

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
	TOTAL	140,906.9	90,979.2		7,002.0	42,925.8	78,440.4	25,668.4		5,112.7	47,659.3
1	CG Cerro Prieto IV	951.8	875.0		3.3	73.5	203.7	191.9		4.6	7.2
2	CC Chihuahua	3,277.8	2,946.8		17.1	313.9	2,483.7	1,020.3		25.3	1,438.2
3	CCI Guerrero Negro II						36.1				36.1
4	CC Monterrey II										
5	CD Puerto San Carlos II										
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,576.6	4,316.1		206.3	1,054.2	2,572.8	1,224.7		281.8	1,066.4
7	CT Samalayuca II	6,403.9	5,006.6		151.1	1,246.2	3,570.2	1,917.6		208.4	1,444.2
9	LT 211 Cable Submarino										
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	299.7	221.6		5.3	72.7	630.3	149.9		9.7	470.8
11	LT 216 y 217 Noroeste										
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución						36.6				36.6
13	SE 218 Noroeste	134.7	111.5		1.8	21.4	500.9	51.4		2.4	447.1
14	SE 219 Sureste - Peninsular										
15	SE 220 Oriental - Centro										
16	SE 221 Occidental										
17	LT 301 Centro										
18	LT 302 Sureste										
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta										
20	LT 304 Noroeste										
21	SE 305 Centro - Oriente										
22	SE 306 Sureste										
23	SE 307 Noreste										
24	SE 308 Noroeste										
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	877.5	711.4		3.0	163.1	742.2	241.7		2.6	497.9
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	333.1	213.4		6.1	113.6	2,126.0	142.7		11.7	1,971.6
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	86.9	55.0		1.5	30.4	54.6	25.6		1.3	27.7
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	245.4	206.6		2.1	36.8	203.6	98.5		1.8	103.3
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste										
30	LT 411 Sistema Nacional	139.2	75.7		1.8	61.7	243.4	35.3		1.6	206.5
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	186.0	153.2		7.7	25.1	482.0	73.1		6.9	402.1
32	SE 401 Occidental - Central										
33	SE 402 Oriental - Peninsular	102.1	42.2		0.0	59.8	19.2	6.7		0.0	12.5
34	SE 403 Noreste										
35	SE 404 Noroeste - Norte										
36	SE 405 Compensación Alta Tensión						22.4	3.1			19.3
37	SE 410 Sistema Nacional										
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,694.7	1,352.2		3.5	339.0	2,855.6	167.3		5.1	2,683.3
39	LT 414 Norte - Occidental	116.3	46.0		1.6	68.8	172.5	21.5		1.4	149.7
40	LT 502 Oriental - Norte	235.9	30.3		0.1	205.5	46.0	8.6		0.1	37.4

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
41	LT 506 Saltillo-Cañada	286.4	115.6		6.7	164.0	448.3	54.8		6.0	387.5
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	281.1	227.2		10.7	43.2	349.2	160.2		11.9	177.2
43	LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	108.2	66.6		1.2	40.4	67.2	32.1		1.0	34.1
44	SE 412 Compensación Norte						23.0	3.2			19.8
45	SE 413 Noroeste - Occidental	76.9	71.7		1.6	3.6	212.8	28.4		1.4	182.9
46	SE 503 Oriental						22.6	2.2			20.3
47	SE 504 Norte - Occidental										
48	CCI Baja California Sur I	1,351.7	1,332.6		5.8	13.3	530.8	418.4		7.3	105.2
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	266.8	180.8		3.9	82.1	189.7	114.7		3.5	71.5
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	233.1	178.6		8.4	46.1	252.0	106.3		7.6	138.1
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	313.9	40.3		1.1	272.6	214.7	29.9		1.0	183.8
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	495.9	22.1		1.1	472.7	61.1	13.9		1.0	46.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	495.7	13.6		0.2	481.9	30.9	12.8		0.3	17.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	41.5	26.9		0.3	14.3	62.2	18.1		0.2	43.9
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I										
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	59.3	20.4		1.7	37.1	34.4	15.4		1.5	17.5
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	195.6	124.2		0.7	70.7	360.9	49.0		1.8	309.9
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	67.6	58.1		2.3	7.2	230.8	41.5		2.2	187.1
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,187.6	947.4		2.2	238.0	425.8	335.0		2.1	88.8
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3,183.6	2,782.8		2.4	398.4	1,457.4	830.9		2.2	624.3
62	CCC Pacífico	1,859.1	1,436.9		145.5	276.7	4,696.5	1,260.0		264.9	3,171.6
63	CH El Cajón	795.7	482.2		208.8	104.7	1,938.9	474.3		266.4	1,198.2
64	LT Líneas Centro	33.5	10.4		0.1	23.0	16.7	7.1		0.1	9.5
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	230.0	133.2		3.9	92.9	377.5	96.6		4.9	276.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	357.9	155.2		9.9	192.8	263.6	108.7		10.0	144.9
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II										
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	341.5	214.4		45.3	81.8	432.6	166.9		42.1	223.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur										
70	LT Riviera Maya	63.6	37.8		1.0	24.8	101.3	13.5		0.9	86.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	63.6	54.5		0.1	9.1	88.8	15.7		0.1	73.0
72	RM Adolfo López Mateos	28.5	20.6		0.2	7.7	46.9	16.9		0.2	29.8
73	RM Altamira	79.3	55.0		14.2	10.0	444.4	65.4		14.4	364.6
74	RM Botello	5.1	4.1		0.3	0.6	46.8	4.9		0.5	41.4
75	RM Carbón II	17.8	5.1		0.5	12.3	263.3	6.0		0.7	256.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	29.9	25.1		0.9	3.9	132.7	21.1		0.8	110.9
77	RM Dos Bocas	25.5	9.4		0.7	15.5	268.5	11.1		1.1	256.3
78	RM Emilio Portes Gil										
79	RM Francisco Pérez Ríos	227.3	165.6		18.4	43.2	533.1	138.5		15.5	379.1
80	RM Gómez Palacio	103.7	33.5		1.1	69.1	245.8	30.5		1.1	214.2
82	RM Huinalá	0.6	0.4		0.0	0.2	4.8	0.3		0.0	4.5
83	RM Ixtaczoquitlán	0.9	0.6		0.0	0.2	6.8	0.7		0.1	6.0

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	31.5	18.5		0.8	12.3	212.7	15.8		0.7	196.2
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	61.0	32.8		0.3	28.0	72.1	26.9		0.3	44.9
90	RM CT Puerto Libertad	16.2	8.7		0.1	7.4	10.9	7.1		0.1	3.7
91	RM Punta Prieta	19.0	15.0		0.7	3.2	101.4	13.2		0.8	87.5
92	RM Salamanca	67.1	23.6		0.3	43.2	169.6	19.4		0.3	149.9
93	RM Tuxpango	17.7	11.8		0.6	5.2	50.1	10.3		0.6	39.2
94	RM CT Valle de México	9.8	3.8		0.1	6.0	21.2	4.5		0.1	16.6
95	SE Norte	27.5	12.3		0.0	15.1	8.5	5.2		0.0	3.3
98	SE 705 Capacitores	13.5	11.6		0.0	2.0	5.4	2.9		0.0	2.5
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	133.1	99.2		1.4	32.5	198.1	58.8		1.2	138.1
100	SLT 701 Occidente - Centro	290.8	116.2		9.5	165.1	527.7	93.6		8.6	425.4
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	58.0	45.9		5.6	6.6	354.8	36.9		5.3	312.7
102	SLT 703 Noreste - Norte	173.5	44.6		1.4	127.5	263.2	30.4		1.3	231.5
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	21.7	9.3		0.0	12.4	5.8	4.4		0.0	1.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	961.4	194.4		15.2	751.8	1,040.7	205.5		13.4	821.8
105	SLT 709 Sistemas Sur	721.8	235.8		3.2	482.8	465.7	137.6		2.9	325.2
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	966.1	717.3		10.0	238.8	1,421.3	286.1		10.4	1,124.8
107	CCI Baja California Sur II	1,889.1	1,539.1		3.5	346.5	613.9	471.1		4.7	138.1
108	LT 807 Durango 1	91.2	69.9		1.4	19.9	101.8	48.1		1.2	52.4
110	RM CCC Tula	40.7	7.4		0.3	33.0	94.1	6.2		0.3	87.6
111	RM CGT Cerro Prieto (U 5)	62.4	40.9		18.7	2.8	91.6	41.3		18.4	31.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	14.4	9.2		0.5	4.6	346.7	8.5		0.6	337.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	68.6	51.1		2.3	15.3	201.1	42.7		2.0	156.4
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	54.6	39.7		2.2	12.7	243.2	34.5		2.0	206.7
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	77.4	58.2		3.9	15.3	640.2	48.8		3.5	587.9
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	41.9	28.3		1.6	12.1	304.7	23.6		1.4	279.7
122	SE 811 Noroeste	32.1	22.1		0.5	9.5	32.9	16.0		0.4	16.5
123	SE 812 Golfo Norte	19.8	10.9		0.3	8.6	43.7	7.8		0.2	35.7
124	SE 813 División Bajío	126.9	86.9		6.0	34.0	504.3	66.9		5.2	432.1
126	SLT 801 Altiplano	240.9	205.7		6.3	28.8	1,422.9	140.3		6.7	1,275.9
127	SLT 802 Tamaulipas	246.4	184.4		8.4	53.6	1,451.7	122.7		7.8	1,321.2
128	SLT 803 NOINE	950.3	100.2		6.1	844.1	294.3	84.3		5.9	204.0
130	SLT 806 Bajío	215.4	176.1		15.3	24.1	284.6	122.6		14.0	148.0
132	CE La Venta II	424.1	225.2		24.6	174.3	152.5	115.5		21.4	15.6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	21.0	11.0		0.9	9.2	18.9	8.5		0.8	9.6
138	SE 911 Noreste	133.4	18.7		0.8	113.9	169.4	13.2		0.6	155.7
139	SE 912 División Oriente	37.2	24.7		4.3	8.2	63.5	21.0		4.1	38.3
140	SE 914 División Centro Sur	558.8	413.3		6.0	139.4	101.7	20.3		6.2	75.2
141	SE 915 Occidental	27.5	18.3		1.4	7.8	19.1	13.8		1.3	4.0
142	SLT 901 Pacífico	293.3	106.8		6.3	180.1	116.0	69.1		5.5	41.4
143	SLT 902 Itsmo	269.4	161.2		10.7	97.6	566.2	116.6		9.0	440.6

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
144	SLT 903 Cabo - Norte	234.2	117.9		4.7	111.5	738.5	85.3		5.5	647.7
146	CH La Yesca 1/	2,533.9	821.2		1,083.3	629.3	740.8	781.3		1,066.6	-1,107.1
147	CCC Baja California	2,841.7	2,637.0		75.0	129.8	1,576.1	950.8		75.2	550.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	251.6	195.7		2.4	53.6	371.7	37.9		2.2	331.6
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	678.1	491.7		9.3	177.0	872.8	151.3		9.1	712.5
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	432.8	398.9		5.7	28.2	508.9	57.5		5.2	446.2
151	SE 1006 Central-Sur	167.8	27.0		10.5	130.3	43.0	23.4		10.4	9.1
152	SE 1005 Noroeste	180.9	96.0		20.0	64.8	113.4	93.5		18.9	0.9
156	RM Infiernillo	29.4	22.7		4.8	2.0	33.4	24.2		4.5	4.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	346.7	197.8		62.8	86.0	484.2	207.5		60.4	216.3
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	24.9	17.1		0.8	7.0	138.4	14.3		0.7	123.4
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	42.1	6.5		0.3	35.3	14.8	5.5		0.2	9.0
160	RM CCC Samalayuca II	4.5	1.6		0.1	2.8	29.9	1.3		0.1	28.5
161	RM CCC El Sauz	9.4	5.5		0.6	3.4	31.1	4.6		0.5	26.0
162	RM CCC Huinalá II	3.5	2.5		0.3	0.7	29.5	2.0		0.2	27.3
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	45.5	44.4		0.9	0.2	292.1	29.4		0.8	261.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	114.0	61.1		15.1	37.8	162.0	73.6		13.5	75.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	12.4	8.2		0.8	3.4	14.9	6.7		0.7	7.5
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	199.5	147.4		14.3	37.7	213.3	104.2		12.7	96.3
167	CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	1,352.5	1,121.5		72.5	158.5	2,800.3	494.5		76.8	2,229.0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	66.8	58.2		3.1	5.5	553.7	42.5		2.7	508.6
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	196.1	136.7		39.8	19.6	349.9	125.4		35.4	189.1
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	4,149.9	3,570.9		395.9	183.2					
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	115.8	53.1		25.8	36.9	218.3	58.1		25.5	134.7
177	LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	23.5	3.0		0.4	20.0	7.4	2.5		0.4	4.5
181	RM CN Laguna Verde	1,857.5	1,349.1		284.5	224.0	2,199.4	1,352.7		328.9	517.9
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	100.6	42.6		4.0	53.9	225.8	34.1		3.6	188.1
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	52.5	7.5		0.9	44.2	52.4	6.2		0.8	45.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,419.5	95.3		10.9	1,313.4	204.8	63.3		9.7	131.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	620.5	372.9		107.8	139.8	553.1	287.3		99.4	166.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	100.1	30.2		7.1	62.8	112.2	25.9		6.4	80.0
190	SE 1120 Noroeste	1,671.0	1,227.7		32.9	410.5	117.7	65.3		16.1	36.2
191	SE 1121 Baja California	15.2	10.0		2.2	3.0	29.5	8.2		2.1	19.1
192	SE 1122 Golfo Norte	1,871.4	1,196.7		24.2	650.6	86.7	61.0		20.9	4.8
193	SE 1123 Norte	28.7	20.8		1.2	6.7	60.1	11.8		1.0	47.3
194	SE 1124 Bajío Centro	93.3	69.7		15.3	8.3	115.0	58.2		13.4	43.5
195	SE 1125 Distribución	469.3	180.6		41.1	247.6	550.4	154.6		38.0	357.8
197	SE 1127 Sueste	93.3	24.6		5.8	62.9	36.3	21.4		5.3	9.7
198	SE 1128 Centro Sur	82.9	65.8		16.0	1.0	147.9	38.3		8.8	100.8
199	SE 1129 Compensación Redes	42.4	31.0		5.8	5.7	37.6	25.8		5.5	6.3
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	395.7	138.7		47.2	209.8	256.6	113.8		44.8	97.9

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	258.6	171.0		40.1	47.5	239.1	152.5		40.6	46.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	433.4	169.0		80.4	184.1	499.3	188.8		69.9	240.6
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	188.2	82.3		9.8	96.1	86.5	57.4		9.6	19.5
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,374.6	166.4		58.7	1,149.6	260.1	182.9		57.7	19.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto ^{1/}	992.9	727.0		47.2	218.8	263.8	325.7		45.9	-107.8
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	262.2	117.0		23.0	122.2	311.2	87.2		22.6	201.4
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	142.7	100.7		21.7	20.3	124.6	81.8		20.7	22.2
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	30.4	19.6		4.8	5.9	21.2	15.6		4.9	0.6
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	209.1	92.7		18.0	98.4	237.9	68.3		16.6	153.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	510.9	368.8		44.5	97.6	381.1	264.0		39.4	77.7
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	533.8	301.6		78.6	153.5	509.1	248.8		60.8	199.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	233.7	95.3		17.8	120.5	201.0	69.9		16.9	114.1
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	134.8	77.0		23.7	34.2	180.1	49.3		10.0	120.9
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	252.6	176.3		59.7	16.5	234.2	128.8		33.3	72.2
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	254.3	68.8		27.3	158.2	359.1	63.9		23.9	271.3
216	RM CCC Poza Rica ^{1/}	672.2	107.7		77.1	487.3		18.8		6.3	-25.1
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	375.3	168.5		80.8	126.0	862.5	182.7		85.9	593.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	230.1	147.9		21.7	60.5	250.6	99.5		21.0	130.1
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	335.0	56.2		18.6	260.2	146.6	54.5		17.7	74.4
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10,623.6	7,139.1		405.2	3,079.3	8,005.7	2,209.4		428.0	5,368.4
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	20.1	8.5		1.6	10.0	18.7	7.8		1.4	9.5
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	6.2	2.4		0.8	3.0	5.4	1.9		0.8	2.7
226	CCI CI Guerrero Negro III	181.9	133.6		20.7	27.7					
227	CG Los Humeros II	659.6	569.6		50.7	39.3	379.7	257.4		46.9	75.4
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	126.6	29.6		9.9	87.1	77.9	29.8		8.6	39.5
229	CT TG Baja California II	560.1	351.9		45.4	162.7	430.8	267.9		51.0	112.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	30.6	9.6		2.3	18.8	33.2	23.4		2.1	7.7
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	97.6	29.3		3.1	65.2	29.8	19.4		2.8	7.7
235	CCI Baja California Sur IV	446.3	369.1		61.6	15.7	518.9	128.5		50.4	339.9
236	CCI Baja California Sur III ^{1/}	1,777.8	1,571.2		64.4	142.2	500.9	512.8		63.7	-75.6
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	179.8	75.1		23.1	81.7	63.8	39.7		3.8	20.3
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1,281.0	585.9		16.4	678.7	76.1	34.6		8.4	33.1
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	3,815.7	2,537.5		71.9	1,206.2	218.4	94.9		23.5	100.0
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NORESTE	148.3	72.8		16.9	58.6	159.7	58.8		15.9	85.0
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	127.3	43.7		11.6	72.0	74.4	38.4		13.2	22.7
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	299.6	143.8		37.0	118.8	192.0	114.9		34.8	42.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	246.7	82.9		41.3	122.5	70.8	47.6		12.1	11.2
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	167.9	122.6		18.6	26.6	117.0	94.1		16.8	6.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	564.4	346.8		22.0	195.5	76.0	27.6		8.8	39.5
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	59.3	31.6		2.3	25.4	32.4	20.0		2.0	10.4
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	41.2	27.3		3.6	10.3	27.2	18.5		3.7	5.1

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido				
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto
			Programable		No Programable			Programable		No Programable	
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	2,495.3	1,272.8		6.3	1,216.2	33.6	16.8		2.4	14.4
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	19.1	6.0		0.3	12.8	21.0	8.1		0.3	12.6
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,578.4	5,559.4		449.3	569.8	1,231.7	350.3		134.5	746.9
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	107.8	76.9		23.6	7.3	110.1	65.6		21.9	22.6
264	CC Centro	6,329.2	5,212.3		753.8	363.0					
266	SLT 1603 Subestacion Lago	179.9			14.9	165.0					
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	112.6	49.4		16.1	47.1	34.0	23.7		9.8	0.5
268	CCI Guerrero Negro IV	74.4	39.6		21.4	13.4					
269	LT Red de Transmision Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.2	4.1		2.9	0.2	6.3	2.3		0.8	3.2
273	SE 1621 Distribucion Norte - Sur	3,150.7	1,607.6		48.9	1,494.2	27.4	18.4		2.0	7.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	17,090.7	8,597.3		79.0	8,414.4	116.7	93.7		15.4	7.6
275	CG Los Azufres III (Fase I)	528.1	267.4		114.8	145.9	328.6	56.9		27.7	244.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,929.7	3,501.9		54.9	2,372.9	8.3	6.9		0.2	1.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,536.7	750.6			786.1					
288	SLT 1722 Distribución Sur	839.2	511.1		24.1	304.0					
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	513.4	86.5		64.9	362.0	111.3	88.5		22.1	0.7
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	171.6	125.6		44.0	2.0	211.0	76.5		19.8	114.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	68.6	34.6		10.6	23.3	41.4	23.7		9.6	8.1
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	27.7	9.9		5.1	12.8	32.9	16.2		2.7	13.9
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	65.5	10.2		9.8	45.5	29.7	18.2		0.2	11.2
307	SLT 1802 Subestaciones y Lineas de Transmision del Norte	68.5	24.7		19.5	24.3					
308	SLT 1804 Subest. y Lineas de Transm. Oriental - Peninsular	58.4			2.7	55.7	3.2	2.8			0.4
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución										

1/ Para los proyectos 146 el flujo negativo deriva por los gastos de financiamiento son superiores a los ingresos generados, adicionalmente se encuentran en reparación filtraciones de la margen derecha de la presa; para el proyecto 205 se deriva por el declive del campo, el vapor no ha sido suficiente para obtener ingresos que cubran los gastos operativos y financieros; el proyecto 236 se deriva por menor generación de energía por disminución de la demanda y menores ingresos debido al menor precio de referencia del gas; y el proyecto 216 se deriva por diversos problemas en la planeación y ejecución en la segunda fase de la obra, por parte del contratista se ha diferido la entrada en operación de este proyecto, por lo que aún no genera ingresos.

Fuente: El ente público.