

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	TOTAL	979 954.9	979 954.9	979 954.9						
	INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA	757 750.2	757 750.2	757 750.2						
	Autorizados en 1997	37 577.0	37 577.0	37 577.0						
1	CG Cerro Prieto IV	2 064.5	2 064.5	2 064.5	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	6 668.0	6 668.0	6 668.0	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	340.5	340.5	340.5	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10		
4	CC Monterrey II	3 654.5	3 654.5	3 654.5	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15		
5	CD Puerto San Carlos II	748.9	748.9	748.9	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5 541.2	5 541.2	5 541.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalayuca II	1 168.1	1 168.1	1 168.1	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11	
9	LT 211 Cable Submarino	3 215.0	3 215.0	3 215.0	30-sep-99	31-jul-99	15-oct-09	10		
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3 371.1	3 371.1	3 371.1	04-ago-00	19-nov-99	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2 135.9	2 135.9	2 135.9	15-jun-00	03-jun-99	15-oct-09	10		
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1 842.6	1 842.6	1 842.6	10-ago-00	07-jul-99	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2 527.2	2 527.2	2 527.2	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1 551.6	1 551.6	1 551.6	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10		
15	SE 220 Oriental-Centro	1 237.3	1 237.3	1 237.3	30-jun-00	14-may-99	15-oct-09	10		
16	SE 221 Occidental	1 510.5	1 510.5	1 510.5	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15		
	Autorizados en 1998	6 237.5	6 237.5	6 237.5						
17	LT 301 Centro	847.0	847.0	847.0	30-ago-02	03-jul-01	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	833.1	833.1	833.1	22-may-02	03-ago-01	31-dic-12	10	11	
19	LT 303 Ixtapa-Pie de la Cuesta	688.3	688.3	688.3	24-oct-01	02-ago-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	646.6	646.6	646.6	31-jul-01	11-may-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	967.3	967.3	967.3	31-ago-01	03-jul-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	757.9	757.9	757.9	05-nov-01	31-ago-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	518.5	518.5	518.5	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	978.9	978.9	978.9	27-feb-02	11-may-01	15-jul-12	10	9	
	Autorizados en 1999	36 169.4	36 169.4	36 169.4						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2 845.5	2 845.5	2 845.5	21-jul-03	21-nov-02	23-jun-14	11	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	9 348.2	9 348.2	9 348.2	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11		
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3 669.2	3 669.2	3 669.2	30-ago-03	02-ago-01	02-dic-14	13	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5 320.3	5 320.3	5 320.3	14-mar-04	24-oct-01	01-abr-14	12		
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	1 010.7	1 010.7	1 010.7	28-abr-03	21-oct-02	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	3 042.6	3 042.6	3 042.6	22-dic-03	16-ago-02	23-sep-14	11	11	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2 042.4	2 042.4	2 042.4	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11		
32	SE 401 Occidental-Central	1 089.1	1 089.1	1 089.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11		
33	SE 402 Oriental-Peninsular	1 400.5	1 400.5	1 400.5	15-jun-05	13-dic-02	06-mar-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	536.4	536.4	536.4	12-nov-02	20-feb-02	12-nov-13	11	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	811.8	811.8	811.8	11-jul-02	10-may-02	01-jul-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1 953.9	1 953.9	1 953.9	01-sep-03	21-abr-03	30-dic-13	10		
37	SE 410 Sistema Nacional	3 098.7	3 098.7	3 098.7	13-dic-02	21-ago-02	31-dic-13	11	2	
	Autorizados en 2000	20 536.9	20 536.9	20 536.9						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6 633.2	6 633.2	6 633.2	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	909.2	909.2	909.2	18-ago-03	23-jun-03	28-oct-14	11		
40	LT 502 Oriental-Norte	332.4	332.4	332.4	14-ene-05	01-ago-04	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4 488.1	4 488.1	4 488.1	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2 815.8	2 815.8	2 815.8	31-ene-07	29-ago-06	01-ago-16	9	6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1 918.5	1 918.5	1 918.5	14-may-04	10-oct-03	30-dic-14	11		
44	SE 412 Compensación Norte	464.7	464.7	464.7	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste-Occidental	1 363.5	1 363.5	1 363.5	01-sep-04	09-ene-04	30-dic-14	10		
46	SE 503 Oriental	442.1	442.1	442.1	01-may-03	05-abr-04	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte-Occidental	1 169.1	1 169.1	1 169.1	01-oct-03	05-mar-03	31-ene-14	10	3	
	Autorizados en 2001	17 199.5	17 199.5	17 199.5						
48	CCI Baja California Sur I	877.9	877.9	877.9	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12		
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1 858.3	1 858.3	1 858.3	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9		
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2 036.2	2 036.2	2 036.2	31-mar-08	15-oct-04	16-dic-19	15		
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste	2 034.3	2 034.3	2 034.3	16-dic-08	10-feb-09	16-dic-16	11		
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	802.4	802.4	802.4	06-dic-04	01-ago-04	30-dic-15	11		
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	586.2	586.2	586.2	01-jun-05	01-ene-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	670.0	670.0	670.0	01-mar-06	19-oct-04	01-oct-16	12		
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	349.4	349.4	349.4	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10		
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	814.4	814.4	814.4	17-ago-08	01-sep-08	11-ene-18	9		
58	SE 607 Sistema Bajío-Oriental	2 279.5	2 279.5	2 279.5	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10		
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	672.8	672.8	672.8	16-abr-07	25-oct-05	13-sep-16	10	6	
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4 217.9	4 217.9	4 217.9	01-dic-08	25-jun-04	12-sep-16	10	9	
	Autorizados en 2002	61 160.4	61 160.4	61 160.4						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3 434.9	3 434.9	3 434.9	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10		
62	CCC Pacífico	11 995.2	11 995.2	11 995.2	21-mar-13	21-mar-10	03-ago-25	15	3	
63	CH El Cajón	4 423.5	4 423.5	4 423.5	31-ago-07	28-feb-07	31-ago-37	30		
64	LT Líneas Centro	334.3	334.3	334.3	03-jul-06	24-jul-06	11-dic-17	10	11	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	591.9	591.9	591.9	17-ago-06	07-jul-06	03-dic-17	10		
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	3 249.3	3 249.3	3 249.3	28-feb-07	11-jul-05	01-feb-16	10		
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1 559.2	1 559.2	1 559.2	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1 483.6	1 483.6	1 483.6	02-ene-12	29-sep-09	28-oct-21	12		
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1 104.3	1 104.3	1 104.3	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10		
70	LT Riviera Maya	1 600.8	1 600.8	1 600.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9		
71	PRR Presa Reguladora Amata	1 052.2	1 052.2	1 052.2	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	1 047.4	1 047.4	1 047.4	25-oct-05	04-jun-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	916.5	916.5	916.5	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5	
74	RM Botello	125.8	125.8	125.8	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10		
75	RM Carbón II	1 008.7	1 008.7	1 008.7	21-feb-05	30-oct-04	21-feb-15	10	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	321.1	321.1	321.1	28-dic-05	01-sep-05	28-dic-16	11	3	
77	RM Dos Bocas	914.0	914.0	914.0	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10		
78	RM Emilio Portes Gil	105.7	105.7	105.7	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10		
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 768.2	1 768.2	1 768.2	09-jul-07	20-may-07	09-jul-17	10	2	
80	RM Gómez Palacio	1 215.6	1 215.6	1 215.6	09-nov-06	15-ago-05	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	91.9	91.9	91.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9		
83	RM Ixtaczoquitlán	33.2	33.2	33.2	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-15	9	6	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	656.5	656.5	656.5	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1 374.5	1 374.5	1 374.5	17-dic-05	16-may-05	06-mar-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	211.4	211.4	211.4	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	292.9	292.9	292.9	04-jun-06	25-may-06	15-abr-16	9	10	
92	RM Salamanca	921.5	921.5	921.5	14-dic-05	07-jun-05	15-ene-16	10	4	
93	RM Tuxpango	801.1	801.1	801.1	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-15	9	7	
94	RM CT Valle de México	277.4	277.4	277.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE Norte	116.5	116.5	116.5	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9		
98	SE 705 Capacitores	361.4	361.4	361.4	31-jul-05	21-jul-05	06-mar-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	1 095.3	1 095.3	1 095.3	29-jul-05	09-jun-05	06-mar-15	9	9	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1 713.1	1 713.1	1 713.1	21-mar-08	21-sep-06	11-ene-18	11	3	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1 751.5	1 751.5	1 751.5	25-may-09	01-jun-06	16-dic-24	17		
102	SLT 703 Noreste-Norte	580.5	580.5	580.5	09-dic-06	16-ago-06	15-sep-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California-Noroeste	85.7	85.7	85.7	29-ago-05	05-oct-05	06-mar-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	8 702.3	8 702.3	8 702.3	01-oct-14	30-jun-06	30-oct-29	23	3	
105	SLT 709 Sistemas Sur	3 842.0	3 842.0	3 842.0	25-ene-06	16-nov-05	06-mar-15	9		
	Autorizados en 2003	42 168.5	42 168.5	42 168.5						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	3 718.9	3 718.9	3 718.9	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-16	9	9	
107	CCI Baja California Sur II	819.9	819.9	819.9	10-jun-07	10-jun-07	15-abr-16	8	10	
108	LT 807 Durango I	1 607.2	1 607.2	1 607.2	07-abr-06	06-feb-06	15-ene-16	9	11	
110	RM CCC Tula	300.6	300.6	300.6	11-jun-07	07-mar-07	15-abr-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	303.4	303.4	303.4	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	982.5	982.5	982.5	31-dic-10	26-sep-05	29-jun-15	9	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1 461.0	1 461.0	1 461.0	03-ago-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	639.6	639.6	639.6	10-may-06	10-may-06	15-ene-16	9	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2 503.8	2 503.8	2 503.8	03-dic-07	09-ene-07	10-nov-17	9	11	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1 027.0	1 027.0	1 027.0	24-jul-07	03-may-07	26-may-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	171.2	171.2	171.2	26-may-06	05-may-06	15-ene-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	158.3	158.3	158.3	10-nov-06	17-ago-06	15-abr-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	760.3	760.3	760.3	23-ago-06	24-jul-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	2 908.5	2 908.5	2 908.5	07-dic-07	08-sep-06	28-may-17	10	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	2 100.0	2 100.0	2 100.0	16-jul-07	12-may-07	26-may-17	9	8	
128	SLT 803 NOINE	5 397.9	5 397.9	5 397.9	01-ago-18	08-dic-07	01-ago-29	21	7	
129	SLT 805 EI Occidente	4 676.4	4 676.4	4 676.4	01-jun-16	02-jun-14	01-jun-26	12		
130	SLT 806 Bajío	12 632.0	12 632.0	12 632.0	14-oct-10	30-mar-06	26-jun-20	13	11	
	Autorizados en 2004	15 143.2	15 143.2	15 143.2						
132	CE La Venta II	603.0	603.0	603.0	19-ene-07	31-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	82.2	82.2	82.2	24-nov-06	10-oct-06	15-sep-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	240.7	240.7	240.7	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	1 945.6	1 945.6	1 945.6	15-dic-10	21-jul-09	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	898.7	898.7	898.7	10-dic-12	30-dic-07	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	537.6	537.6	537.6	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	4 121.9	4 121.9	4 121.9	01-sep-13	28-mar-08	28-abr-24	16		
143	SLT 902 Istmo	3 770.3	3 770.3	3 770.3	28-sep-07	08-mar-07	04-ago-17	10	4	
144	SLT 903 Cabo-Norte	2 943.3	2 943.3	2 943.3	19-abr-07	25-ago-06	13-sep-16	9	11	
	Autorizados en 2005	31 045.2	31 045.2	31 045.2						
146	CH La Yesca	3 872.5	3 872.5	3 872.5	22-nov-12	22-nov-12	02-jun-42	29	6	
147	CCC Baja California	805.3	805.3	805.3	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	442.2	442.2	442.2	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	657.3	657.3	657.3	04-ene-07	05-ene-07	13-sep-16	9	8	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	588.4	588.4	588.4	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3	
151	SE 1006 Central-Sur	2 743.8	2 743.8	2 743.8	31-dic-10	24-ene-11	15-dic-25	14		
152	SE 1005 Noroeste	2 485.6	2 485.6	2 485.6	22-dic-10	25-nov-08	13-dic-23	14	11	
156	RM Infiernillo	281.6	281.6	281.6	11-oct-10	27-feb-09	10-jul-20	11		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3 111.2	3 111.2	3 111.2	23-feb-10	03-dic-09	25-nov-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	362.7	362.7	362.7	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	81.7	81.7	81.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	126.1	126.1	126.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	280.4	280.4	280.4	03-oct-07	16-jul-07	04-ago-17	10		
162	RM CCC Huinalá II	86.7	86.7	86.7	20-jun-08	15-may-08	11-ene-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	815.7	815.7	815.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9		
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4 097.3	4 097.3	4 097.3	01-ago-15	08-jul-11	01-ago-30	19		
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	383.7	383.7	383.7	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	1 521.3	1 521.3	1 521.3	25-ene-10	09-nov-07	25-nov-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	6 594.3	6 594.3	6 594.3	12-ene-10	29-dic-09	13-sep-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	851.8	851.8	851.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	855.5	855.5	855.5	28-nov-11	29-nov-11	30-dic-22	11		

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
	Autorizados en 2006	123 507.9	123 507.9	123 507.9						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1 456.0	1 456.0	1 456.0	06-abr-13	07-abr-13	01-jun-27	14	1	
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1 735.2	1 735.2	1 735.2	02-abr-13	03-abr-13	01-dic-27	14	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	79.6	79.6	79.6	28-abr-10	29-abr-10	20-dic-19	9	6	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	4 668.1	4 668.1	4 668.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10		
181	RM CN Laguna Verde	5 767.5	5 767.5	5 767.5	20-mar-11	14-feb-10	20-dic-29	18	3	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	525.5	525.5	525.5	19-sep-08	22-sep-08	22-ene-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	242.2	242.2	242.2	06-mar-08	10-mar-08	19-ene-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1 423.1	1 423.1	1 423.1	30-sep-11	23-may-11	02-may-21	9	11	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	12 311.8	12 311.8	12 311.8	01-abr-15	30-may-09	01-abr-30	20	10	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	779.0	779.0	779.0	31-oct-11	01-nov-11	01-jul-26	14	7	
190	SE 1120 Noroeste	3 828.3	3 828.3	3 828.3	12-dic-11	20-ene-11	18-dic-25	14		
191	SE 1121 Baja California	2 567.8	2 567.8	2 567.8	12-dic-11	15-ene-10	30-dic-24	14	9	
192	SE 1122 Golfo Norte	6 709.1	6 709.1	6 709.1	19-dic-11	13-ene-11	18-dic-25	14		
193	SE 1123 Norte	5 062.9	5 062.9	5 062.9	06-dic-10	05-feb-08	16-dic-24	15	9	
194	SE 1124 Bajío Centro	13 286.0	13 286.0	13 286.0	01-ene-13	17-ene-11	18-dic-25	14	9	
195	SE 1125 Distribución	5 523.3	5 523.3	5 523.3	01-ene-13	15-may-09	17-dic-25	16	6	
196	SE 1126 Centro Oriente	1 906.9	1 906.9	1 906.9	29-nov-10	31-dic-10	28-dic-20	9	9	
197	SE 1127 Sureste	493.6	493.6	493.6	12-dic-10	19-oct-10	18-nov-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	9 299.9	9 299.9	9 299.9	19-dic-11	09-feb-11	15-dic-25	14		
199	SE 1129 Compensación Redes	845.4	845.4	845.4	23-dic-10	31-dic-09	24-dic-25	16		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	5 585.1	5 585.1	5 585.1	01-mar-13	18-nov-11	01-mar-23	11	3	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11 478.4	11 478.4	11 478.4	18-abr-14	24-sep-09	01-abr-24	14	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12 980.7	12 980.7	12 980.7	02-may-16	03-dic-12	02-may-30	18	4	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1 110.9	1 110.9	1 110.9	07-dic-09	08-dic-09	20-sep-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11 492.6	11 492.6	11 492.6	02-mar-13	16-oct-10	01-mar-25	14	4	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2 349.2	2 349.2	2 349.2	04-oct-10	30-mar-09	10-jul-20	11		
	Autorizados en 2007	97 506.1	97 506.1	97 506.1						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II-La Higuera	2 595.8	2 595.8	2 595.8	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10		
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1 217.5	1 217.5	1 217.5	19-dic-11	04-jul-09	14-dic-26	17	2	
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	812.7	812.7	812.7	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	10 582.2	10 582.2	10 582.2	31-dic-12	12-ene-11	24-dic-25	14		
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	11 202.3	11 202.3	11 202.3	15-jul-11	10-dic-10	01-mar-21	10	2	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	9 260.0	9 260.0	9 260.0	31-oct-12	30-nov-11	31-dic-26	15		
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3 383.4	3 383.4	3 383.4	18-jul-15	29-may-11	01-may-25	13	11	
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	9 088.1	9 088.1	9 088.1	22-dic-10	10-ene-11	17-dic-25	14		
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	10 396.0	10 396.0	10 396.0	14-dic-10	27-ene-11	16-dic-26	15		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2 444.2	2 444.2	2 444.2	01-jun-16	03-jun-10	01-jun-29	18	11	
216	RM CCC Poza Rica	2 308.1	2 308.1	2 308.1	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10		
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3 183.2	3 183.2	3 183.2	05-jul-13	05-jul-13	05-jul-23	10		
218	LT Red de Trans Asoc al Proy. de Temp. Abierta y Oax. II, III, IV	13.0	13.0	13.0	19-nov-10	30-oct-10	10-jul-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	3 942.5	3 942.5	3 942.5	18-sep-11	19-sep-11	20-sep-21	9	11	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21 946.0	21 946.0	21 946.0	01-nov-12	02-nov-12	03-nov-26	15	1	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	179.5	179.5	179.5	04-sep-11	05-sep-11	02-dic-20	9	2	
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	37.9	37.9	37.9	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6	
226	CCI CI Guerrero Negro III	320.0	320.0	320.0	27-sep-11	27-sep-11	04-ene-22	10	3	
227	CG Los Humeros II	1 922.4	1 922.4	1 922.4	01-oct-11	01-oct-11	01-nov-21	10		
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	1 727.2	1 727.2	1 727.2	01-oct-12	01-abr-13	04-ene-27	14		
229	CT TG Baja California II	944.3	944.3	944.3	27-feb-15	01-mar-15	01-sep-30	15		
	Autorizados en 2008	39 909.4	39 909.4	39 909.4						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4 519.1	4 519.1	4 519.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2 171.3	2 171.3	2 171.3	20-ene-14	19-jul-10	20-jul-26	15	11	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	289.2	289.2	289.2	30-jul-10	23-jul-10	29-jun-20	8	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1 656.1	1 656.1	1 656.1	04-may-15	04-may-15	02-may-25	10		
235	CCI Baja California Sur IV	587.8	587.8	587.8	29-mar-13	01-abr-13	02-oct-28	15		
236	CCI Baja California Sur III	596.1	596.1	596.1	01-jul-12	02-jul-12	02-oct-28	16	2	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	879.0	879.0	879.0	31-dic-12	01-abr-13	01-oct-23	10		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	6 533.8	6 533.8	6 533.8	07-abr-11	19-may-11	15-dic-25	14	1	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	6 920.8	6 920.8	6 920.8	29-nov-10	24-ene-11	05-dic-22	11	9	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	9 645.9	9 645.9	9 645.9	09-dic-13	05-may-11	15-dic-25	14	1	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	6 110.2	6 110.2	6 110.2	28-abr-11	26-may-11	15-dic-25	14		
	Autorizados en 2009	21 772.8	21 772.8	21 772.8						
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2 299.7	2 299.7	2 299.7	03-may-13	02-may-13	02-may-23	10		
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3 186.4	3 186.4	3 186.4	25-sep-12	21-nov-11	27-jul-26	14	7	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2 832.9	2 832.9	2 832.9	01-jul-13	02-jul-13	03-jul-23	10		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	1 421.8	1 421.8	1 421.8	17-sep-11	18-sep-11	01-jun-26	14	7	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3 615.4	3 615.4	3 615.4	05-dic-11	30-ene-12	14-dic-26	14	8	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	225.1	225.1	225.1	26-may-11	26-may-11	01-abr-20	8	10	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6 167.8	6 167.8	6 167.8	05-dic-11	30-ene-12	14-dic-26	14	8	
257	CCI Santa Rosalía II	182.1	182.1	182.1	02-abr-12	03-abr-12	01-abr-27	14	6	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1 841.5	1 841.5	1 841.5	01-abr-16	01-dic-15	01-abr-26	10	4	
	Autorizados en 2010	21 264.2	21 264.2	21 264.2						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10 577.7	10 577.7	10 577.7	31-dic-12	01-ene-13	30-dic-22	9	9	
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	3 927.8	3 927.8	3 927.8	31-dic-12	01-ene-13	30-dic-22	9	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6 758.6	6 758.6	6 758.6	03-jul-13	04-jul-13	02-oct-23	10	2	
	Autorizados en 2011	111 244.0	111 244.0	111 244.0						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste-Norte	1 157.6	1 157.6	1 157.6	01-abr-14	03-jun-13	01-abr-24	10	10	
263	LT 1602 Transmisión La Paz Entronque Tuxpan-Teccoco	437.7	437.7	437.7	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10		
264	CC Centro	7 872.6	7 872.6	7 872.6	02-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9		
266	SLT 1603 Subestación Lago	1 121.5	1 121.5	1 121.5	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	327.9	327.9	327.9	01-oct-13	02-oct-13	02-oct-23	10		
268	CCI Guerrero Negro IV	147.1	147.1	147.1	02-abr-13	03-abr-13	01-oct-23	10		
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	79.7	79.7	79.7	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9		

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
270	LT Red de Transmisión Asociada al CC Occidental I (Bajío)	1 519.7	1 519.7	1 519.7	01-abr-15	02-abr-15	01-jul-24	9	2	
271	CCI Santa Rosalía III	242.1	242.1	242.1	02-abr-14	03-abr-14	01-oct-24	10		
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	166.8	166.8	166.8	01-abr-14	02-abr-14	03-abr-23	9		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	26 766.5	26 766.5	26 766.5	03-dic-12	02-ene-13	26-dic-22	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	64 891.8	64 891.8	64 891.8	06-ago-12	27-ago-12	12-dic-22	10		
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1 837.5	1 837.5	1 837.5	02-abr-14	03-abr-14	03-jun-24	10		
276	CH La Parota	4 266.9	4 266.9	4 266.9	03-oct-16	04-oct-16	04-jun-46	30		
277	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	408.7	408.7	408.7	03-dic-15	04-dic-15	01-dic-25	9	11	
	Autorizados en 2012	75 308.2	75 308.2	75 308.2						
278	RM CT José López Portillo	6 139.1	6 139.1	6 139.1	01-feb-17	01-dic-15	01-feb-27	11	2	
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2 564.8	2 564.8	2 564.8	01-oct-15	04-abr-16	01-jul-25	9	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	25 300.3	25 300.3	25 300.3	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3 193.4	3 193.4	3 193.4	02-oct-15	01-abr-16	01-jul-25	9	2	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	10 987.0	10 987.0	10 987.0	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3 159.8	3 159.8	3 159.8	02-oct-14	01-abr-15	01-jul-24	9	2	
284	CG Los Humeros III	1 108.4	1 108.4	1 108.4	02-abr-15	03-abr-15	01-jul-25	10		
285	CC Centro II	6 094.7	6 094.7	6 094.7	02-sep-15	03-sep-15	01-dic-25	10		
286	CCI Baja California Sur V	866.4	866.4	866.4	02-abr-15	03-abr-15	01-oct-25	10		
287	LT Red de Transmisión Asociada a la CE Rumorosa I, II y III	30.9	30.9	30.9	02-jun-14	03-jun-14	01-jul-24	10		
288	SLT 1722 Distribución Sur	5 925.9	5 925.9	5 925.9	31-dic-13	31-mar-14	19-dic-33	19	4	
289	CH Chicoasén II	2 796.2	2 796.2	2 796.2	04-abr-17	05-abr-17	01-jul-47	30		
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	318.8	318.8	318.8	04-oct-16	05-oct-16	01-ene-26	9		
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	1 499.7	1 499.7	1 499.7	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1 338.3	1 338.3	1 338.3	01-oct-15	02-oct-15	02-oct-25	10		
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2 202.1	2 202.1	2 202.1	02-mar-15	02-mar-15	03-mar-25	10		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - NOINE	1 486.1	1 486.1	1 486.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10		
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	296.4	296.4	296.4	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10		
	INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA	222 204.6	222 204.6	222 204.6						
	Autorizados en 1997	2 444.0	2 444.0	2 444.0						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2 444.0	2 444.0	2 444.0	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
	Autorizados en 1998	69 320.7	69 320.7	69 320.7						
2	CC Altamira II	7 345.3	7 345.3	7 345.3	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25		
3	CC Bajío	10 856.5	10 856.5	10 856.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25		
4	CC Campeche	3 642.9	3 642.9	3 642.9	28-may-03	27-jun-03	28-jun-28	25		
5	CC Hermosillo	2 778.9	2 778.9	2 778.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25		
6	CT Mérida III	6 113.7	6 113.7	6 113.7	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25		
7	CC Monterrey III	8 515.2	8 515.2	8 515.2	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25		
8	CC Naco-Nogales	4 522.4	4 522.4	4 522.4	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25		
9	CC Río Bravo II	5 957.7	5 957.7	5 957.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	4 739.1	4 739.1	4 739.1	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
11	CC Saltillo	3 702.6	3 702.6	3 702.6	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	9 465.8	9 465.8	9 465.8	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25		
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1 464.9	1 464.9	1 464.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	215.6	215.6	215.6	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
	Autorizados en 1999	47 402.1	47 402.1	47 402.1						
15	CC Altamira III y IV	18 585.8	18 585.8	18 585.8	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	3 258.5	3 258.5	3 258.5	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25		
17	CC La Laguna II	5 547.9	5 547.9	5 547.9	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25		
18	CC Río Bravo III	5 198.2	5 198.2	5 198.2	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25		
19	CC Tuxpan III y IV	14 811.7	14 811.7	14 811.7	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25		
	Autorizados en 2000	30 291.3	30 291.3	30 291.3						
20	CC Altamira V	12 552.8	12 552.8	12 552.8	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25		
21	CC Tamazunchale	17 738.5	17 738.5	17 738.5	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25		
	Autorizados en 2001	15 319.5	15 319.5	15 319.5						
24	CC Río Bravo IV	5 739.1	5 739.1	5 739.1	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25		
25	CC Tuxpan V	9 580.5	9 580.5	9 580.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25		
	Autorizados en 2002	10 588.5	10 588.5	10 588.5						
26	CC Valladolid III	10 588.5	10 588.5	10 588.5	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25		
	Autorizados en 2005	6 379.3	6 379.3	6 379.3						
28	CCC Norte II	1 734.6	1 734.6	1 734.6	31-may-13	01-jun-13	01-jul-39	26	1	
29	CCC Norte	4 644.7	4 644.7	4 644.7	30-jul-10	02-ago-10	26-jul-34	23	10	
	Autorizados en 2006	408.8	408.8	408.8						
31	CE La Venta III	408.8	408.8	408.8	19-abr-12	19-abr-12	19-may-37	25		
	Autorizados en 2007	1 255.2	1 255.2	1 255.2						
33	CE Oaxaca I	1 255.2	1 255.2	1 255.2	07-oct-11	08-oct-11	08-feb-30	18	3	
	Autorizados en 2008	3 524.7	3 524.7	3 524.7						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1 070.0	1 070.0	1 070.0	23-dic-11	24-dic-11	31-dic-32	21		
36	CC Baja California III	2 454.8	2 454.8	2 454.8	01-abr-13	02-abr-13	03-may-37	24		
	Autorizados en 2011	20 914.5	20 914.5	20 914.5						
38	CC Norte III (Juárez)	13 177.3	13 177.3	13 177.3	01-abr-15	02-abr-15	01-jul-41	26	2	
39	CC Occidental I (Bajo)	7 143.3	7 143.3	7 143.3	01-abr-15	02-abr-15	01-jul-41	26	2	
40	CE Sureste I	412.1	412.1	412.1	01-abr-13	02-abr-13	02-may-34	21		
41	CE Sureste II	181.8	181.8	181.8	01-abr-13	02-abr-13	01-may-33	20		
	Autorizados en 2012	14 356.0	14 356.0	14 356.0						

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 1/	Antes de Impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de Obra	Inicio de Operaciones 2/	Término de Obligaciones 3/	Plazo del Pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales
		Valor Presente Neto de la Evaluación Económica	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera	Valor Presente Neto de la Evaluación Financiera				Años	Meses	
42	CC Noroeste	7 439.9	7 439.9	7 439.9	01-abr-16	04-abr-16	01-jul-42	26	2	
43	CC Noreste	6 753.6	6 753.6	6 753.6	01-abr-16	04-abr-16	01-jul-42	26	2	
44	CE Rumorosa I, II y III	162.5	162.5	162.5	30-dic-14	31-dic-14	01-jul-36	21	7	

1/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de PIDIREGAS.
2/ Es la fecha de inicio de operación consignada en el Tomo V del PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2012, correspondiente al primer cierre parcial del proyecto.
3/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.