69.41
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,725,287,178	1,327,822,787		1,349,426,386	26,392,622	39,588,934	982,056,449			2,703,641,795	72.58
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	968,559,600	567,630,000	68,486,977	53,753,735	57,201,911	221,486,977				747,072,623	77.13
216 RM CCC Poza Rica	2,303,583,300	2,193,911,370	18,659,880	14,512,050	76,500,000					2,303,583,300	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,427,264,201	2,347,903,361	79,360,840							2,427,264,201	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

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

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 6 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
		Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
											Suma	% del Total
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	599,257,073	599,257,073								599,257,073	100
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	650,890,290	650,890,290								650,890,290	100
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	16,205,989,500	15,919,650,000	286,339,500							16,205,989,500	100
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	66,263,642	66,263,642								66,263,642	100
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18,956,103	18,956,103								18,956,103	100
226	CCI CI Guerrero Negro III	388,091,232	380,205,000	3,825,000		4,061,232					388,091,232	100
227	CG Los Humeros II	1,622,727,089	1,622,727,089								1,622,727,089	100
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	298,422,078	298,422,078								298,422,078	100
229	CT TG Baja California II	1,589,147,215	899,775,161	689,372,054							1,589,147,215	100
	Aprobados en 2008	15,275,724,211	6,725,371,520	517,281,755	1,589,993,718	619,854,133	741,063,915	5,082,159,170			9,452,501,126	61.88
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	5,056,573,500				93,743,100	226,914,300	4,735,916,100			93,743,100	1.85
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	667,491,876	405,450,000				262,041,876				405,450,000	60.74
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	131,220,022	131,220,022								131,220,022	100
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	633,022,200			216,051,300	326,700,900	90,270,000				542,752,200	85.74
235	CCI Baja California Sur IV	1,497,256,577	1,486,422,509	10,834,068							1,497,256,577	100
236	CCI Baja California Sur III	1,406,061,876	1,406,061,876								1,406,061,876	100
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	156,415,174			109,785,349	46,629,825					156,415,174	100
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	817,702,640	679,574,240		119,425,680	18,702,720					817,702,640	100
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,031,243,101	1,209,792,374	128,446,881	688,060,951	4,942,895					2,031,243,101	100
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,450,017,828	468,782,468	378,000,806	182,648,891	23,811,681	50,530,912	346,243,070			1,053,243,846	72.64
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,428,719,417	938,068,031		274,021,547	105,323,012	111,306,827				1,317,412,590	92.21
	Aprobados en 2009	12,156,164,033	3,490,434,502	3,824,655,368	3,990,734,496	51,385,800	102,105,896	696,847,971			11,357,210,166	93.43
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	289,862,875	280,993,006	8,869,869							289,862,875	100
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	950,390,973	950,390,973								950,390,973	100
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	878,054,133	538,873,650	329,719,667	9,460,816						878,054,133	100
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	685,615,169	685,615,169								685,615,169	100
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	702,266,680	95,940,501	458,471,232	120,341,982	27,512,965					702,266,680	100
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	121,139,510	121,139,510								121,139,510	100
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,251,726,293	78,216,293		1,115,591,498	2,015,867	18,323,800	37,578,835			1,195,823,658	95.53
257	CCI Santa Rosalía II	688,041,000				5,914,368	22,857,496	659,269,136			5,914,368	.86
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	6,589,067,400	739,265,400	3,027,594,600	2,745,340,200	15,942,600	60,924,600				6,528,142,800	99.08
	Aprobados en 2010	9,749,475,886	7,441,464,473	1,407,103,072	191,608,127	154,440,741	30,278,884	524,580,589			9,194,616,413	94.31
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,444,558,038		1,255,351,475	89,298,190	99,908,373					1,444,558,038	100
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	574,438,501	9,593,100			9,985,928	30,278,884	524,580,589			19,579,028	3.41
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,730,479,347	7,431,871,373	151,751,597	102,309,937	44,546,440					7,730,479,347	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

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

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 7 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2011	36,966,992,095	11,934,099,695	2,240,939,164	3,483,368,933	3,150,432,472	1,085,878,225	1,142,786,070	7,131,498,224	6,797,989,312	20,808,840,264	56.29
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	575,792,749	359,550,000	216,242,749							575,792,749	100
264 CC Centro	11,262,347,672	10,874,104,358	204,551,070	135,039,284	48,652,960					11,262,347,672	100
266 SLT 1603 Subestación Lago	2,385,943,200				676,260,000	804,259,800	905,423,400			676,260,000	28.34
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	364,895,866	34,300,213	325,487,105	5,108,548						364,895,866	100
268 CCI Guerrero Negro IV	315,703,873	47,807,864	106,484,068	161,362,598	49,343					315,703,873	100
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	44,108,646		41,987,668		2,120,978					44,108,646	100
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,594,507,341			1,143,791,005	264,137,655	166,706,490	19,872,191			1,407,928,660	88.30
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,083,030,979		907,263,164	2,025,267,120	2,150,500,695					5,083,030,979	100
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,067,940,000	618,337,260	438,923,340	10,679,400						1,067,940,000	100
276 CH Nuevo Guerrero	12,995,282,602				10,831,819	114,911,935	217,490,479	6,042,221,685	6,609,826,684	10,831,819	.08
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,277,439,167							1,089,276,539	188,162,628		
Aprobados en 2012	35,376,786,869	1,223,040,431	2,785,073,106	7,568,368,303	3,738,026,539	4,651,183,858	3,055,071,718	12,356,022,914		15,314,508,379	43.29
278 RM CT José López Portillo	3,710,097,000			1,318,639,680	775,292,310	1,426,298,130	141,044,580	48,822,300		2,093,931,990	56.44
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,772,566,200			1,011,679,391	48,969,486	272,354,229	439,563,094			1,060,648,877	59.84
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	883,483,200			154,355,473	535,699,374	193,428,353				690,054,860	78.11
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,009,585,801				138,315,596	283,973,401	587,296,804			138,315,596	13.70
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	380,766,617			63,459,305	253,845,850	63,461,462				317,305,155	83.33
284 CG Los Humeros III	1,987,698,123	20,587,481	410,171,029	327,623,781	48,494,084	27,669,683	1,153,152,065			806,876,375	40.59
285 CC Centro II	12,893,455,350				4,462,398	161,633,040	420,159,298	12,307,200,614		4,462,398	.03
286 CCI Baja California Sur V	1,715,170,529		1,121,145,046	580,634,816	13,390,667					1,715,170,529	100
288 SLT 1722 Distribución Sur	787,368,601			233,587,793	124,425,950	156,038,932	273,315,926			358,013,743	45.47
289 CH Chicoasén II	6,119,838,814			2,875,962,389	1,137,009,846	2,066,326,628	40,539,951			4,012,972,235	65.57
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	36,628,200			10,600,131	26,028,069					36,628,200	100
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,334,313,000			702,220,091	632,092,909					1,334,313,000	100
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,073,382,394	218,970,005	589,286,936	265,125,453						1,073,382,394	100
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,365,540,300	835,109,068	505,951,232	24,480,000						1,365,540,300	100
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,892,740	148,373,877	158,518,863							306,892,740	100
Aprobados en 2013	46,648,243,731	38,318,284	2,674,479,734	26,801,622,429	10,967,460,427	5,138,847,400	1,027,515,457			40,481,880,874	86.78
296 CC Empalme I	11,295,592,200			7,619,294,950	2,653,522,819	1,022,774,431				10,272,817,769	90.95
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,201,200,213			1,068,010,395	1,133,189,818					2,201,200,213	100
298 CC Valle de México II	10,690,944,003			5,564,562,509	2,398,569,693	2,727,811,801				7,963,132,202	74.48
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,005,352,137			768,313,536	160,502,156	76,536,445				928,815,692	92.39
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,938,075,000			4,647,666,786	84,902,791	129,005,423	76,500,000			4,732,569,577	95.84
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,851,010,000		1,910,515,024	1,668,267,018	272,227,958					3,851,010,000	100
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	164,597,401	38,318,284	70,646,603	55,632,514						164,597,401	100
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,188,023,442		295,441,332	418,612,927	473,969,183					1,188,023,442	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 8 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016		
										Suma	% del Total	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,647,490,735		127,275,773	462,564,043	588,959,409	468,691,510					1,178,799,225	71.55
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	974,487,600		270,601,002	541,951,888	161,934,710						974,487,600	100
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,469,259,000				603,094,176	176,931,189	689,233,635				603,094,176	41.05
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,790,467,200				1,541,738,634	25,257,944	223,470,622				1,541,738,634	86.11
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,026,356,000			3,904,248,263	749,315,480	372,792,257					4,653,563,743	92.58
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	405,388,800			82,497,600	145,533,600	139,046,400	38,311,200				228,031,200	56.25
Aprobados en 2014	28,439,051,535		5,407,459,875	12,435,789,496	9,500,016,730	875,908,140	219,877,294				27,343,266,101	96.15
313 CC Empalme II	11,096,600,401		5,407,459,875	202,328,807	79,351,844						11,017,248,557	99.28
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,174,756,704			650,163,188	1,524,593,516						2,174,756,704	100
315 CCI Baja California Sur VI	1,602,552,600				1,418,028,052	62,028,954	122,495,594				1,418,028,052	88.49
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	268,974,000			211,859,100	57,114,900						268,974,000	100
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,318,715,829			319,598,227	670,503,146	328,614,456					990,101,373	75.08
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	278,613,001			132,149,543	146,463,458						278,613,001	100
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	833,941,800			394,158,600	418,164,300	21,618,900					812,322,900	97.41
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,269,471,600			190,812,803	716,113,914	362,544,883					906,926,717	71.44
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	898,630,200				779,499,397	21,749,103	97,381,700				779,499,397	86.74
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,696,795,400			5,129,588,160	3,567,207,240						8,696,795,400	100
Aprobados en 2015	79,153,132,028			20,130,590,373	8,673,064,075	7,260,380,482	14,791,528,446	28,297,568,652			28,803,654,448	36.39
323 CC San Luis Potosí	13,217,914,800				194,438,291	264,672,038	393,640,817	12,365,163,654			194,438,291	1.47
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	379,715,400					149,546,300	230,169,100					
325 CC Lerdo (Norte IV)	15,392,289,600					1,713,925,951	2,417,173,652	11,261,189,997			1,713,925,951	11.13
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,441,727,000					647,541,854	1,355,754,206	438,430,940			647,541,854	26.52
327 CG Los Azufres III Fase II	964,787,400			323,041,477	436,663,438	177,602,675	27,479,810				759,704,915	78.74
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	78,611,400				18,106,785	60,504,615					18,106,785	23.03
329 CG Cerritos Colorados Fase I	996,238,815				104,210,702	209,301,736	682,726,377				104,210,702	10.46
330 CH Las Cruces	8,969,528,213			3,953,396,850	2,155,852,926	1,467,613,516	569,174,826	823,490,095			6,109,249,776	68.11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	411,876,000					64,500,623	347,375,377					
332 CE Sureste II y III	16,502,121,000					390,364,812	483,321,997	15,108,914,903			390,364,812	2.37
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	78,244,200					5,571,862	6,283,924	66,388,414			5,571,862	7.12
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,994,997,600			1,284,006,600	252,924,300	323,809,200	134,257,500				1,536,930,900	77.04
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,249,834,400			1,722,045,600	278,613,000	127,999,800	121,176,000				2,000,658,600	88.92
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,548,827,000					2,396,530,800	152,296,200				2,396,530,800	94.02
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,926,419,200			12,848,099,846	78,319,354						12,926,419,200	100
Aprobados en 2016	54,660,902,400				2,672,703,175	18,115,971,411	26,222,763,330	7,338,910,210	310,554,274		2,672,703,175	4.89

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 9 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
340 CC Baja California II	3,775,672,800				136,090,884	2,467,683,634	1,145,236,686	26,661,596		136,090,884	3.60
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	196,237,800					96,166,926	100,070,859	15			
342 CC Guadalajara I	13,706,994,600				1,647,154,854	8,983,007,405	2,948,365,065	128,467,276		1,647,154,854	12.02
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	746,731,800				85,935,097	170,060,663	490,736,040			85,935,097	11.51
344 CC Mazatlán	10,367,280,000					1,352,538,192	6,687,771,693	2,228,799,807	98,170,308		
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,041,264,800						1,143,154,142	898,110,658			
346 CC Mérida	10,284,384,600					1,329,227,387	6,591,647,745	2,267,012,705	96,496,763		
347 CC Salamanca	10,116,329,400					1,973,622,704	6,291,306,940	1,735,512,553	115,887,203		
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	148,379,400				443,700	31,074,300	62,515,800	54,345,600		443,700	.30
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,269,930,600					507,972,240	761,958,360				
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,007,696,600				803,078,640	1,204,617,960				803,078,640	40
Inversión Financiada Condicionada	222,471,942,479	138,038,459,305	2,484,903,692	19,614,261,578	29,504,639,202	30,568,723,221	2,260,955,481			189,642,263,777	85.24
Aprobados en 1997	5,515,956,000	5,515,956,000								5,515,956,000	100
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,515,956,000	5,515,956,000								5,515,956,000	100
Aprobados en 1998	45,064,774,392	45,064,774,392								45,064,774,392	100
2 CC Altamira II	3,944,952,000	3,944,952,000								3,944,952,000	100
3 CC Bajío	5,618,007,000	5,618,007,000								5,618,007,000	100
4 CC Campeche	2,290,717,668	2,290,717,668								2,290,717,668	100
5 CC Hermosillo	2,680,437,324	2,680,437,324								2,680,437,324	100
6 CT Mérida III	3,124,642,500	3,124,642,500								3,124,642,500	100
7 CC Monterrey III	3,959,028,000	3,959,028,000								3,959,028,000	100
8 CC Naco-Nogales	2,471,256,000	2,471,256,000								2,471,256,000	100
9 CC Río Bravo II	3,640,635,000	3,640,635,000								3,640,635,000	100
10 CC Mexicali	5,433,795,000	5,433,795,000								5,433,795,000	100
11 CC Saltillo	2,617,218,000	2,617,218,000								2,617,218,000	100
12 CC Tuxpan II	4,647,375,000	4,647,375,000								4,647,375,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,636,710,900	4,636,710,900								4,636,710,900	100
Aprobados en 1999	29,009,462,675	29,009,462,675								29,009,462,675	100
15 CC Altamira III y IV	8,253,476,002	8,253,476,002								8,253,476,002	100
16 CC Chihuahua III	2,599,962,415	2,599,962,415								2,599,962,415	100
17 CC La Laguna II	5,192,127,890	5,192,127,890								5,192,127,890	100
18 CC Río Bravo III	4,083,656,951	4,083,656,951								4,083,656,951	100
19 CC Tuxpan III y IV	8,880,239,417	8,880,239,417								8,880,239,417	100
Aprobados en 2000	16,135,101,464	16,135,101,464								16,135,101,464	100
20 CC Altamira V	8,744,613,944	8,744,613,944								8,744,613,944	100
21 CC Tamazunchale	7,390,487,520	7,390,487,520								7,390,487,520	100

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

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

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 10 de 10
--	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	Hasta 2016	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2001	8,603,395,510	8,603,395,510								8,603,395,510	100
24 CC Río Bravo IV	4,090,577,170	4,090,577,170								4,090,577,170	100
25 CC Tuxpan V	4,512,818,340	4,512,818,340								4,512,818,340	100
Aprobados en 2002	4,065,815,987	4,065,815,987								4,065,815,987	100
26 CC Valladolid III	4,065,815,987	4,065,815,987								4,065,815,987	100
Aprobados en 2005	14,565,912,105	14,565,912,105								14,565,912,105	100
28 CCC Norte II	7,197,646,305	7,197,646,305								7,197,646,305	100
29 CCC Norte	7,368,265,800	7,368,265,800								7,368,265,800	100
Aprobados en 2006	2,449,733,567	2,449,733,567								2,449,733,567	100
31 CE La Venta III	2,449,733,567	2,449,733,567								2,449,733,567	100
Aprobados en 2007	2,473,376,657	2,473,376,657								2,473,376,657	100
33 CE Oaxaca I	2,473,376,657	2,473,376,657								2,473,376,657	100
Aprobados en 2008	11,734,006,662	7,700,504,948	808,175,713	2,773,407,331	451,918,670					11,734,006,662	100
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	7,700,504,948	7,700,504,948								7,700,504,948	100
36 CC Baja California III	4,033,501,714	4,033,501,714	808,175,713	2,773,407,331	451,918,670					4,033,501,714	100
Aprobados en 2011	24,352,755,224	2,454,426,000	1,676,727,979	9,349,500,881	5,099,747,361	5,772,353,003				18,580,402,221	76.30
38 CC Norte III (Juárez)	15,741,076,325			9,289,617,737	5,099,747,361	1,351,711,227				14,389,365,098	91.41
40 CE Sureste I	8,611,678,899	2,454,426,000	1,676,727,979	59,883,144		4,420,641,776				4,191,037,123	48.67
Aprobados en 2012	32,566,984,035			6,528,190,046	15,703,721,819	10,279,366,813	55,705,357			22,231,911,865	68.27
42 CC Noroeste	10,030,930,813			1,865,558,345	6,378,458,417	1,731,208,694	55,705,357			8,244,016,762	82.19
43 CC Noreste	22,536,053,222			4,662,631,701	9,325,263,402	8,548,158,119				13,987,895,103	62.07
Aprobados en 2013	9,652,364,611			963,163,320	6,083,704,973	2,468,098,753	137,397,565			7,046,868,293	73.01
45 CC Topolobampo III	9,652,364,611			963,163,320	6,083,704,973	2,468,098,753	137,397,565			7,046,868,293	73.01
Aprobados en 2015	16,282,303,590				2,165,546,379	12,048,904,652	2,067,852,559			2,165,546,379	13.30
49 CE Sureste IV y V	16,282,303,590				2,165,546,379	12,048,904,652	2,067,852,559			2,165,546,379	13.30

Cuadro 7

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar