

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad						Página: 1 de 11		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
TOTAL	549,597,360,037	18,640,151,307	568,237,511,344	447,680,183,841		124,955,201,961	204,889,898,975	329,845,100,936
Inversión Financiada Directa	385,627,069,794	18,640,151,307	404,267,221,101	318,653,420,376		110,656,935,739	123,133,072,259	233,790,007,998
1 CG Cerro Prieto IV	1,581,040,800		1,581,040,800	1,581,040,800			15	15
2 CC Chihuahua	4,243,699,265		4,243,699,265	4,243,699,265			223,334,039	223,334,039
3 CCI Guerrero Negro II	420,243,035	44,370,000	464,613,035	420,243,035			30	30
4 CC Monterrey II	5,065,629,585		5,065,629,585	5,065,629,585			30	30
5 CD Puerto San Carlos II	937,456,291		937,456,291	937,456,291			30	30
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,710,156,408		4,710,156,408	4,710,156,408			2,001,627,167	2,001,627,167
7 CT Samalayuca II	10,728,663,782		10,728,663,782	10,728,663,782			1,369,179,115	1,369,179,115
9 LT 211 Cable Submarino	1,530,289,522		1,530,289,522	1,530,289,522			30	30
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,029,818,442		2,029,818,442	2,029,818,442			30	30
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,628,066,039		1,628,066,039	1,628,066,039			30	30
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,680,224,287		2,680,224,287	2,680,224,287			30	30
13 SE 218 Noroeste	775,050,708		775,050,708	775,050,708			30	30
14 SE 219 Sureste-Peninsular	516,529,148		516,529,148	516,529,148			30	30
15 SE 220 Oriental-Centro	961,582,754		961,582,754	961,582,754			30	30
16 SE 221 Occidental	1,109,417,612		1,109,417,612	1,109,417,612			30	30
17 LT 301 Centro	681,521,930		681,521,930	681,521,930			30	30
18 LT 302 Sureste	629,696,852		629,696,852	629,696,852			30	30
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	423,496,656		423,496,656	423,496,656			30	30
20 LT 304 Noroeste	431,772,273		431,772,273	431,772,273			30	30
21 SE 305 Centro-Oriente	558,123,177		558,123,177	558,123,177			30	30
22 SE 306 Sureste	688,331,700		688,331,700	688,331,700			30	30
23 SE 307 Noreste	372,390,831		372,390,831	372,390,831			30	30
24 SE 308 Noroeste	675,197,736		675,197,736	675,197,736			30	30
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,010,745,232		2,010,745,232	2,010,745,232			83,134,003	83,134,003
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,756,681,664	89,005,639	1,845,687,303	1,756,681,664			161,015,043	161,015,043
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,865,630,959	187,486,200	2,053,117,159	1,865,630,959			37,768,279	37,768,279
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,106,558,615	316,434,600	5,422,993,215	5,106,558,615			55,132,861	55,132,861

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	682,781,181		682,781,181	682,781,181			30	30
30 LT	411 Sistema Nacional	2,014,869,102		2,014,869,102	2,014,869,102			49,697,230	49,697,230
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,215,629,976	323,518,500	4,539,148,476	4,215,629,961			210,781,521	210,781,521
32 SE	401 Occidental - Central	983,789,128	14,229,000	998,018,128	983,789,159			30	30
33 SE	402 Oriental - Peninsular	1,187,178,362		1,187,178,362	1,187,178,362			30	30
34 SE	403 Noreste	1,109,172,169	950,130,000	2,059,302,169	1,109,172,154			30	30
35 SE	404 Noroeste-Norte	619,611,199	10,098,000	629,709,199	619,611,199			30	30
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	131,401,311	14,932,800	146,334,111	131,401,311			30	30
37 SE	410 Sistema Nacional	2,649,573,813		2,649,573,813	2,649,573,782			30	30
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	1,741,422,438	24,755,400	1,766,177,838	1,741,422,438			116,068,294	116,068,294
39 LT	414 Norte-Occidental	1,004,789,709	54,238,500	1,059,028,209	1,004,789,709			40,721,286	40,721,286
40 LT	502 Oriental - Norte	226,479,933	66,478,500	292,958,433	226,479,933			30	30
41 LT	506 Saltillo-Cañada	3,783,757,779	380,970,000	4,164,727,779	3,783,757,779			189,187,896	189,187,896
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,643,182,546	122,468,452	1,765,650,998	1,643,182,546			284,353,147	284,353,147
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	669,371,328		669,371,328	669,371,328			33,468,581	33,468,581
44 SE	412 Compensación Norte	336,554,100	5,599,800	342,153,900	336,554,100			30	30
45 SE	413 Noroeste - Occidental	876,591,468		876,591,468	876,591,468			43,829,588	43,829,588
46 SE	503 Oriental	327,444,939		327,444,939	327,444,939			30	30
47 SE	504 Norte - Occidental	685,426,567		685,426,567	685,426,536			30	30
48 CCI	Baja California Sur I	856,828,580	43,089,818	899,918,398	856,828,519			145,179,420	145,179,420
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,940,896,479	202,943,178	2,143,839,657	1,940,896,479			97,044,840	97,044,840
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,332,825,685	283,386,600	2,616,212,285	2,332,825,685			251,300,129	251,300,129
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	437,952,127		437,952,127	437,952,127			30,598,393	30,598,393
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	420,996,682	57,145,500	478,142,182	420,996,682			26,722,643	26,722,643
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	255,041,101		255,041,101	255,041,101			178,000	178,000
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	397,625,871	6,430,896	404,056,767	397,625,871			5,446,035	5,446,035
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	324,036,038	91,800,000	415,836,038	324,036,038			30	30
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	210,506,687	10,145,736	220,652,423	210,506,687			66,475,808	66,475,808

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO
A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad									Página: 3 de 11	
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas				
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total		
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,193,099,615		1,193,099,615	1,193,099,615			59,654,990	59,654,990		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	463,477,132	2,305,863	465,782,995	463,477,132			43,677,996	43,677,996		
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,734,414,365		1,734,414,365	1,733,055,847	.08		56,093,686	56,093,686		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,177,911,489	52,982,783	1,230,894,272	1,177,911,489			61,995,355	61,995,355		
62 CCC Pacífico	13,154,764,417	338,095,177	13,492,859,594	9,352,737,000		9,352,737,000	9,348,813,759	18,701,550,759		
63 CH El Cajón	12,752,310,111	2,335,616,298	15,087,926,409	12,752,310,111			9,196,312,615	9,196,312,615		
64 LT Lineas Centro	102,409,418		102,409,418	102,409,418			3,657,251	3,657,251		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,045,227,441	18,217,190	1,063,444,631	1,045,227,441			161,120,995	161,120,995		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,147,080,627	94,953,009	1,242,033,636	1,147,080,627			188,085,180	188,085,180		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	312,923,097		312,923,097	312,923,097			30	30		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,420,374,169	512,229,832	1,932,604,001	1,420,374,169			840,455,270	840,455,270		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	508,121,308	48,118,500	556,239,808	508,121,308			30	30		
70 LT Riviera Maya	567,814,105	52,532,183	620,346,288	567,814,105			28,390,726	28,390,726		
71 PRR Presa Reguladora Amata	207,702,136	50,085,682	257,787,818	207,702,136			30	30		
72 RM Adolfo López Mateos	472,896,118		472,896,118	472,896,179			30	30		
73 RM Altamira	647,834,849		647,834,849	647,834,849			291,525,680	291,525,680		
74 RM Botello	97,124,920		97,124,920	97,124,920			9,712,501	9,712,501		
75 RM Carbón II	176,792,632		176,792,632	176,792,632			14,793,646	14,793,646		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	287,119,815		287,119,815	287,119,815			29,542,601	29,542,601		
77 RM Dos Bocas	220,375,447		220,375,447	220,375,447			22,037,554	22,037,554		
78 RM Emilio Portes Gil	3,773,653		3,773,653	3,773,653			30	30		
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,949,030,280		1,949,030,280	1,949,030,280			584,709,069	584,709,069		
80 RM Gomez Palacio	451,197,000	91,386,900	542,583,900	451,197,000			32,103,347	32,103,347		
82 RM Huinalá	9,179,969		9,179,969	9,179,969			30	30		
83 RM Ixtaczoquitlán	14,003,998		14,003,998	14,003,998			1,400,409	1,400,409		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	206,687,700		206,687,700	206,687,700			21,756,615	21,756,615		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	752,760,459		752,760,459	752,760,459			30	30		
90 RM CT Puerto Libertad	205,632,000		205,632,000	205,632,000			30	30		

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad									Página: 4 de 11	
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas				
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total		
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)		
91 RM Punta Prieta	176,187,747	11,645,702	187,833,449	176,187,747			26,428,164	26,428,164		
92 RM Salamanca	494,962,528		494,962,528	494,962,528			4,864,849	4,864,849		
93 RM Tuxpango	265,743,818		265,743,818	265,743,818			15,388,434	15,388,434		
94 RM CT Valle de México	88,587,000		88,587,000	88,587,000			30	30		
95 SE Norte	117,869,517		117,869,517	117,869,517			30	30		
98 SE 705 Capacitores	53,234,575		53,234,575	53,234,575			30	30		
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	685,669,240	22,536,441	708,205,681	685,669,240			34,283,475	34,283,475		
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,218,172,154		1,218,172,154	1,218,172,154			282,222,591	282,222,591		
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	426,620,075		426,620,075	426,620,075			103,597,784	103,597,784		
102 SLT 703 Noreste-Norte	295,128,922	1,683,000	296,811,922	295,128,922			32,221,815	32,221,815		
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	102,374,626		102,374,626	102,374,626			30	30		
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,869,131,154	116,396,020	2,985,527,174	2,583,001,707		2,583,001,707	726,566,324	3,309,568,031		
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,552,331,773	185,763,298	1,738,095,071	1,552,331,773			81,701,694	81,701,694		
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,139,792,778	68,266,978	1,208,059,756	1,139,792,778			227,958,556	227,958,556		
107 CCI Baja California Sur II	925,508,123		1,022,556,773	925,508,123			154,251,357	154,251,357		
108 LT 807 Durango I	524,201,837	66,357,630	590,559,467	524,201,837			46,631,432	46,631,432		
110 RM CCC Tula	80,342,167		80,342,167	80,342,167			8,691,991	8,691,991		
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	481,545,881		481,545,881	481,545,881			240,772,948	240,772,948		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	209,453,405		209,453,405	209,453,405			14,279,230	14,279,230		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	548,486,915		548,486,915	548,486,915			67,414,034	67,414,034		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	467,415,000		467,415,000	467,415,000			70,112,250	70,112,250		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	676,260,000		676,260,000	676,260,000			127,688,567	127,688,567		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	315,546,206		315,546,206	315,546,206			49,261,089	49,261,089		
122 SE 811 Noroeste	165,311,466		165,311,466	165,311,466			16,531,145	16,531,145		
123 SE 812 Golfo Norte	81,062,123		81,062,123	81,062,123			8,529,949	8,529,949		
124 SE 813 División Bajío	823,180,254		823,180,254	823,180,254			207,064,401	207,064,401		
126 SLT 801 Altiplano	1,293,010,038	30,600,000	1,323,610,038	1,293,010,038			227,901,930	227,901,930		
127 SLT 802 Tamaulipas	1,090,217,917	1,510,814	1,091,728,731	1,090,217,917			272,554,475	272,554,475		

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
128 SLT	803 NOINE	1,786,305,600	34,202,553	1,820,508,153	1,036,587,179		1,036,587,179	956,222,445	1,992,809,624
130 SLT	806 Bajío	1,403,685,036	214,200,000	1,617,885,036	1,182,606,936			399,955,678	399,955,678
132 CE	La Venta II	1,670,270,400	23,111,859	1,693,382,259	1,670,270,400			835,135,200	835,135,200
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104,066,194	5,935,696	110,001,890	104,066,194			15,609,932	15,609,932
138 SE	911 Noreste	137,052,045		137,052,045	137,052,045			27,410,409	27,410,409
139 SE	912 División Oriente	183,159,804	2,458,924	185,618,728	183,159,804			67,600,495	67,600,495
140 SE	914 División Centro Sur	477,131,862		477,131,862	200,079,462		200,079,462	140,516,714	340,596,176
141 SE	915 Occidental	177,856,059		177,856,059	177,856,059			53,356,822	53,356,822
142 SLT	901 Pacifico	637,761,176	12,339,450	650,100,626	637,761,176			225,438,691	225,438,691
143 SLT	902 Istmo	1,232,239,371	24,388,200	1,256,627,571	1,232,239,371			330,890,530	330,890,530
144 SLT	903 Cabo - Norte	846,210,641	22,583,075	868,793,716	846,210,641			140,763,427	140,763,427
146 CH	La Yesca	19,125,000,000	4,638,229,027	23,763,229,027	15,944,084,100			18,186,732,672	18,186,732,672
147 CCC	Baja California	2,666,790,000	72,494,582	2,739,284,582	2,666,790,000			1,066,716,000	1,066,716,000
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	422,635,603		422,635,603	422,635,603			63,889,572	63,889,572
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	685,015,700		685,015,700	685,015,700			144,213,822	144,213,822
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	725,332,271		725,332,271	725,332,271			190,040,305	190,040,305
151 SE	1006 Central----Sur	237,231,105	3,415,174	240,646,279	237,231,105			160,821,284	160,821,284
152 SE	1005 Noroeste	928,571,535	9,285,708	937,857,243	928,571,535			451,222,307	451,222,307
156 RM	Infiernillo	258,555,113		258,555,113	258,555,113			114,084,251	114,084,251
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,328,114,234		2,328,114,234	2,328,114,234			1,181,122,898	1,181,122,898
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	201,730,500		201,730,500	201,730,500			30,259,560	30,259,560
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	68,792,640		68,792,640	68,792,640			7,643,620	7,643,620
160 RM	CCC Samalayuca II	16,600,500		16,600,500	16,600,500			1,844,492	1,844,492
161 RM	CCC El Sauz	64,642,500		64,642,500	64,642,500			17,776,687	17,776,687
162 RM	CCC Huinala II	28,993,240		28,993,240	28,993,500			10,147,725	10,147,725
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	239,339,185	2,070,595	241,409,780	239,339,185			25,193,592	25,193,592
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,019,469,784	61,582,500	1,081,052,284	565,657,218		565,657,218	842,564,039	1,408,221,257
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	89,188,994	2,054,851	91,243,845	89,188,994			26,749,648	26,749,648

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)

(pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 11						
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	928,164,356	1,530,000	929,694,356	928,164,356			368,025,328	368,025,328
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,205,494,924	67,104,086	2,272,599,010	2,205,494,924			1,470,329,954	1,470,329,954
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	501,262,394	7,466,400	508,728,794	501,262,394			100,252,485	100,252,485
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,222,015,605	28,716,937	1,250,732,542	1,222,015,605			842,764,959	842,764,959
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,736,316,952	1,133,416,870	9,869,733,822	3,850,654,627		3,850,654,627		3,850,654,627
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	550,587,192	6,256,904	556,844,096	550,587,192			402,758,669	402,758,669
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18,900,228	161,017	19,061,245	18,900,228			8,505,102	8,505,102
181 RM CN Laguna Verde	9,861,729,842	322,962,620	10,184,692,462	9,861,729,842			7,394,085,315	7,394,085,315
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	488,835,000		488,835,000	488,835,000			150,509,726	150,509,726
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	88,051,500		88,051,500	88,051,500			30,818,025	30,818,025
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	354,968,966	52,446,564	407,415,530	354,968,966			261,766,292	261,766,292
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,304,473,358	63,921,426	4,368,394,784	3,333,014,256		3,333,014,256	3,396,649,174	6,729,663,430
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	245,488,393	153,000	245,641,393	245,488,393	.01		168,260,924	168,260,924
190 SE 1120 Noroeste	1,072,936,016	10,729,293	1,083,665,309	638,773,745		638,773,745	487,561,458	1,126,335,203
191 SE 1121 Baja California	83,752,169		83,752,169	83,752,169			51,914,736	51,914,736
192 SE 1122 Golfo Norte	591,456,338	9,699,114	601,155,452	591,456,338	(38.63)		349,536,716	349,536,716
193 SE 1123 Norte	58,241,164		58,241,164	58,241,164			32,032,631	32,032,631
194 SE 1124 Bajío Centro	599,972,441	10,480,500	610,452,941	599,972,441			405,900,738	405,900,738
195 SE 1125 Distribución	1,480,298,149	22,444,549	1,502,742,698	1,480,298,149			812,079,936	812,079,936
197 SE 1127 Sureste	243,507,058	2,472,587	245,979,645	243,507,058			124,985,776	124,985,776
198 SE 1128 Centro Sur	818,007,034	8,180,069	826,187,103	307,191,625		307,191,625	269,785,956	576,977,581
199 SE 1129 Compensación redes	237,120,945	2,371,209	239,492,154	237,120,961			117,621,229	117,621,229
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,067,832,885	41,609,987	1,109,442,872	1,067,832,885			887,452,571	887,452,571
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,353,038,838	26,316,000	1,379,354,838	1,353,038,838			1,016,150,388	1,016,150,388
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,392,211,534	96,752,610	2,488,964,144	1,542,985,584		1,542,985,584	2,040,220,131	3,583,205,715

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO
A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	564,109,745	826,200	564,935,945	564,109,745			237,346,529	237,346,529
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,629,120,515	24,434,100	1,653,554,615	1,398,380,205	(9.25)		925,931,459	925,931,459
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,782,511,751	6,579,000	1,789,090,751	1,782,511,751			937,704,580	937,704,580
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	644,710,926	459,000	645,169,926	644,710,926			290,119,916	290,119,916
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	733,439,986	11,543,299	744,983,285	733,439,986			414,406,252	414,406,252
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	143,679,011	1,560,600	145,239,611	143,679,011			90,996,720	90,996,720
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,055,120,832	20,551,144	2,075,671,976	580,721,047	1.00	580,721,047	483,223,634	1,063,944,681
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,114,635,690	157,743,000	2,272,378,690	2,114,635,690			1,162,374,645	1,162,374,645
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,790,439,918	128,826,000	2,919,265,918	2,790,439,918	(11.07)		1,649,732,353	1,649,732,353
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	524,591,100	12,240,000	536,831,100	524,591,100		524,591,100	393,119,761	917,710,861
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,788,322,079	17,883,221	1,806,205,300	372,016,379		372,016,379	309,364,103	681,380,482
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,725,287,177	37,252,868	3,762,540,045	1,318,120,612	1.00	1,318,120,612	1,003,292,099	2,321,412,711
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	968,559,600	11,402,371	979,961,971	657,700,641		657,700,641	752,664,835	1,410,365,476
216	RM CCC Poza Rica	2,303,583,300	54,065,610	2,357,648,910	2,303,566,072		2,303,566,072	165,921,860	2,469,487,932
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,427,264,201	49,298,130	2,476,562,331	2,427,264,201			2,163,838,103	2,163,838,103
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	599,257,074	31,363,853	630,620,927	599,257,074			340,302,630	340,302,630
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	650,890,290	14,458,041	665,348,331	650,890,290			455,623,198	455,623,198
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	16,205,989,500	147,415,500	16,353,405,000	15,013,605,344		15,013,605,344	12,699,616,820	27,713,222,164
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	66,263,642	3,047,347	69,310,989	66,263,642			42,487,978	42,487,978
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18,956,103	13,521,911	32,478,014	18,956,103			11,373,668	11,373,668
226	CCI CI Guerrero Negro III	388,091,232	24,824,663	412,915,895	386,937,000		386,937,000		386,937,000
227	CG Los Humeros II	1,622,727,088	35,734,282	1,658,461,370	1,622,727,088			1,281,100,335	1,281,100,335

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	298,422,078	36,687,931	335,110,009	298,422,078			220,103,612	220,103,612
229	CT TG Baja California II	1,589,147,214		1,589,147,214	1,589,147,214	(45.02)		1,328,959,469	1,328,959,469
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	667,491,876	22,249,551	689,741,427	82,543,500		82,543,500	618,387,612	700,931,112
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	131,220,022	30,982,500	162,202,522	131,220,022			65,610,011	65,610,011
235	CCI Baja California Sur IV	1,497,256,577	35,464,972	1,532,721,549	1,497,256,577	(2.85)		1,352,380,449	1,352,380,449
236	CCI Baja California Sur III	1,406,061,876	99,045,330	1,505,107,206	1,406,061,876			984,243,309	984,243,309
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	156,415,174	12,981,790	169,396,964	124,346,206		124,346,206		124,346,206
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	817,702,640	8,177,024	825,879,664	220,574,240		220,574,240	159,303,616	379,877,856
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,031,243,101	20,312,433	2,051,555,534	138,792,374	1.00	138,792,374	113,135,667	251,928,041
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,450,017,827	14,500,162	1,464,517,989	512,341,767	1	512,341,767	370,532,202	882,873,969
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,428,719,416	14,287,201	1,443,006,617	479,068,031		479,068,031	397,793,376	876,861,407
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	289,862,876	62,118,000	351,980,876	289,862,815			236,028,158	236,028,158
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	950,390,972	31,647,239	982,038,211	950,390,972			709,622,292	709,622,292
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	878,054,133	19,428,567	897,482,700	482,694,467		482,694,467	839,955,281	1,322,649,748
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	685,615,170	76,500,000	762,115,170	685,615,170			482,724,578	482,724,578
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	702,266,680	7,022,669	709,289,349	162,413,570		162,413,570	86,346,453	248,760,023
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	121,139,510	26,010,000	147,149,510	121,139,510			70,133,394	70,133,394
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,251,726,293	12,517,267	1,264,243,560	78,216,293		78,216,293	69,983,011	148,199,304
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	6,589,067,400	226,822,500	6,815,889,900	5,813,974,740		5,813,974,740		5,813,974,740
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,444,558,037	14,445,587	1,459,003,624	74,963,237	1.00	74,963,237	73,490,566	148,453,803
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	574,438,500	5,744,385	580,182,885	9,593,100		9,593,100	8,633,790	18,226,890
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,730,479,346	227,819,020	7,958,298,366	4,895,212,800		4,895,212,800	7,586,095,511	12,481,308,311
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	575,792,749	4,100,400	579,893,149	575,792,749			468,993,257	468,993,257
264	CC Centro	11,262,347,672	296,511,629	11,558,859,301	6,728,653,661		6,728,653,661		6,728,653,661

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad								
Página: 9 de 11								
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	364,895,866	2,192,490	367,088,356	364,895,866	(31.03)		364,296,825	364,296,825
268 CCI Guerrero Negro IV	315,703,872	38,061,014	353,764,886	315,654,530		315,654,530		315,654,530
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	44,108,645	1,533,718	45,642,363	44,108,645	(.88)		44,108,645	44,108,645
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,594,507,340	15,945,079	1,610,452,419	146,399,259	1	146,399,259	128,325,017	274,724,276
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,083,030,979	50,830,303	5,133,861,282	1,447,151,816		1,447,151,816	128,036,887	1,575,188,703
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,067,940,000	71,347,266	1,139,287,266	1,067,940,000	(36.24)		1,067,940,000	1,067,940,000
278 RM CT José López Portillo	3,710,097,000	74,097,900	3,784,194,900	3,274,200,000		3,274,200,000		3,274,200,000
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,772,566,200	17,725,662	1,790,291,862	180,832,949	.10	9,184,039	8,700,682	17,884,721
284 CG Los Humeros III	1,987,698,123	129,636,885	2,117,335,008	657,747,000		657,747,000		657,747,000
286 CCI Baja California Sur V	1,715,170,530	73,447,696	1,788,618,226	1,635,591,053	1.12	1,635,591,053		1,635,591,053
288 SLT 1722 Distribución Sur	787,368,600	7,873,686	795,242,286	163,531,403	1.00	163,531,403		163,531,403
289 CH Chicoasén II	6,119,838,815	760,153,312	6,879,992,127	5,912,236,419		5,912,236,419		5,912,236,419
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,334,313,000	26,194,044	1,360,507,044	846,914,976	.38	846,914,976		846,914,976
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,073,382,394	3,197,700	1,076,580,094	1,073,382,394	(38.06)		1,073,382,393	1,073,382,393
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,365,540,300	6,563,700	1,372,104,000	706,712,416		706,712,416	1,320,253,555	2,026,965,971
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,892,740	5,400,900	312,293,640	306,892,740	(17.21)		301,888,278	301,888,278
296 CC Empalme I	11,295,592,200	70,523,300	11,366,115,500	7,295,718,846		7,295,718,846		7,295,718,846
298 CC Valle de México II	10,690,944,003	194,131,923	10,885,075,926	6,507,278,006		6,507,278,006		6,507,278,006
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,851,010,000	36,108,000	3,887,118,000	1,940,494,976		1,940,494,976		1,940,494,976
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	164,597,400	444,404	165,041,804	123,395,066		123,395,066	160,106,223	283,501,289
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,188,023,442	20,049,258	1,208,072,700	979,986,420		979,986,420	14,143,274	994,129,694
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,647,490,735	34,208,765	1,681,699,500	482,554,641		482,554,641		482,554,641
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	974,487,600	27,096,300	1,001,583,900	769,999,933		769,999,933		769,999,933
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,026,356,000	176,685,930	5,203,041,930	4,943,091,120		4,943,091,120		4,943,091,120
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	405,388,800		405,388,800	404,981,285	.01	404,981,285		404,981,285

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,318,715,828	41,478,300	1,360,194,128	477,382,950	14.90	477,382,950		477,382,950
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	278,613,000	12,168,656	290,781,656	228,849,153	1.58	228,849,153		228,849,153
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,269,471,600	10,827,259	1,280,298,859	120,385,541	.02	120,385,541		120,385,541
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,696,795,400	80,288,555	8,777,083,955	6,896,166,307	.92	6,896,166,307		6,896,166,307
Inversión Financiada Condicionada		163,970,290,243		163,970,290,243	129,026,763,465		14,298,266,222	81,756,826,716	96,055,092,938
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,515,956,000		5,515,956,000	5,515,956,000			637,505,100	637,505,100
2	CC Altamira II	3,944,952,000		3,944,952,000	3,944,952,000			352,206,000	352,206,000
3	CC Bajío	5,618,007,000		5,618,007,000	5,618,007,000			181,503,900	181,503,900
4	CC Campeche	2,290,717,668		2,290,717,668	2,290,717,668			1,125,936,333	1,125,936,333
5	CC Hermosillo	2,680,437,325		2,680,437,325	2,660,364,000			1,395,106,340	1,395,106,340
6	CT Mérida III	3,124,642,500		3,124,642,500	3,124,642,500			1,127,380,500	1,127,380,500
7	CC Monterrey III	3,959,028,000		3,959,028,000	3,709,791,000			1,050,039,000	1,050,039,000
8	CC Naco-Nogales	2,471,256,000		2,471,256,000	2,471,256,000			1,773,178,200	1,773,178,200
9	CC Río Bravo II	3,640,635,000		3,640,635,000	3,640,635,000			2,887,936,200	2,887,936,200
10	CC Mexicali	5,433,795,000		5,433,795,000	5,433,795,000			1,032,138,000	1,032,138,000
11	CC Saltillo	2,617,218,000		2,617,218,000	2,617,218,000			1,828,044,000	1,828,044,000
12	CC Tuxpan II	4,647,375,000		4,647,375,000	4,647,375,000			1,639,701,000	1,639,701,000
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,636,710,900		4,636,710,900	4,636,710,900			63,510,300	63,510,300
15	CC Altamira III y IV	8,253,476,003		8,253,476,003	8,253,476,003			7,805,905,027	7,805,905,027
16	CC Chihuahua III	2,599,962,415		2,599,962,415	2,599,962,415			1,721,129,666	1,721,129,666
17	CC La Laguna II	5,192,127,889		5,192,127,889	5,192,127,889			4,617,334,015	4,617,334,015
18	CC Río Bravo III	4,083,656,950		4,083,656,950	4,083,656,950			2,070,375,663	2,070,375,663
19	CC Tuxpan III y IV	8,880,239,417		8,880,239,417	8,850,421,751			6,328,600,505	6,328,600,505
20	CC Altamira V	8,744,613,944		8,744,613,944	8,744,613,944			5,266,168,323	5,266,168,323
21	CC Tamazunchale	7,390,487,520		7,390,487,520	6,701,987,520			5,474,342,570	5,474,342,570
24	CC Río Bravo IV	4,090,577,171		4,090,577,171	4,090,577,171			3,019,322,289	3,019,322,289

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2015: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO
A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2016)

SEPTIEMBRE DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad									Página: 11 de 11	
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2015	Montos Comprometidos por Etapas				
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total		
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)		
25 CC Tuxpan V	4,512,818,339		4,512,818,339	4,466,171,745			3,067,615,329	3,067,615,329		
26 CC Valladolid III	4,065,815,987		4,065,815,987	4,065,815,987			2,746,732,179	2,746,732,179		
28 CCC Norte II	7,197,646,305		7,197,646,305				6,406,991,112	6,406,991,112		
29 CCC Norte	7,368,265,800		7,368,265,800	7,368,265,800			6,144,051,600	6,144,051,600		
31 CE La Venta III	2,449,733,567		2,449,733,567				2,360,482,669	2,360,482,669		
33 CE Oaxaca I	2,473,376,657		2,473,376,657				2,309,888,843	2,309,888,843		
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	7,700,504,948		7,700,504,948				7,323,702,056	7,323,702,056		
36 CC Baja California III	4,033,501,714		4,033,501,714	3,298,676,374		3,298,676,374		3,298,676,374		
38 CC Norte III (Juárez)	15,741,076,325		15,741,076,325	8,604,264,152		8,604,264,152		8,604,264,152		
40 CE Sureste I	8,611,678,899		8,611,678,899	2,395,325,696		2,395,325,696		2,395,325,696		

Cuadro 08

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

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 15.3000 pesos por dólar