

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 1 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	407,401,601,152	14,233,452,779	421,635,053,931	337,083,403,917		91,733,204,680	173,844,333,910	265,577,538,590
Inversión Financiada Directa	281,455,210,244	14,233,452,779	295,688,663,023	234,763,633,260		80,634,545,706	106,387,552,401	187,022,098,107
1 CG Cerro Prieto IV	1,343,368,000		1,343,368,000	1,343,368,000			81,016,000	81,016,000
2 CC Chihuahua	3,605,757,545		3,605,757,545	3,605,757,545			189,760,948	189,760,948
3 CCI Guerrero Negro II	357,069,245	37,700,000	394,769,245	357,069,245			13	13
4 CC Monterrey II	4,304,129,713		4,304,129,713	4,304,129,713			205,277,644	205,277,644
5 CD Puerto San Carlos II	796,531,489		796,531,489	796,531,489			26	26
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,002,093,680		4,002,093,680	4,002,093,680			1,700,728,978	1,700,728,978
7 CT Samalayuca II	9,115,858,115		9,115,858,115	9,115,858,115			1,392,184,365	1,392,184,365
9 LT 211 Cable Submarino	1,300,245,999		1,300,245,999	1,300,245,999			26	26
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,724,682,336		1,724,682,336	1,724,682,336			201,235,554	201,235,554
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,383,324,085		1,383,324,085	1,383,324,085			26	26
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,277,314,754		2,277,314,754	2,277,314,754			26	26
13 SE 218 Noroeste	658,539,817		658,539,817	658,539,817			50,946,987	50,946,987
14 SE 219 Sureste-Peninsular	438,880,975		438,880,975	438,880,975			26	26
15 SE 220 Oriental-Centro	817,031,098		817,031,098	817,031,098			26	26
16 SE 221 Occidental	942,642,415		942,642,415	942,642,415			155,323,909	155,323,909
17 LT 301 Centro	579,070,921		579,070,921	579,070,921			26	26
18 LT 302 Sureste	535,036,541		535,036,541	535,036,541			26	26
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	359,833,760		359,833,760	359,833,760			26	26
20 LT 304 Noroeste	366,865,330		366,865,330	366,865,330			26	26
21 SE 305 Centro-Oriente	474,222,307		474,222,307	474,222,307			26	26
22 SE 306 Sureste	584,857,000		584,857,000	584,857,000			26	26
23 SE 307 Noreste	316,410,510		316,410,510	316,410,510			26	26
24 SE 308 Noroeste	573,697,423		573,697,423	573,697,423			26	26
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	1,708,476,341		1,708,476,341	1,708,476,341			70,636,735	70,636,735
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,492,605,335	75,625,706	1,568,231,041	1,492,605,335			295,209,252	295,209,252
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,585,176,632	159,302,000	1,744,478,632	1,585,176,632			32,090,695	32,090,695
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,338,906,013	268,866,000	4,607,772,013	4,338,906,013			46,844,928	46,844,928

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 2 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	580,140,873		580,140,873	580,140,873			26	26
30 LT 411 Sistema Nacional	1,711,980,283		1,711,980,283	1,711,980,283			42,226,405	42,226,405
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,581,907,823	274,885,000	3,856,792,823	3,581,907,810			179,095,410	179,095,410
32 SE 401 Occidental - Central	835,899,259	12,090,000	847,989,259	835,899,285			26	26
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,008,713,641		1,008,713,641	1,008,713,641			5,806,775	5,806,775
34 SE 403 Noreste	942,433,869	807,300,000	1,749,733,869	942,433,856			26	26
35 SE 404 Noroeste-Norte	526,467,032	8,580,000	535,047,032	526,467,032			26	26
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	111,648,173	12,688,000	124,336,173	111,648,173			26	26
37 SE 410 Sistema Nacional	2,251,271,867		2,251,271,867	2,251,271,841			26	26
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,479,639,980	21,034,000	1,500,673,980	1,479,639,980			191,013,082	191,013,082
39 LT 414 Norte-Occidental	853,742,890	46,085,000	899,827,890	853,742,890			34,599,786	34,599,786
40 LT 502 Oriental - Norte	192,433,930	56,485,000	248,918,930	192,433,930			14,560,117	14,560,117
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,214,957,590	323,700,000	3,538,657,590	3,214,957,590			160,747,886	160,747,886
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,396,168,176	104,058,162	1,500,226,338	1,396,168,176			385,927,360	385,927,360
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	568,746,880		568,746,880	568,746,880			32,381,804	32,381,804
44 SE 412 Compensación Norte	285,961,000	4,758,000	290,719,000	285,961,000			26	26
45 SE 413 Noroeste - Occidental	744,816,280		744,816,280	744,816,280			57,718,687	57,718,687
46 SE 503 Oriental	278,221,190		278,221,190	278,221,190			26	26
47 SE 504 Norte - Occidental	582,388,586		582,388,586	582,388,560			26	26
48 CCI Baja California Sur I	728,024,284	36,612,264	764,636,548	728,024,232			210,090,855	210,090,855
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,649,127,727	172,435,380	1,821,563,107	1,649,127,727			247,369,161	247,369,161
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,982,139,471	240,786,000	2,222,925,471	1,982,139,471			361,052,419	361,052,419
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	372,116,186		372,116,186	372,116,186			63,156,522	63,156,522
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	357,709,599	48,555,000	406,264,599	357,709,599			50,605,763	50,605,763
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	216,701,589		216,701,589	216,701,589			29,003,819	29,003,819
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	337,852,047	5,464,160	343,316,207	337,852,047	(.11)		33,993,011	33,993,011
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	275,324,738	78,000,000	353,324,738	275,324,738			26	26
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	178,861,891	8,620,560	187,482,451	178,861,891			75,310,274	75,310,274

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 3 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	1,013,744,771		1,013,744,771	1,013,744,771			50,687,234	50,687,234
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	393,804,099	1,959,230	395,763,329	393,804,099			78,794,703	78,794,703
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,472,531,112		1,472,531,112	1,472,531,112			194,442,222	194,442,222
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,000,839,827	45,018,051	1,045,857,878	1,000,839,827			158,027,337	158,027,337
62 CCC Pacífico	11,177,250,812	287,270,412	11,464,521,224	7,946,770,000		7,946,770,000	7,943,436,527	15,890,206,527
63 CH El Cajón	10,835,296,173	1,984,510,580	12,819,806,753	10,835,296,173			8,309,657,434	8,309,657,434
64 LT Lineas Centro	87,014,538		87,014,538	87,014,538			12,103,338	12,103,338
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	888,101,747	15,478,658	903,580,405	888,101,747			228,166,991	228,166,991
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	974,643,670	80,679,027	1,055,322,697	974,643,670			269,418,513	269,418,513
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	265,882,370		265,882,370	265,882,370			39,882,336	39,882,336
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,206,853,869	435,227,962	1,642,081,831	1,206,853,869	(.37)		840,801,871	840,801,871
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	431,737,059	40,885,000	472,622,059	431,737,059			26	26
70 LT Riviera Maya	482,456,429	44,635,188	527,091,617	482,456,429			48,245,652	48,245,652
71 PRR Presa Reguladora Amata	176,478,939	42,556,462	219,035,401	176,478,939			17,647,890	17,647,890
72 RM Adolfo López Mateos	401,807,211		401,807,211	401,807,211			41,208,024	41,208,024
73 RM Altamira	550,447,911		550,447,911	550,447,911			302,746,353	302,746,353
74 RM Botello	82,524,442		82,524,442	82,524,442			20,631,104	20,631,104
75 RM Carbón II	150,215,962		150,215,962	150,215,962			30,198,454	30,198,454
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	243,958,013		243,958,013	243,958,013			50,203,088	50,203,088
77 RM Dos Bocas	187,247,112		187,247,112	187,247,112			46,811,778	46,811,778
78 RM Emilio Portes Gil	3,206,372		3,206,372	3,206,372			26	26
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,656,038,800		1,656,038,800	1,656,038,800			662,415,507	662,415,507
80 RM Gomez Palacio	383,370,000	77,649,000	461,019,000	383,370,000			73,189,961	73,189,961
82 RM Huinalá	7,799,974		7,799,974	7,799,974			821,054	821,054
83 RM Ixtaczoquitlán	11,898,822		11,898,822	11,898,822			2,974,699	2,974,699
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	175,617,000		175,617,000	175,617,000			36,972,000	36,972,000
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	639,600,390		639,600,390	639,600,390			65,582,712	65,582,712
90 RM CT Puerto Libertad	174,720,000		174,720,000	174,720,000			17,472,000	17,472,000

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 4 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	149,702,007	9,895,041	159,597,048	149,702,007			37,425,505	37,425,505
92 RM Salamanca	420,556,396		420,556,396	420,556,396			47,299,525	47,299,525
93 RM Tuxpango	225,795,401		225,795,401	225,795,401			37,968,047	37,968,047
94 RM CT Valle de México	75,270,000		75,270,000	75,270,000			11,290,500	11,290,500
95 SE Norte	100,150,570		100,150,570	100,150,570			10,542,168	10,542,168
98 SE 705 Capacitores	45,231,992		45,231,992	45,231,992			4,523,194	4,523,194
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	582,594,779	19,148,610	601,743,389	582,594,779			87,389,211	87,389,211
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,035,048,235		1,035,048,235	1,035,048,235			346,627,554	346,627,554
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	362,487,645		362,487,645	362,487,645			124,890,974	124,890,974
102 SLT 703 Noreste-Norte	250,763,136	1,430,000	252,193,136	250,763,136			52,703,690	52,703,690
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	86,984,976		86,984,976	86,984,976			9,156,316	9,156,316
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,472,549,742	64,172,693	2,536,722,435	2,262,989,742	(18.56)	2,262,989,742	566,134,790	2,829,124,532
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,318,974,709	157,838,096	1,476,812,805	1,318,974,709			208,259,168	208,259,168
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	968,451,380	58,004,622	1,026,456,002	968,451,380			290,535,414	290,535,414
107 CCI Baja California Sur II	786,379,451	82,459,637	868,839,088	786,379,451			218,438,740	218,438,740
108 LT 807 Durango I	445,400,254	56,382,300	501,782,554	445,400,254			84,420,375	84,420,375
110 RM CCC Tula	68,264,586		68,264,586	68,264,586			14,770,704	14,770,704
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	409,156,631		409,156,631	409,156,631			245,493,976	245,493,976
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	177,966,945		177,966,945	177,966,945			33,478,341	33,478,341
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	466,034,634		466,034,634	466,034,634			108,374,240	108,374,240
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	397,150,000		397,150,000	397,150,000			99,287,500	99,287,500
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	574,600,000		574,600,000	574,600,000			166,709,608	166,709,608
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	268,111,155		268,111,155	268,111,155			70,137,743	70,137,743
122 SE 811 Noroeste	140,460,723		140,460,723	140,460,723			28,092,155	28,092,155
123 SE 812 Golfo Norte	68,876,314		68,876,314	68,876,314			14,495,364	14,495,364
124 SE 813 División Bajío	699,434,203		699,434,203	699,434,203			246,738,050	246,738,050
126 SLT 801 Altiplano	1,098,635,980	26,000,000	1,124,635,980	1,098,635,980			306,464,223	306,464,223
127 SLT 802 Tamaulipas	926,328,949	1,283,698	927,612,647	926,328,949			324,215,125	324,215,125

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 5 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	1,517,776,000	29,060,993	1,546,836,993	880,760,348		880,760,348	901,806,464	1,782,566,812
130 SLT 806 Bajío	1,192,673,560	182,000,000	1,374,673,560	1,004,829,423			476,980,153	476,980,153
132 CE La Venta II	1,419,184,000	19,637,527	1,438,821,527	1,419,184,000			804,204,271	804,204,271
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88,422,256	5,043,402	93,465,658	88,422,256			22,105,564	22,105,564
138 SE 911 Noreste	116,449,450		116,449,450	116,449,450			34,934,822	34,934,822
139 SE 912 División Oriente	155,625,977	2,089,282	157,715,259	155,625,977	(25.26)		73,802,937	73,802,937
140 SE 914 División Centro Sur	405,406,157		405,406,157	170,002,157		170,002,157	119,393,287	289,395,444
141 SE 915 Occidental	151,119,527		151,119,527	151,119,527			60,447,816	60,447,816
142 SLT 901 Pacifico	541,888,581	10,484,500	552,373,081	541,888,581	(49.09)		247,683,735	247,683,735
143 SLT 902 Istmo	1,046,996,327	20,722,000	1,067,718,327	1,046,996,327			386,003,475	386,003,475
144 SLT 903 Cabo - Norte	719,002,505	19,188,234	738,190,739	719,002,505			194,757,940	194,757,940
146 CH La Yesca	16,250,000,000	3,940,978,912	20,190,978,912	13,547,261,000		13,547,261,000	15,452,779,394	29,000,040,394
147 CCC Baja California	2,265,900,000	61,596,704	2,327,496,704	2,265,900,000			1,132,950,000	1,132,950,000
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	359,102,146		359,102,146	359,102,146			92,787,825	92,787,825
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	582,039,484		582,039,484	582,039,484			183,801,956	183,801,956
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	616,295,394		616,295,394	616,295,394			223,101,697	223,101,697
151 SE 1006 Central---Sur	201,568,913	2,901,782	204,470,695	201,568,913	(30.23)		164,296,561	164,296,561
152 SE 1005 Noroeste	788,982,350	7,889,817	796,872,167	788,982,350			459,966,403	459,966,403
156 RM Infiernillo	219,687,351		219,687,351	219,687,351			122,221,996	122,221,996
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,978,136,277		1,978,136,277	1,978,136,277			1,249,860,742	1,249,860,742
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171,405,000		171,405,000	171,405,000			42,851,250	42,851,250
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58,451,263		58,451,263	58,451,263			12,989,171	12,989,171
160 RM CCC Samalayuca II	14,105,000		14,105,000	14,105,000			3,134,443	3,134,443
161 RM CCC El Sauz	54,925,000		54,925,000	54,925,000			20,596,875	20,596,875
162 RM CCC Huinala II	24,634,779		24,634,779	24,635,000			11,085,750	11,085,750
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	203,360,092	1,759,329	205,119,421	203,360,092			42,812,653	42,812,653
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	866,216,156	52,325,000	918,541,156	480,738,453		480,739,753	771,408,066	1,252,147,819
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75,781,498	1,745,952	77,527,450	75,781,498			30,306,601	30,306,601

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 6 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	788,636,381	1,300,000	789,936,381	788,636,381			406,408,405	406,408,405
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,873,949,935	57,016,544	1,930,966,479	1,873,949,935			1,374,229,948	1,374,229,948
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	425,909,224	6,344,000	432,253,224	425,909,224			127,772,762	127,772,762
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,038,313,913	24,400,012	1,062,713,925	1,038,313,913			830,651,133	830,651,133
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,693,911,095	692,137,251	8,386,048,346	3,271,798,049		3,271,798,049		3,271,798,049
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	467,819,183	5,316,324	473,135,507	467,819,183	(39.75)		415,544,649	415,544,649
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16,059,017	136,812	16,195,829	16,059,017			9,635,418	9,635,418
181 RM CN Laguna Verde	8,379,247,578	274,412,684	8,653,660,262	8,379,247,578			7,396,554,893	7,396,554,893
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	415,350,000		415,350,000	415,350,000			170,512,095	170,512,095
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74,815,000		74,815,000	74,815,000			33,666,750	33,666,750
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	301,607,618	44,562,440	346,170,058	301,607,618	(21.09)		256,569,768	256,569,768
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,675,596,873	36,111,114	3,711,707,987	2,182,250,733		2,182,250,733	3,344,506,399	5,526,757,132
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	208,561,496	130,000	208,691,496	208,584,909			164,359,117	164,359,117
190 SE 1120 Noroeste	911,644,981	9,116,393	920,761,374	542,748,934		542,748,934	414,267,906	957,016,840
191 SE 1121 Baja California	71,161,974		71,161,974	71,161,974			50,252,995	50,252,995
192 SE 1122 Golfo Norte	824,108,909	8,241,077	832,349,986	389,076,909		389,076,909	50,252,995	439,329,904
193 SE 1123 Norte	49,485,956		49,485,956	49,485,956			32,165,874	32,165,874
194 SE 1124 Bajío Centro	509,780,505	8,905,000	518,685,505	509,780,505	(42.33)		401,174,241	401,174,241
195 SE 1125 Distribución	1,257,769,669	19,070,532	1,276,840,201	1,257,769,669	(33.71)		817,655,150	817,655,150
197 SE 1127 Sureste	206,901,422	2,100,891	209,002,313	206,901,422			134,544,774	134,544,774
198 SE 1128 Centro Sur	695,038,656	6,950,385	701,989,041	261,012,492		261,012,492	229,229,897	490,242,389
199 SE 1129 Compensación redes	201,475,313	2,014,753	203,490,066	201,475,326			122,839,366	122,839,366
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	907,308,987	35,354,891	942,663,878	907,308,987	(6.26)		877,118,346	877,118,346
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,149,640,843	22,360,000	1,172,000,843	1,149,640,843	(21.93)		962,658,892	962,658,892
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,032,598,035	82,208,100	2,114,806,135	1,312,123,553		1,106,801,865	1,886,541,878	2,993,343,743

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 7 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	479,308,934	702,000	480,010,934	479,308,934			245,300,146	245,300,146
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,527,409,000	20,761,000	1,548,170,000	1,188,166,187		1,188,166,187	1,079,634,907	2,267,801,094
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,514,552,468	5,590,000	1,520,142,468	1,514,552,468	1.57		986,082,396	986,082,396
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	547,793,597	390,000	548,183,597	547,793,597			301,286,479	301,286,479
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	623,184,302	9,808,032	632,992,334	623,184,302			420,465,149	420,465,149
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	122,080,205	1,326,000	123,406,205	122,080,205			85,456,150	85,456,150
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,728,887,888	17,288,843	1,746,176,731	493,423,112		493,423,112	410,582,172	904,005,284
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,796,749,279	134,030,000	1,930,779,279	1,796,749,279			1,191,490,313	1,191,490,313
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,679,686,841	109,460,000	2,789,146,841	2,188,191,499		2,188,191,499	1,944,664,878	4,132,856,377
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	445,731,000	10,400,000	456,131,000	445,731,000	1.13	445,731,000	334,023,326	779,754,326
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,519,489,348	15,194,894	1,534,684,242	316,092,348		316,092,348	262,858,388	578,950,736
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,133,931,762	31,339,321	3,165,271,083	1,119,971,762		1,119,971,762	852,470,411	1,972,442,173
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	822,959,137	9,688,289	832,647,426	598,501,137	24.11	598,501,137	536,788,057	1,135,289,194
216 RM CCC Poza Rica	1,957,293,000	45,938,100	2,003,231,100	1,957,278,362		1,957,278,362	159,776,617	2,117,054,979
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,062,381,347	41,887,300	2,104,268,647	2,062,381,347	(.06)		2,062,381,347	2,062,381,347
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	509,172,677	26,649,025	535,821,702	509,172,677			347,279,166	347,279,166
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	553,044,037	12,284,610	565,328,647	553,044,037			442,435,227	442,435,227
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,769,795,000	125,255,000	13,895,050,000	12,756,658,135		12,756,658,135	11,949,294,435	24,705,952,570
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	56,302,441	2,589,249	58,891,690	56,302,441			42,664,700	42,664,700
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16,106,493	11,489,205	27,595,698	16,106,493			11,274,549	11,274,549
226 CCI CI Guerrero Negro III	329,750,720	21,092,851	350,843,571	328,770,000		328,770,000		328,770,000
227 CG Los Humeros II	1,378,787,722	30,362,462	1,409,150,184	1,378,787,722			1,233,652,173	1,233,652,173

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 8 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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	253,561,243	31,172,752	284,733,995	253,561,243			213,691,660	213,691,660
229 CT TG Baja California II	2,384,850,000	71,097,377	2,455,947,377	1,350,255,803	8.18	1,350,255,803	2,063,644,986	3,413,900,789
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	567,149,960	18,904,847	586,054,807	70,135,000		70,135,000	533,771,264	603,906,264
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	111,494,136	26,325,000	137,819,136	111,494,136			72,471,178	72,471,178
235 CCI Baja California Sur IV	1,310,335,468	30,133,636	1,340,469,104	1,185,190,162		1,185,190,162		1,185,190,162
236 CCI Baja California Sur III	1,194,693,097	84,156,163	1,278,849,260	1,194,693,097			1,015,489,137	1,015,489,137
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	694,780,021	6,947,798	701,727,819	187,416,021		187,416,021	135,356,013	322,772,034
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,708,774,756	17,087,746	1,725,862,502	117,928,161		117,928,161	96,128,344	214,056,505
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,219,849,423	12,198,485	1,232,047,908	435,323,070		435,323,070	314,831,283	750,154,353
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,213,944,602	12,139,452	1,226,084,054	407,051,268		407,051,268	337,994,371	745,045,639
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	246,288,718	52,780,000	299,068,718	246,288,666	(1.58)		227,020,586	227,020,586
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	807,521,741	26,889,811	834,411,552	807,521,741	(4.46)		715,247,910	715,247,910
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	746,059,067	16,507,933	762,567,000	410,132,554		410,132,554	660,022,246	1,070,154,800
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	582,548,837	65,000,000	647,548,837	582,548,837			475,534,891	475,534,891
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	596,697,179	5,966,974	602,664,153	137,998,458		137,998,458	73,366,267	211,364,725
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	102,928,995	22,100,000	125,028,995	102,928,995			70,425,108	70,425,108
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,063,558,288	10,635,599	1,074,193,887	66,458,288		66,458,288	59,462,689	125,920,977
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,598,528,000	192,725,000	5,791,253,000	4,939,978,537		4,939,978,537		4,939,978,537
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,215,240,000	12,152,400	1,227,392,400	63,694,254		63,694,254	62,442,965	126,137,219
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	488,085,000	4,880,850	492,965,850	8,151,000		8,151,000	7,335,900	15,486,900
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,568,381,144	193,571,716	6,761,952,860	4,159,331,137		4,159,331,137		4,159,331,137
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	489,235,669	3,484,000	492,719,669	489,235,669	(6.93)		462,162,805	462,162,805
264 CC Centro	9,569,315,015	251,937,985	9,821,253,000	5,717,156,705		5,717,156,705		5,717,156,705
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	450,398,000	1,862,900	452,260,900	450,398,000	.34	450,749,000		450,749,000

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía				Página: 9 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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)
268 CCI Guerrero Negro IV	268,245,120	32,339,424	300,584,544	268,203,195		268,203,195		268,203,195
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	37,822,590	1,303,159	39,125,749	36,972,936		36,972,936		36,972,936
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,341,418,000	13,414,180	1,354,832,180	124,391,527		124,391,527		124,391,527
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,318,915,211	43,189,146	4,362,104,357	1,229,606,118		1,229,606,118	108,789,512	1,338,395,630
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,457,665,443	60,621,860	1,518,287,303	907,400,000		907,400,000		907,400,000
284 CG Los Humeros III	1,688,893,830	110,148,987	1,799,042,817	558,870,000		558,870,000		558,870,000
286 CCI Baja California Sur V	1,457,334,437	45,547,684	1,502,882,121	1,389,717,888		1,389,717,888		1,389,717,888
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,474,200,000	2,717,000	1,476,917,000	854,313,642		854,313,642		854,313,642
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,160,263,000	5,577,000	1,165,840,000	600,474,602		600,474,602		600,474,602
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	315,913,000	4,589,000	320,502,000	242,140,327		242,140,327		242,140,327
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	139,854,000	377,598	140,231,598	104,845,481	.23	104,845,481		104,845,481
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,021,774,000	4,693,000	1,026,467,000	113,320,103	4.36	113,319,869		113,319,869
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	827,996,000	23,023,000	851,019,000	62,345,179	23.20	62,345,179		62,345,179
Inversión Financiada Condicionada	125,946,390,908		125,946,390,908	102,319,770,657		11,098,658,974	67,456,781,509	78,555,440,483
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,686,760,000		4,686,760,000	4,686,760,000			557,063,000	557,063,000
2 CC Altamira II	3,351,920,000		3,351,920,000	3,351,920,000			307,970,000	307,970,000
3 CC Bajío	4,773,470,000		4,773,470,000	4,773,470,000			165,048,000	165,048,000
4 CC Campeche	1,946,361,417		1,946,361,417	1,946,361,417			1,069,289,806	1,069,289,806
5 CC Hermosillo	2,277,495,766		2,277,495,766	2,260,440,000			1,219,047,752	1,219,047,752
6 CT Mérida III	2,654,925,000		2,654,925,000	2,654,925,000			933,985,000	933,985,000
7 CC Monterrey III	3,363,880,000		3,363,880,000	3,152,110,000			1,208,480,000	1,208,480,000
8 CC Naco-Nogales	2,099,760,000		2,099,760,000	2,099,760,000			1,572,064,000	1,572,064,000
9 CC Río Bravo II	3,093,350,000		3,093,350,000	3,093,350,000			2,610,699,000	2,610,699,000
10 CC Mexicali	4,616,950,000		4,616,950,000	4,616,950,000			961,870,000	961,870,000

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2014: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 10 de 10		
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	* Variación Inversión Total Respecto PEF 2014	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)
11 CC Saltillo	2,223,780,000		2,223,780,000	2,223,780,000			1,697,150,000	1,697,150,000
12 CC Tuxpan II	3,948,750,000		3,948,750,000	3,948,750,000			1,720,940,000	1,720,940,000
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,939,689,000		3,939,689,000	3,939,689,000			74,867,000	74,867,000
15 CC Altamira III y IV	7,012,757,388		7,012,757,388	7,012,757,388			6,696,211,431	6,696,211,431
16 CC Chihuahua III	2,209,118,392		2,209,118,392	2,209,118,392			1,565,114,876	1,565,114,876
17 CC La Laguna II	4,411,611,932		4,411,611,932	4,411,611,932			4,069,108,511	4,069,108,511
18 CC Río Bravo III	3,469,773,879		3,469,773,879	3,469,773,879			2,099,168,552	2,099,168,552
19 CC Tuxpan III y IV	7,545,301,465		7,545,301,465	7,519,966,194			5,510,006,073	5,510,006,073
20 CC Altamira V	7,430,064,135		7,430,064,135	7,430,064,135			4,580,823,143	4,580,823,143
21 CC Tamazunchale	6,279,499,200		6,279,499,200	5,694,499,200			4,927,362,518	4,927,362,518
24 CC Río Bravo IV	3,475,653,805		3,475,653,805	3,475,653,805			2,827,416,644	2,827,416,644
25 CC Tuxpan V	3,834,420,811		3,834,420,811	3,794,786,450			2,794,142,884	2,794,142,884
26 CC Valladolid III	3,454,614,891		3,454,614,891	3,454,614,891			2,463,819,904	2,463,819,904
28 CCC Norte II	6,115,647,187		6,115,647,187				5,446,049,609	5,446,049,609
29 CCC Norte	6,260,618,000		6,260,618,000	6,260,618,000		6,260,618,000		6,260,618,000
31 CE La Venta III	2,081,472,965		2,081,472,965				2,033,829,447	2,033,829,447
33 CE Oaxaca I	2,101,561,865		2,101,561,865				2,003,484,899	2,003,484,899
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	6,542,912,701		6,542,912,701				6,341,769,460	6,341,769,460
36 CC Baja California III	3,427,158,319		3,427,158,319	2,802,796,919		2,802,796,919		2,802,796,919
40 CE Sureste I	7,317,112,790		7,317,112,790	2,035,244,055		2,035,244,055		2,035,244,055

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 13.0000 pesos por dólar