

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 1 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
TOTAL		456,213,021,680	122,375,798,805	138,229,433,082	137,948,779,098	175,117,321,951	203,430,270,173	197,715,551,111	180,404,408,275	164,790,172,846		
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	1,343,368,000	67,418,000									
2 CC Chihuahua	08-05-01	3,605,757,545	189,760,948	152,084,296								
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	357,069,245										
4 CC Monterrey II	17-09-00	4,304,129,713										
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	796,531,489										
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	4,002,093,680	1,700,728,965	1,700,728,965								
7 CT Samalayuca II	08-01-99	9,115,858,115	1,281,585,942	1,037,985,221	762,408,959	449,816,133	95,683,653					
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	1,300,245,999										
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	1,724,682,336	130,606,268									
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	1,383,324,085										
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	2,277,314,754										
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	658,539,817	33,279,532									
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	438,880,975										
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	817,031,098										
16 SE 221 Occidental	30-09-99	942,642,415										
17 LT 301 Centro	03-07-01	579,070,921										
18 LT 302 Sureste	03-08-01	535,036,541										
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	359,833,760										
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	366,865,330										
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	474,222,307										
22 SE 306 Sureste	31-08-01	584,857,000										
23 SE 307 Noreste	18-04-01	316,410,510										
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	573,697,423										
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	1,708,476,341	70,636,722	70,636,722	70,636,722	70,636,722						
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	1,492,605,335	182,383,695	116,052,209	95,294,251	95,294,251						
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	1,585,176,632	32,090,695	32,090,695	32,090,695	32,090,695						
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	4,338,906,013	46,844,915	46,844,915	46,844,915	46,844,915						
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	580,140,873										
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	1,711,980,283	42,226,522	42,226,522	42,226,522	42,226,522						
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	3,581,907,823	179,095,410	179,095,410	179,095,410	179,095,410						
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	835,899,259										
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,008,713,641	2,903,329									
34 SE 403 Noreste	20-02-02	942,433,869										

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 2 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02	526,467,032									
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	111,648,173									
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02	2,251,271,867									
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	1,479,639,980	129,417,769	67,822,469	67,822,469	67,822,469					
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03	853,742,890	34,599,786	34,599,786	34,599,786	34,599,786					
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04	192,433,930	2,469,207								
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03	3,214,957,590	160,747,886	160,747,886	160,747,886	160,747,886					
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	1,396,168,176	313,767,246	169,447,122	72,160,023	72,160,023					
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	568,746,880	28,437,344	28,437,344	28,437,344	28,437,344					
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03	285,961,000									
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04	744,816,280	37,240,814	37,240,814	37,240,814	37,240,814					
46 SE	503 Oriental	05-04-04	278,221,190									
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03	582,388,586									
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05	728,024,284	156,947,791	109,312,658	81,227,861	53,143,064					
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	1,649,127,727	164,912,761	82,456,374	82,456,374	82,456,374					
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	1,982,139,471	245,934,637	197,122,094	164,320,364	131,518,634					
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	372,116,186	40,535,274	13,923,013							
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	357,709,599	27,900,223	22,705,462	22,705,462	22,705,462					
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	216,701,589	10,244,780	100,828							
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	337,852,047	16,780,088	2,313,701							
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	275,324,738									
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	178,861,891	65,896,519	47,068,957	28,241,395	9,413,833					
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,013,744,771	50,687,234	50,687,234	50,687,234	50,687,234					
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	393,804,099	57,953,389	21,102,562							
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1,472,531,112	110,703,736	26,619,333							
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	1,000,839,827	105,351,584	52,675,805	52,675,805	52,675,805					
62 CCC	Pacífico	21-03-10	11,177,250,812	7,466,561,388	6,512,809,485	5,576,443,951	4,814,890,184	3,475,168,008	2,612,321,790	2,106,600,028		
63 CH	El Cajón	28-02-07	10,835,296,173	7,995,624,949	7,632,189,578	7,268,754,207	6,905,318,836	6,541,883,465	6,178,448,094	5,815,012,723		
64 LT	Lineas Centro	24-07-06	87,014,538	7,668,154	1,616,485							
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	888,101,747	182,450,645	91,183,846	45,550,453	45,550,453					
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	974,643,670	210,418,676	122,552,755	59,966,101	59,966,101					

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 3 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04	265,882,370									
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	1,206,853,869	775,389,901	652,834,715	531,574,927	409,019,741	282,330,178	166,714,418	98,652,411		
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	14-05-04	431,737,059									
70 LT	Riviera Maya	29-12-09	482,456,429	24,122,852	24,122,852	24,122,852						
71 PRR	Presa Reguladora Amata	14-08-05	176,478,939	8,823,984								
72 RM	Adolfo López Mateos	04-06-05	401,807,211	20,623,486								
73 RM	Altamira	29-12-09	550,447,911	275,223,936	220,179,141	165,134,346	110,089,551	55,044,756				
74 RM	Botello	15-04-05	82,524,442	12,378,704	8,252,439	8,252,439	8,252,439					
75 RM	Carbón II	30-10-04	150,215,962	17,628,741	12,569,791	12,569,791	12,569,791					
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	243,958,013	37,643,008	12,541,464							
77 RM	Dos Bocas	07-04-05	187,247,112	28,087,111	18,724,706	18,724,706	18,724,706					
78 RM	Emilio Portes Gil	11-04-04	3,206,372									
79 RM	Francisco Pérez Ríos	20-05-08	1,656,038,800	579,613,580	414,009,700	248,405,820	82,801,940					
80 RM	Gomez Palacio	15-08-05	383,370,000	47,127,756	13,638,651							
82 RM	Huinalá	03-11-05	7,799,974	410,488								
83 RM	Ixtaczoquitlán	25-08-05	11,898,822	1,784,861	1,189,877	1,189,877	1,189,877					
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	175,617,000	27,729,000	9,243,000							
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05	639,600,390	32,771,804								
90 RM	CT Puerto Libertad	15-07-05	174,720,000	8,736,000								
91 RM	Punta Prieta	25-05-06	149,702,007	29,940,391	14,970,189	7,485,088	7,485,088					
92 RM	Salamanca	07-06-05	420,556,396	25,764,765	2,114,996							
93 RM	Tuxpango	26-10-05	225,795,401	24,892,933	13,075,140	13,075,140						
94 RM	CT Valle de México	27-02-05	75,270,000	3,763,500								
95 SE	Norte	03-10-05	100,150,570	5,271,058								
98 SE	705 Capacitores	21-07-05	45,231,992	2,261,649								
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	582,594,779	58,259,513	29,129,737	29,129,737	29,129,737					
100 SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06	1,035,048,235	292,203,470	185,372,889	101,311,340	68,419,715					
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	30-04-06	362,487,645	106,457,598	69,590,885	38,876,240	14,341,080	4,780,347				
102 SLT	703 Noreste-Norte	16-08-06	250,763,136	40,028,781	14,701,531							
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	05-10-05	86,984,976	4,578,132								
104 SLT	706 Sistemas Norte	01-08-05	2,472,549,742	739,900,863	564,259,020	446,399,915	340,157,948	178,126,000	157,170,000	136,214,000		
105 SLT	709 Sistemas Sur	17-03-06	1,318,974,709	138,839,454	69,419,727	69,419,727	69,419,727					
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	968,451,380	242,112,845	145,267,707	48,422,569	48,422,569					
107 CCI	Baja California Sur II	10-06-07	786,379,451	174,750,979	87,375,483	43,687,748	43,687,748					
108 LT	807 Durango I	06-02-06	445,400,254	62,020,920								
110 RM	CCC Tula	07-03-07	68,264,586	11,076,520	3,692,182							

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 4 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	409,156,631	225,036,136	184,120,469	143,204,802	102,289,135	40,915,641				
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	177,966,945	21,345,688	12,132,666	12,132,666	12,132,666					
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	466,034,634	82,827,069	31,732,727	3,092,778						
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	397,150,000	79,430,000	79,430,000	39,715,000	19,857,500					
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	574,600,000	137,601,568	79,385,514	28,730,000						
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	268,111,155	55,996,785	27,714,869	6,786,962						
122 SE	811 Noroeste	05-05-06	140,460,723	21,069,113	7,023,042							
123 SE	812 Golfo Norte	17-08-06	68,876,314	10,871,549	3,623,867							
124 SE	813 División Bajío	24-07-06	699,434,203	211,177,993	140,374,754	72,793,604	17,032,782					
126 SLT	801 Altiplano	08-09-06	1,098,635,980	250,410,485	137,588,425	68,972,865	56,768,322					
127 SLT	802 Tamaulipas	12-05-07	926,328,949	277,898,699	185,265,808	92,632,917	46,316,439					
128 SLT	803 NOINE	10-11-06	1,517,776,000	857,146,758	767,827,346	694,633,979	621,215,478	555,825,478	490,435,478	425,045,478		
130 SLT	806 Bajío	30-03-06	1,192,673,560	399,465,287	280,197,931	220,564,253	184,801,903	53,643,525	17,881,175			
132 CE	La Venta II	31-01-07	1,419,184,000	756,898,116	662,285,845	567,673,574	473,061,303	331,142,903	236,530,632	141,918,361		
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	88,422,256	17,684,472	8,842,249					47,306,090		
138 SE	911 Noreste	12-07-07	116,449,450	29,112,369	17,467,424	5,822,479						
139 SE	912 División Oriente	21-07-09	155,625,977	65,620,633	49,256,025	32,891,417	16,526,809	4,172,246				
140 SE	914 División Centro Sur	30-12-07	405,406,157	346,976,149	334,323,925	317,877,976	299,937,027	262,249,403	226,056,779	192,854,155		
141 SE	915 Occidental	26-03-08	151,119,527	52,891,826	37,779,872	22,667,918	7,555,964					
142 SLT	901 Pacífico	01-04-08	541,888,581	219,616,488	163,481,968	107,347,448	51,212,928					
143 SLT	902 Istmo	08-03-07	1,046,996,327	333,622,601	228,767,955	125,200,842	52,473,798					
144 SLT	903 Cabo - Norte	25-08-06	719,002,505	157,180,426	82,025,411	37,577,501	37,577,501					
146 CH	La Yesca	15-10-12	16,250,000,000	15,106,589,680	14,370,645,809	13,661,795,134	12,925,851,263	12,162,814,196	11,426,870,325	10,690,926,454		
147 CCC	Baja California	14-07-09	2,265,900,000	1,019,655,000	793,065,000	566,475,000	339,885,000	113,295,000				
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	359,102,146	74,286,017	35,783,462	10,242,622	3,312,348	2,030,912				
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	582,039,484	153,168,314	91,901,004	30,633,655	30,633,655					
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	616,295,394	193,295,687	131,666,145	70,036,603	38,164,932	5,236,361	3,122,561			
151 SE	1006 Central----Sur	13-01-11	201,568,913	146,723,980	126,567,090	113,904,323	93,747,433	66,096,420	45,939,530	25,782,640		
152 SE	1005 Noroeste	06-11-08	788,982,350	419,674,489	343,099,588	266,524,687	189,949,786	101,810,969	78,683,137	55,555,305		
156 RM	Infiernillo	27-02-09	219,687,351	107,177,213	84,523,452	61,869,691	39,215,930	17,353,401	1,549,925			
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	1,978,136,277	1,136,453,591	938,639,962	789,304,971	591,491,342	231,791,924				
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	171,405,000	34,281,000	17,140,500							
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	58,451,263	9,741,914	3,247,335							
160 RM	CCC Samalayuca II	18-04-07	14,105,000	2,350,790	783,562							

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 5 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	54,925,000	17,850,625	12,358,125	6,865,625	2,746,250					
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	24,634,779	8,622,198	6,158,724	3,695,250	1,231,776					
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	203,360,092	32,109,532	10,703,212							
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	31-08-11	866,216,156	743,646,384	688,149,033	612,977,690	539,545,539	420,429,919	329,062,968	257,370,022	205,351,081	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	75,781,498	26,517,504	18,939,349	11,361,194	3,783,039					
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	788,636,381	358,997,561	279,310,837	213,644,548	141,779,001	34,493,823				
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	1,873,949,935	1,311,764,935	1,186,834,935	1,061,904,935	936,974,935	749,580,000	624,650,000	499,720,000	374,790,000	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	425,909,224	106,477,293	63,886,368	21,295,443						
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	1,038,313,913	767,807,456	663,976,066	560,144,676	456,313,286	352,481,896	248,650,506	144,819,116	40,987,726	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	01-09-15	7,693,911,095		7,180,983,693	6,668,056,291	6,155,128,889	5,642,201,487	5,129,274,085	4,616,346,683	4,103,419,281	
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	467,819,183	366,657,044	317,769,439	293,325,630	244,438,025	171,106,611	122,219,006	73,331,401	24,443,796	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	16,059,017	8,029,515	6,423,612	5,620,667	4,014,764	1,605,916				
181 RM	CN Laguna Verde	14-02-10	8,379,247,578	6,957,082,639	5,608,029,635	4,520,913,189	4,165,841,836	3,810,770,483	3,455,699,130	3,100,627,777	2,745,556,424	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	415,350,000	149,027,944	106,399,917	63,771,890	21,143,863					
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	74,815,000	29,926,000	22,444,500	14,963,000	7,481,500					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	301,607,618	239,492,773	205,338,809	166,460,827	132,306,863	98,152,899	63,998,935	35,071,348	11,484,759	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	30-05-09	3,675,596,873	3,018,989,714	2,780,188,216	2,459,955,069	2,084,848,571	1,580,339,527	1,224,620,813	887,948,490	646,048,728	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	208,561,496	153,639,551	132,247,245	108,595,162	87,202,856	65,810,550	44,418,244	25,285,715	8,412,963	
190 SE	1120 Noroeste	20-01-11	911,644,981	793,043,927	696,637,747	615,226,586	544,580,803	418,473,432	325,694,083	246,371,697	200,266,222	
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	71,161,974	47,182,590	41,040,025	34,897,460	28,754,895	22,612,330	16,469,765	10,327,200	7,745,400	
192 SE	1122 Golfo Norte	13-01-11	824,108,909	662,296,154	612,046,422	562,301,766	512,052,034	440,929,372	357,700,564	311,959,726	266,218,888	
193 SE	1123 Norte	09-08-10	49,485,956	24,742,978	17,320,082	12,371,489	7,422,896	2,474,303				
194 SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	509,780,505	371,579,624	318,186,349	247,236,860	193,843,585	113,753,666	60,360,391	24,523,317	6,242,457	
195 SE	1125 Distribución	15-09-09	1,257,769,669	753,828,842	626,176,252	496,144,961	368,492,371	241,215,494	120,489,005	34,004,997	11,334,986	
197 SE	1127 Sureste	19-10-10	206,901,422	116,512,123	95,812,925	82,671,706	61,972,508	33,624,799	12,925,601			
198 SE	1128 Centro Sur	21-09-11	695,038,656	649,485,486	604,583,317	531,073,959	460,130,216	389,186,473	318,242,730	249,864,602	184,052,089	
199 SE	1129 Compensación redes	12-11-08	201,475,313	109,114,564	90,764,596	76,964,433	58,614,465	38,251,551	24,975,288	16,706,599	12,529,946	
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	907,308,987	800,542,197	707,547,165	644,630,779	551,635,747	362,836,006	269,840,974	176,845,942	83,850,910	

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 6 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24-09-09	1,149,640,843	922,575,966	804,215,503	719,818,866	601,458,403	428,148,526	309,788,063	233,398,750	157,009,437		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-01-13	2,032,598,035	1,810,024,554	1,656,989,906	1,482,294,554	1,267,296,706	1,011,996,349	796,998,501	582,000,653	367,002,805		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	479,308,934	223,483,572	179,850,398	136,218,186	92,586,936	70,687,279	58,906,068	47,124,857	35,343,646		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	17-10-10	1,527,409,000	1,005,005,885	855,747,854	707,387,304	558,129,273	309,153,819	145,577,588	107,393,520	93,075,320		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	1,514,552,468	873,228,239	720,256,693	593,702,642	440,731,096	146,118,505	20,857,629				
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	547,793,597	273,896,805	219,117,444	164,338,083	109,558,722	27,389,687					
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	623,184,302	383,608,550	320,611,265	256,512,737	193,515,452	88,303,592	27,802,593	7,816,783	5,862,584		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	122,080,205	81,386,825	73,248,149	65,109,473	56,970,797	48,832,121	40,693,445	32,554,769	24,416,093		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	1,728,887,888	1,609,599,641	1,559,348,843	1,382,964,973	1,209,167,752	1,003,746,939	829,949,718	661,988,236	516,008,129		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	1,796,749,279	1,079,291,694	895,985,493	672,616,243	489,310,042	285,458,316	102,152,115				
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	2,679,686,841	1,830,551,203	1,559,491,466	1,227,741,853	956,682,116	683,730,996	412,671,259	212,103,255	142,079,691		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-08-10	445,731,000	276,876,548	225,204,837	161,536,596	109,864,885	32,357,325	11,996,530				
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	1,519,489,348	1,446,682,250	1,408,262,999	1,259,527,711	1,107,578,290	951,860,598	799,911,177	652,289,040	508,989,312		
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	3,133,931,762	2,800,877,313	2,670,208,645	2,313,793,911	1,995,141,941	1,613,471,236	1,294,819,266	1,016,125,422	796,480,321		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	03-05-10	822,959,137	661,889,306	600,252,172	544,870,976	472,010,942	347,526,985	263,444,051	204,106,539	153,829,455		
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	1,957,293,000	1,929,097,131	1,821,364,285	1,624,695,839	1,428,027,393	1,221,960,324	1,025,291,878	828,623,432	631,954,986		
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	2,062,381,347	1,922,811,397	1,754,299,105	1,641,100,617	1,472,588,325	1,248,762,229	1,080,249,937	911,737,645	743,225,353		
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	509,172,677	316,649,359	261,642,693	205,832,614	150,825,948	62,063,014	7,056,348				
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	553,044,037	414,783,031	359,478,626	304,174,221	248,869,816	165,913,215	110,608,810	55,304,405			
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31-10-11	13,769,795,000	11,402,847,664	10,163,551,112	9,014,973,448	7,775,676,896	6,441,775,704	5,202,479,152	3,967,068,339	2,735,543,252		
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	56,302,441	39,382,785	32,818,981	22,973,275	16,409,471	9,845,667	3,281,863				
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	16,106,493	10,469,225	8,858,577	7,247,929	5,637,281	4,026,633	2,415,985	805,337			
226 CCI CI Guerrero Negro III	01-04-15	329,750,720		296,775,648	263,800,576	230,825,504	197,850,432	164,875,360	131,900,288	98,925,216		
227 CG Los Humeros II	18-12-12	1,378,787,722	1,161,084,392	1,015,948,843	870,813,294	725,677,745	507,974,415	362,838,866	217,703,317	72,567,768		

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 7 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	253,561,243	200,353,894	173,678,362	147,002,830	120,327,298	93,651,766	66,976,234	40,300,702	13,625,170		
229 CT	TG Baja California II	2,384,850,000	2,249,824,200	2,114,798,400	1,979,772,600	1,793,017,200	1,554,532,200	1,316,047,200	1,077,562,200	839,077,200		
230 SLT	1301 Interconexión de Baja California	4,296,435,000					4,081,610,000	3,651,960,000	3,222,323,000	2,792,673,000		
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	567,149,960	529,598,927	521,254,253	517,081,916	484,552,042	423,664,631	366,949,557	314,406,820	266,036,420		
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	111,494,136	61,321,767	50,172,356	44,597,644	33,448,233	16,724,110	5,574,699				
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	537,862,000				510,965,000	457,184,000	403,403,000	349,622,000	295,841,000		
235 CCI	Baja California Sur IV	1,310,335,468	1,238,561,428	1,107,527,876	976,494,324	845,460,772	714,427,220	583,393,668	452,360,116	321,326,564		
236 CCI	Baja California Sur III	1,194,693,097	955,754,488	836,285,177	716,815,866	597,346,555	418,142,595	298,673,284	179,203,973	59,734,662		
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	142,502,100			135,376,995	121,126,785	106,876,575	92,626,365	78,376,155	64,125,945		
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	694,780,021	632,308,027	601,336,749	519,364,352	447,803,954	376,243,556	304,683,158	243,534,720	192,798,320		
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,708,774,756	1,678,499,537	1,653,452,346	1,526,073,185	1,352,854,594	1,179,636,003	1,006,417,412	836,970,004	671,293,766		
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,219,849,423	1,066,930,501	994,995,833	899,690,220	801,465,652	685,439,157	563,428,489	457,552,706	367,811,808		
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,213,944,602	1,117,736,321	1,074,663,746	952,160,586	828,398,675	699,021,674	575,259,763	455,854,204	340,805,010		
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	246,288,718	213,783,726	187,309,902	169,671,827	143,198,003	107,888,430	81,414,606	54,940,782	28,466,958		
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	807,521,741	644,055,165	561,838,927	490,267,713	408,051,475	253,676,566	171,460,328	94,124,316	21,668,543		
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	746,059,067	727,409,007	651,551,758	576,450,927	500,593,678	423,980,024	348,122,775	272,265,526	196,408,277		
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	582,548,837	442,846,508	377,469,755	288,353,468	222,976,715	124,911,592	59,534,839	17,897,633			
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	596,697,179	575,399,266	541,291,439	489,289,112	429,618,085	369,947,058	310,276,031	250,605,004	190,933,977		
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	102,928,995	65,007,774	54,173,145	37,921,195	27,086,566	16,251,937	5,417,308				
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,063,558,288	1,049,567,064	1,042,571,452	939,363,646	832,658,034	722,454,616	615,749,004	509,043,392	402,337,780		
257 CCI	Santa Rosalía II	584,610,000						526,149,000	467,688,000	409,227,000		
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	5,598,528,000				5,459,740,000	4,899,884,600	4,340,029,200	3,780,173,800	3,220,318,400		
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,215,240,000	1,209,841,763	1,196,252,343	1,127,444,344	1,005,395,924	881,151,570	759,103,150	637,054,730	515,006,310		
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	488,085,000	486,862,350	486,047,250	437,238,750	388,430,250	339,621,750	290,813,250	242,004,750	193,196,250		
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,568,381,144	5,911,543,027	5,911,543,027	5,254,704,910	4,597,866,793	3,941,028,676	3,284,190,559	2,627,352,442	1,970,514,325		
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	489,235,669	424,393,008	372,588,801	341,720,106	289,915,899	217,176,193	165,371,986	113,567,779	61,763,572		
264 CC	Centro	9,569,315,015		8,612,383,507	7,655,451,999	6,698,520,491	5,741,588,983	4,784,657,475	3,827,725,967	2,870,794,459		
266 SLT	1603 Subestación Lago	1,141,790,000			1,027,614,000	913,432,000	799,253,000	685,074,000	570,895,000	456,716,000		
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	450,398,000		405,353,000	360,308,000	315,263,000	270,218,000	225,173,000	180,128,000	135,096,000		
268 CCI	Guerrero Negro IV	268,245,120		254,832,864	228,008,352	201,183,840	174,359,328	147,534,816	120,710,304	93,885,792		

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 8 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	37,822,590		34,040,331	30,258,072	26,475,813	22,693,554	18,911,295	15,129,036	11,346,777		
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,341,418,000		1,330,108,000	1,195,966,200	1,061,824,400	927,682,600	793,540,800	659,399,000	525,257,200		
274 SE	1620 Distribución Valle de México	4,318,915,211	4,278,512,641	4,208,705,696	3,970,148,494	3,538,195,349	3,105,969,035	2,674,015,890	2,242,062,745	1,810,109,600		
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,457,665,443	1,384,782,165	1,239,015,622	1,093,249,079	947,482,536	801,715,993	655,949,450	510,182,907	364,416,364		
276 CH	Nuevo Guerrero	11,041,743,388								10,706,322,887		
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,085,405,828								976,865,240		
278 RM	CT José López Portillo	3,152,344,000				3,113,544,200	2,920,617,700	2,605,380,700	2,290,143,700	1,974,906,700		
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,506,102,000		1,355,491,800	1,204,881,600	1,054,271,400	903,661,200	753,051,000	602,440,800	451,830,600		
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	750,672,000					675,604,800	600,537,600	525,470,400	450,403,200		
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	857,818,000					772,036,200	686,254,400	600,472,600	514,690,800		
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	323,527,191					291,174,468	258,821,745	226,469,022	194,116,299		
284 CG	Los Humeros III	1,688,893,830			1,602,760,250	1,516,626,670	1,389,115,182	1,220,225,799	1,051,336,416	882,447,033		
285 CC	Centro II	10,955,223,500							9,859,701,150	8,764,178,800		
286 CCI	Baja California Sur V	1,457,334,437			1,384,467,721	1,238,734,276	1,093,000,831	947,267,386	801,533,941	655,800,496		
288 SLT	1722 Distribución Sur	662,844,000		596,559,600	530,275,200	463,990,800	397,706,400	331,422,000	265,137,600	198,853,200		
289 CH	Chicoasén II	5,273,060,000				5,096,065,000	4,742,075,000	4,388,085,000	4,034,095,000	3,680,105,000		
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	31,122,000				28,009,800	24,897,600	21,785,400	18,673,200	15,561,000		
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,133,730,000				1,020,357,000	906,984,000	793,611,000	680,238,000	566,865,000		
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,474,200,000		1,400,490,000	1,253,070,000	1,105,650,000	958,230,000	810,810,000	663,390,000	515,970,000		
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,160,263,000	1,147,503,799	1,031,247,438	914,991,077	798,734,716	682,478,355	566,221,994	449,965,633	333,709,272		
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	315,913,000	300,116,700	268,524,100	236,931,500	205,338,900	173,746,300	142,153,700	110,561,100	78,968,500		
296 CC	Empalme I	9,597,562,000				9,117,683,900	8,157,927,700	7,198,171,500	6,238,415,300	5,278,659,100		
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,870,300,835				1,683,270,745	1,496,240,655	1,309,210,565	1,122,180,475	935,150,385		
298 CC	Valle de México II	9,083,808,630					8,175,427,767	7,267,046,904	6,358,666,041	5,450,285,178		
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	854,220,770					811,509,738	726,087,661	640,665,584	555,243,507		
301 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	126,766,510					114,089,859	101,413,208	88,736,557	76,059,906		
302 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	399,055,670						359,150,103	319,244,536	279,338,969		
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,195,750,000					3,776,175,000	3,356,600,000	2,937,025,000	2,517,450,000		

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 9 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,272,100,000			3,108,495,000	2,781,285,000	2,454,075,000	2,126,865,000	1,799,655,000	1,472,445,000		
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	139,854,000	137,449,000	128,050,000	114,062,000	100,074,000	86,086,000	72,098,000	58,110,000	44,122,000		
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,021,774,000		1,011,621,000	944,385,000	842,205,000	740,025,000	637,845,000	535,665,000	433,485,000		
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,416,584,000		1,391,858,000	1,296,295,000	1,154,634,000	1,012,973,000	871,312,000	729,651,000	587,990,000		
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	827,996,000			777,465,000	694,668,000	611,871,000	529,074,000	446,277,000	363,480,000		
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,248,390,000					1,123,551,000	998,712,000	873,873,000	749,034,000		
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,521,312,000				1,369,180,800	1,217,049,600	1,064,918,400	912,787,200	760,656,000		
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,270,760,000					3,843,684,000	3,416,608,000	2,989,532,000	2,562,456,000		
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	344,409,000				331,492,200	301,353,000	266,908,200	232,463,400	198,018,600		
313 CC	Empalme II	9,428,484,000				8,957,059,800	8,014,211,400	7,071,363,000	6,128,514,600	5,185,666,200		
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,847,832,493				1,663,049,245	1,478,265,997	1,293,482,749	1,108,699,501	923,916,253		
315 CCI	Baja California Sur VI	1,361,646,000				1,293,563,700	1,157,399,100	1,021,234,500	885,069,900	748,905,300		
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	228,540,000			217,113,000	194,259,000	171,405,000	148,551,000	125,697,000	102,843,000		
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	970,606,000			946,764,000	874,380,000	777,322,000	680,264,000	583,206,000	486,148,000		
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	236,730,000			224,887,000	201,214,000	177,541,000	153,868,000	130,195,000	106,522,000		
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	650,078,000			638,404,000	594,230,000	529,217,000	464,204,000	399,191,000	334,178,000		
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,078,636,000			1,073,826,000	1,015,092,000	907,231,000	799,370,000	691,509,000	583,648,000		
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	763,542,000				687,187,800	610,833,600	534,479,400	458,125,200	381,771,000		
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,321,184,000			6,589,065,600	5,856,947,200	5,124,828,800	4,392,710,400	3,660,592,000	2,928,473,600		
323 CC	San Luis Potosí	11,230,908,000						10,669,362,600	9,546,271,800	8,423,181,000		
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	322,634,000						290,370,600	258,107,200	225,843,800		
325 CC	Lerdo (Norte IV)	13,078,416,000					12,424,495,200	11,116,653,600	9,808,812,000	8,500,970,400		
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,211,352,000					1,990,216,800	1,769,081,600	1,547,946,400	1,326,811,200		
327 CG	Los Azufres III Fase II	819,754,000					778,766,300	696,790,900	614,815,500	532,840,100		
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	66,794,000					60,114,600	53,435,200	46,755,800	40,076,400		
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	846,477,424						761,829,679	677,181,934	592,534,189		

Cuadro 28

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía								Página: 10 de 10	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021		
330 CH Las Cruces	30-11-18	8,693,743,097						8,476,428,493	8,041,799,298	7,607,170,103		
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	02-11-18	461,396,000					438,326,200	392,186,600	346,047,000	299,907,400		
332 CE Sureste II y III	03-03-18	14,021,410,000					13,320,339,500	11,918,198,500	10,516,057,500	9,113,916,500		
333 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	01-04-19	497,354,000						447,618,600	397,883,200	348,147,800		
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	02-08-18	66,482,000					63,157,900	56,509,700	49,861,500	43,213,300		
335 LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	02-12-17	279,240,000				265,278,000	237,354,000	209,430,000	181,506,000	153,582,000		
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	03-04-17	1,536,236,000				1,506,164,400	1,399,281,000	1,245,657,400	1,092,033,800	938,410,200		
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	03-04-17	1,911,624,000				1,879,413,900	1,751,622,600	1,560,460,200	1,369,297,800	1,178,135,400		
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17	2,165,670,000					1,949,103,000	1,732,536,000	1,515,969,000	1,299,402,000		
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16	10,983,232,000				9,884,908,800	8,786,585,600	7,688,262,400	6,589,939,200	5,491,616,000		

Cuadro 28

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