

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 1 de 9	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
TOTAL		2,295,336,605,377	350,911,644,959	77,125,363,805	53,651,831,027	97,370,661,162	107,117,236,303	119,931,790,147	1,489,228,077,974
1 CG	Cerro Prieto IV	5,010,468,700	4,098,773,940	187,871,015	228,278,874	495,544,871			
2 CC	Chihuahua	23,246,837,754	17,429,746,815	2,798,174,459	459,210,692	1,325,659,268	1,234,046,520		
3 CCI	Guerrero Negro II	820,507,503	697,735,346	97,559,847	25,212,310				
4 CC	Monterrey II	18,225,222,869	13,357,829,942	3,482,668,362	96,810,184	1,287,914,381			
5 CD	Puerto San Carlos II	1,427,316,661	1,427,316,661						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	11,770,351,275	7,762,374,777	863,162,534	714,046,610	1,984,454,312	446,313,042		
7 CT	Samalayuca II	22,299,201,702	13,483,878,067	2,990,992,070	516,637,825	975,863,095		975,753,828	2,380,317,596
9 LT	211 Cable Submarino	4,588,423,058	4,588,423,058						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	5,674,526,323	5,203,082,455	174,898,925	23,864,589	272,680,354			
11 LT	216 y 217 Noroeste	3,723,228,064	3,723,228,064						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	5,726,429,427	4,530,991,650	471,575,514	723,862,263				
13 SE	218 Noroeste	3,579,933,677	3,254,013,131	62,820,614	8,319,226	254,780,706			
14 SE	219 Sureste-Peninsular	2,094,134,073	2,094,134,073						
15 SE	220 Oriental-Centro	2,158,085,852	2,158,085,852						
16 SE	221 Occidental	2,908,716,656	2,821,694,718	76,168,890	10,853,048				
17 LT	301 Centro	1,359,800,587	1,359,800,587						
18 LT	302 Sureste	1,187,571,303	1,187,571,303						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,046,404,162	1,046,404,162						
20 LT	304 Noroeste	1,031,661,133	1,031,661,133						
21 SE	305 Centro-Oriente	1,595,962,825	1,595,962,825						
22 SE	306 Sureste	1,272,607,209	1,272,607,209						
23 SE	307 Noreste	832,856,200	832,856,200						
24 SE	308 Noroeste	1,208,624,510	1,208,624,510						
25 CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	8,232,720,161	5,566,721,971	943,211,418	342,055,527	362,298,648	362,298,648	362,298,648	293,835,301
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	27,794,038,431	24,021,107,634	1,252,506,062	287,705,062	535,280,193	582,737,034	603,514,914	511,187,532
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	11,834,330,500	9,213,921,969	1,741,311,924	156,522,996	188,419,266	188,419,266	188,419,266	157,315,813
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,988,110,114	9,838,899,957	1,652,855,841	89,809,561	112,987,072	112,987,072	112,987,072	67,583,539
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,741,297,091	1,625,274,325	116,022,766					
30 LT	411 Sistema Nacional	6,059,697,367	3,229,894,819	451,634,450	373,561,700	505,483,612	513,350,006	513,350,006	472,422,774
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,940,528,894	2,172,638,210	242,251,064	196,726,660	449,387,706	531,702,372	659,340,751	688,482,131
32 SE	401 Occidental - Central	1,494,958,413	1,494,958,413						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	2,439,859,736	1,449,458,976	56,999,753	110,536,386	822,864,621			
34 SE	403 Noreste	1,725,245,211	1,725,245,211						
35 SE	404 Noroeste-Norte	1,225,517,597	1,225,517,597						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	1,599,148,961	1,462,127,376	137,021,585					

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 2 de 9	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
37	SE 410 Sistema Nacional	4,360,358,430	4,360,358,430							
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	23,764,859,949	14,411,613,672	4,479,568,883	948,779,937	951,406,899	1,013,075,394	1,013,075,394	947,339,770	
39	LT 414 Norte-Occidental	2,253,363,808	1,414,288,811	100,939,859	126,779,183	161,222,783	161,222,783	161,222,783	127,687,606	
40	LT 502 Oriental - Norte	645,135,897	364,261,385	7,185,691	2,347,027	271,341,794				
41	LT 506 Saltillo-Cañada	9,557,449,961	6,647,114,338	255,220,559	250,117,144	797,134,652	797,134,652	658,882,022	151,846,594	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,576,965,892	4,635,175,821	299,484,537	85,305,578	339,973,465	392,144,899	481,990,219	342,891,373	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	5,434,700,640	3,581,924,268	760,352,065	211,556,998	227,143,400	227,143,400	227,143,400	199,437,109	
44	SE 412 Compensación Norte	753,014,151	624,648,840	128,365,311						
45	SE 413 Noroeste - Occidental	3,195,093,201	1,244,508,172	68,657,613	56,761,400	457,983,275	467,758,052	467,758,052	431,666,637	
46	SE 503 Oriental	624,045,617	561,368,403	62,677,214						
47	SE 504 Norte - Occidental	1,731,564,351	1,390,168,045	146,001,466	195,394,840					
48	CCI Baja California Sur I	2,449,715,671	905,867,686	487,390,667	389,086,223	156,432,137	177,204,346	178,515,288	155,219,324	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,749,327,262	1,624,525,104	347,082,612	854,604,009	940,209,959	1,020,941,611	1,020,941,611	941,022,356	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	6,161,381,263	1,895,957,658	607,095,657	580,468,972	778,204,652	795,257,870	796,365,889	708,030,565	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,283,860,109	1,644,414,262	42,250,823	52,739,945	748,697,998	795,757,081			
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	1,567,397,262	661,900,643	3,553,855	3,215,218	226,298,797	231,465,465	231,465,465	209,497,819	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	977,878,477	282,508,239	152,019,202	171,159,597	181,094,698	191,096,741			
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	941,512,257	368,935,157	121,390,882	132,524,507	153,310,853	165,350,858			
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	328,024,838	245,336,418	15,313,536	67,374,884					
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	383,606,524	190,959,328	66,965,825	25,806,350	22,030,319	22,479,257	22,940,807	32,424,638	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	5,819,867,674	1,982,289,872	576,603,984	655,419,744	663,806,291	663,806,291	663,806,291	614,135,201	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	883,787,982	682,557,261	51,497,007	36,341,853	48,365,050	65,026,811			
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,290,860,071	3,647,360,012	504,394,179	329,264,964	876,093,258	933,747,658			
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	14,667,965,106	9,199,804,027	722,025,800	105,020,698	1,134,372,506	1,185,932,362	1,185,932,362	1,134,877,351	
62	CCC Pacífico	44,397,021,362	4,157,758,974	2,095,294,761	1,591,005,490	1,431,223,378	1,735,452,293	2,706,780,473	30,679,505,993	
63	CH El Cajón	51,943,483,707	4,002,658,456	983,638,808	277,446,822	1,906,571,256	1,916,285,881	1,925,993,312	40,930,889,172	
64	LT Líneas Centro	473,512,777	70,971,618	12,708,927	9,210,525	182,636,773	197,984,934			
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,108,722,145	722,767,177	155,919,179	77,597,288	137,618,485	286,175,484	372,741,895	355,902,637	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,357,006,915	5,007,008,829	986,260,250	17,212,117	31,826,782	75,170,529	148,824,699	90,703,709	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,195,671,468	1,865,002,649	292,524,423	38,144,396					

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 3 de 9	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,929,403,305	1,214,071,450	792,218,965	37,593,915	156,446,918	173,653,818	188,414,101	1,367,004,138	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	1,507,396,067	1,005,755,807	266,285,351	235,354,909					
70 LT	Riviera Maya	2,641,903,512	885,141,996	265,624,293	196,193,541	329,581,073	329,581,073	329,581,073	306,200,463	
71 PRR	Presa Reguladora Amata	2,406,157,993	2,239,795,821	87,086,613	25,083,929	54,191,630				
72 RM	Adolfo López Mateos	2,476,364,156	1,432,584,087	904,551,757	58,942,208	80,286,104				
73 RM	Altamira	1,746,285,825	661,027,979	223,987,655	87,807,498	128,783,957	141,610,984	154,564,011	348,503,741	
74 RM	Botello	340,441,606	198,831,263	44,195,634	15,065,518	19,504,914	23,614,265	23,614,265	15,615,747	
75 RM	Carbón II	2,471,717,142	1,844,459,417	319,646,200	52,549,636	63,032,571	68,070,782	68,070,782	55,887,754	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	906,623,160	679,951,428	95,333,654	38,837,005	39,759,943	52,741,130			
77 RM	Dos Bocas	2,817,192,533	1,985,132,949	427,742,469	70,840,325	80,913,319	90,237,344	90,237,344	72,088,783	
78 RM	Emilio Portes Gil	226,061,680	198,094,027	23,368,767	4,598,886					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	3,704,441,439	2,370,895,038	587,424,890	120,615,856	127,057,694	133,479,625	139,941,383	225,026,953	
80 RM	Gomez Palacio	2,466,047,454	1,724,999,042	194,985,693	9,179,100	254,144,268	282,739,351			
82 RM	Huinalá	246,926,118	169,438,941	47,857,736	14,666,778	14,962,663				
83 RM	Ixtaczoquitlán	74,424,655	47,617,030	9,532,971	2,818,419	3,458,045	4,050,485	4,050,485	2,897,220	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,537,776,729	849,663,185	315,365,476	122,906,763	114,870,785	134,970,520			
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,880,052,791	2,477,470,436	982,371,322	156,797,550	263,413,483				
90 RM	CT Puerto Libertad	789,280,897	522,167,436	164,561,632	40,556,540	61,995,289				
91 RM	Punta Prieta	832,164,107	528,382,756	122,655,595	25,909,116	28,749,319	39,667,887	47,027,106	39,772,328	
92 RM	Salamanca	1,849,427,721	1,030,792,757	124,194,810	10,303,196	320,381,585	363,755,373			
93 RM	Tuxpango	1,455,260,602	1,117,903,629	142,330,886	24,727,172	37,047,867	48,641,292	48,641,292	35,968,464	
94 RM	CT Valle de México	719,640,586	542,490,356	125,096,593	34,594,510	17,459,127				
95 SE	Norte	267,360,204	116,561,515	52,042,032	42,102,975	56,653,682				
98 SE	705 Capacitores	484,856,968	119,814,909	31,922,012	25,495,419	307,624,628				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	5,870,424,156	624,768,869	362,676,926	268,145,904	1,139,378,260	1,167,895,878	1,167,895,878	1,139,662,441	
100 SLT	701 Occidente-Centro	3,156,605,492	993,365,418	80,323,412	8,681,211	466,932,842	505,896,628	565,006,895	536,399,086	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	2,427,989,644	751,085,367	3,374,040	3,379,950	286,195,782	309,089,844	331,667,923	743,196,738	
102 SLT	703 Noreste-Norte	863,925,232	458,722,679	9,129,859	16,744,542	181,937,031	197,391,121			
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	474,730,532	334,316,105	45,578,409	49,870,372	44,965,646				
104 SLT	706 Sistemas Norte	44,784,810,502	4,940,474,640	1,619,914,338	1,636,260,948	1,771,446,196	1,909,807,843	1,997,492,327	30,909,414,210	
105 SLT	709 Sistemas Sur	21,777,145,543	1,918,176,701	851,680,835	350,005,711	4,630,178,650	4,698,129,127	4,698,129,127	4,630,845,392	
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	13,281,037,933	9,700,002,027	2,026,608,091	73,460,179	329,305,410	334,567,510	432,013,680	385,081,036	
107 CCI	Baja California Sur II	2,915,763,063	1,560,325,120	259,760,844	144,259,265	192,844,361	238,235,407	281,340,788	238,997,278	
108 LT	807 Durango I	3,315,426,823	391,598,763	15,909,944	2,443,757	1,414,352,659	1,491,121,700			
110 RM	CCC Tula	725,660,711	304,302,599	130,706,453	139,373,929	72,542,169	78,735,561			
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	517,584,277	53,462,090	30,519,456	66,489,344	63,184,767	70,233,837	77,207,307	156,487,476	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,546,763,899	1,596,331,825	374,007,501	61,663,694	285,263,622	80,418,870	80,418,870	68,659,517	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,495,597,315	980,386,280	218,460,350	62,580,572	374,394,321	410,664,870	449,110,922		
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,326,669,179	1,152,419,775	501,658,895	69,111,063	123,396,475	153,486,283	172,921,594	153,675,094	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 4 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,839,274,496	2,724,526,310	886,333,530	37,709,318	660,417,786	725,150,437	805,137,115		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,187,138,706	774,779,670	304,424,807	254,630,427	259,714,337	282,163,720	311,425,745		
122 SE 811 Noroeste	319,822,752	168,162,738	21,658,241	26,102,475	46,308,515	57,590,783			
123 SE 812 Golfo Norte	204,383,998	73,893,217	3,912,376	5,445,393	56,453,129	64,679,883			
124 SE 813 División Bajío	1,938,178,481	730,524,501	51,743,336	68,582,594	243,312,778	259,153,927	272,914,942	311,946,403	
126 SLT 801 Altiplano	7,972,974,048	1,541,866,967	8,841,319	6,572,097	1,362,781,085	1,557,892,589	1,768,811,171	1,726,208,820	
127 SLT 802 Tamaulipas	5,597,250,716	872,860,656	379,074,491	361,954,656	1,177,990,279	1,342,952,831	1,509,458,832	(47,041,029)	
128 SLT 803 NOINE	32,417,548,171	1,481,758,226	626,015,225	735,664,382	845,399,634	970,750,066	1,168,958,108	26,589,002,530	
130 SLT 806 Bajío	42,820,220,647	3,998,859,405	232,570,145	135,187,240	5,353,699,516	5,825,843,226	6,276,371,850	20,997,689,265	
132 CE La Venta II	1,626,762,665	514,570,278	90,877,525	19,439,872	104,792,536	99,653,589	108,574,339	688,854,526	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	122,246,633	78,858,446	16,755,102	9,922,260	8,100,968	8,609,857			
138 SE 911 Noreste	397,672,052	122,165,228	6,139,715	4,498,327	85,989,632	86,426,701	92,452,449		
139 SE 912 División Oriente	5,425,018,745	66,747,292	185,978,470	220,657,966	254,853,686	292,181,199	332,917,289	4,071,682,843	
140 SE 914 División Centro Sur	1,758,488,065	44,169,036	81,684,124	119,710,974	103,788,809	120,108,214	134,410,324	1,154,616,584	
141 SE 915 Occidental	1,004,962,137	92,371,416	34,590,578	40,635,718	198,668,774	204,485,791	210,433,885	223,775,975	
142 SLT 901 Pacífico	11,809,659,228	1,099,059,733	499,253,958	557,681,594	596,475,596	684,133,330	765,123,786	7,607,931,231	
143 SLT 902 Istmo	7,036,243,917	838,637,728	46,652,471	35,355,348	1,930,433,261	2,048,867,667	2,189,587,151	(53,289,709)	
144 SLT 903 Cabo - Norte	9,441,494,723	861,328,087	8,424,322	8,916,314	2,015,772,406	2,164,629,462	2,209,422,701	2,173,001,431	
146 CH La Yesca	72,925,123,792	484,472,886	993,565,881	753,353,938	867,047,051	948,995,259	1,097,440,911	67,780,247,866	
147 CCC Baja California	3,553,024,394	977,382,088	646,706,164	426,485,758	214,848,648	248,626,337	278,485,439	760,489,960	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	1,204,851,339	700,206,785	8,597,988	22,713,781	68,154,697	83,559,445	103,624,681	217,993,962	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	1,628,934,059	1,011,828,345	302,139,003	16,191,416	47,278,337	51,650,487	114,768,776	85,077,695	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,906,424,527	821,918,537	262,268,722	154,455,147	78,674,564	80,982,745	111,860,381	396,264,431	
151 SE 1006 Central----Sur	6,867,877,919	6,193,164	209,101,019	303,392,112	353,485,893	400,959,367	452,243,661	5,142,502,703	
152 SE 1005 Noroeste	6,677,443,157	479,949,220	111,402,093	76,083,953	398,862,804	457,666,675	514,605,660	4,638,872,752	
156 RM Infiernillo	595,932,372	98,883,060	18,460,891	7,240,779	66,050,410	69,230,574	72,405,497	263,661,161	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	5,212,334,801	2,644,314,285	1,147,358,470	44,348,938	223,963,211	310,768,933	300,808,154	540,772,810	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,105,814,759	648,280,309	275,332,982	53,599,077	60,945,822	67,656,569			
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	153,497,104	29,768,607	10,475,388	86,374,777	11,510,931	15,367,401			
160 RM CCC Samalayuca II	287,537,617	207,677,445	49,612,071	20,121,280	4,662,831	5,463,990			
161 RM CCC El Sauz	719,045,776	420,573,398	163,794,003	64,852,779	22,905,212	23,756,292	25,951,477	(2,787,385)	
162 RM CCC Huinala II	223,581,039	40,107,639	40,107,639	15,448,570	8,752,061	9,149,276	9,571,691	11,190,224	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,238,500,859	218,116,167	2,020,637	5,579,760	493,106,947	519,677,348			

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 5 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,474,689,901	146,379,039	57,960,542	32,920,284	35,275,426	21,302,253	24,055,202	9,156,797,155	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,172,142,972	826,079,209	265,524,122	20,409,581	16,783,137	17,038,061	17,231,470	9,077,392	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,465,599,279	529,480,323	44,291,357	58,021,904	475,145,080	533,987,622	573,755,868	1,250,917,125	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29,888,420,095	12,645,924,026	3,871,731,150	1,536,035,697	998,733,721	1,044,000,531	1,081,526,405	8,710,468,565	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,044,619,363	359,124,859	176,976,614	142,778,715	410,181,799	447,778,309	507,779,067		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	2,091,734,505	8,762,708	857,752,599	454,227,316	52,015,056	62,839,929	72,700,009	583,436,888	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,256,871,038				177,528,242	181,046,023	99,829,497	4,798,467,276	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,817,642,341	(8,316,000)	115,120,051	233,908,681	239,962,426	253,150,216	261,357,679	1,722,459,288	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	149,016,393	13,306,507	39,324,146	41,922,115	11,484,672	12,018,208	10,907,883	20,052,862	
181 RM CN Laguna Verde	39,165,727,750	5,469,434,308	3,143,532,558	317,621,203	492,268,694	1,333,381,921	1,646,714,739	26,762,774,327	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,700,928,949	1,175,009,749	423,910,910	18,183,866	14,982,320	15,716,295	16,210,883	36,914,926	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	447,557,620	251,353,708	62,545,040	870,937	28,308,017	31,488,685	34,795,366	38,195,867	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,523,075,018	170,339,840	125,745,115	84,263,760	181,353,211	200,209,578	213,894,488	1,547,269,026	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	50,663,608,936	712,612,909	507,998,724	431,040,796	1,080,685,645	1,238,729,386	1,270,023,980	45,422,517,496	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	771,767,403	20,966,111	6,019,939	9,671,093	18,204,090	45,114,741	61,697,374	610,094,055	
190 SE 1120 Noroeste	9,565,898,228	12,809,348	343,791,416	368,663,942	401,403,480	470,302,106	563,699,959	7,405,227,977	
191 SE 1121 Baja California	4,815,553,580	32,939,689	4,755,832	11,629,321	357,141,406	416,038,065	454,593,384	3,538,455,883	
192 SE 1122 Golfo Norte	16,939,980,515	37,512,783	385,161,538	485,467,479	590,201,023	733,925,682	890,987,807	13,816,724,203	
193 SE 1123 Norte	4,077,835,963	113,052,870	21,302,202	11,856,839	617,699,653	633,402,428	647,142,312	2,033,379,659	
194 SE 1124 Bajío Centro	40,256,581,040	13,712,342	703,390,224	845,966,583	986,013,895	1,162,007,229	1,376,601,270	35,168,889,497	
195 SE 1125 Distribución	12,353,266,851	51,583,014	384,884,249	492,679,039	593,298,973	702,476,246	821,155,080	9,307,190,250	
197 SE 1127 Sureste	1,180,377,410	41,757,093	51,459,611	61,235,936	119,889,151	147,772,257	161,850,137	596,413,225	
198 SE 1128 Centro Sur	24,178,148,807	1,551,034,799	770,922,810	823,903,844	854,766,145	932,855,855	1,022,641,073	18,222,024,281	
199 SE 1129 Compensación redes	1,637,370,405	111,106,449	43,024,552	32,260,688	117,002,390	123,590,087	124,262,447	1,086,123,792	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	8,157,484,843	193,227,439	105,307,221	106,360,670	248,033,343	440,096,921	658,906,353	6,405,552,896	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	22,063,652,677	1,117,386,445	363,078,702	789,361,083	924,403,296	1,066,289,817	1,293,128,386	16,510,004,948	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	31,833,113,454		76,304,038	54,315,235	136,534,242	337,230,558	515,830,429	30,712,898,952	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	4,283,012,789	336,946,516	11,754,829	8,515,936	162,606,540	204,658,814	251,000,644	3,307,529,510	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 6 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	36,356,077,735	1,476,376,222	907,599,937	987,334,714	1,154,387,001	1,329,500,793	1,509,881,297	28,990,997,771	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	7,793,153,982	4,289,654,012	233,498,954	34,033,810	505,238,492	540,524,931	522,393,783	1,667,810,000	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	4,679,535,346	531,186,718	16,945,702	15,188,053	761,935,079	791,825,215	822,468,831	1,739,985,748	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	2,872,505,902	325,467,184	4,404,064	5,216,438	178,505,410	189,072,954	201,965,741	1,967,874,111	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,777,718,764	117,785,846	119,587	3,496,437	152,677,338	192,780,882	221,585,956	2,089,272,718	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	35,765,266,877	322,674,875	666,893,532	835,022,601	926,426,226	1,169,121,857	1,423,527,235	30,421,600,551	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	13,403,384,240	292,502,876	19,219,649	11,116,980	1,736,418,588	1,889,252,480	2,071,147,831	7,383,725,836	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	25,259,628,971	788,121,847	142,274,840	128,395,915	153,990,144	172,573,783	1,217,274,698	22,656,997,744	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,889,921,626	155,034,899	143,743,547	174,183,963	232,516,545	281,985,190	358,632,817	1,543,824,665	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	22,338,842,979	53,005,945	635,096,750	822,016,188	912,922,366	1,113,588,805	1,304,458,130	17,497,754,795	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	40,994,307,182	18,834,581	885,143,057	1,003,332,065	946,400,037	1,122,656,989	1,391,967,410	35,625,973,043	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	9,634,597,395	83,817,934	140,024,997	154,535,434	209,986,018	271,073,931	325,107,178	8,450,051,903	
216 RM CCC Poza Rica	4,887,224,156		33,448,741	394,350,944	333,497,153	347,824,613	336,605,573	3,441,497,132	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	7,041,730,500			108,569,160	221,256,000	231,872,760	215,550,720	6,264,481,860	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	323,367,559	(26,860,579)	171,446,285	47,400,633	13,172,531	29,236,246	46,846,498	42,125,945	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,748,817,355	372,209,746	110,610,423	128,309,139	543,191,267	560,907,548	576,280,165	2,457,309,067	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	101,932,118,521	2,102,418,625	3,341,824,743	3,050,424,619	2,907,570,444	2,957,987,807	3,038,792,904	84,533,099,379	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	143,934,259	500,939	6,662,956	8,026,490	18,453,506	19,125,186	20,752,112	70,413,070	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	91,167,640	(1,144,924)	126,579	422,365	11,178,518	12,221,748	12,607,195	55,756,159	
226 CCI CI Guerrero Negro III	627,938,847		25,587,879	27,067,698	31,661,193	36,613,219	41,136,028	465,872,830	
227 CG Los Humeros II	2,374,215,653	345,042,382	223,834,943	121,654,398	135,034,830	157,453,204	179,967,955	1,211,227,941	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,299,125,379	1,613,934	9,712,660	5,235,615	230,801,660	238,194,206	233,067,278	1,580,500,026	
229 CT TG Baja California II	4,636,986,631		60,192,858	844,211,667	835,413,768	226,586,153	303,565,576	2,367,016,609	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	5,873,578,200						616,971,600	5,256,606,600	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4,720,965,292	47,487,851	16,332,813	17,525,831	18,690,059	24,060,771	14,409,133	4,582,458,834	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	743,991,824	19,345,612	20,175,058	39,176,865	59,953,749	83,047,760	96,552,880	425,739,900	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	2,957,232,600						24,519,600	2,932,713,000	
235 CCI Baja California Sur IV	345,789,881			9,238,988	11,411,770	14,024,947	15,709,353	295,404,823	
236 CCI Baja California Sur III	980,781,003	11,067,789	308,681,100	308,948,901	48,040,777	44,604,012	13,356,126	246,082,298	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,223,936,696					56,586,185	97,377,235	1,069,973,276	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	14,216,458,473	755,990,865	511,398,733	617,619,441	676,915,885	802,023,932	960,939,668	9,891,569,949	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	10,782,952,816	5,777,201	4,046,440	544,240,734	465,815,776	573,107,926	698,242,747	8,491,721,992	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	18,553,409,342	55,580,881	971,317,255	1,099,984,271	1,148,814,867	1,246,125,938	1,369,279,573	12,662,306,557	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	11,617,379,437	352,043,824	422,325,351	508,600,436	518,032,317	635,855,837	773,286,733	8,407,234,939	
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,094,433,911		22,821,864	6,233,472	29,367,614	64,000,793	118,405,312	2,853,604,856	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,042,343,321	120,107,258	55,491,018	24,883,248	207,987,217	240,991,014	251,981,150	2,140,902,416	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,448,387,677			95,569,740	143,274,600	248,436,720	376,848,360	3,584,258,257	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,447,556,845	77,429,520	3,654,655	12,497,638	98,841,922	82,962,836	113,808,000	1,058,362,274	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	5,512,959,119		119,619,424	152,645,295	160,368,402	231,750,351	311,713,138	4,536,862,509	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	560,881,172	11,622,202	4,293,613	2,759,651	29,813,439	77,727,031	102,661,448	332,003,788	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,325,329,896		205,364,540	346,836,005	365,877,289	461,214,924	557,705,220	7,388,331,918	
257 CCI Santa Rosalía II	688,504,935				7,813,197	450,438	1,184,878	679,056,422	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,843,894,600						51,612,120	3,792,282,480	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	21,415,225,341		687,005,109	927,987,971	1,037,604,771	1,277,720,362	1,539,289,004	15,945,618,124	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	5,836,721,133		(515,378)	260,058,531	296,966,452	380,271,969	462,085,180	4,437,854,379	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,088,696,937			552,233,065	708,610,216	682,098,380	687,199,931	5,458,555,345	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,392,675,837		93,560,329	18,955,175	36,972,785	56,368,330	78,723,124	2,108,096,094	
263 LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	20,148,156,000							20,148,156,000	
264 CC Centro	11,214,829,053			351,858,188	556,189,679	674,552,831	934,884,921	8,697,343,434	
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,985,176,400				165,450,600	17,715,600	26,233,200	5,775,777,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,298,693,600			58,564,800	48,963,600	116,537,400	201,259,800	1,873,368,000	
268 CCI Guerrero Negro IV	231,969,191				12,999,647	2,912,995	6,959,157	209,097,392	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	90,731,185				214,628	6,006,167	7,303,463	77,206,927	
271 CCI Santa Rosalía III	364,364,949				16,172,466	7,178,762	12,681,408	328,332,313	
272 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	210,658,120				8,292,376	17,455,511	18,576,924	166,333,309	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	35,047,983,311				1,329,184,950	1,943,441,073	2,511,416,149	29,263,941,139	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 8 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	121,749,208,550		(846,606)	7,413,066,587	7,690,224,024	8,451,819,886	9,279,154,660	88,915,789,999	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,840,466,202			116,414,008	141,367,173	168,200,323	212,728,685	2,201,756,013	
276 CH La Parota	79,647,748,341							79,647,748,341	
277 LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	468,827,149							468,827,149	
278 RM CT José López Portillo	7,704,689,580					53,891,460	404,618,760	7,246,179,360	
279 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	4,702,424,454							4,702,424,454	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	89,105,675,399			1,977,094,728	2,299,898,752	2,685,334,466	2,997,375,671	79,145,971,782	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	5,906,535,254						386,745,585	5,519,789,669	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	15,295,863,519			604,506,017	648,429,957	814,830,433	996,183,014	12,231,914,098	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,013,630,945					318,591,038	427,151,755	4,267,888,152	
284 CG Los Humeros III	2,253,566,180					10,781,846	45,544,048	2,197,240,286	
285 CC Centro II	16,748,124,191					914,977,262	1,393,109,234	14,440,037,695	
286 CCI Baja California Sur V	960,937,691				45,643,816	3,328,971	12,038,292	899,926,612	
287 LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	245,435,099				231,966	3,079,541	13,786,845	228,336,747	
288 SLT 1722 Distribución Sur	23,051,868,801			276,065,987	294,602,414	406,158,480	527,475,639	21,547,566,281	
289 CH Chicoasén II	33,894,964,364						397,742,500	33,497,221,864	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	420,744,478						27,049,290	393,695,188	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	3,313,787,400					77,477,400	34,410,600	3,201,899,400	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,990,496,600			7,030,800	158,709,600	314,080,200	249,114,600	2,261,561,400	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,074,614,281			113,766,458	7,448,817	15,373,751	23,305,980	914,719,275	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	420,989,940			40,497,660	24,602,760	27,121,500	29,670,480	299,097,540	
296 CC Guaymas II	15,573,193,491						1,161,050,222	14,412,143,269	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	1,751,519,804						102,137,037	1,649,382,767	
298 CC Valle de México II	22,330,976,569						2,185,822,309	20,145,154,260	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	867,736,651							867,736,651	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,097,227,305						73,789,229	1,023,438,076	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	977,736,668					51,637,497	88,948,503	837,150,668	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	2,511,683,530						98,475,476	2,413,208,054	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 9 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,685,758,600					240,420,600	114,206,400	9,331,131,600	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	842,599,800			15,208,200	13,204,800	20,802,600	47,867,400	745,516,800	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	12,839,211,000				33,213,600	196,938,000	288,716,400	12,320,343,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	7,100,276,400				31,222,800	714,621,600	645,850,800	5,708,581,200	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,952,193,600				78,183,000	30,592,800	47,779,200	1,795,638,600	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	6,604,048,344			(11,494,980)	(165,087,720)	280,973,208	393,728,769	6,105,929,067	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	30,023,112,987				(201,171,600)	1,023,190,850	1,468,652,913	27,732,440,824	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	10,437,218,820					53,057,340	720,290,340	9,663,871,140	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	909,646,920					21,103,740	51,343,740	837,199,440	
313 CC Guaymas III	5,793,840,107						600,418,224	5,193,421,883	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	1,640,413,038						34,313,202	1,606,099,836	
315 CCI Baja California Sur VI	1,022,090,341						100,015,701	922,074,640	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	458,249,400					11,125,800	12,297,600	434,826,000	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,332,964,600					7,812,000	24,418,800	3,300,733,800	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	3,449,527,200					4,926,600	21,798,000	3,422,802,600	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,011,286,600					19,945,800	24,343,200	2,966,997,600	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	13,025,728,800				6,300,000	18,673,200	203,112,000	12,797,643,600	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	9,357,438,575						235,178,471	9,122,260,104	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,558,350,077					1,310,208,782	1,361,834,321	13,886,306,974	

Cuadro 20