

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	371,066,282,615	13,405,773,396	384,472,056,011	310,943,781,495		79,686,775,764	181,284,565,918	260,971,341,682
Inversión Financiada Directa	259,408,843,427	13,405,773,396	272,814,616,823	216,461,489,649		73,618,792,164	112,264,813,534	185,883,605,698
1 CG Cerro Prieto IV	1,302,033,600		1,302,033,600	1,302,033,600			104,882,400	104,882,400
2 CC Chihuahua	3,494,811,159		3,494,811,159	3,494,811,159			220,439,520	220,439,520
3 CCI Guerrero Negro II	346,082,499	36,540,000	382,622,499	346,082,499			34,608,269	34,608,269
4 CC Monterrey II	4,171,694,953		4,171,694,953	4,171,694,953			738,790,857	738,790,857
5 CD Puerto San Carlos II	772,022,828		772,022,828	772,022,828			26	26
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,878,952,336		3,878,952,336	3,878,952,336			1,648,398,856	1,648,398,856
7 CT Samalayuca II	8,835,370,173		8,835,370,173	8,835,370,173			1,545,120,788	1,545,120,788
9 LT 211 Cable Submarino	1,260,238,430		1,260,238,430	1,260,238,430			26	26
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,671,615,187		1,671,615,187	1,671,615,187			324,563,148	324,563,148
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,340,760,267		1,340,760,267	1,340,760,267			26	26
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,207,243,531		2,207,243,531	2,207,243,531			390,440,610	390,440,610
13 SE 218 Noroeste	638,277,053		638,277,053	638,277,053			81,447,319	81,447,319
14 SE 219 Sureste-Peninsular	425,376,945		425,376,945	425,376,945			26	26
15 SE 220 Oriental-Centro	791,891,680		791,891,680	791,891,680			26	26
16 SE 221 Occidental	913,638,033		913,638,033	913,638,033			211,802,787	211,802,787
17 LT 301 Centro	561,253,354		561,253,354	561,253,354			26	26
18 LT 302 Sureste	518,573,878		518,573,878	518,573,878			26	26
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	348,761,952		348,761,952	348,761,952			26	26
20 LT 304 Noroeste	355,577,166		355,577,166	355,577,166			26	26
21 SE 305 Centro-Oriente	459,630,851		459,630,851	459,630,851			26	26
22 SE 306 Sureste	566,861,400		566,861,400	566,861,400			26	26
23 SE 307 Noreste	306,674,802		306,674,802	306,674,802			26	26
24 SE 308 Noroeste	556,045,195		556,045,195	556,045,195			26	26
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	1,655,907,838		1,655,907,838	1,655,907,838			88,200,730	88,200,730
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,446,679,017	73,298,761	1,519,977,778	1,446,679,017			310,264,718	310,264,718
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,536,401,966	154,400,400	1,690,802,366	1,536,401,966			62,206,275	62,206,275
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,205,401,213	260,593,200	4,465,994,413	4,205,401,213			68,027,035	68,027,035

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	562,290,385		562,290,385	562,290,385			13	13
30 LT	411 Sistema Nacional	1,659,303,967		1,659,303,967	1,659,303,967			52,866,576	52,866,576
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,471,695,275	266,427,000	3,738,122,275	3,471,695,262			292,911,406	292,911,406
32 SE	401 Occidental - Central	810,179,282	11,718,000	821,897,282	810,179,307			26	26
33 SE	402 Oriental - Peninsular	977,676,298		977,676,298	977,676,298			11,256,223	11,256,223
34 SE	403 Noreste	913,435,904	782,460,000	1,695,895,904	913,435,891			26	26
35 SE	404 Noroeste-Norte	510,268,046	8,316,000	518,584,046	510,268,046			26	26
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	108,212,845	12,297,600	120,510,445	108,212,845			280,526	280,526
37 SE	410 Sistema Nacional	2,182,001,963		2,182,001,963	2,182,001,938			26	26
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	1,434,112,596	20,386,800	1,454,499,396	1,434,112,596			185,135,744	185,135,744
39 LT	414 Norte-Occidental	827,473,878	44,667,000	872,140,878	827,473,878			67,070,330	67,070,330
40 LT	502 Oriental - Norte	186,512,886	54,747,000	241,259,886	186,512,886			32,763,389	32,763,389
41 LT	506 Saltillo-Cañada	3,116,035,818	313,740,000	3,429,775,818	3,116,035,818			192,202,190	192,202,190
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,353,209,155	100,856,372	1,454,065,527	1,353,209,155			443,992,437	443,992,437
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	551,246,976		551,246,976	551,246,976			42,581,562	42,581,562
44 SE	412 Compensación Norte	277,162,200	4,611,600	281,773,800	277,162,200			13	13
45 SE	413 Noroeste - Occidental	721,898,856		721,898,856	721,898,856			92,037,670	92,037,670
46 SE	503 Oriental	269,660,538		269,660,538	269,660,538			13	13
47 SE	504 Norte - Occidental	564,468,937		564,468,937	564,468,912			27,257,026	27,257,026
48 CCI	Baja California Sur I	705,623,537	35,485,733	741,109,270	705,623,486			217,236,852	217,236,852
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,598,385,335	167,129,676	1,765,515,011	1,598,385,335			319,677,070	319,677,070
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,921,150,564	233,377,200	2,154,527,764	1,921,150,564			430,482,490	430,482,490
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	360,666,457		360,666,457	360,666,457			97,967,155	97,967,155
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	346,703,150	47,061,000	393,764,150	346,703,150			61,750,344	61,750,344
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	210,033,848		210,033,848	210,033,848			49,136,346	49,136,346
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	327,822,680	5,296,032	333,118,712	327,822,680			66,313,699	66,313,699
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	266,853,208	75,600,000	342,453,208	266,853,208			26,685,338	26,685,338
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	173,358,448	8,355,312	181,713,760	173,358,448			91,241,300	91,241,300

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	982,552,624		982,552,624	982,552,624			57,189,321	57,189,321
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	381,687,050	1,898,946	383,585,996	381,687,050			116,770,374	116,770,374
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,427,222,462		1,427,222,462	1,427,222,462			332,838,689	332,838,689
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	970,044,755	43,632,880	1,013,677,635	970,044,755			204,219,944	204,219,944
62 CCC Pacífico	10,833,335,402	278,431,322	11,111,766,724	7,702,254,000		7,702,254,000	8,070,788,338	15,773,042,338
63 CH El Cajón	10,501,902,445	1,923,448,716	12,425,351,161	10,501,902,445			8,277,939,407	8,277,939,407
64 LT Lineas Centro	84,337,168		84,337,168	84,337,168			20,450,002	20,450,002
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	860,775,539	15,002,392	875,777,931	860,775,539			265,375,757	265,375,757
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	944,654,634	78,196,595	1,022,851,229	944,654,634			300,640,599	300,640,599
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	257,701,374		257,701,374	257,701,374			38,655,187	38,655,187
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,175,558,744	421,836,332	1,597,395,076	1,162,189,274		902,371,730	934,870,646	1,837,242,376
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	418,452,842	39,627,000	458,079,842	418,452,842			41,845,281	41,845,281
70 LT Riviera Maya	467,611,616	43,261,798	510,873,414	467,611,616			70,141,743	70,141,743
71 PRR Presa Reguladora Amata	171,048,818	41,247,032	212,295,850	171,048,818			34,209,756	34,209,756
72 RM Adolfo López Mateos	389,443,912		389,443,912	389,443,912			79,880,157	79,880,157
73 RM Altamira	533,511,052		533,511,052	533,511,052			346,782,177	346,782,177
74 RM Botello	79,985,228		79,985,228	79,985,228			19,996,301	19,996,301
75 RM Carbón II	145,593,932		145,593,932	145,593,932			31,645,668	31,645,668
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	236,451,613		236,451,613	236,451,613			72,987,566	72,987,566
77 RM Dos Bocas	181,485,662		181,485,662	181,485,662			45,371,415	45,371,415
78 RM Emilio Portes Gil	3,107,714		3,107,714	3,107,714			310,754	310,754
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,605,083,760		1,605,083,760	1,605,083,760			722,287,679	722,287,679
80 RM Gomez Palacio	371,574,000	75,259,800	446,833,800	371,574,000			109,417,266	109,417,266
82 RM Huinalá	7,559,975		7,559,975	7,559,975			1,591,581	1,591,581
83 RM Ixtaczoquitlán	11,532,704		11,532,704	11,532,704			2,883,169	2,883,169
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	170,213,400		170,213,400	170,213,400			53,751,600	53,751,600
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	619,920,378		619,920,378	619,920,378			127,129,565	127,129,565
90 RM CT Puerto Libertad	169,344,000		169,344,000	169,344,000			33,868,800	33,868,800

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	145,095,791	9,590,578	154,686,369	145,095,791			43,528,741	43,528,741
92 RM Salamanca	407,616,199		407,616,199	407,616,199			87,681,964	87,681,964
93 RM Tuxpango	218,847,850		218,847,850	218,847,850			47,035,321	47,035,321
94 RM CT Valle de México	72,954,000		72,954,000	72,954,000			18,238,500	18,238,500
95 SE Norte	97,069,014		97,069,014	97,069,014			20,435,587	20,435,587
98 SE 705 Capacitores	43,840,238		43,840,238	43,840,238			8,768,050	8,768,050
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	564,668,786	18,559,422	583,228,208	564,668,786			112,933,750	112,933,750
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,003,200,597		1,003,200,597	1,003,200,597			387,733,840	387,733,840
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	351,334,179		351,334,179	351,334,179			156,780,527	156,780,527
102 SLT 703 Noreste-Norte	243,047,347	1,386,000	244,433,347	243,047,347			75,628,476	75,628,476
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	84,308,515		84,308,515	84,308,515			17,749,167	17,749,167
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,856,067,200	163,040,144	3,019,107,344	2,193,359,288		2,084,680,773	1,506,676,260	3,591,357,033
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,278,390,872	152,981,539	1,431,372,411	1,278,390,872			269,134,916	269,134,916
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	938,652,876	56,219,864	994,872,740	938,652,876			328,528,507	328,528,507
107 CCI Baja California Sur II	762,183,160		79,922,417	762,183,160			254,061,057	254,061,057
108 LT 807 Durango I	431,695,631	54,647,460	486,343,091	431,695,631			125,243,295	125,243,295
110 RM CCC Tula	66,164,137		66,164,137	66,164,137			21,472,857	21,472,857
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	396,567,196		396,567,196	396,567,196			257,768,683	257,768,683
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	172,491,039		172,491,039	172,491,039			38,547,961	38,547,961
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	451,695,107		451,695,107	451,695,107			154,561,857	154,561,857
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	384,930,000		384,930,000	384,930,000			115,479,000	115,479,000
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	556,920,000		556,920,000	556,920,000			218,004,872	218,004,872
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	259,861,581		259,861,581	259,861,581			95,391,362	95,391,362
122 SE 811 Noroeste	136,138,855		136,138,855	136,138,855			40,841,666	40,841,666
123 SE 812 Golfo Norte	66,757,043		66,757,043	66,757,043			21,074,054	21,074,054
124 SE 813 División Bajío	677,913,151		677,913,151	677,913,151			307,768,595	307,768,595
126 SLT 801 Altiplano	1,064,831,796	25,200,000	1,090,031,796	1,064,831,796			351,709,861	351,709,861
127 SLT 802 Tamaulipas	897,826,520	1,244,200	899,070,720	897,826,520			359,130,605	359,130,605

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	1,471,075,200	28,166,809	1,499,242,009	837,285,070		853,660,030	960,629,683	1,814,289,713
130 SLT 806 Bajío	1,155,975,912	176,400,000	1,332,375,912	1,156,173,052	(.01)		502,771,651	502,771,651
132 CE La Venta II	1,375,516,800	19,033,295	1,394,550,095	1,375,516,800			825,310,080	825,310,080
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	85,701,571	4,888,220	90,589,791	85,701,571			29,995,547	29,995,547
138 SE 911 Noreste	112,866,390		112,866,390	112,866,390			45,146,556	45,146,556
139 SE 912 División Oriente	202,500,005	2,024,996	204,525,001	150,837,485		150,837,485	87,393,159	238,230,644
140 SE 914 División Centro Sur	392,932,121		392,932,121	164,771,321		164,771,321	152,173,942	316,945,263
141 SE 915 Occidental	146,469,695		146,469,695	146,469,695			73,234,854	73,234,854
142 SLT 901 Pacífico	1,041,444,797	10,161,900	1,051,606,697	525,215,086	.02	432,180,000	810,699,725	1,242,879,725
143 SLT 902 Istmo	1,014,781,055	20,084,400	1,034,865,455	1,014,781,055			424,938,881	424,938,881
144 SLT 903 Cabo - Norte	696,879,351	18,597,827	715,477,178	696,879,351			225,186,658	225,186,658
146 CH La Yesca	15,750,000,000	3,819,718,022	19,569,718,022	13,130,422,200		13,130,422,200	15,531,159,634	28,661,581,834
147 CCC Baja California	2,196,180,000	59,701,421	2,255,881,421	2,196,180,000			1,317,708,000	1,317,708,000
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	348,052,849		348,052,849	348,052,849			127,250,676	127,250,676
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	564,130,577		564,130,577	564,130,577			207,837,580	207,837,580
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	597,332,459		597,332,459	597,332,459			246,103,653	246,103,653
151 SE 1006 Central----Sur	281,250,005	2,812,496	284,062,501	43,156,915		43,156,915	43,156,915	86,313,830
152 SE 1005 Noroeste	764,705,970	7,647,053	772,353,023	764,705,970			482,922,972	482,922,972
156 RM Infiernillo	212,927,740		212,927,740	212,927,740			140,418,041	140,418,041
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,917,270,545		1,917,270,545	1,917,270,545			1,293,212,844	1,293,212,844
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	166,131,000		166,131,000	166,131,000			58,145,850	58,145,850
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56,652,763		56,652,763	56,652,763			18,884,250	18,884,250
160 RM CCC Samalayuca II	13,671,000		13,671,000	13,671,000			4,556,992	4,556,992
161 RM CCC El Sauz	53,235,000		53,235,000	53,235,000			22,624,875	22,624,875
162 RM CCC Huinala II	23,876,786		23,876,786	23,876,786			11,938,500	11,938,500
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	197,102,858	1,705,196	198,808,054	197,102,858			62,243,018	62,243,018
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	839,563,351	50,715,000	890,278,351	491,487,331	.09	465,947,761	801,426,050	1,267,373,811
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73,449,760	1,692,230	75,141,990	73,449,760			36,719,071	36,719,071

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	764,370,646	1,260,000	765,630,646	764,370,646			418,931,907	418,931,907
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,816,289,937	55,262,189	1,871,552,126	1,816,289,937			1,392,488,950	1,392,488,950
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	412,804,325	6,148,800	418,953,125	412,804,325			165,121,727	165,121,727
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,006,365,793	23,649,242	1,030,015,035	1,006,365,793			895,314,899	895,314,899
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,457,175,369	670,840,720	8,128,016,089	3,171,127,340		3,171,127,340		3,171,127,340
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	756,000,000	5,152,745	761,152,745	453,424,747		453,424,747	718,200,000	1,171,624,747
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15,564,893	132,602	15,697,495	15,564,893			10,895,434	10,895,434
181 RM CN Laguna Verde	8,121,424,576	265,969,217	8,387,393,793	8,121,424,576			7,513,114,657	7,513,114,657
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	402,570,000		402,570,000	402,570,000			206,581,965	206,581,965
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	72,513,000		72,513,000	72,513,000			36,256,500	36,256,500
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	381,994,200	43,191,288	425,185,488	303,999,948		91,610,341	360,313,783	451,924,124
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,562,501,585	35,000,003	3,597,501,588	2,214,417,429		1,557,277,848	3,241,598,510	4,798,876,358
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	202,144,219	126,000	202,270,219	202,144,219	(.01)		180,013,302	180,013,302
190 SE 1120 Noroeste	883,594,366	8,835,889	892,430,255	439,334,696		439,334,696	439,334,696	878,669,392
191 SE 1121 Baja California	68,972,375		68,972,375	68,972,375			54,660,173	54,660,173
192 SE 1122 Golfo Norte	798,751,712	7,987,505	806,739,217	377,105,312		377,105,312	338,487,799	715,593,111
193 SE 1123 Norte	47,963,311		47,963,311	47,963,311			35,972,483	35,972,483
194 SE 1124 Bajío Centro	863,098,538	8,631,000	871,729,538	316,792,035		316,792,035	316,792,035	633,584,070
195 SE 1125 Distribución	1,848,375,005	18,483,746	1,866,858,751	970,684,911		970,684,911	904,229,752	1,874,914,663
197 SE 1127 Sureste	200,535,224	2,036,248	202,571,472	200,535,224			150,467,235	150,467,235
198 SE 1128 Centro Sur	673,652,851	6,736,527	680,389,378	82,315,762	1	82,315,762	669,294,536	751,610,298
199 SE 1129 Compensación redes	195,276,073	1,952,761	197,228,834	195,276,073			136,845,047	136,845,047
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	940,449,321	34,267,048	974,716,369	888,892,414		577,238,495	929,220,138	1,506,458,633
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,433,300,400	21,672,000	1,454,972,400	1,318,399,110		396,644,674	1,311,261,185	1,707,905,859
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,970,056,557	79,678,620	2,049,735,177	1,176,749,746	.06	1,072,746,423	1,913,426,248	2,986,172,671

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	464,560,967	680,400	465,241,367	464,560,967			280,043,064	280,043,064
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,480,411,800	20,122,200	1,500,534,000	1,341,628,659		1,341,628,659	1,182,392,014	2,524,020,673
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,445,139,272	5,418,000	1,450,557,272	1,467,950,854	(1.55)		994,624,394	994,624,394
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	530,938,409	378,000	531,316,409	530,938,409			318,563,040	318,563,040
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	604,009,400	9,506,246	613,515,646	604,009,400			432,864,104	432,864,104
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	118,323,891	1,285,200	119,609,091	118,323,891			90,714,997	90,714,997
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,675,691,338	16,756,879	1,692,448,217	156,488,396		156,488,396	156,488,397	312,976,793
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,741,464,686	129,906,000	1,871,370,686	1,741,464,686			1,332,495,096	1,332,495,096
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,597,234,938	106,092,000	2,703,326,938	2,285,335,042	.07	2,285,335,042	2,100,667,414	4,386,002,456
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	432,016,200	5,140,800	437,157,000	432,016,200		432,016,200	373,827,497	805,843,697
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,472,735,830	14,727,359	1,487,463,189	276,055,794		276,055,794	79,639,018	355,694,812
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,037,503,092	30,375,034	3,067,878,126	336,797,937		336,797,937	901,393,907	1,238,191,844
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	642,587,400	7,648,200	650,235,600	584,322,001		584,322,001	559,697,468	1,144,019,469
216 RM CCC Poza Rica	1,897,068,600	44,524,620	1,941,593,220	1,897,054,412	.82	1,897,054,412	203,089,458	2,100,143,870
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,000,086,200	40,598,460	2,040,684,660	1,998,923,459	.09	1,998,923,459		1,998,923,459
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	493,505,825	25,829,055	519,334,880	493,505,825			360,220,455	360,220,455
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	536,027,297	11,906,622	547,933,919	536,027,297			455,623,207	455,623,207
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,346,109,000	121,401,000	13,467,510,000	12,364,145,577		12,364,145,577	12,515,439,610	24,879,585,187
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	54,570,058	2,509,580	57,079,638	54,570,058			47,713,781	47,713,781
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15,610,909	11,135,691	26,746,600	15,610,909			12,488,729	12,488,729
226 CCI CI Guerrero Negro III	319,604,544	20,443,840	340,048,384	318,654,000		318,654,000		318,654,000
227 CG Los Humeros II	1,336,363,484	29,428,232	1,365,791,716	1,336,363,484	(.45)		1,266,028,558	1,266,028,558

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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	245,759,359	30,213,590	275,972,949	245,759,359	(2.41)		232,971,279	232,971,279
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	549,699,192	18,323,159	568,022,351	80,879,173		80,879,173	525,435,435	606,314,608
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	108,063,547	25,515,000	133,578,547	108,063,547			81,047,660	81,047,660
235 CCI Baja California Sur IV	1,270,017,454	29,206,447	1,299,223,901	1,148,722,772		1,148,722,772		1,148,722,772
236 CCI Baja California Sur III	1,157,933,309	81,566,743	1,239,500,052	1,157,933,309	(1.07)		1,100,036,649	1,100,036,649
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	673,402,174	6,734,020	680,136,194	181,649,374		181,649,374	663,315,358	844,964,732
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,656,197,071	16,561,969	1,672,759,040	65,792,525	.07	65,792,525	1,652,545,529	1,718,338,054
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,182,315,595	11,823,147	1,194,138,742	312,768,490		312,768,490	297,130,062	609,898,552
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,176,592,460	11,765,930	1,188,358,390	171,624,739		171,624,739	1,167,584,518	1,339,209,257
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	243,360,306	51,156,000	294,516,306	243,360,306	9.69	243,360,306	237,067,236	480,427,542
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	820,470,697	26,062,432	846,533,129	782,670,697	(14.84)		703,920,383	703,920,383
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	723,103,403	15,999,997	739,103,400	565,508,374		565,508,374		565,508,374
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	564,624,257	63,000,000	627,624,257	564,624,257			492,585,623	492,585,623
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	578,337,266	5,783,375	584,120,641	251,564,544		251,564,544		251,564,544
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	99,761,949	21,420,000	121,181,949	99,761,949			78,759,437	78,759,437
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,030,833,418	10,308,350	1,041,141,768	64,413,418		64,413,418		64,413,418
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,177,848,000	11,778,480	1,189,626,480	61,734,431		61,734,431		61,734,431
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	473,067,000	4,730,670	477,797,670	7,900,200		7,900,200		7,900,200
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,366,277,109	187,615,663	6,553,892,772	4,031,351,717		4,031,351,717		4,031,351,717
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	509,745,600	3,376,800	513,122,400	472,655,560		472,655,560		472,655,560
264 CC Centro	9,274,874,553	244,186,047	9,519,060,600	5,541,244,191		5,541,244,191		5,541,244,191
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,186,025,512	41,860,249	4,227,885,761	1,191,772,084		1,191,772,084		1,191,772,084
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,412,814,199	58,756,572	1,471,570,771	879,480,000	1.30	879,480,000		879,480,000
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,124,562,600	5,405,400	1,129,968,000	660,167,575		660,167,575		660,167,575

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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)
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,192,600	4,447,800	310,640,400	258,196,415		258,196,415		258,196,415
Inversión Financiada Condicionada	111,657,439,188		111,657,439,188	94,482,291,846		6,067,983,600	69,019,752,384	75,087,735,984
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,542,552,000		4,542,552,000	4,542,552,000			553,165,200	553,165,200
2 CC Altamira II	3,248,784,000		3,248,784,000	3,248,784,000			413,280,000	413,280,000
3 CC Bajío	4,626,594,000		4,626,594,000	4,626,594,000			167,945,400	167,945,400
4 CC Campeche	1,886,473,373		1,886,473,373	1,886,473,373			1,132,418,637	1,132,418,637
5 CC Hermosillo	2,207,418,973		2,207,418,973	2,190,888,000			1,237,527,724	1,237,527,724
6 CT Mérida III	2,573,235,000		2,573,235,000	2,573,235,000			881,181,000	881,181,000
7 CC Monterrey III	3,260,376,000		3,260,376,000	3,055,122,000			1,450,008,000	1,450,008,000
8 CC Naco-Nogales	2,035,152,000		2,035,152,000	2,035,152,000			1,575,428,400	1,575,428,400
9 CC Río Bravo II	2,998,170,000		2,998,170,000	2,998,170,000			2,651,909,400	2,651,909,400
10 CC Mexicali	4,474,890,000		4,474,890,000	4,474,890,000			1,155,546,000	1,155,546,000
11 CC Saltillo	2,155,356,000		2,155,356,000	2,155,356,000			1,765,008,000	1,765,008,000
12 CC Tuxpan II	3,827,250,000		3,827,250,000	3,827,250,000			2,034,648,000	2,034,648,000
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,818,467,800		3,818,467,800	3,818,467,800			248,157,000	248,157,000
15 CC Altamira III y IV	6,796,980,238		6,796,980,238	6,796,980,238			6,552,652,098	6,552,652,098
16 CC Chihuahua III	2,141,145,518		2,141,145,518	2,141,145,518			1,602,547,618	1,602,547,618
17 CC La Laguna II	4,275,870,026		4,275,870,026	4,275,870,026			4,063,236,824	4,063,236,824
18 CC Río Bravo III	3,363,011,606		3,363,011,606	3,363,011,606			2,302,805,723	2,302,805,723
19 CC Tuxpan III y IV	7,313,138,343		7,313,138,343	7,288,582,619			5,447,325,291	5,447,325,291
20 CC Altamira V	7,201,446,777		7,201,446,777	7,201,446,777			4,553,206,458	4,553,206,458
21 CC Tamazunchale	6,086,283,840		6,086,283,840	5,519,283,840			5,049,524,341	5,049,524,341
24 CC Río Bravo IV	3,368,710,611		3,368,710,611	3,368,710,611			2,959,172,520	2,959,172,520
25 CC Tuxpan V	3,716,438,632		3,716,438,632	3,678,023,790			2,868,921,555	2,868,921,555
26 CC Valladolid III	3,348,319,048		3,348,319,048	3,348,319,048			2,528,705,970	2,528,705,970
28 CCC Norte II	5,927,473,427		5,927,473,427				5,602,976,139	5,602,976,139
29 CCC Norte	6,067,983,600		6,067,983,600	6,067,983,600		6,067,983,600		6,067,983,600

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2013: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO
A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2014)

ENERO DE 2014

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 2013	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)
31 CE La Venta III	2,017,427,643		2,017,427,643				1,995,645,771	1,995,645,771
33 CE Oaxaca I	2,036,898,423		2,036,898,423				1,977,176,540	1,977,176,540
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	6,341,592,310		6,341,592,310				6,249,632,772	6,249,632,772

Cuadro 08

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar

* La variación se calculó considerando el monto total de inversión en dólares a tipo de cambio 12.6000 pesos por dólar