

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/ (Millones de Pesos de 2014)

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)		
35	SE 404 Noroeste - Norte										
36	SE 405 Compensación Alta Tensión					17.2	2.5			14.7	
37	SE 410 Sistema Nacional										
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1 626.2	669.4		8.1	948.8	2 521.7	428.2	7.4	2 086.1	
39	LT 414 Norte - Occidental	186.2	56.6		2.8	126.8	190.0	50.8	2.4	136.7	
40	LT 502 Oriental - Norte	36.0	32.6		1.1	2.3	148.4	27.2	1.1	120.1	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	352.9	93.9		8.8	250.1	313.6	78.7	7.2	227.6	
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	286.1	180.9		19.9	85.3	983.7	150.2	18.6	814.9	
43	LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	261.4	47.9		1.9	211.6	785.1	38.1	1.6	745.4	
44	SE 412 Compensación Norte					17.7	2.6			15.1	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	151.3	90.9		3.7	56.8	302.0	76.9	3.2	222.0	
46	SE 503 Oriental					14.8	1.9			13.0	
47	SE 504 Norte - Occidental	217.4	21.8		0.2	195.4	45.1	12.4	0.2	32.5	
48	CCI Baja California Sur I 2/	1 114.4	714.8		10.5	389.1	505.5	512.5	10.1	(17.0)	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1 074.2	209.2		10.3	854.6	920.4	170.0	8.8	741.6	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	857.8	257.1		20.2	580.5	1 148.7	219.9	18.9	910.0	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	99.1	43.6		2.7	52.7	176.1	38.2	2.6	135.3	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	49.8	43.2		3.3	3.2	221.0	38.6	3.2	179.3	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	195.2	22.7		1.3	171.2	147.5	22.9	1.4	123.2	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	173.8	39.5		1.7	132.5	173.8	33.6	1.6	138.5	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 2/	87.8	20.1		0.3	67.4	8.3	15.2	0.3	(7.3)	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	47.3	19.1		2.5	25.8	303.0	15.2	2.2	285.6	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	726.8	68.8		2.6	655.4	281.3	49.0	2.1	230.2	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	91.2	50.7		4.1	36.3	203.2	43.5	4.0	155.7	
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 2/	960.0	622.6		8.1	329.3	404.9	404.3	7.5	(7.0)	
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1 280.0	1 168.6		6.4	105.0	1 425.0	1 078.2	5.5	341.3	
62	CCC Pacífico	5 380.5	3 474.6		314.8	1 591.0	3 488.4	1 124.0	288.4	2 076.0	
63	CH El Cajón	897.0	402.3		217.2	277.4	863.9	417.2	280.2	166.5	
64	LT Líneas Centro	20.5	10.9		0.5	9.2	44.0	8.9	0.4	34.6	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2014)

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)		
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Caión	196.2	109.3		9.3	77.6	290.3	91.3		8.0	191.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	158.3	127.7		13.4	17.2	1 110.8	111.0		15.9	983.9
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	68.9	29.2		1.6	38.1	191.6	25.1		1.7	164.9
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	260.9	164.6		58.7	37.6	960.2	156.7		51.6	751.9
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	292.1	55.9		0.9	235.4	286.9	26.1		0.9	259.9
70	LT Riviera Maya	266.0	65.7		4.1	196.2	299.1	53.0		3.9	242.1
71	PRR Presa Reguladora Amata	68.1	42.3		0.7	25.1	109.1	32.4		0.6	76.1
72	RM Adolfo López Mateos	100.5	39.9		1.6	58.9	184.4	33.8		1.4	149.2
73	RM Altamira	156.9	53.4		15.7	87.8	183.7	63.2		16.9	103.6
74	RM Botello	24.1	8.0		1.0	15.1	39.5	8.8		0.9	29.8
75	RM Carbón II	68.7	14.6		1.6	52.5	202.5	15.0		1.5	186.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	65.0	24.3		1.8	38.8	159.5	21.1		1.7	136.7
77	RM Dos Bocas	91.3	18.1		2.3	70.8	331.3	20.0		2.1	309.2
78	RM Emilio Portes Gil	5.8	1.2		0.0	4.6	5.4	0.1		0.0	5.3
79	RM Francisco Pérez Ríos	309.1	160.5		28.0	120.6	852.7	138.5		23.8	690.4
80	RM Gómez Palacio	50.5	38.5		2.9	9.2	422.1	36.4		2.7	382.9
82	RM Huinalá	15.5	0.8		0.0	14.7	13.8	0.7		0.0	13.1
83	RM Ixtaczoquitlán	4.1	1.2		0.1	2.8	5.0	1.3		0.1	3.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	142.3	17.9		1.5	122.9	243.5	15.8		1.3	226.3
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	222.9	63.5		2.5	156.8	343.1	53.9		2.3	287.0
90	RM CT Puerto Libertad	58.2	16.9		0.7	40.6	123.0	14.2		0.6	108.1
91	RM Punta Prieta	42.0	14.5		1.6	25.9	142.1	13.2		1.4	127.5
92	RM Salamanca	53.9	41.8		1.8	10.3	356.5	35.4		1.6	319.5
93	RM Tuxpango	49.3	22.9		1.6	24.7	75.9	20.2		1.4	54.3
94	RM CT Valle de México	42.4	7.3		0.5	34.6	78.4	8.0		0.5	69.8
95	SE Norte	56.2	13.6		0.4	42.1	61.6	11.6		0.4	49.7
98	SE 705 Capacitores	34.6	8.9		0.2	25.5	41.4	7.4		0.2	33.8
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	362.2	90.5		3.6	268.1	420.8	76.2		3.1	341.5
100	SLT 701 Occidente - Centro	131.2	108.2		14.4	8.7	418.7	92.6		12.9	313.2
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	51.1	40.2		7.6	3.4	237.3	35.7		7.3	194.3
102	SLT 703 Noreste - Norte	53.3	34.1		2.5	16.7	118.1	28.0		2.3	87.8

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/ (Millones de Pesos de 2014)

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)		
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	61.4	11.2		0.4	49.9	51.2	9.6		0.3	41.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	1 902.9	244.1		22.5	1 636.3	1 488.8	234.3		21.5	1 233.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	574.5	216.0		8.5	350.0	970.8	176.5		7.2	787.1
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	481.2	391.3		16.5	73.5	1 193.4	346.4		15.8	831.2
107	CCI Baja California Sur II	973.6	820.4		8.9	144.3	635.6	559.1		7.7	68.8
108	LT 807 Durango 1	62.8	57.3		3.1	2.4	208.0	46.5		2.8	158.7
110	RM CCC Tula	147.1	7.2		0.6	139.4	67.9	6.2		0.5	61.2
111	RM CGT Cerro Prieto (U 5)	127.6	39.7		21.5	66.5	71.5	41.3		22.2	8.0
112	RM CT Carbon II Unidades 2 y 4	81.0	17.9		1.5	61.7	275.5	16.4		1.3	257.9
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	116.4	49.5		4.3	62.6	237.5	42.7		3.8	191.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	111.6	38.5		4.0	69.1	177.2	34.5		3.5	139.2
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3. 4. 5 v 6	100.9	56.4		6.8	37.7	564.2	48.8		5.7	509.7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 v 2	284.9	27.4		2.9	254.6	174.7	23.6		2.5	148.6
122	SE 811 Noroeste	44.7	17.5		1.1	26.1	67.3	15.2		1.0	51.2
123	SE 812 Golfo Norte	14.8	8.8		0.5	5.4	30.8	7.5		0.5	22.8
124	SE 813 División Bajío	154.1	76.4		9.0	68.6	551.4	65.4		8.1	478.0
126	SLT 801 Altiplano	173.8	154.8		12.5	6.6	736.5	130.5		10.6	595.4
127	SLT 802 Tamaulipas	510.1	134.5		13.6	362.0	1 126.1	113.5		10.9	1 001.7
128	SLT 803 NOINE	844.4	97.5		11.3	735.7	302.2	75.3		8.9	218.0
130	SLT 806 Bajío	301.6	143.8		22.6	135.2	221.4	124.3		19.7	77.4
132	CE La Venta II 2/	202.9	153.3		30.1	19.4	111.9	122.3		27.1	(37.5)
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	20.9	9.6		1.4	9.9	30.1	8.2		1.4	20.6
138	SE 911 Noreste	20.6	14.8		1.3	4.5	153.3	12.2		1.1	140.0
139	SE 912 División Oriente	601.6	373.7		7.2	220.7	49.2	20.2		5.3	23.7
140	SE 914 División Centro Sur	499.2	370.5		8.9	119.7	129.7	18.2		6.8	104.7
141	SE 915 Occidental	58.9	16.2		2.0	40.6	61.1	13.5		1.8	45.8
142	SLT 901 Pacífico	637.8	60.2		19.9	557.7	207.7	63.3		7.7	136.6
143	SLT 902 Itsmo	181.0	129.4		16.3	35.4	613.2	110.1		13.7	489.5
144	SLT 903 Cabo - Norte	112.4	93.9		9.5	8.9	348.4	80.4		8.7	259.3
146	CH La Yesca 2/	2 375.8	606.0		1 016.4	753.4	730.6	726.4		1 084.1	(1 080.0)
147	CCC Baja California 2/	1 648.7	1 135.8		86.4	426.5	922.5	1 147.1		91.8	(316.5)
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 2/	183.2	156.5		4.0	22.7	342.3	40.2		3.6	298.5
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	295.9	266.1		13.6	16.2	627.0	132.7		13.9	480.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	370.1	206.8		8.8	154.5	456.1	75.5		7.5	373.1

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2014)

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)		
151	SE 1006 Central-Sur	683.4	367.9		12.2	303.4	78.2	22.7		11.9	43.6
152	SE 1005 Noroeste	183.8	83.8		23.9	76.1	398.7	90.7		22.9	285.1
156	RM Infiernillo	35.2	22.0		6.0	7.2	35.8	24.0		5.7	6.1
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	312.9	191.7		76.8	44.3	845.7	205.1		73.0	567.6
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	71.7	16.6		1.5	53.6	102.8	14.3		1.3	87.3
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	93.2	6.3		0.5	86.4	17.9	5.5		0.5	11.9
160	RM CCC Samalayuca II	21.8	1.5		0.1	20.1	26.6	1.3		0.1	25.1
161	RM CCC El Sauz	71.0	5.3		0.8	64.9	43.2	4.6		0.7	37.8
162	RM CCC Huinalá II	18.2	2.4		0.4	15.4	21.1	2.0		0.3	18.8
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	39.2	31.9		1.7	5.6	135.6	27.2		1.5	106.8
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	111.4	59.3		19.2	32.9	200.5	69.1		16.9	114.5
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29.1	7.6		1.1	20.4	281.1	6.6		1.0	273.5
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	187.1	110.1		18.9	58.0	367.7	97.8		16.5	253.4
167	CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	2 178.9	565.9		76.9	1 536.0	2 262.9	569.4		82.3	1 611.2
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Noaques	197.2	49.1		5.4	142.8	400.0	40.5		4.4	355.1
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	619.2	117.0		48.0	454.2	201.3	121.1		43.2	37.0
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Aqua Prieta II 2/	340.2	82.9		23.4	233.9	1.0	55.1		29.0	(83.1)
177	LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	44.4	1.9		0.5	41.9	40.9	2.2		0.5	38.2
181	RM CN Laguna Verde	1 709.4	1 075.0		316.8	317.6	1 466.9	599.0		330.8	537.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	65.2	41.3		5.7	18.2	170.3	34.1		5.2	131.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	9.3	7.3		1.2	0.9	74.2	6.2		1.1	67.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	150.8	46.6		19.9	84.3	141.9	57.5		7.8	76.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	811.9	259.0		121.9	431.0	1 507.7	272.6		116.1	1 119.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	43.6	25.4		8.5	9.7	143.8	24.9		7.7	111.1
190	SE 1120 Noroeste	1 389.6	992.1		28.9	368.7	246.8	62.5		19.5	164.7
191	SE 1121 Baja California	22.0	8.0		2.4	11.6	48.9	7.7		2.4	38.8
192	SE 1122 Golfo Norte	1 484.4	966.3		32.6	485.5	137.4	48.4		21.2	67.7

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/ (Millones de Pesos de 2014)

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)		
193	SE 1123 Norte	25.3	12.0		1.4	11.9	55.8	9.9		1.3	44.6
194	SE 1124 Bajío Centro	2 526.5	1 658.1		22.5	846.0	159.4	56.1		16.6	86.7
195	SE 1125 Distribución	1 992.2	1 422.6		77.0	492.7	542.8	146.6		47.0	349.3
197	SE 1127 Sueste	90.4	22.0		7.2	61.2	57.6	21.0		6.6	30.1
198	SE 1128 Centro Sur	1 592.0	745.1		23.1	823.9	92.9	36.1		10.8	46.0
199	SE 1129 Compensación Redes	65.6	26.7		6.7	32.3	93.7	24.5		6.5	62.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	276.1	104.7		65.0	106.4	294.8	108.3		50.3	136.1
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	998.5	163.1		46.0	789.4	360.4	106.2		29.6	224.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	317.1	161.4		101.4	54.3	476.8	178.9		75.2	222.7
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	81.3	61.6		11.3	8.5	266.1	52.0		11.3	202.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1 218.4	161.3		69.7	987.3	531.2	174.3		69.7	287.2
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto 2/	560.2	466.2		60.0	34.0	253.2	334.8		56.2	(137.8)
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	123.8	83.3		25.3	15.2	204.5	81.2		27.6	95.6
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	108.0	79.4		23.4	5.2	243.0	77.7		24.8	140.5
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	21.8	13.5		4.9	3.5	130.5	14.2		5.3	111.0
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	2 045.6	1 175.1		35.5	835.0	246.4	63.6		19.8	163.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	334.6	268.2		55.3	11.1	1 466.6	244.8		49.7	1 172.1
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	521.8	293.2		100.2	128.4	1 683.4	231.3		70.0	1 382.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	249.9	54.8		21.0	174.2	377.2	65.2		20.6	291.5
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	2 157.9	1 293.1		42.8	822.0	98.7	44.6		12.2	41.9
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	3 340.4	2 276.0		61.0	1 003.3	424.0	122.5		39.5	262.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	246.4	61.0		30.9	154.5	417.4	60.7		27.9	328.9
216	RM CCC Poza Rica 2/	597.0	141.6		61.1	394.4	1.0	18.8		7.9	(25.7)
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	446.1	178.8		158.7	108.6	642.9	141.6		62.0	439.2

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2014)

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)		
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta v Oax. II. III. IV	126.0	53.3		25.3	47.4	180.2	85.3		25.4	69.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 v 2	206.1	54.1		23.8	128.3	1 648.6	54.4		21.2	1 573.0
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 v 2	10 018.5	6 444.1		523.9	3 050.4	5 703.8	2 087.3		432.3	3 184.1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	17.4	7.3		2.0	8.0	45.9	7.6		1.8	36.5
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III 2/	3.3	2.0		0.9	0.4	1.0	1.8		0.9	(1.7)
226	CCI CI Guerrero Negro III	169.4	124.7		17.6	27.1					
227	CG Los Humeros II 2/	363.7	175.6		66.4	121.7	220.7	241.3		59.1	(79.6)
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	43.8	25.9		12.7	5.2	248.3	29.1		11.0	208.3
229	CT TG Baja California II 2/	1 227.2	333.9		49.0	844.2	241.0	329.1		47.3	(135.5)
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	29.9	9.3		3.1	17.5	60.7	19.8		2.6	38.3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baía - Noroeste	62.9	19.9		3.9	39.2	49.0	17.0		3.5	28.5
235	CCI Baja California Sur IV	427.5	347.8		70.5	9.2	161.5	59.5		21.9	80.0
236	CCI Baja California Sur III 2/	1 229.7	851.5		69.3	308.9	603.4	596.7		72.5	(65.8)
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	1 371.0	742.9		10.6	617.6	107.4	34.2		4.8	68.3
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1 067.1	494.4		28.5	544.2	46.2	17.7		3.3	25.1
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	3 324.5	2 197.7		26.8	1 100.0	153.7	54.7		14.8	84.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1 804.1	1 265.8		29.6	508.6	135.9	55.4		19.1	61.4
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	52.5	27.0		19.2	6.2	70.9	32.0		13.4	25.5
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California v Noroeste	181.8	113.8		43.1	24.9	294.6	108.1		40.5	146.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	160.7	36.2		28.9	95.6	102.3	28.1		5.5	68.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	127.3	91.5		23.3	12.5	338.0	87.9		20.7	229.4
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	409.6	240.4		16.6	152.6	40.2	15.7		4.5	20.1
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26.2	20.6		2.8	2.8	53.7	18.0		2.5	33.2
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	982.5	622.2		13.4	346.8	56.5	16.1		4.2	36.2
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1 868.3	927.3		13.1	928.0	39.5	13.2		1.8	24.5

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/ (Millones de Pesos de 2014)

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)		
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	802.0	536.9		5.0	260.1	21.5	6.7		0.3	14.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6 376.0	5 388.3		435.4	552.2					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	113.2	62.0		32.3	19.0	97.8	52.8		21.0	24.1
264	CC Centro	6 134.4	5 051.9		730.6	351.9					
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	65.4			6.9	58.6		0.8		0.0	1.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	15 200.1	7 690.7		96.3	7 413.1	144.5	45.2		3.0	96.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	397.0	165.0		115.6	116.4					
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	4 567.9	2 576.9		13.9	1 977.1					
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1 194.3	581.9		7.9	604.5					
288	SLT 1722 Distribución Sur	599.0	316.8		6.1	276.1					
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Mava										
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baía - Noine	141.4	71.4		62.9	7.0					
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	167.9	19.2		34.9	113.8	75.3	30.0		3.6	41.8
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	67.2	15.3		11.4	40.5	9.2	2.6		0.1	6.5
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	18.8	2.3		1.3	15.2					
					11.5	-11.5					

1/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con cierres parciales y totales)
2/ Para los proyectos 48, 55, 147, 229 y 236 el flujo negativo obedece al menor ingreso por capacidad; para los proyectos 60 y 205 el resultado negativo deriva del declive del campo que no ha permitido que el vapor sea suficiente para la generación de energía; para los proyectos 176 y 225 su flujo negativo deriva de que la Central asociada no ha entrado en operación; el proyecto 132 no recibió el ingreso por bono de carbono por parte del Banco Mundial; el proyecto 146 ha tenido una carga financiera que no permite que los ingresos cubran los costos financieros; el proyecto 216 tiene pendiente la 2a etapa que es la que generará electricidad y el proyecto 227 tuvo una generación menor a la prevista.