

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 1 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2013 (8)	Proyectados en el 2014 (9)			
		Acumulado Hasta 2013 (2)	Compromiso 2014 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
TOTAL	260,167,781,576	103,312,178,269	16,748,149,326	140,107,453,981	62,890,218,393	111,443,247,374	60,163,982,668	7,658,751,021	299,013,083	141,247,962,850	53,651,831,027	
1 CG Cerro Prieto IV	1,302,033,600	1,210,330,800	26,359,200	65,343,600	447,336,074	898,594,200	887,128,200	8,278,200	1,638,000	711,890,340	228,278,874	
2 CC Chihuahua	3,494,811,156	3,310,889,007		183,922,149	1,426,710,587	1,987,322,965	1,954,114,809	16,604,078	3,300,583	1,905,825,948	459,210,692	
3 CCI Guerrero Negro II	346,082,500	328,778,378	17,304,122			170,920,612	170,201,102	719,510		43,235,942	25,212,310	
4 CC Monterrey II	4,171,694,953	3,432,904,096	738,790,857		1,521,704,684	3,729,213,284	3,446,675,584	282,537,700	1,901,479	2,641,744,904	96,810,184	
5 CD Puerto San Carlos II	772,022,827	772,022,827				366,761,594	366,761,594					
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,878,952,335	2,230,553,492		1,648,398,843	1,640,585,407	4,264,613,401	3,764,720,496	199,957,162	21,207,199	2,575,796,378	714,046,610	
7 CT Samalayuca II	8,835,370,174	7,384,807,434	208,410,212	1,242,152,528	2,289,948,255	7,288,722,000	6,730,882,200	174,144,600	263,824,621	3,452,965,513	516,637,825	
9 LT 211 Cable Submarino	1,260,238,429	1,260,238,429				633,482,426	633,482,426					
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,671,615,187	1,410,255,063	134,772,523	126,587,601	45,750,361	1,557,700,111	1,532,759,936	19,771,340	5,301,803	229,460,616	23,864,589	
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,340,760,267	1,340,760,267				1,018,890,659	1,018,890,659					
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,207,243,533	2,145,738,548	61,504,985		57,611,484	2,051,993,904	2,048,860,397	3,133,507	108,196	846,220,435	723,862,263	
13 SE 218 Noroeste	638,277,053	572,511,013	33,510,494	32,255,546	37,940,666	432,165,736	424,692,575	5,709,022	649,202	86,128,610	8,319,226	
14 SE 219 Sureste-Peninsular	425,376,946	425,376,946				212,086,225	212,086,225					
15 SE 220 Oriental-Centro	791,891,680	791,891,680				520,947,113	520,947,113					
16 SE 221 Occidental	913,638,032	731,915,112	181,722,920		51,035,481	657,965,358	648,010,161	9,955,197	1,082,000	254,648,646	10,853,048	
17 LT 301 Centro	561,253,351	561,253,351				211,745,681	211,745,681					
18 LT 302 Sureste	518,573,878	518,573,878				236,022,445	236,022,445					
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	348,761,950	348,761,950				146,151,569	146,151,569					
20 LT 304 Noroeste	355,577,170	355,577,170				177,043,431	177,043,431					
21 SE 305 Centro-Oriente	459,630,848	459,630,848				222,513,479	222,513,479					
22 SE 306 Sureste	566,861,400	566,861,400				238,544,309	238,544,309					
23 SE 307 Noreste	306,674,800	306,674,800				157,061,595	157,061,595					
24 SE 308 Noroeste	556,045,193	556,045,193				266,365,310	266,365,310					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,655,907,838	1,567,707,045	19,737,446	68,463,347	278,603,917	628,481,159	610,302,344	4,040,303		644,437,193	342,055,527	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,446,679,018	1,136,449,038	133,492,829	176,737,151	60,421,977	597,564,751	555,423,396	17,060,047		498,679,915	287,705,062	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,536,401,964	1,474,195,499	31,103,012	31,103,453	27,608,490	563,532,832	553,837,359	2,573,701		217,808,199	156,522,996	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,205,401,214	4,137,374,179	22,623,502	45,403,533	102,435,178	1,682,926,924	1,670,277,355	2,973,121		217,841,362	89,809,561	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	562,290,388	562,290,388				193,884,539	193,884,539					
30 LT 411 Sistema Nacional	1,659,303,970	1,606,437,280	11,939,458	40,927,232	34,480,933	609,209,759	598,082,978	2,693,149		422,675,240	373,561,700	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,471,695,273	3,178,396,921	119,326,637	173,971,715	75,909,557	1,292,709,629	1,244,295,841	12,024,684		403,987,538	196,726,660	
32 SE 401 Occidental - Central	810,179,283	810,179,283				279,940,034	279,940,034					
33 SE 402 Oriental - Peninsular	977,676,302	969,234,201	5,628,105	2,813,996	19,070,402	252,498,406	252,247,414	223,108		135,458,001	110,536,386	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 2 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2013 (8)	Proyectados en el 2014 (9)			
		Acumulado Hasta 2013 (2)	Compromiso 2014 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
34 SE 403 Noreste	913,435,903	913,435,903				337,238,861	337,238,861					
35 SE 404 Noroeste-Norte	510,268,043	510,268,043				189,774,180	189,774,180					
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	108,212,843	108,212,843				27,563,937	27,563,937					
37 SE 410 Sistema Nacional	2,182,001,966	2,182,001,966				803,670,990	803,670,990					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,434,112,600	1,248,976,856	59,700,060	125,435,684	609,686,683	509,519,115	485,582,783	8,069,897		1,626,236,577	948,779,937	
39 LT 414 Norte-Occidental	827,473,880	760,403,538	33,535,165	33,535,177	23,023,816	256,178,945	245,672,270	2,828,083		186,166,247	126,779,183	
40 LT 502 Oriental - Norte	186,512,889	165,468,369	18,651,289	2,393,231	13,926,100	77,657,895	76,529,124	1,062,923		35,987,339	2,347,027	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,116,035,820	2,923,833,618	36,400,405	155,801,797	57,496,433	1,217,626,742	1,176,992,900	8,839,858		352,853,840	250,117,144	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,353,209,157	909,243,117	139,879,505	304,086,535	41,005,440	498,425,747	452,084,724	19,876,475		286,066,998	85,305,578	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	551,246,980	508,521,476	15,019,213	27,706,291	32,834,088	247,481,465	240,026,926	1,944,659		261,354,958	211,556,998	
44 SE 412 Compensación Norte	277,162,200	277,162,200				68,273,214	68,273,214					
45 SE 413 Noroeste - Occidental	721,898,859	629,864,717	55,942,727	36,091,415	34,919,350	266,299,641	254,961,857	3,670,884		151,294,361	56,761,400	
46 SE 503 Oriental	269,660,540	269,660,540				68,253,657	68,253,657					
47 SE 504 Norte - Occidental	564,468,936	554,963,206	9,505,730		12,294,261	174,659,373	174,430,645	228,728		217,423,559	195,394,840	
48 CCI Baja California Sur I	705,623,538	488,386,686	65,118,224	152,118,628	649,693,674	220,771,809	191,102,261	10,456,551		1,114,354,672	389,086,223	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,598,385,336	1,278,708,279	159,838,535	159,838,522	49,391,824	607,173,941	580,774,559	10,316,653		1,074,151,021	854,604,009	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,921,150,564	1,497,042,691	192,115,060	231,992,813	64,981,312	821,996,557	771,706,240	20,200,786		857,766,130	580,468,972	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	360,666,457	284,624,524	36,753,898	39,288,035	6,872,368	120,463,622	116,314,845	2,734,616		99,100,827	52,739,945	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	346,703,150	284,992,030	34,708,552	27,002,568	8,478,905	153,703,833	145,565,216	3,349,307		49,751,982	3,215,218	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	210,033,850	179,108,599	21,024,965	9,900,286	1,713,625	68,321,472	66,743,423	1,328,670		195,226,857	171,159,597	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	327,822,678	278,193,395	33,366,627	16,262,656	6,143,281	128,134,164	126,050,905	1,741,786		173,776,201	132,524,507	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	266,853,206	253,510,474	13,342,732		6,762,470	69,604,554	69,277,823	326,731		87,806,817	67,374,884	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	173,358,445	91,241,260	18,248,252	63,868,933	802,418	39,918,752	33,714,676	2,450,990		47,308,010	25,806,350	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	982,552,623	924,687,451	8,194,082	49,671,090	60,582,539	396,126,565	383,878,670	2,603,551		726,799,916	655,419,744	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	381,687,047	284,974,488	40,400,123	56,312,436	10,292,877	125,762,652	118,612,367	4,128,692		91,163,545	36,341,853	
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,427,222,463	1,175,545,690	144,379,305	107,297,468	478,229,447	497,652,838	486,756,270	8,095,840		959,969,556	329,264,964	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	970,044,759	765,824,790	102,109,972	102,109,997	1,066,488,746	328,675,914	312,269,316	6,411,560		1,280,030,976	105,020,698	
62 CCC Pacífico	10,833,335,404	2,672,108,688	890,702,896	7,270,523,820	2,583,932,400	2,678,147,034	1,204,720,977	314,849,014		5,380,489,800	1,591,005,490	
63 CH El Cajón	10,501,902,441	2,400,043,982	352,252,744	7,749,605,715	50,018,711	5,012,437,764	2,429,252,582	217,248,482		896,966,759	277,446,822	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 3 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2013 (8)	Proyectados en el 2014 (9)			
		Acumulado Hasta 2013 (2)	Compromiso 2014 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
64 LT	Lineas Centro	84,337,166	68,185,881	8,719,074	7,432,211	2,149,220	26,928,393	26,322,321	450,374	20,529,193	9,210,525	
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	860,775,539	595,480,169	88,458,590	176,836,780	20,887,940	269,004,909	246,537,030	9,279,283	196,223,101	77,597,288	
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	944,654,632	643,545,767	97,164,610	203,944,255	30,572,703	346,024,123	316,333,370	13,366,521	158,315,951	17,212,117	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	257,701,370	231,931,233	25,770,137		3,439,157	123,563,866	121,971,654	1,592,212	68,945,902	38,144,396	
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,175,558,742	299,963,891	119,441,687	756,153,164	45,116,845	426,362,442	193,064,420	58,740,633	260,893,080	37,593,915	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	418,452,838	397,530,160	20,922,678		34,989,910	208,020,014	207,142,563	877,451	292,144,948	235,354,909	
70 LT	Riviera Maya	467,611,617	397,469,849	46,761,158	23,380,610	18,986,789	223,366,714	214,638,846	4,052,160	265,993,648	196,193,541	
71 PRR	Presa Reguladora Amata	171,048,818	145,391,463	17,104,878	8,552,477	25,234,902	55,699,773	54,933,870	680,803	68,104,512	25,083,929	
72 RM	Adolfo López Mateos	389,443,915	329,514,913	39,940,085	19,988,917		127,032,178	125,241,542	1,591,682	100,473,975	58,942,208	
73 RM	Altamira	533,511,052	213,404,436	53,351,109	266,755,507		128,955,140	75,633,780	15,722,960	156,881,567	87,807,498	
74 RM	Botello	79,985,230	59,988,891	7,998,518	11,997,821		25,712,983	22,763,411	1,008,088	24,072,124	15,065,518	
75 RM	Carbón II	145,593,930	113,948,224	14,559,388	17,086,318		55,271,549	50,785,975	1,639,537	68,748,561	52,549,636	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	236,451,612	175,637,661	24,329,189	36,484,762		71,254,173	68,369,995	1,845,875	65,012,069	38,837,005	
77 RM	Dos Bocas	181,485,661	136,114,208	18,148,561	27,222,892		59,743,783	53,051,281	2,287,328	91,276,214	70,840,325	
78 RM	Emilio Portes Gil	3,107,711	2,952,277	155,434		1,082,000	1,533,924	1,527,448	6,476	5,842,796	4,598,886	
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,605,083,760	882,796,068	160,508,376	561,779,316		421,057,604	343,880,877	27,992,954	309,117,186	120,615,856	
80 RM	Gomez Palacio	371,574,002	287,417,027	38,479,304	45,677,671		103,892,859	99,732,188	2,850,561	50,508,965	9,179,100	
82 RM	Huinalá	7,559,977	6,366,328	795,791	397,858		2,165,045	2,130,080	31,084	15,493,653	14,666,778	
83 RM	Ixtaczoquitlán	11,532,701	8,649,494	1,153,265	1,729,942		3,535,873	3,111,254	144,812	4,116,496	2,818,419	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	170,213,400	125,420,400	17,917,200	26,875,800		44,427,524	41,957,571	1,463,058	142,307,021	122,906,763	
87 RM	Grál. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	619,920,378	524,630,068	63,526,869	31,763,441		204,523,289	201,667,411	2,538,560	222,862,979	156,797,550	
90 RM	CT Puerto Libertad	169,344,000	143,942,400	16,934,400	8,467,200		55,938,620	55,183,389	671,315	58,162,255	40,556,540	
91 RM	Punta Prieta	145,095,788	101,567,060	14,509,580	29,019,148		47,272,162	43,521,193	1,558,116	41,976,812	25,909,116	
92 RM	Salamanca	407,616,201	340,806,389	41,837,809	24,972,003		131,787,861	129,622,828	1,806,487	53,947,492	10,303,196	
93 RM	Tuxpango	218,847,849	171,812,515	22,908,337	24,126,997		73,576,955	69,310,331	1,630,100	49,265,609	24,727,172	
94 RM	CT Valle de México	72,954,000	62,010,900	7,295,400	3,647,700		21,820,376	21,218,146	501,858	42,391,768	34,594,510	
95 SE	Norte	97,069,018	81,742,352	10,217,794	5,108,872	3,430,955	32,630,584	32,165,266	413,620	56,165,344	42,102,975	
98 SE	705 Capacitores	43,840,240	37,264,161	4,384,019	2,192,060	4,517,428	14,249,832	14,053,184	174,800	34,571,666	25,495,419	
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	564,668,786	451,734,999	56,466,875	56,466,912	34,023,654	199,721,377	190,487,858	3,608,388	362,244,821	268,145,904	
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,003,200,596	616,444,516	103,543,486	283,212,594	4,608,463	286,006,327	249,136,801	14,408,465	131,241,625	8,681,211	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable					Presupuesto de Gasto No Programable					Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2013	Proyectados en el 2014			
		Acumulado Hasta 2013	Compromiso 2014	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	351,334,181	209,223,040	35,698,081	106,413,060	4,485,991	114,962,956	94,249,400	7,572,524		51,136,546	3,379,950	
102 SLT 703 Noreste-Norte	243,047,347	179,702,271	24,547,950	38,797,126	9,571,162	73,537,911	69,223,494	2,476,480		53,340,134	16,744,542	
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	84,308,513	70,996,664	8,874,583	4,437,266	2,287,303	28,266,524	27,857,692	363,409		61,395,667	49,870,372	
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,856,067,202	1,459,372,825	219,963,782	1,176,730,595	24,129,000	846,177,696	592,262,597	22,523,470		1,902,877,200	1,636,260,948	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,278,390,869	1,009,255,941	134,567,458	134,567,470	81,462,591	412,598,363	390,931,455	8,467,250		574,503,010	350,005,711	
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	938,652,880	610,124,372	93,865,288	234,663,220	297,440,615	333,971,921	296,116,607	16,461,358		481,227,440	73,460,179	
107 CCI Baja California Sur II	762,183,160	508,122,115	84,687,019	169,374,026	735,734,185	202,667,573	181,092,429	8,896,356		973,576,825	144,259,265	
108 LT 807 Durango I	431,695,629	328,044,174	43,413,703	60,237,752	13,879,039	133,124,595	128,379,019	3,092,494		62,828,993	2,443,757	
110 RM CCC Tula	66,164,140	48,271,308	7,157,128	10,735,704		16,619,349	15,648,381	583,002		147,114,059	139,373,929	
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	396,567,193	138,798,524	39,656,723	218,111,946		194,004,241	119,374,794	21,463,180		127,609,247	66,489,344	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	172,491,037	133,943,064	17,859,076	20,688,897		52,867,522	48,807,008	1,500,295		81,023,065	61,663,694	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	451,695,106	321,850,758	49,522,208	80,322,140		104,037,433	96,453,342	4,317,944		116,420,724	62,580,572	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	384,930,000	269,451,000	38,493,000	76,986,000		125,163,196	115,663,666	3,976,862		111,580,925	69,111,063	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	556,920,003	367,275,260	56,430,688	133,214,055		148,817,679	134,407,753	6,800,119		100,940,125	37,709,318	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	259,861,581	178,123,491	27,403,614	54,334,476		67,761,653	62,073,257	2,901,074		284,935,115	254,630,427	
122 SE 811 Noroeste	136,138,852	102,104,136	13,613,884	20,420,832	3,930,772	41,791,680	40,144,129	1,054,431		44,701,562	26,102,475	
123 SE 812 Golfo Norte	66,757,039	49,195,324	7,024,676	10,537,039	1,786,882	20,733,628	19,853,984	545,567		14,802,518	5,445,393	
124 SE 813 División Bajío	677,913,152	404,608,266	68,624,678	204,680,208	7,814,860	167,476,137	146,195,784	9,045,603		154,067,735	68,582,594	
126 SLT 801 Altiplano	1,064,831,796	713,218,879	109,350,612	242,262,305	45,437,036	302,459,571	271,784,858	12,457,683		173,817,428	6,572,097	
127 SLT 802 Tamaulipas	897,826,518	538,695,900	89,782,648	269,347,970	44,716,052	258,471,586	223,383,257	13,612,612		510,065,968	361,954,656	
128 SLT 803 NOINE	1,471,075,196	553,731,076	86,571,122	830,772,998	10,899,000	415,821,633	196,692,073	11,254,496		844,389,000	735,664,382	
130 SLT 806 Bajío	1,155,975,912	653,204,273	115,597,591	387,174,048	28,218,695	368,925,656	294,530,607	22,551,354		301,554,880	135,187,240	
132 CE La Venta II	1,375,516,798	550,206,732	91,701,124	733,608,942	61,621,094	568,325,659	431,102,171	30,088,422		202,850,512	19,439,872	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	85,701,575	59,991,085	8,570,155	17,140,335	1,059,118	30,983,148	28,363,872	1,393,157		20,944,690	9,922,260	
138 SE 911 Noreste	112,866,390	73,363,147	11,286,639	28,216,604	3,532,586	29,635,541	26,958,494	1,311,206		20,628,758	4,498,327	
139 SE 912 División Oriente	202,500,004	73,970,529	21,030,118	107,499,357	352,685,605	68,790,392	43,902,369	7,209,846		601,583,535	220,657,966	
140 SE 914 División Centro Sur	392,932,124	44,369,237	12,262,925	336,299,962	358,265,187	111,446,646	27,127,472	8,947,827		499,186,913	119,710,974	
141 SE 915 Occidental	146,469,697	80,558,340	14,646,971	51,264,386	1,553,542	33,206,443	28,039,726	2,041,175		58,877,406	40,635,718	
142 SLT 901 Pacífico	1,041,444,798	257,948,725	54,407,304	729,088,769	5,808,600	222,706,374	95,023,984	19,901,902		637,799,400	557,681,594	
143 SLT 902 Istmo	1,014,781,056	589,795,417	101,627,165	323,358,474	27,743,537	288,629,171	245,430,272	16,276,743		181,002,793	35,355,348	
144 SLT 903 Cabo - Norte	696,879,351	471,692,693	72,842,553	152,344,105	21,094,240	221,377,488	198,848,878	9,542,219		112,395,326	8,916,314	
146 CH La Yesca	15,749,999,995	437,680,732	525,134,131	14,787,185,132	80,844,309	15,975,979,463	853,083,239	1,016,435,939		2,375,768,317	753,353,938	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 5 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2013 (8)	Proyectados en el 2014 (9)			
		Acumulado Hasta 2013 (2)	Compromiso 2014 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
147 CCC Baja California	2,196,180,000	988,281,000	219,618,000	988,281,000	916,214,027	826,023,617	554,554,160	86,376,641		1,648,694,426	426,485,758	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	348,052,848	238,734,694	37,317,861	72,000,293	119,153,689	88,817,677	80,614,787	3,968,975		183,154,306	22,713,781	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	564,130,577	356,292,972	59,382,162	148,455,443	206,725,592	238,218,713	207,896,951	13,608,176		295,907,346	16,191,416	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	597,332,457	350,251,083	59,733,248	187,348,126	147,110,859	163,679,697	140,021,735	8,798,391		370,097,645	154,455,147	
151 SE 1006 Central---Sur	281,250,008	40,896,413	28,125,002	212,228,593	339,727,802	79,448,089	23,712,860	12,164,607		683,409,523	303,392,112	
152 SE 1005 Noroeste	764,705,967	283,725,792	74,218,750	406,761,425	9,619,987	244,447,913	145,436,962	23,891,528		183,814,218	76,083,953	
156 RM Infiernillo	212,927,740	87,091,566	21,956,722	103,879,452		55,942,715	36,338,954	5,982,455		35,179,956	7,240,779	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,917,270,546	624,057,702	191,727,056	1,101,485,788		653,767,240	380,252,715	76,799,621		312,875,615	44,348,938	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	166,131,000	116,291,700	16,613,100	33,226,200		46,795,052	44,088,735	1,503,508		71,715,685	53,599,077	
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56,652,764	40,915,855	6,294,746	9,442,163		13,386,744	12,522,031	519,208		93,188,731	86,374,777	
160 RM CCC Samalayuca II	13,671,003	9,873,539	1,519,006	2,278,458		3,495,769	3,292,253	122,195		21,762,481	20,121,280	
161 RM CCC El Sauz	53,235,000	30,612,317	5,323,500	17,299,183		14,416,744	12,192,327	834,196		71,010,475	64,852,779	
162 RM CCC Huinala II	23,876,787	13,132,212	2,387,675	8,356,900		5,347,767	4,243,240	383,279		18,219,524	15,448,570	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	197,102,858	145,233,648	20,747,664	31,121,546	11,150,609	49,995,629	47,169,764	1,696,766		39,174,799	5,579,760	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	839,563,352	65,008,692	53,813,315	720,741,345	5,455,800	219,661,747	39,490,327	19,207,201		111,396,600	32,920,284	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	73,449,760	40,403,198	7,344,981	25,701,581	291,551	18,741,013	16,056,835	1,060,504		29,106,617	20,409,581	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	764,370,647	339,184,339	77,234,825	347,951,483	32,880,002	220,828,131	159,235,185	18,921,924		187,058,655	58,021,904	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,816,289,937	423,801,000	121,086,000	1,271,402,937	444,847,700	769,986,795	320,666,876	76,937,654		2,178,907,051	1,536,035,697	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	412,804,325	268,322,821	41,280,435	103,201,069	7,784,582	110,154,239	98,524,994	5,399,289		197,243,021	142,778,715	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,006,365,792	161,546,603	100,636,578	744,182,611	16,401,332	311,316,756	96,612,579	47,978,041		619,243,267	454,227,316	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	756,000,000	75,600,000	75,600,000	604,800,000	7,349,177	148,554,907	34,360,364	23,373,151		340,231,009	233,908,681	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15,564,896	6,225,951	1,556,491	7,782,454	371,498	4,631,784	2,892,808	513,677		44,363,781	41,922,115	
181 RM CN Laguna Verde	8,121,424,582	780,382,966	1,074,995,410	6,266,046,206		2,907,094,418	829,341,728	316,770,577		1,709,387,190	317,621,203	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	402,570,000	216,811,136	41,279,742	144,479,122		86,851,901	72,403,721	5,707,926		65,171,534	18,183,866	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	72,513,000	36,256,500	7,251,300	29,005,200		18,151,861	14,692,632	1,200,364		9,322,601	870,937	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	381,994,200	27,100,496	42,269,699	312,624,005	4,309,200	114,432,582	12,705,349	19,941,541		150,784,200	84,263,760	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,562,501,584	404,950,101	231,453,760	2,926,097,723	27,531,000	1,173,052,880	335,061,266	121,893,244		811,918,800	431,040,796	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 6 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2013 (8)	Proyectados en el 2014 (9)			
		Acumulado Hasta 2013 (2)	Compromiso 2014 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	202,144,218	32,496,445	20,731,057	148,916,716	4,662,655	57,421,726	20,265,298	8,540,204		43,605,009	9,671,093	
190 SE 1120 Noroeste	883,594,366	100,051,497	54,573,309	728,969,560	937,509,111	226,323,921	64,157,134	28,884,933		1,389,631,295	368,663,942	
191 SE 1121 Baja California	68,972,375	17,287,994	5,953,563	45,730,818	2,026,660	21,206,645	9,118,696	2,402,968		22,012,452	11,629,321	
192 SE 1122 Golfo Norte	798,751,713	115,509,844	59,585,602	623,656,267	906,676,583	245,158,351	84,612,843	32,620,543		1,484,350,207	485,467,479	
193 SE 1123 Norte	47,963,314	19,185,316	4,796,341	23,981,657	7,184,936	12,316,726	6,994,738	1,441,667		25,279,783	11,856,839	
194 SE 1124 Bajío Centro	863,098,539	82,198,141	51,750,405	729,149,993	1,606,372,702	202,193,057	48,875,765	22,456,010		2,526,545,700	845,966,583	
195 SE 1125 Distribución	1,848,375,004	450,598,151	186,018,701	1,211,758,152	1,236,537,553	556,041,024	232,596,139	76,967,780		1,992,203,073	492,679,039	
197 SE 1127 Sureste	200,535,224	67,545,790	20,062,186	112,927,248	1,890,202	58,007,061	31,429,779	7,163,113		90,351,437	61,235,936	
198 SE 1128 Centro Sur	673,652,854	17,457,830	35,032,549	621,162,475	710,022,499	174,506,334	9,937,759	23,075,300		1,592,034,192	823,903,844	
199 SE 1129 Compensación redes	195,276,073	71,933,626	17,795,635	105,546,812	8,874,268	66,617,800	37,751,981	6,652,926		65,583,517	32,260,688	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	940,449,322	34,051,122	95,806,532	810,591,668	8,883,000	357,395,635	41,029,418	65,028,398		276,078,600	106,360,670	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,433,300,403	234,383,639	143,329,423	1,055,587,341	19,807,200	318,987,320	108,535,014	45,964,094		998,461,800	789,361,083	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,970,056,560	113,260,631	145,783,840	1,711,012,089	15,573,600	666,297,186	40,385,331	101,381,125		317,053,800	54,315,235	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	464,560,967	205,648,545	42,290,615	216,621,807	19,282,070	132,572,262	80,954,194	11,251,183		81,339,804	8,515,936	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,480,411,801	361,663,709	144,665,464	974,082,628	16,682,400	561,947,464	275,764,532	69,687,022		1,218,369,600	987,334,714	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,445,139,271	473,326,447	148,264,729	823,548,095	317,962,008	531,108,054	319,305,243	59,985,311		560,245,858	34,033,810	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	530,938,408	212,375,356	53,093,842	265,469,210	30,175,576	251,395,389	171,783,637	25,331,015		123,788,486	15,188,053	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	604,009,402	171,145,284	61,058,907	371,805,211	18,318,447	190,041,993	105,064,118	23,425,832		108,019,624	5,216,438	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	118,323,888	31,553,020	7,888,255	78,882,613	5,575,311	50,623,852	21,954,542	4,872,017		21,832,020	3,496,437	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,675,691,337	66,913,219	49,588,850	1,559,189,268	1,125,539,780	395,885,989	46,489,224	35,496,569		2,045,647,800	835,022,601	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,741,464,685	518,574,521	177,559,162	1,045,331,002	90,612,182	435,399,036	230,421,265	55,280,308		334,568,632	11,116,980	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,597,234,938	612,536,539	263,254,068	1,721,444,331	29,899,800	706,706,091	298,203,974	100,216,217		521,766,000	128,395,915	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	432,016,199	113,577,118	50,081,812	268,357,269	4,699,800	149,059,775	73,878,436	20,968,025		249,933,600	174,183,963	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,472,735,828	39,929,764	30,637,114	1,402,168,950	1,262,428,915	349,577,186	22,374,929	42,778,600		2,157,860,817	822,016,188	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,037,503,092	209,158,525	113,648,094	2,714,696,473	2,162,363,024	697,828,699	131,566,114	61,033,921		3,340,377,104	1,003,332,065	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 7 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2013 (8)	Proyectados en el 2014 (9)			
		Acumulado Hasta 2013 (2)	Compromiso 2014 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	642,587,400	101,070,522	55,255,007	486,261,871	5,695,200	226,465,005	85,607,147	30,945,159		246,430,800	154,535,434	
216 RM CCC Poza Rica	1,897,068,600	9,109,435	141,564,856	1,746,394,309		745,382,824	7,841,824	61,059,600		596,975,400	394,350,944	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,000,086,200		178,824,240	1,821,261,960		931,451,220		158,670,540		446,063,940	108,569,160	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	493,505,825	133,285,370	53,314,153	306,906,302		184,640,021	94,857,399	25,331,166		126,045,952	47,400,633	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	536,027,297	80,404,090	53,602,731	402,020,476	457,456	153,641,577	50,182,448	23,761,735		206,131,061	128,309,139	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,346,108,995	1,197,857,808	1,115,086,934	11,033,164,253	5,329,059,322	3,889,546,314	770,387,550	523,941,125		10,018,512,000	3,050,424,619	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	54,570,061	10,033,355	6,362,383	38,174,323	968,927	12,487,809	5,080,420	2,006,575		17,364,375	8,026,490	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15,610,912	3,902,725	1,561,090	10,147,097	404,800	6,674,143	3,259,897	867,560		3,255,815	422,365	
226 CCI CI Guerrero Negro III	319,604,540	31,960,454	31,960,454	255,683,632	92,751,725	92,906,843	20,038,725	17,609,798		169,389,675	27,067,698	
227 CG Los Humeros II	1,336,363,486	70,334,926	140,669,840	1,125,358,720	34,911,551	356,236,160	48,172,018	66,423,017		363,658,806	121,654,398	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	245,759,355	25,715,453	25,854,746	194,189,156		71,093,749	12,264,512	12,727,235		43,817,596	5,235,615	
229 CT TG Baja California II	2,071,572,300		130,871,160	1,940,701,140	203,044,036	486,417,910	14,395,828	49,028,188		1,227,155,051	844,211,667	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	549,699,192	28,307,727	8,087,915	513,303,550	1,222,200	156,357,116	14,505,409	3,101,654		29,937,600	17,525,831	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	108,063,546	37,822,251	10,806,352	59,434,943	9,071,975	33,135,794	19,087,790	3,857,036		62,912,228	39,176,865	
235 CCI Baja California Sur IV	1,270,017,450		127,001,750	1,143,015,700	220,753,487	387,672,830		70,485,975		427,480,200	9,238,988	
236 CCI Baja California Sur III	1,157,933,308	173,689,992	115,793,332	868,449,984	735,734,185	409,343,067	88,232,886	69,250,482		1,229,726,900	308,948,901	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	673,402,177	40,366,520	20,183,260	612,852,397	722,685,625	140,872,358	17,991,035	10,558,082		1,371,046,408	617,619,441	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,656,197,072	14,620,562	30,705,381	1,610,871,129	463,692,940	366,705,649	6,850,682	28,484,303		1,067,123,358	544,240,734	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,182,315,595	97,755,097	47,248,425	1,037,312,073	2,150,478,729	274,056,161	47,899,542	26,819,579		3,324,531,004	1,099,984,271	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,176,592,462	56,408,297	41,212,471	1,078,971,694	1,224,611,186	289,663,328	27,952,571	29,647,813		1,804,071,906	508,600,436	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	243,360,307	12,586,127	24,490,544	206,283,636	2,532,600	102,774,382	4,647,409	19,222,384		52,479,000	6,233,472	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	820,470,696	82,553,650	83,534,598	654,382,448	30,278,241	269,769,112	75,388,672	43,088,485		181,784,572	24,883,248	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	723,103,403		36,155,700	686,947,703		148,732,920		28,937,160		160,662,600	95,569,740	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	564,624,259	72,038,635	63,365,161	429,220,463	28,087,441	149,582,059	56,302,873	23,342,281		127,292,521	12,497,638	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	578,337,267	6,873,791	13,747,583	557,715,893	226,675,739	149,348,569	2,369,543	16,567,879		409,636,496	152,645,295	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO 2014 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 8 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2014 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2014 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2014 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2014 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2013 (8)	Proyectados en el 2014 (9)			
		Acumulado Hasta 2013 (2)	Compromiso 2014 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	99,761,951	26,253,159	10,501,256	63,007,536	10,078,438		20,357,946	9,899,240	2,833,148		26,172,493	2,759,651
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,030,833,415	6,780,362	6,780,362	1,017,272,691	615,448,096		222,278,555	3,834,911	13,420,890		982,485,353	346,836,005
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,177,848,000		3,087,000	1,174,761,000	924,174,985		242,290,440		13,076,280		1,868,326,236	927,987,971
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	473,066,999	438,896	877,804	471,750,299	535,995,193		98,639,491	76,482	5,042,873		801,974,401	260,058,531
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,366,277,105		636,627,713	5,729,649,392	4,751,699,400		2,183,262,958		435,443,022		6,376,003,200	552,233,065
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	509,745,603	21,779,113	56,995,483	430,971,007	4,989,600		173,818,160	8,631,958	32,258,142		113,198,400	18,955,175
264 CC Centro	9,274,874,557		927,487,462	8,347,387,095	4,124,446,565		3,845,457,000		730,636,200		6,134,428,415	351,858,188
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	436,539,600			436,539,600			89,800,200		6,867,000		65,431,800	58,564,800
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,186,025,512	705,650	108,612,504	4,076,707,358	7,582,062,298		984,542,630	140,956	96,318,583		15,200,059,972	7,413,066,587
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,412,814,203		70,640,716	1,342,173,487	94,318,472		673,390,909		115,603,601		396,976,797	116,414,008
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,459,760,400			1,459,760,400	2,576,917,589		300,263,040		13,867,560		4,567,879,877	1,977,094,728
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	831,423,600			831,423,600	581,900,130		171,005,940		7,898,940		1,194,305,087	604,506,017
288 SLT 1722 Distribución Sur	642,448,800			642,448,800	316,820,385		132,143,760		6,103,440		598,989,812	276,065,987
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,428,840,000		71,442,000	1,357,398,000			351,766,800		62,924,400		141,397,200	7,030,800
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,124,562,603		19,244,056	1,105,318,547			243,811,916		34,922,286		167,932,800	113,766,458
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	306,192,600		15,310,260	290,882,340			62,988,660		11,350,080		67,158,000	40,497,660
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	135,550,800		2,331,000	133,219,800			30,214,800		1,310,400		18,849,600	15,208,200
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,209,978,000			1,209,978,000			248,886,540		11,494,980			(11,494,980)

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio