

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 1 de 10	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
<b>TOTAL</b>		<b>2,448,372,166,565</b>	<b>426,868,981,227</b>	<b>56,346,520,919</b>	<b>42,728,232,976</b>	<b>106,591,589,169</b>	<b>117,318,109,350</b>	<b>122,305,597,479</b>	<b>1,576,213,135,445</b>
1 CG	Cerro Prieto IV	4,673,896,500	4,493,626,709	107,453,528	72,816,263				
2 CC	Chihuahua	22,133,467,551	20,485,020,751	64,444,679	310,454,521	1,273,547,600			
3 CCI	Guerrero Negro II	904,765,641	860,920,359	43,845,282					
4 CC	Monterrey II	16,672,086,353	16,467,085,921	205,000,432					
5 CD	Puerto San Carlos II	1,472,628,300	1,472,628,300						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	10,706,546,253	8,861,957,728	353,452,138	1,030,969,979	460,166,408			
7 CT	Samalayuca II	25,578,465,484	19,126,383,237	487,953,986	1,081,373,306	1,114,077,822	1,114,077,822	1,113,966,191	1,540,633,120
9 LT	211 Cable Submarino	4,734,087,280	4,734,087,280						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	6,273,592,091	5,635,474,650	568,135,295	69,982,146				
11 LT	216 y 217 Noroeste	3,841,425,783	3,841,425,783						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	5,241,171,897	4,776,595,278	464,576,619					
13 SE	218 Noroeste	3,557,179,314	3,465,671,313	70,429,944	21,078,057				
14 SE	219 Sureste-Peninsular	2,160,614,521	2,160,614,521						
15 SE	220 Oriental-Centro	2,226,596,515	2,226,596,515						
16 SE	221 Occidental	3,525,570,932	3,227,953,274	297,617,658					
17 LT	301 Centro	1,402,968,853	1,402,968,853						
18 LT	302 Sureste	1,225,271,983	1,225,271,983						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,079,623,337	1,079,623,337						
20 LT	304 Noroeste	1,064,412,284	1,064,412,284						
21 SE	305 Centro-Oriente	1,646,628,308	1,646,628,308						
22 SE	306 Sureste	1,313,007,436	1,313,007,436						
23 SE	307 Noreste	859,296,074	859,296,074						
24 SE	308 Noroeste	1,246,993,540	1,246,993,540						
25 CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	8,215,015,900	6,523,652,109	473,997,680	163,091,786	374,739,092	374,496,590	305,038,643	
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28,987,276,851	26,135,183,282	981,047,704	111,291,895	603,531,773	625,911,546	530,310,651	
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	12,769,395,652	11,275,988,139	910,019,136	30,427,098	194,894,687	194,774,411	163,292,181	
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	12,860,478,345	11,798,152,262	720,393,648	36,764,533	117,171,288	117,001,261	70,995,353	
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,720,837,196	1,720,837,196						
30 LT	411 Sistema Nacional	5,224,928,098	3,597,829,898	16,638,349	61,728,628	530,178,402	530,031,203	488,521,618	
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,635,891,598	2,506,301,395	157,332,565	25,120,927	550,649,528	681,906,147	714,581,036	
32 SE	401 Occidental - Central	1,541,998,952	1,541,998,952						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	2,364,496,238	2,235,895,662	68,757,143	59,843,433				
34 SE	403 Noreste	1,779,968,528	1,779,968,528						
35 SE	404 Noroeste-Norte	1,264,422,913	1,264,422,913						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	1,592,022,133	1,592,022,133						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 2 de 10	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
37 SE	410 Sistema Nacional	4,497,316,525	4,497,316,525							
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	21,848,599,344	17,729,238,878	706,215,198	338,965,627	1,047,458,763	1,047,336,745	979,384,133		
39 LT	414 Norte-Occidental	2,419,914,068	1,863,004,832	21,700,627	68,791,424	166,873,434	166,743,746	132,800,005		
40 LT	502 Oriental - Norte	1,306,614,881	633,557,977	467,507,209	205,549,695					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	9,884,795,037	7,832,272,305	221,978,458	164,010,080	824,456,659	681,261,204	160,816,331		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	7,337,173,675	5,760,004,965	271,196,653	43,215,705	407,248,205	499,838,105	355,670,042		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	5,513,900,470	4,484,026,703	313,678,261	40,378,572	234,684,684	234,616,733	206,515,517		
44 SE	412 Compensación Norte	695,531,798	695,531,798							
45 SE	413 Noroeste - Occidental	3,263,252,135	1,706,768,141	140,537,631	3,555,578	483,079,090	482,951,118	446,360,577		
46 SE	503 Oriental	600,176,239	600,176,239							
47 SE	504 Norte - Occidental	1,825,730,127	1,805,072,945	20,657,182						
48 CCI	Baja California Sur I	1,728,475,047	1,110,386,550	72,847,021	13,288,054	184,451,215	185,676,543	161,825,664		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	5,707,995,527	2,422,183,816	122,357,274	82,063,735	1,054,345,448	1,054,081,652	972,963,602		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	5,453,313,346	2,949,933,675	85,642,687	46,145,710	822,110,575	822,828,266	726,652,433		
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	4,270,634,849	1,863,337,749	1,313,676,429	272,572,781	821,047,890				
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	4,090,585,720	818,895,168	2,104,267,217	472,664,881	239,094,622	239,033,795	216,630,037		
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	4,834,732,409	584,903,813	3,570,791,055	481,904,566	197,132,975				
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	874,934,710	669,828,029	20,173,634	14,329,978	170,603,069				
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	258,180,338	255,155,654	3,024,684						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	424,266,661	260,490,893	46,197,372	37,096,787	23,298,899	23,722,088	33,460,622		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	4,988,415,900	2,607,484,451	301,174,653	70,729,100	686,724,285	686,690,992	635,612,419		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,044,427,449	888,237,636	81,731,572	7,215,039	67,243,202				
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,948,602,063	5,593,977,064	153,212,124	237,972,384	963,440,491				
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	15,052,591,632	10,655,702,356	378,091,402	398,375,432	1,224,198,131	1,224,034,188	1,172,190,123		
62 CCC	Pacífico	55,036,501,091	8,414,248,700	680,998,032	276,700,242	2,249,378,339	3,155,616,607	2,584,124,348	37,675,434,823	
63 CH	El Cajón	50,833,941,093	3,915,460,757	593,530,496	104,675,220	1,982,832,631	1,992,548,103	2,002,134,017	40,242,759,869	
64 LT	Lineas Centro	382,844,852	146,238,144	9,361,625	22,973,561	204,271,522				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,107,997,411	849,893,070	112,828,898	92,893,047	297,348,584	386,570,041	368,463,771		
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,142,079,321	6,245,706,896	378,386,632	192,801,466	75,645,362	154,553,269	94,985,696		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,359,731,725	2,200,546,413	159,185,312						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 3 de 10
	Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	4,241,177,317	1,683,599,567	270,941,502	81,806,712	185,021,564	199,295,772	210,797,678	1,609,714,522
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	2,027,045,696	1,773,759,416	253,286,280					
70	LT Riviera Maya	2,196,358,398	1,157,719,394	16,681,587	24,812,489	340,348,008	340,267,239	316,529,681	
71	PRR Presa Reguladora Amata	2,409,161,079	2,349,812,699	50,291,644	9,056,736				
72	RM Adolfo López Mateos	2,145,472,511	2,056,191,956	81,556,449	7,724,106				
73	RM Altamira	1,500,735,496	760,883,500	66,243,047	10,000,835	145,466,308	159,001,284	172,666,260	186,474,262
74	RM Botello	323,773,788	248,888,861	8,579,818	627,055	24,659,674	24,643,853	16,374,527	
75	RM Carbón II	2,558,425,207	2,208,004,955	138,856,939	12,296,388	70,624,645	70,597,202	58,045,078	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	908,202,893	842,863,333	6,997,692	3,915,392	54,426,476			
77	RM Dos Bocas	2,853,861,270	2,373,997,730	201,893,588	15,485,587	93,773,056	93,737,163	74,974,146	
78	RM Emilio Portes Gil	249,607,644	240,557,499	9,050,145					
79	RM Francisco Pérez Ríos	4,300,495,862	3,430,475,880	305,070,077	43,226,729	140,888,137	146,522,597	234,312,442	
80	RM Gomez Palacio	2,650,679,746	2,031,148,340	258,670,581	69,133,259	291,727,566			
82	RM Huinalá	207,818,988	204,822,722	2,784,340	211,926				
83	RM Ixtaczoquitlán	71,152,978	57,001,477	2,458,287	224,965	4,221,711	4,219,423	3,027,115	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,411,634,783	1,142,820,653	117,290,602	12,251,499	139,272,029			
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,425,128,213	3,199,168,921	197,966,652	27,992,640				
90	RM CT Puerto Libertad	745,611,607	662,263,823	75,959,845	7,387,939				
91	RM Punta Prieta	921,765,429	693,583,514	93,775,396	3,248,505	41,172,664	48,742,486	41,242,864	
92	RM Salamanca	2,100,161,674	1,336,890,308	344,809,842	43,156,555	375,304,969			
93	RM Tuxpango	1,462,626,503	1,292,938,010	26,224,237	5,246,189	50,401,676	50,363,365	37,453,026	
94	RM CT Valle de México	689,520,793	634,443,875	49,099,908	5,977,010				
95	SE Norte	255,302,788	232,627,252	7,526,935	15,148,601				
98	SE 705 Capacitores	193,552,788	190,137,922	1,458,418	1,956,448				
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,724,429,255	1,008,239,726	96,617,404	32,460,558	1,205,319,245	1,205,226,984	1,176,565,338	
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,979,023,723	1,131,528,034	21,954,101	165,060,636	522,742,649	583,498,149	554,240,154	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,528,598,657	962,813,670	127,810,202	6,555,250	319,369,271	342,910,646	375,070,488	394,069,130
102	SLT 703 Noreste-Norte	1,143,782,146	498,518,956	314,117,622	127,474,763	203,670,805			
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	463,107,918	439,230,311	11,489,946	12,387,661				
104	SLT 706 Sistemas Norte	18,864,132,937	2,419,204,814	639,518,139	751,789,935	859,448,889	940,508,569	940,767,776	12,312,894,815
105	SLT 709 Sistemas Sur	18,236,945,311	2,830,515,766	448,157,346	482,753,310	4,848,091,079	4,847,874,564	4,779,553,246	
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	13,291,453,708	11,670,256,351	190,206,263	238,797,130	346,597,602	447,021,952	398,574,410	
107	CCI Baja California Sur II	2,220,390,783	694,581,849	391,174,108	346,502,663	247,967,174	292,363,461	247,801,528	
108	LT 807 Durango I	2,306,311,800	642,343,910	105,530,542	19,894,836	1,538,542,512			
110	RM CCC Tula	590,193,149	412,976,083	62,957,869	33,017,517	81,241,680			
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	432,102,008	93,370,563	22,024,067	2,817,438	72,418,606	79,625,728	66,815,151	95,030,455
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,049,153,249	1,701,391,601	105,460,355	4,646,785	83,254,002	83,223,439	71,177,067	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,215,238,467	1,218,381,671	94,368,963	15,256,020	423,805,603	463,426,210		
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,164,914,193	1,540,738,953	115,198,577	12,687,025	158,625,519	178,593,740	159,070,379	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 4 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,434,374,218	3,482,470,472	357,336,733	15,286,726	748,564,726	830,715,561			
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,676,964,471	991,725,345	60,498,867	12,055,004	291,307,484	321,377,771			
122 SE 811 Noroeste	356,321,576	240,003,322	47,395,348	9,497,553	59,425,353				
123 SE 812 Golfo Norte	165,479,106	88,423,634	1,749,423	8,568,170	66,737,879				
124 SE 813 División Bajío	1,989,042,081	901,361,149	182,311,324	33,997,756	267,777,406	281,732,152	321,862,294		
126 SLT 801 Altiplano	7,477,393,703	1,784,510,143	446,480,047	28,813,863	1,609,240,776	1,826,611,501	1,781,737,373		
127 SLT 802 Tamaulipas	4,689,018,932	1,390,659,114	347,891,895	53,577,836	1,386,851,856	1,557,938,395	(47,900,164)		
128 SLT 803 NOINE	32,346,124,109	2,085,091,047	735,048,301	844,063,961	969,173,608	1,124,479,070	1,259,307,400	25,328,960,722	
130 SLT 806 Bajío	38,491,215,165	4,166,013,189	143,248,794	24,089,767	6,013,338,110	6,477,934,229	6,799,609,401	14,866,981,675	
132 CE La Venta II	1,359,895,108	229,712,028	20,401,459	174,327,179	105,462,565	114,308,766	76,670,672	639,012,439	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	131,562,158	99,513,336	13,971,087	9,194,367	8,883,368				
138 SE 911 Noreste	729,116,427	159,517,631	271,058,554	113,909,185	89,235,471	95,395,586			
139 SE 912 División Oriente	1,638,369,655	94,521,908	28,424,279	8,201,141	308,479,509	350,331,618	399,979,853	448,431,347	
140 SE 914 División Centro Sur	2,525,010,098	130,135,018	126,063,171	139,431,825	147,971,135	162,032,650	144,340,443	1,675,035,856	
141 SE 915 Occidental	853,606,390	146,843,528	39,900,146	7,753,083	211,065,686	217,158,461	230,885,486		
142 SLT 901 Pacífico	4,079,570,690	1,220,105,016	101,760,035	180,129,716	775,780,655	856,826,815	944,968,453		
143 SLT 902 Istmo	5,968,338,714	938,274,142	611,157,664	97,618,651	2,115,334,897	2,259,880,090	(53,926,730)		
144 SLT 903 Cabo - Norte	8,507,988,398	995,716,852	641,653,116	111,515,183	2,234,957,907	2,281,114,121	2,243,031,219		
146 CH La Yesca	75,348,794,677	1,564,988,217	596,543,883	629,314,907	754,830,414	891,685,561	954,440,162	69,956,991,533	
147 CCC Baja California	3,480,524,853	1,318,083,091	708,852,560	129,769,107	254,356,661	285,829,063	320,278,478	463,355,893	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	1,550,869,333	924,398,267	154,803,324	53,558,908	86,287,448	106,914,249	113,391,993	111,515,144	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	1,949,385,555	1,369,699,188	141,901,201	176,984,652	53,577,706	118,686,074	88,536,734		
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,862,293,082	1,134,555,227	89,905,478	28,164,149	84,281,964	115,752,767	115,586,445	294,047,052	
151 SE 1006 Central----Sur	4,343,202,318	27,090,622	222,486,953	130,269,763	431,007,395	475,762,508	517,104,484	2,539,480,593	
152 SE 1005 Noroeste	6,557,664,581	601,753,516	100,858,615	64,828,608	472,874,584	531,316,916	563,117,750	4,222,914,592	
156 RM Infiernillo	549,959,891	109,952,193	19,568,237	1,956,370	71,571,422	74,798,698	78,828,061	193,284,910	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	5,290,173,655	3,452,643,636	548,561,390	86,043,139	324,970,061	314,363,530	194,565,683	369,026,216	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,000,916,579	907,152,805	16,926,741	6,992,778	69,844,255				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	98,109,856	39,257,842	7,678,242	35,312,667	15,861,105				
160 RM CCC Samalayuca II	280,013,591	253,773,429	17,765,111	2,836,210	5,638,841				
161 RM CCC El Sauz	558,706,863	472,061,668	34,714,147	3,352,089	24,578,138	26,809,835	(2,809,014)		
162 RM CCC Huinala II	208,627,055	164,648,523	12,309,414	732,186	9,468,108	9,893,052	11,575,772		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	873,330,263	282,133,579	54,781,519	220,974	536,194,191				

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 5 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,435,748,998	201,779,071	33,074,301	37,762,777	22,479,743	18,133,778	36,622,989	9,085,896,339	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,197,789,671	1,077,622,689	71,936,969	3,435,328	17,624,828	17,801,433	9,368,424		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,126,375,928	633,620,455	17,720,261	37,737,765	552,291,636	592,918,300	596,545,391	695,542,120	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	27,732,727,516	15,839,941,559	562,175,341	158,486,952	1,077,415,833	1,116,559,184	1,088,122,542	7,890,026,105	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,170,585,222	937,104,480	241,555,080	5,516,654	462,423,884	523,985,124			
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	630,076,759	(175,879,392)	34,160,997	19,618,326	67,762,071	77,477,556	87,407,619	519,529,582	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,423,755,831			183,164,059	186,793,516	102,998,688	201,371,898	4,749,427,670	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,096,763,955	(81,575,611)	2,152,657	36,883,548	312,892,580	295,655,126	258,372,010	1,272,383,645	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	171,263,521	69,363,593	37,469,926	20,035,080	12,419,654	11,270,480	10,112,219	10,592,569	
181 RM CN Laguna Verde	38,528,581,793	7,785,376,651	335,628,098	223,975,297	872,096,407	1,699,003,007	1,782,383,967	25,830,118,366	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,761,409,065	1,549,217,683	86,775,221	53,927,224	16,424,278	16,811,132	38,253,527		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	532,866,659	323,863,787	54,325,843	44,180,266	35,038,588	35,954,815	39,503,360		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,446,859,871	295,771,619	28,180,711	1,313,377,780	224,572,829	237,326,921	245,358,399	1,102,271,612	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	53,481,895,103	798,735,288	39,130,455	139,809,852	1,224,481,128	1,254,468,202	1,188,496,322	48,836,773,856	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	864,015,074	27,841,190	44,910,242	62,795,928	34,287,994	64,019,943	80,484,040	549,675,737	
190 SE 1120 Noroeste	12,440,046,541	367,848,000	446,062,799	410,476,924	517,352,784	609,340,160	625,057,628	9,463,908,246	
191 SE 1121 Baja California	4,234,576,489	38,892,204	58,009,042	3,038,386	15,027,064	468,998,998	481,064,077	3,169,546,718	
192 SE 1122 Golfo Norte	24,704,290,559	436,097,259	529,961,367	650,577,863	797,783,259	958,630,920	1,110,758,493	20,220,481,398	
193 SE 1123 Norte	4,274,724,649	185,225,690	9,787,583	6,738,914	1,307,220,720	667,748,328	682,105,242	1,415,898,172	
194 SE 1124 Bajío Centro	13,876,847,270	70,197,452	9,464,585	8,318,661	1,250,565,368	1,469,999,947	1,661,564,645	9,406,736,612	
195 SE 1125 Distribución	9,043,705,645	286,141,206	116,089,389	247,623,051	809,996,616	931,114,236	1,050,646,337	5,602,094,810	
197 SE 1127 Sureste	1,143,844,988	74,917,427	70,395,351	62,866,752	152,729,980	167,239,163	183,533,857	432,162,458	
198 SE 1128 Centro Sur	15,057,630,380	1,623,836,500	78,115,180	1,032,980	971,422,816	1,062,388,223	1,150,246,123	10,170,588,558	
199 SE 1129 Compensación redes	1,562,861,781	160,205,773	21,053,500	5,697,627	127,637,952	128,235,484	131,595,958	988,435,487	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	8,570,493,256	298,007,333	244,332,764	209,797,861	493,009,608	693,800,497	865,611,500	5,765,933,693	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	20,527,606,567	861,189,823	18,215,327	47,515,182	1,165,878,961	1,383,815,303	1,595,760,062	15,455,231,909	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	31,869,371,885	137,873,762	73,555,248	184,101,749	371,519,018	508,633,684	786,170,476	29,807,517,948	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	4,572,605,557	521,979,653	73,171,579	96,116,800	211,068,702	258,778,013	332,778,147	3,078,712,663	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 6 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	42,996,690,386	2,364,035,466	982,926,854	1,149,597,761	1,325,213,851	1,505,510,513	1,607,059,064	34,062,346,877	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,098,552,498	1,830,240,165	242,233,836	218,750,129	562,424,850	543,255,037	409,761,963	1,291,886,518	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	4,263,152,920	571,415,962	113,711,676	122,196,386	815,197,916	846,946,490	852,094,893	941,589,597	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	2,852,779,189	380,308,929	22,609,171	20,250,009	193,605,269	206,789,531	177,414,991	1,851,801,289	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	2,775,744,166	170,564,537	17,344,340	5,925,114	198,653,182	228,401,121	260,929,019	1,893,926,853	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	20,665,513,063	429,875,485	41,825,030	98,350,993	1,024,332,504	1,301,351,519	1,535,957,774	16,233,819,758	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	12,343,151,262	444,593,630	89,547,172	97,569,134	1,934,204,571	2,138,999,213	2,299,492,819	5,338,744,723	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	25,211,882,696	928,533,996	185,353,558	153,506,301	168,652,978	1,213,092,790	1,660,031,854	20,902,711,219	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,680,523,430	378,926,145	4,269,044	120,539,276	279,535,568	356,641,948	399,490,689	1,141,120,760	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	19,578,106,275	87,351,225	14,123,421	34,157,045	968,651,580	1,183,411,801	1,386,868,132	15,903,543,071	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	22,385,963,613	256,355,788	93,514,928	16,531,866	854,548,708	1,161,992,663	1,386,537,776	18,616,481,884	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	4,119,121,513	137,524,036	98,385,963	158,193,685	178,463,714	185,589,157	164,684,507	3,196,280,451	
216 RM CCC Poza Rica	5,876,232,336	(16,837,782)	6,458,816	487,321,965	447,590,546	427,098,165	425,767,914	4,098,832,712	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	7,323,398,186		24,989,341	125,954,959	330,681,871	250,754,712	211,798,145	6,379,219,158	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	302,277,976	84,349,785	34,019,765	60,462,610	30,515,524	48,618,674	27,171,079	17,140,539	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,874,806,353	1,332,323,954	565,726,304	260,208,377	581,364,199	597,120,524	585,586,261	1,952,476,734	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	105,884,786,579	5,662,585,578	3,262,175,930	3,079,275,524	3,121,874,873	3,199,987,713	3,314,566,567	84,244,320,394	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	177,264,919	28,475,954	24,722,373	9,963,213	16,573,596	21,497,515	23,020,816	53,011,452	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	89,413,363	(8,166,951)	11,514,672	2,968,940	12,595,076	12,994,566	13,433,225	44,073,835	
226 CCI CI Guerrero Negro III	698,041,656			27,654,224	32,763,445	37,429,834	42,073,785	558,120,368	
227 CG Los Humeros II	2,375,735,752	508,707,290	201,763,081	39,306,579	171,250,859	193,834,264	138,134,984	1,122,738,695	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,313,432,459	7,044,414	97,292,897	87,146,176	247,115,466	241,628,842	243,700,873	1,389,503,791	
229 CT TG Baja California II	3,774,570,462	32,587,750	261,517,568	162,720,597	379,032,524	140,824,021	129,635,454	2,668,252,548	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	6,469,073,000						671,450,000	5,797,623,000	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4,672,819,281	62,631,530	17,641,923	18,773,391	24,151,712	11,844,859	22,401,067	4,515,374,799	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	864,941,493	42,973,554	131,796,743	65,154,349	85,844,057	99,754,070	115,654,604	323,764,116	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	2,872,324,000					19,344,000	1,482,000	2,851,498,000	
235 CCI Baja California Sur IV	663,525,746		124,739,485	15,674,035	17,598,477	18,874,661	21,602,425	465,036,663	
236 CCI Baja California Sur III	984,961,211	296,235,095	245,482,315	142,222,080	44,770,518	12,621,934	8,205,691	235,423,578	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,262,791,829				58,382,571	100,468,576	100,664,577	1,003,276,105	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	14,340,894,386	871,550,654	11,662,794	81,655,912	752,519,092	924,028,976	1,089,150,062	10,610,326,896	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	14,894,456,356	10,603,008	602,647,097	678,728,362	626,405,000	693,550,962	832,062,842	11,450,459,085	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	28,002,246,584	1,008,059,858	1,107,202,746	1,206,206,105	1,270,971,338	1,370,454,111	1,446,077,061	20,593,275,365	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	11,491,348,674	379,434,679	31,180,110	58,587,373	540,720,739	688,324,429	842,283,377	8,950,817,967	
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,237,088,271	24,441,859	226,062,291	71,966,895	79,937,559	125,663,278	196,282,333	3,512,734,056	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,843,519,901	221,875,355	751,331,308	118,817,036	254,233,967	265,827,536	293,522,606	1,937,912,093	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,345,506,334		124,261,046	122,482,672	230,199,203	359,683,298	446,735,341	3,062,144,774	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,540,848,491	179,304,762	34,099,312	26,564,590	87,599,525	119,045,472	214,867,796	879,367,034	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	7,708,536,394	128,209,367	160,946,461	195,542,191	240,728,644	314,080,780	407,071,457	6,261,957,494	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	623,472,265	67,222,636	1,731,210	25,423,619	80,367,664	106,042,040	109,195,476	233,489,620	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,527,857,352	19,251,999	59,907,133	10,339,420	323,465,272	438,268,987	562,718,169	8,113,906,372	
257 CCI Santa Rosalía II	756,552,225						46,110,103	710,442,122	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,808,114,400					167,165,700	24,229,400	2,616,719,300	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	27,496,205,425		965,783,338	1,216,222,228	1,359,132,801	1,563,155,828	1,829,168,042	20,562,743,188	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	5,901,932,400	23,479,378	12,504,674	12,770,849	319,209,319	410,925,918	469,080,586	4,653,961,676	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	31,692,583,962			569,764,273	731,105,778	703,752,296	709,015,801	28,978,945,814	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	1,718,042,144	36,156,406	303,288,245	7,283,991	95,418,089	94,362,541	96,885,217	1,084,647,655	
264 CC 1603 Subestación Lago	61,133,246,278			363,028,289	573,846,494	695,967,207	964,563,808	58,535,840,480	
266 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	5,941,910,000		58,357,000	164,996,000	12,766,000	21,424,000	211,055,000	5,531,669,000	
267 SLT Guerrero Negro IV	2,282,007,000			47,086,000	114,712,000	199,472,000	240,682,000	1,621,698,000	
268 CCI Guerrero Negro IV	1,005,829,331			13,412,334	3,005,470	7,180,082	11,431,017	970,800,428	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	93,611,544			221,442	6,196,840	7,535,320	8,867,300	70,790,642	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	41,665,843,219			1,494,213,097	2,005,137,615	2,591,143,646	3,114,953,907	32,460,394,954	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	160,190,125,303		7,797,051,613	8,414,400,462	8,932,634,620	9,510,222,527	10,441,597,010	115,094,219,071	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,930,639,738		120,109,691	145,855,021	173,540,016	219,481,977	247,592,358	2,024,060,675	
276 CH Nuevo Guerrero	82,176,248,284							82,176,248,284	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	483,710,552							483,710,552	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 8 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
278 RM CT José López Portillo	6,357,332,800					100,291,100	258,967,800	5,998,073,900	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	91,934,427,000		2,039,859,640	2,372,911,411	2,770,583,179	3,092,530,454	3,343,793,297	78,314,749,019	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	6,252,971,933					42,257,059	538,476,263	5,672,238,611	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	23,535,570,318		631,846,384	786,051,435	954,528,666	1,130,282,972	1,221,972,882	18,810,887,979	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,172,793,834					381,196,894	438,646,585	4,352,950,355	
284 CG Los Humeros III	2,325,107,967				11,124,126	46,989,891	48,868,768	2,218,125,182	
285 CC Centro II	17,279,810,678							17,279,810,678	
286 CCI Baja California Sur V	7,208,581,965				47,092,825	3,434,652	12,420,460	7,145,634,028	
288 SLT 1722 Distribución Sur	23,783,674,161		284,829,987	303,954,872	419,052,400	544,220,898	680,200,703	21,551,415,301	
289 CH Chicoasén II	36,313,112,654					402,109,968	374,462,465	35,536,540,221	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	499,022,420					32,886,295	46,573,969	419,562,156	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	2,941,562,000				166,270,000	3,120,000	13,091,000	2,759,081,000	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,449,797,000			361,972,000	301,314,000	236,548,000	252,330,000	2,297,633,000	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	981,230,458		133,907,020	2,038,192	1,787,916	10,681,853	10,430,069	822,385,408	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	407,028,700		39,651,300	23,316,800	25,863,500	28,441,400	31,070,000	258,685,700	
296 CC Empalme I	6,212,332,945					585,347,789	273,187,629	5,353,797,527	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,580,002,151					103,260,248	78,771,368	1,397,970,535	
298 CC Valle de México II	23,039,896,464					2,255,213,493	1,689,273,053	19,095,409,918	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,895,369,842						263,067,909	3,632,301,933	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,132,059,916						76,131,744	1,055,928,172	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	1,008,775,924							1,008,775,924	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	2,270,411,286						2,596,763	2,267,814,523	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,408,516,000				208,468,000	81,627,000	236,431,000	8,881,990,000	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	837,317,000		15,093,000	12,753,000	20,215,000	47,294,000	81,666,000	660,296,000	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	12,698,790,000			45,526,000	188,539,000	269,646,000	441,545,000	11,753,534,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	6,854,159,000			24,297,000	692,861,000	614,809,000	627,536,000	4,894,656,000	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,175,394,000			55,692,000	36,101,000	10,530,000	34,450,000	2,038,621,000	

Cuadro 20



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 9 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	8,255,122,837						283,920,793	7,971,202,044	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	26,823,753,437					1,049,994,699	1,509,582,815	24,264,175,923	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,990,282,000					456,079,000	545,313,600	5,988,889,400	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	924,430,000				175,500	20,997,600	50,250,200	853,006,700	
313 CC Empalme II	5,977,771,540					619,479,120	282,325,329	5,075,967,091	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,394,922,699					4,943,458	140,463,336	2,249,515,905	
315 CCI Baja California Sur VI	1,054,537,653					103,190,802	55,782,545	895,564,306	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	449,410,000				10,491,000	11,297,000	24,349,000	403,273,000	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,295,097,000				6,487,000	20,722,000	83,421,000	3,184,467,000	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	3,440,385,000				4,277,000	20,761,000	71,357,000	3,343,990,000	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,985,853,000				19,292,000	22,074,000	25,493,000	2,918,994,000	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	11,668,449,000				6,344,000	142,987,000	174,070,000	11,345,048,000	
321 SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribución	9,654,500,115					242,644,454	453,159,993	8,958,695,668	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,084,011,984				1,351,802,712	1,405,067,157	1,488,228,651	12,838,913,464	
323 CC San Luis Potosí	10,648,892,358							10,648,892,358	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	4,459,940,030							4,459,940,030	
325 CC Lerdo (Norte IV)	12,911,278,458						1,550,885,401	11,360,393,057	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,712,412,157						16,425,201	2,695,986,956	
327 CG Los Azúfres III Fase II	368,929,613						25,167,415	343,762,198	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	26,831,714						163,189	26,668,525	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	288,026,882						30,039,659	257,987,223	
330 CH Las Cruces	32,827,161,809						497,585,257	32,329,576,552	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	271,146,837						31,161,143	239,985,694	
332 CE Sureste II y III	4,219,655,388						434,497,505	3,785,157,883	
333 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,454,772,582							4,454,772,582	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	262,835,898						6,157,437	256,678,461	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**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 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 10 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
335 LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	2,535,946,842					4,128,813	115,425,479	2,416,392,550	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	7,897,390,670					41,207,517	186,208,698	7,669,974,455	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	6,952,778,352					32,343,571	556,065,562	6,364,369,219	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	16,056,195,649						625,832,623	15,430,363,026	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,499,823,704					833,313,884	927,603,040	14,738,906,780	

Cuadro 20