

VII. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 4

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2011 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
Total			252,870.6	77,643.6	56,323.5	13,828.1	91,471.6	36.2				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			217,098.3	77,643.6	53,711.2	13,828.1	91,471.6	42.1				
Inversión Directa			186,318.0	64,109.1	33,909.8	11,380.3	75,489.4	40.5				
Aprobados en 2002			16,689.2	11,365.3	1,296.5	542.6	11,908.0	71.4				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	11,528.4	8,196.6	422.4	0.0	8,196.6	71.1	100.0	5.0	0.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,045.2	549.7	136.3	414.4	964.1	92.2	97.3	3.0	2.7	100.0
100	SLT 701 Occidente - Centro	Terminado Totalmente	1,076.3	944.3	0.0	128.2	1,072.6	99.7	99.8	0.0	0.2	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,039.3	1,674.7	737.9	0.0	1,674.7	55.1	81.8	2.6	0.0	81.8
Aprobados para 2003			2,585.0	1,530.3	88.7	0.0	1,530.3	59.2				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	422.0	421.7	0.0	0.0	421.7	99.9	99.9	0.0	0.0	99.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{5/}	Terminado Totalmente	183.6	167.4	0.0	0.0	167.4	91.2	100.0	0.0	0.0	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,565.5	941.3	64.3	0.0	941.3	60.1	79.0	2.0	0.0	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por Licitación sin cambio de alcance	414.0	0.0	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
Aprobados en 2004			1,748.9	1,259.0	413.0	0.0	1,259.0	72.0				
139	SE 912 División Oriente ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	215.5	146.8	0.0	0.0	146.8	68.1	68.0	0.0	0.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	418.1	289.9	120.7	0.0	289.9	69.3	60.0	29.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,115.3	822.4	292.3	0.0	822.4	73.7	48.0	26.2	0.0	48.0
Aprobados 2005			16,200.1	12,450.3	271.1	3,260.1	15,710.3	97.0				
146	CH La Yesca	Construcción	13,974.0	10,760.1	271.1	3,104.4	13,864.6	99.2	87.5	11.9	8.1	95.6
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	299.3	264.9	0.0	11.8	276.7	92.4	85.0	0.0	7.5	92.5
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	906.1	492.1	0.0	0.0	492.1	54.3	54.3	0.0	0.0	54.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca ^{6/}	Terminado Totalmente	1,020.8	933.2	0.0	143.8	1,077.0	105.5	99.7	1.9	0.3	100.0
Aprobados 2006			25,722.0	10,917.8	8,668.0	1,366.9	12,284.7	47.8				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,935.6	2,235.2	3,954.9	434.0	2,669.1	33.6	47.4	43.8	16.6	64.0
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Construcción	804.5	93.9	607.4	205.6	299.5	37.2	20.4	74.5	43.8	64.2
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por Licitación sin cambio de alcance	876.4	0.0	350.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	406.5	312.4	0.0	0.0	312.4	76.9	94.4	0.0	0.0	94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,807.2	1,841.0	506.5	118.8	1,959.8	51.5	41.8	28.0	2.7	44.5
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Terminado Totalmente	267.1	199.8	0.0	15.4	215.1	80.6	99.8	82.7	0.2	100.0
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	940.3	673.5	0.0	46.9	720.3	76.6	76.0	0.0	0.4	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	850.0	612.0	0.0	0.0	612.0	72.0	72.0	0.0	0.0	72.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Cierre y otras)	918.5	532.7	581.4	128.5	661.2	72.0	57.0	63.3	15.0	72.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,967.0	1,907.9	934.0	38.4	1,946.3	98.9	94.0	0.0	4.5	98.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	716.9	189.9	0.0	0.0	189.9	26.5	26.0	0.0	0.0	26.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Construcción	978.4	273.5	630.1	102.7	376.2	38.5	36.1	64.4	14.6	50.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,525.3	437.1	254.1	0.0	437.1	28.7	27.7	16.7	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	2,153.1	181.0	838.7	276.7	457.8	21.3	8.4	34.4	20.9	29.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,575.4	1,428.0	10.3	0.0	1,428.0	90.6	77.8	7.0	0.0	77.8
Aprobados en 2007			33,801.2	21,744.5	4,677.1	3,106.3	24,850.8	73.5				
207	SE 1213 COMPENSACION REDES ^{5/}	Terminado Totalmente	1,011.6	605.6	0.0	0.0	605.6	59.9	91.0	0.0	9.0	100.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,783.2	647.0	1,502.4	93.6	740.6	41.5	37.0	84.3	4.5	41.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Construcción	2,842.5	2,137.3	497.4	169.1	2,306.4	81.1	75.1	17.6	7.8	82.9

CUADRO 2 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - junio 2012
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2011 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)					
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	459.7	407.6	0.0	4.7	412.3	89.7	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,567.2	502.8	0.0	93.8	596.6	38.1	34.0	0.0	4.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,232.4	1,777.8	0.0	33.7	1,811.5	56.0	55.0	0.0	1.0	56.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	683.8	403.6	50.9	66.0	469.6	68.7	56.0	17.0	7.1	63.1
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	2,018.8	1,324.7	605.6	368.5	1,693.3	83.9	74.5	30.0	9.0	83.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Varias (Licitación y construcción)	2,128.4	612.8	912.2	626.3	1,239.1	58.2	34.5	43.0	27.3	61.8
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	1,697.3	567.2	0.0	2.6	569.7	33.6	99.8	0.0	0.2	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	14,202.4	11,017.7	798.2	1,539.7	12,557.4	88.4	83.8	6.0	11.9	95.7
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	105.8	55.0	0.0	2.7	57.7	54.5	99.9	0.0	0.1	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	340.1	309.7	0.0	13.0	322.8	94.9	91.1	0.0	4.9	96.0
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,428.7	1,359.6	126.2	20.2	1,379.8	96.6	95.2	6.0	1.4	96.6
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Varias (Licitación y construcción)	299.3	16.1	184.2	72.3	88.4	29.5	7.8	61.6	23.9	31.7
	Aprobados en 2008		12,795.8	2,409.5	2,926.2	724.7	3,134.2	24.5				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitar con cambio de alcance	4,431.4	0.0	1,972.3	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	579.2	87.2	153.7	0.0	87.2	15.0	12.4	7.1	0.0	12.4
235	CCI Baja California Sur IV	Construcción	1,351.5	0.0	303.7	344.3	344.3	25.5	0.0	82.0	28.6	28.6
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,297.4	954.7	349.5	229.7	1,184.4	91.3	77.5	23.1	18.9	96.4
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitar sin cambio de alcance	147.0	0.0	147.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Cierre y otras)	716.6	243.6	0.0	0.0	243.6	34.0	34.0	0.0	0.0	34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,762.5	245.4	0.0	0.0	245.4	13.9	14.0	0.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,258.2	465.5	0.0	89.6	555.1	44.1	37.0	0.0	7.0	44.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,252.1	413.2	0.0	61.0	474.2	37.9	33.0	0.0	5.0	38.0
	Aprobados en 2009		10,521.2	1,084.7	1,178.8	204.3	1,289.0	12.3				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Construcción	278.5	0.0	142.0	21.0	21.0	7.5	0.0	51.0	8.7	8.7
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Construcción	1,056.2	508.2	486.8	132.7	640.9	60.7	51.4	40.3	23.5	74.9
249	SLT 1405 Subest. y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por Licitar sin cambio de alcance	709.5	0.0	319.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Terminado Totalmente	1,056.3	576.6	0.0	23.7	600.2	56.8	98.3	0.0	1.7	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,097.0	0.0	0.0	26.9	26.9	2.5	0.0	0.0	2.5	2.5
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	549.3	0.0	78.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por Licitar con cambio de alcance	5,774.4	0.0	152.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2010		8,433.3	1,347.5	3,657.6	31.5	1,379.0	16.4				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitar sin cambio de alcance	1,155.1	0.0	693.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Fallo y Adjudicación	503.4	0.0	302.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6,774.7	1,347.5	2,662.5	31.5	1,379.0	20.4	31.4	69.6	0.7	32.1
	Aprobados en 2011		30,550.8	0.0	8,506.0	2,144.0	2,144.0	7.0				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Varias (Licitación y construcción)	542.5	0.0	172.9	43.8	43.8	8.1	0.0	31.9	9.7	9.7
263	LT 1602 Transmisión La Paz	Por Licitar sin cambio de alcance	413.6	0.0	293.5	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	0.0	0.0
264	CC Centro	Construcción	9,869.9	0.0	2,089.2	2,100.1	2,100.1	21.3	0.0	63.9	35.9	35.9

CUADRO 3 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - junio 2012
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto ^{1/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2011 ^{2/}	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)					
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitar sin cambio de alcance	610.4	0.0	125.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Por Licitar sin cambio de alcance	200.7	0.0	166.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Por Licitar sin cambio de alcance	276.7	0.0	247.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3	0.0	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Por Licitar sin cambio de alcance	39.0	0.0	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
271	CCI Santa Rosalía III	Por Licitar sin cambio de alcance	402.2	0.0	26.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.0	0.0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Por Licitar sin cambio de alcance	25.4	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Por Licitar sin cambio de alcance	1,383.6	0.0	830.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Fallo y adjudicación	3,894.7	0.0	2,336.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Fallo y adjudicación	1,503.5	0.0	601.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	0.0	0.0
276	CH La Parota	Por Licitar sin cambio de alcance	11,388.6	0.0	1,575.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		27,270.3	0.0	2,226.8	0.0	0.0	0.0	0.0			
278	RM CT José López Portillo	Autorizado	2,955.8	0.0	288.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Autorizado	1,362.6	0.0	545.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Autorizado	804.3	0.0	321.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Autorizado	1,838.2	0.0	32.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
285	CC Centro II	Autorizado	11,299.4	0.0	298.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	301.2	0.0	71.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Autorizado	621.5	0.0	248.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
289	CH Chicoasén II	Autorizado	5,261.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	Autorizado	144.0	0.0	27.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kv de la Riviera Maya	Autorizado	1,386.9	0.0	64.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Autorizado	969.1	0.0	206.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
295	SLT 1704 Interconexión sist. aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	Autorizado	325.8	0.0	121.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		66,552.6	13,534.4	22,413.6	2,447.8	15,982.3	24.0				
	Aprobados en 2005		6,307.8	2,676.3	2,333.9	2,257.0	4,933.3	78.2				
28	CCC Norte II	Construcción	6,307.8	2,676.3	2,333.9	2,257.0	4,933.3	78.2	42.4	37.0	36.2	78.6
	Aprobados en 2006		2,146.9	2,019.3	234.8	116.6	2,135.9	99.5				
31	CE La Venta III	Construcción	2,146.9	2,019.3	234.8	116.6	2,135.9	99.5	94.1	12.5	5.7	99.8
	Aprobados en 2007		2,167.6	2,130.6	0.0	35.5	2,166.1	99.9				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,167.6	2,130.6	0.0	35.5	2,166.1	99.9	98.3	-	1.6	99.9
	Aprobados en 2008		10,283.3	6,708.2	4,149.3	38.7	6,746.9	65.6				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Terminado Totalmente	6,748.5	6,708.2	1,867.1	38.7	6,746.9	100.0	99.4	2.7	0.6	100.0
36	CC Baja California III	Fallo y adjudicación	3,534.8	0.0	2,282.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2011		37,145.1	0.0	15,310.2	0.0	0.0	0.0				
38	CC Norte III (Juárez)	Por Licitar sin cambio de Alcance	13,794.9	0.0	2,228.9	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0
39	CC Occidental I (Bajío)	Por Licitar sin cambio de Alcance	7,270.5	0.0	1,182.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Fallo y Adjudicación	7,547.0	0.0	5,584.8	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Por Licitar sin cambio de Alcance	8,532.6	0.0	6,314.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0

CUADRO 4 DE 4
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero - junio 2012
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No	Nombre del proyecto ^{1_}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2_}	Acumulado 2011 ^{2_}	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada ^{2_}	Realizada ^{3_}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(9)	(10)	(11=8+10)						
Aprobados en 2012			8,502.0	0.0	385.4	0.0	0.0	0.0				
44	CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	8,502.0	0.0	385.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1_ / No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2012.

2_ / El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$13.4084 por dólar correspondiente al cierre de junio de 2012.

3_ / Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados para la columna 5 fueron 13.5047 (enero), 12.8014 (febrero), 12.7561 (marzo), 13.0512 (abril), 13.5556 (mayo) y 13.9820 (junio) pesos por dólar publicados por Banxico.

4_ / Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en Cierre Financiero Parcial aunque la obra ya se entregó.

5_ / Se modificó el monto de acumulado 2011, ya que al cierre definitivo en 2012 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.

6_ / Se realizará un ajuste en el techo autorizado para el PEF 2013, el cual se encuentra en trámite.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	28,155.6	10,179.2	0.0	1,674.8	16,301.6	31,703.9	8,361.9	0.0	1,699.4	21,642.6	32.8
1 CG Cerro Prieto IV	181.5	85.9	0.0	4.0	91.6	80.2	48.8	0.0	3.7	27.6	-69.8
2 CC Chihuahua	1,074.8	257.7	0.0	0.0	817.1	1,623.3	333.2	0.0	0.0	1,290.1	57.9
3 CCI Guerrero Negro II	40.8	0.0	0.0	0.0	40.8	51.4	0.1	0.0	0.0	51.3	25.8
4 CC Monterrey II	978.5	262.5	0.0	0.0	716.1	1,561.3	421.2	0.0	0.3	1,139.7	59.2
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.6	245.4	0.0	0.0	-15.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	790.2	263.1	0.0	0.3	526.8	332.2	343.0	0.0	0.3	-11.1	-102.1
7 CT Samalayuca II	1,367.7	376.7	0.0	142.4	848.6	1,814.2	502.8	0.0	83.6	1,227.8	44.7
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	255.0	67.1	0.0	31.5	156.3	206.2	65.7	0.0	30.1	110.4	-29.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	102.0	9.5	0.0	70.9	21.5	316.8	12.4	0.0	67.4	237.0	>500
13 SE 218 Noroeste	56.2	21.2	0.0	6.3	28.8	55.4	22.1	0.0	5.9	27.4	-4.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	73.1	43.3	0.0	12.7	17.0	112.8	44.3	0.0	12.1	56.4	231.0
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	45.3	4.1	0.0	0.0	41.3	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	167.4	7.6	0.0	0.0	159.8	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	272.6	90.5	0.0	8.4	173.7	422.6	95.1	0.0	9.7	317.7	82.9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	548.9	35.0	0.0	5.4	508.5	1,811.9	42.5	0.0	5.5	1,764.0	246.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	628.5	38.4	0.0	4.4	585.7	514.1	36.6	0.0	4.1	473.4	-19.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	564.3	136.6	0.0	11.2	416.5	503.1	132.0	0.0	11.2	360.0	-13.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	77.1	27.6	0.0	1.8	47.7	43.6	27.3	0.0	1.7	14.6	-69.4
30 LT 411 Sistema Nacional	366.3	66.8	0.0	6.9	292.6	158.6	66.2	0.0	7.6	84.7	-71.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	159.4	130.6	0.0	14.2	14.7	177.9	127.2	0.0	15.2	35.5	141.8
32 SE 401 Occidental - Central	61.1	27.8	0.0	2.7	30.6	69.5	27.9	0.0	2.6	39.0	27.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular	68.8	17.6	0.0	1.4	49.9	129.2	17.7	0.0	1.3	110.1	120.7
34 SE 403 Noreste	66.8	5.8	0.0	0.3	60.7	29.4	6.7	0.0	0.3	22.5	-63.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	11.0	4.1	0.0	0.2	6.7	15.8	4.4	0.0	0.2	11.2	67.4
37 SE 410 Sistema Nacional	198.8	127.6	0.0	10.8	60.3	285.2	129.9	0.0	10.3	144.9	140.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	478.8	217.7	0.0	3.6	257.5	1,681.3	519.4	0.0	4.8	1,157.1	349.4
39 LT 414 Norte - Occidental	64.1	46.5	0.0	5.5	12.1	112.4	44.1	0.0	5.1	63.2	422.4
40 LT 502 Oriental - Norte	18.5	8.3	0.0	1.5	8.7	27.0	8.7	0.0	1.5	16.7	91.7
41 LT 506 Saltillo-Cañada	213.7	154.6	0.0	16.9	42.2	379.3	153.1	0.0	20.4	205.7	387.7
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	438.1	66.3	0.0	17.0	354.7	393.6	67.9	0.0	17.1	308.7	-13.0
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	315.9	23.1	0.0	2.2	290.6	231.8	24.4	0.0	2.8	204.7	-29.6
44 SE 412 Compensación Norte	21.8	1.6	0.0	0.0	20.3	36.8	2.1	0.0	0.0	34.8	71.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental	61.6	39.6	0.0	4.8	17.2	97.0	39.9	0.0	4.6	52.5	206.4
46 SE 503 Oriental	19.2	5.7	0.0	0.4	13.0	35.0	5.7	0.0	0.4	28.9	121.2
47 SE 504 Norte - Occidental	40.7	22.8	0.0	2.3	15.5	72.6	22.4	0.0	2.5	47.7	207.1
48 CCI Baja California Sur I	198.0	33.0	0.0	4.4	160.5	0.0	100.3	0.0	4.0	-104.3	-165.0

CUADRO 2 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P.-/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		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)	[11=(10-5)/5]			
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	114.7	75.8	0.0	6.2	32.6	191.6	77.3	0.0	6.4	108.0	230.7
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	164.6	80.4	0.0	20.5	63.8	254.6	82.4	0.0	20.7	151.5	137.5
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	26.4	14.3	0.0	2.8	9.3	47.1	14.5	0.0	2.8	29.8	219.5
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	27.7	12.6	0.0	3.2	11.9	47.3	12.8	0.0	3.2	31.3	162.9
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	14.8	2.7	0.0	0.4	11.7	28.3	2.7	0.0	0.4	25.2	114.7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	23.9	15.5	0.0	2.4	6.0	41.1	15.7	0.0	2.4	22.9	280.5
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	116.4	15.8	0.0	1.8	98.7	4.1	14.8	0.0	1.7	-12.4	-112.5
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	189.0	7.4	0.0	2.2	179.4	24.4	7.5	0.0	2.2	14.7	-91.8
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	84.4	48.5	0.0	4.5	31.4	125.8	51.0	0.0	5.7	69.0	119.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	30.5	19.1	0.0	4.3	7.1	52.3	19.6	0.0	4.3	28.4	301.3
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	203.4	133.7	0.0	7.8	62.0	57.0	90.9	0.0	7.9	-41.8	-167.5
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	599.9	173.5	0.0	3.9	422.6	695.0	275.2	0.0	4.0	415.9	-1.6
62	CCC	Pacífico	1,704.5	1,300.6	0.0	159.9	244.0	2,868.3	500.0	0.0	153.9	2,214.4	>500
63	CH	El Cajón	719.1	17.6	0.0	0.0	701.4	51.4	12.4	0.0	0.0	38.9	-94.4
64	LT	Líneas Centro	6.0	4.0	0.0	0.0	2.0	10.3	4.1	0.0	0.5	5.7	183.3
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	49.6	41.4	0.0	0.5	7.7	38.5	42.1	0.0	8.4	-12.0	-255.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	471.5	39.0	0.0	8.4	424.2	413.8	40.0	0.0	11.9	361.8	-14.7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	217.8	12.1	0.0	11.9	193.7	97.8	12.2	0.0	3.3	82.2	-57.5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	102.4	30.3	0.0	3.3	68.8	349.6	35.0	0.0	17.6	296.9	331.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	43.4	5.0	0.0	17.4	21.0	59.7	6.2	0.0	0.0	53.5	155.3
70	LT	Riviera Maya	40.8	23.8	0.0	0.0	17.1	64.5	24.3	0.0	6.1	34.1	99.6
71	PRR	Presa Reguladora Amata	140.9	12.7	0.0	6.0	122.1	65.4	13.4	0.0	0.7	51.3	-58.0
72	RM	Adolfo López Mateos	94.7	16.9	0.0	0.6	77.1	208.6	16.9	0.0	1.6	190.2	146.5
73	RM	Altamira	68.9	29.1	0.0	1.5	38.3	36.1	29.3	0.0	10.9	-4.2	-110.9
74	RM	Botello	13.6	0.0	0.0	10.8	2.8	16.1	0.0	0.0	0.0	16.1	470.3
75	RM	Carbón II	63.7	2.1	0.0	0.0	61.6	144.9	2.1	0.0	0.6	142.2	131.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	32.1	10.5	0.0	0.6	20.9	73.9	10.5	0.0	2.3	61.1	191.7
77	RM	Dos Bocas	101.0	0.0	0.0	2.2	98.8	234.2	0.0	0.0	0.0	234.2	137.1
78	RM	Emilio Portes Gil	9.4	0.0	0.0	0.0	9.4	17.6	0.0	0.0	0.0	17.6	86.8
79	RM	Francisco Pérez Ríos	207.0	52.4	0.0	0.0	154.5	427.0	52.4	0.0	15.0	359.6	132.7
80	RM	Gómez Palacio	140.5	11.6	0.0	15.6	113.3	129.6	11.6	0.0	2.5	115.6	2.0
82	RM	Huinalá	6.6	0.3	0.0	2.4	3.8	9.3	0.3	0.0	0.0	8.9	135.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	2.3	0.0	0.0	0.0	2.2	3.6	0.0	0.0	0.0	3.6	63.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	61.5	7.9	0.0	0.0	53.6	64.9	7.9	0.0	1.7	55.3	3.2
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	155.9	26.9	0.0	1.7	127.2	173.0	26.9	0.0	2.5	143.6	12.9
90	RM	CT Puerto Libertad	32.1	7.1	0.0	2.4	22.6	42.2	7.1	0.0	0.7	34.4	52.7
91	RM	Punta Prieta	39.9	6.6	0.0	0.6	32.6	54.4	6.6	0.0	1.4	46.4	42.2
92	RM	Salamanca	42.7	17.7	0.0	1.4	23.7	82.6	17.7	0.0	1.9	63.1	166.6
93	RM	Tuxpango	32.1	8.8	0.0	1.8	21.5	54.6	8.8	0.0	0.8	45.0	109.0
94	RM	CT Valle de México	24.2	0.0	0.0	0.8	23.4	45.9	0.0	0.0	0.0	45.9	96.3
95	SE	Norte	7.5	4.9	0.0	0.0	2.6	12.4	5.1	0.0	0.4	6.9	165.3
98	SE	705 Capacitores	4.5	2.6	0.0	0.4	1.6	6.0	2.8	0.0	0.2	3.0	89.4
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	48.0	29.4	0.0	0.2	18.5	71.7	31.1	0.0	2.2	38.3	107.5

CUADRO 3 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P.-/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo neto		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
100 SLT 701 Occidente – Centro	166.0	46.6	0.0	2.2	117.3	129.2	44.9	0.0	11.3	72.9	-37.8
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	299.9	222.1	0.0	11.2	66.6	51.8	10.9	0.0	4.4	36.5	-45.2
102 SLT 703 Noreste - Norte	19.6	12.0	0.0	4.4	3.2	32.1	12.4	0.0	2.7	17.0	432.1
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	6.3	4.2	0.0	2.7	-0.6	10.7	4.3	0.0	0.4	6.0	-1,057.7
104 SLT 706 Sistemas Norte	552.1	80.6	0.0	0.3	471.2	278.6	84.4	0.0	12.7	181.6	-61.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	112.8	69.0	0.0	12.4	31.4	167.2	72.6	0.0	5.2	89.4	184.2
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	335.5	83.5	0.0	5.1	246.9	904.5	95.4	0.0	12.0	797.0	222.8
107 CCI Baja California Sur II	208.5	56.9	0.0	12.0	139.6	226.4	134.6	0.0	8.0	83.8	-40.0
108 LT 807 Durango 1	32.1	20.6	0.0	8.0	3.5	53.7	21.0	0.0	3.8	28.9	>500
110 RM CCC Tula	16.8	3.1	0.0	3.7	10.0	27.6	3.1	0.0	0.7	23.8	137.1
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	29.3	20.7	0.0	0.7	7.9	12.9	20.7	0.0	14.8	-22.6	-384.1
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	90.8	5.1	0.0	14.8	70.9	124.2	5.1	0.0	0.5	118.7	67.3
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	72.8	18.7	0.0	0.5	53.6	56.0	18.7	0.0	4.1	33.2	-38.1
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	64.5	17.3	0.0	4.1	43.1	163.3	17.3	0.0	3.7	142.3	230.1
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	184.3	12.4	0.0	3.6	168.3	352.1	12.4	0.0	2.2	337.5	100.6
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	76.0	6.1	0.0	2.2	67.7	1.5	6.1	0.0	1.3	-5.9	-108.8
122 SE 811 Noroeste	10.3	6.6	0.0	1.3	2.3	17.4	6.8	0.0	1.3	9.3	305.1
123 SE 812 Golfo Norte	17.7	3.3	0.0	1.3	13.2	8.7	3.4	0.0	0.7	4.7	-64.5
124 SE 813 División Bajío	47.4	30.7	0.0	0.6	16.1	98.0	31.1	0.0	7.5	59.4	270.3
126 SLT 801 Altiplano	87.6	51.8	0.0	7.4	28.4	141.9	53.8	0.0	9.2	78.9	177.6
127 SLT 802 Tamaulipas	76.6	18.6	0.0	9.1	48.8	121.0	20.7	0.0	1.6	98.7	102.2
128 SLT 803 NOINE	208.1	24.0	0.0	1.6	182.5	40.3	20.6	0.0	4.2	15.5	-91.5
130 SLT 806 Bajío	97.2	56.3	0.0	4.2	36.7	28.7	57.3	0.0	15.6	-44.2	-220.4
132 CE La Venta II	82.3	45.2	0.0	15.6	21.6	88.3	45.8	0.0	20.7	21.9	1.3
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	19.2	3.9	0.0	20.8	-5.5	6.9	8.2	0.0	4.7	-6.0	9.0
138 SE 911 Noreste	8.7	5.4	0.0	1.2	2.0	14.7	5.5	0.0	0.7	8.5	314.2
139 SE 912 División Oriente	11.8	9.4	0.0	0.7	1.7	7.2	5.0	0.0	0.7	1.5	-10.4
140 SE 914 División Centro Sur	14.0	7.8	0.0	4.1	2.1	26.5	7.6	0.0	3.9	15.0	>500
141 SE 915 Occidental	9.9	6.3	0.0	3.9	-0.3	18.4	6.4	0.0	1.9	10.1	-3,616.7
142 SLT 901 Pacífico	105.5	23.6	0.0	1.8	80.1	49.8	27.1	0.0	6.7	16.0	-80.0
143 SLT 902 Istmo	88.4	36.5	0.0	6.7	45.2	254.7	37.6	0.0	7.3	209.8	364.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	56.7	35.5	0.0	7.4	13.7	96.6	36.4	0.0	8.4	51.8	277.0
147 CCC Baja California	291.0	271.7	0.0	8.4	10.9	195.8	317.3	0.0	63.5	-185.0	-1,791.3
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	36.8	28.4	0.0	63.2	-54.8	92.8	31.0	0.0	3.5	58.3	-206.3
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	87.1	58.7	0.0	3.5	24.9	140.4	58.8	0.0	11.5	70.1	181.3
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	64.1	41.2	0.0	11.5	11.4	120.9	52.0	0.0	3.3	65.5	476.0
151 SE 1006 Central-Sur	7.3	2.7	0.0	3.3	1.4	0.7	2.7	0.0	1.4	-3.5	-355.1
152 SE 1005 Noroeste	376.5	302.7	0.0	1.4	72.4	35.4	39.0	0.0	14.1	-17.7	-124.5
156 RM Infiernillo	12.2	11.8	0.0	13.8	-13.4	16.5	11.8	0.0	4.3	0.4	-103.2
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	420.9	99.7	0.0	4.2	317.0	448.2	100.0	0.0	47.3	300.9	-5.1
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	43.2	7.1	0.0	47.2	-11.2	68.4	7.1	0.0	0.9	60.4	-639.7
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	15.3	2.8	0.0	0.9	11.7	0.6	2.8	0.0	0.6	-2.8	-123.7
160 RM CCC Samalayuca II	11.5	0.7	0.0	0.6	10.2	16.4	0.7	0.0	0.1	15.6	52.4
161 RM CCC El Sauz	35.7	2.3	0.0	0.1	33.2	49.0	2.3	0.0	0.5	46.2	39.0
162 RM CCC Huinalá II	9.2	1.0	0.0	0.5	7.7	13.1	1.0	0.0	0.3	11.8	53.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	17.7	10.8	0.0	0.3	6.7	27.5	11.3	0.0	2.0	14.2	112.6

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P.-/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		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)	[11=(10-5)/5]			
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	35.0	19.9	0.0	2.0	13.2	9.4	22.4	0.0	6.4	-19.4	-247.5	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	66.8	3.2	0.0	6.4	57.2	91.2	3.2	0.0	1.0	87.0	52.1	
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	89.9	38.7	0.0	0.9	50.2	68.7	40.4	0.0	11.0	17.3	-65.5	
167 CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	446.7	149.0	0.0	11.0	286.6	1,796.9	188.0	0.0	44.3	1,564.6	445.9	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	29.0	1.1	0.0	43.7	-15.8	51.8	1.4	0.0	0.0	50.4	-418.8	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	54.0	2.9	0.0	0.0	51.1	0.0	0.0	0.0	4.6	-4.6	-109.0	
177 LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	6.0	0.8	0.0	0.3	4.9	0.0	0.8	0.0	0.3	-1.1	-122.6	
181 RM	CN Laguna Verde	607.6	191.1	0.0	179.3	237.3	1,215.7	173.0	0.0	165.6	877.0	269.6	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	81.5	17.1	0.0	5.1	59.4	133.5	17.1	0.0	5.2	111.2	87.3	
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	22.6	3.1	0.0	0.9	18.6	26.8	3.1	0.0	0.9	22.8	22.2	
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	44.4	6.5	0.0	2.1	35.8	13.7	11.2	0.0	2.1	0.4	-99.0	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	164.0	68.1	0.0	35.9	60.0	22.6	75.2	0.0	35.9	-88.6	-247.7	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	14.9	1.9	0.0	0.3	12.6	6.0	1.9	0.0	2.4	1.7	-86.6	
190 SE	1120 Noroeste	26.7	15.5	0.0	4.5	6.7	5.5	15.1	0.0	4.4	-14.0	-307.7	
191 SE	1121 Baja California	5.2	3.4	0.0	1.4	0.4	10.7	3.4	0.0	1.5	5.9	>500	
192 SE	1122 Golfo Norte	27.1	22.4	0.0	14.0	-9.3	248.8	22.1	0.0	14.0	212.8	-2,395.2	
193 SE	1123 Norte	382.2	194.8	0.0	0.9	186.5	9.4	3.8	0.0	0.9	4.8	-97.4	
194 SE	1124 Bajío Centro	22.1	16.9	0.0	7.0	-1.8	4.6	17.5	0.0	7.0	-19.9	>500	
195 SE	1125 Distribución	63.2	25.0	0.0	10.4	27.8	196.7	26.0	0.0	10.9	159.9	475.7	
197 SE	1127 Sureste	12.9	7.6	0.0	3.4	2.0	0.0	7.7	0.0	3.4	-11.1	-665.5	
198 SE	1128 Centro Sur	383.1	174.2	0.0	2.0	206.9	6.1	6.6	0.0	1.9	-2.5	-101.2	
199 SE	1129 Compensación Redes	43.3	12.2	0.0	4.4	26.7	12.5	10.8	0.0	4.5	-2.7	-110.2	
200 SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	12.3	0.6	0.0	0.0	11.8	1.5	1.5	0.0	0.1	-0.1	-100.5	
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	117.5	25.1	0.0	8.5	83.9	315.4	27.7	0.0	8.5	279.1	232.9	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	52.4	17.3	0.0	6.6	28.5	40.9	18.0	0.0	6.7	16.1	-43.4	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	304.3	74.2	0.0	44.4	185.7	714.2	76.5	0.0	44.4	593.3	219.5	
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	156.5	125.5	0.0	37.5	-6.4	36.1	98.4	0.0	37.5	-99.8	>500	
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	97.8	32.9	0.0	18.9	46.0	56.8	34.4	0.0	18.9	3.4	-92.7	
207 SE	1213 Compensación de redes	42.2	32.2	0.0	14.4	-4.5	174.7	31.7	0.0	14.4	128.5	-2,987.0	
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	13.8	5.3	0.0	2.9	5.6	25.8	6.7	0.0	3.4	15.6	177.9	
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	85.2	10.0	0.0	1.8	73.4	8.9	9.2	0.0	1.5	-1.8	-102.4	
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV a el Área Peninsular	151.4	85.2	0.0	29.2	37.0	32.2	94.8	0.0	29.1	-91.6	-347.6	
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	164.0	72.2	0.0	23.7	68.1	52.2	67.0	0.0	23.6	-38.5	-156.5	
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	48.8	25.8	0.0	13.5	9.4	111.6	28.5	0.0	13.5	69.6	>500	
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	16.3	8.3	0.0	1.9	6.1	5.4	7.6	0.0	1.8	-4.1	-166.2	
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	60.9	52.3	0.0	18.9	-10.3	8.3	49.0	0.0	18.8	-59.4	478.6	
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	43.5	20.7	0.0	12.7	10.2	95.0	21.6	0.0	12.7	60.7	497.2	

CUADRO 5 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-abril 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		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)	[11=(10-5)/5]			
218 LT	Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	47.0	43.7	0.0	16.8	-13.5	52.9	26.4	0.0	16.8	9.7	-171.3	
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	36.7	0.6	0.0	0.0	36.0	0.0	27.1	0.0	3.2	-30.3	-184.0	
222 CC	CC Reponenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,805.4	913.2	0.0	14.9	877.3	0.0	73.2	0.0	95.5	-168.6	-119.2	
223 LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	9.7	0.8	0.0	0.2	8.7	0.0	0.5	0.0	0.9	-1.4	-116.0	
225 LT	Red de Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	1.0	0.8	0.0	0.5	-0.3	0.0	0.8	0.0	0.5	-1.3	295.2	
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	9.4	4.4	0.0	1.9	3.1	4.2	7.0	0.0	1.9	-4.7	-250.4	
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	13.9	6.7	0.0	2.5	4.7	1.4	7.0	0.0	2.5	-8.1	-272.3	
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	305.3	173.1	0.0	3.3	129.0	8.1	13.3	0.0	3.3	-8.6	-106.6	
243 SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	344.4	153.1	0.0	1.2	190.2	2.6	4.6	0.0	1.2	-3.3	-101.7	
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	25.1	20.2	0.0	5.6	-0.8	7.7	19.5	0.0	5.6	-17.4	>500	
245 SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	491.8	347.6	0.0	4.3	139.9	11.2	12.7	0.0	4.3	-5.8	-104.1	
248 SLT	1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	63.3	1.9	0.0	6.6	54.8	15.7	5.8	0.0	8.2	1.6	-97.1	
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	58.4	12.9	0.0	4.8	40.7	31.0	15.0	0.0	9.4	6.7	-83.5	
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	5.6	5.3	0.0	1.7	-1.4	4.2	6.9	0.0	1.7	-4.5	215.7	

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p_ / Cifras preliminares.

1_ / Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

N.A.=No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-mayo 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	35,231.3	12,182.2	0.0	2,200.6	20,848.5	40,699.8	9,897.7	0.0	2,239.4	28,562.7	37.0
1 CG Cerro Prieto IV	226.9	107.4	0.0	8.3	111.2	108.4	70.9	0.0	7.5	30.0	-73.0
2 CC Chihuahua	1,343.5	322.1	0.0	0.0	1,021.4	2,145.9	381.4	0.0	0.0	1,764.5	72.8
3 CCI Guerrero Negro II	51.0	15.5	0.0	3.8	31.7	67.4	15.6	0.0	3.8	48.0	51.5
4 CC Monterrey II	1,223.2	472.0	0.0	15.9	735.2	2,043.2	479.8	0.0	13.4	1,550.0	110.8
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.6	245.4	0.0	0.0	-15.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	987.8	328.9	0.0	143.2	515.6	439.9	537.4	0.0	142.5	-239.9	-146.5
7 CT Samalayuca II	1,709.6	503.9	0.0	218.8	986.9	2,540.1	614.4	0.0	146.2	1,779.5	80.3
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	318.7	68.7	0.0	31.5	218.4	257.5	68.0	0.0	30.1	159.3	-27.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	127.4	11.8	0.0	70.9	44.7	403.2	15.8	0.0	67.4	320.0	>500
13 SE 218 Noroeste	70.3	22.7	0.0	6.3	41.4	70.8	24.3	0.0	5.9	40.6	-1.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	91.4	45.3	0.0	12.7	33.3	142.9	47.3	0.0	12.5	83.1	149.4
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	56.7	5.1	0.0	0.0	51.6	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	209.3	9.5	0.0	0.0	199.8	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	340.7	99.6	0.0	8.7	232.4	533.3	105.5	0.0	10.0	417.9	79.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	686.2	41.8	0.0	6.1	638.2	2,374.3	48.2	0.0	6.2	2,319.9	263.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	785.6	39.4	0.0	4.4	741.9	674.9	38.0	0.0	4.1	632.8	-14.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	705.4	140.4	0.0	11.2	553.8	634.3	137.5	0.0	11.2	485.7	-12.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	96.4	28.6	0.0	1.8	66.1	59.9	28.6	0.0	1.7	29.6	-55.2
30 LT 411 Sistema Nacional	457.9	68.1	0.0	6.9	382.9	194.7	68.1	0.0	7.6	119.0	-68.9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	199.3	183.0	0.0	21.3	-5.0	217.1	181.0	0.0	22.1	14.0	-378.2
32 SE 401 Occidental - Central	76.4	28.4	0.0	2.7	45.3	87.2	28.9	0.0	2.6	55.8	23.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	86.1	25.5	0.0	1.9	58.7	161.3	25.9	0.0	1.8	133.5	127.7
34 SE 403 Noreste	83.5	14.8	0.0	0.9	67.8	37.9	15.7	0.0	0.8	21.3	-68.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	13.7	4.5	0.0	0.2	9.0	20.5	5.0	0.0	0.2	15.3	69.5
37 SE 410 Sistema Nacional	248.5	132.4	0.0	10.8	105.3	359.9	137.1	0.0	10.3	212.4	101.8
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	598.5	264.2	0.0	3.6	330.7	2,154.7	621.3	0.0	4.8	1,528.6	362.2
39 LT 414 Norte - Occidental	80.1	47.3	0.0	5.5	27.3	140.6	45.3	0.0	5.1	90.2	230.1
40 LT 502 Oriental - Norte	23.2	8.8	0.0	1.5	12.9	33.5	9.4	0.0	1.5	22.6	75.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	267.2	156.7	0.0	16.9	93.5	458.4	156.2	0.0	20.4	281.8	201.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	547.6	67.8	0.0	17.0	462.8	488.8	70.1	0.0	17.1	401.7	-13.2
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	394.9	31.0	0.0	3.8	360.1	300.1	32.9	0.0	4.4	262.8	-27.0
44 SE 412 Compensación Norte	27.3	17.3	0.0	1.1	8.9	47.6	18.1	0.0	1.1	28.4	220.4
45 SE 413 Noroeste - Occidental	76.9	42.5	0.0	5.2	29.3	119.5	43.4	0.0	5.0	71.0	142.7
46 SE 503 Oriental	24.0	16.0	0.0	1.1	6.9	44.5	16.1	0.0	1.1	27.3	298.0
47 SE 504 Norte - Occidental	50.8	27.4	0.0	2.6	20.8	90.3	27.1	0.0	2.8	60.3	190.6
48 CCI Baja California Sur I	247.5	37.5	0.0	4.4	205.5	0.0	121.3	0.0	4.0	-125.3	-161.0

CUADRO 2 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P.-/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-mayo 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	143.3	77.6	0.0	6.2	59.6	230.4	79.8	0.0	6.4	144.3	142.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	205.8	82.6	0.0	20.5	102.7	265.4	85.7	0.0	20.7	159.0	54.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	33.0	14.6	0.0	2.8	15.7	57.2	14.9	0.0	2.8	39.5	151.9
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	34.6	12.9	0.0	3.2	18.5	58.0	13.3	0.0	3.2	41.5	124.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	18.5	2.7	0.0	0.4	15.3	35.8	2.8	0.0	0.4	32.6	112.6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	29.9	15.7	0.0	2.4	11.8	49.1	16.0	0.0	2.4	30.7	160.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	145.5	16.1	0.0	1.8	127.6	5.3	15.2	0.0	1.7	-11.6	-109.1
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236.3	7.5	0.0	2.2	226.6	32.3	7.5	0.0	2.2	22.6	-90.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	105.5	55.4	0.0	5.1	45.0	153.7	59.1	0.0	6.3	88.2	96.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	38.1	19.5	0.0	4.3	14.3	62.8	20.2	0.0	4.3	38.3	167.7
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	254.3	153.3	0.0	7.8	93.2	77.9	110.6	0.0	7.9	-40.5	-143.5
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	749.9	206.1	0.0	3.9	539.9	855.1	292.9	0.0	4.0	558.2	3.4
62 CCC Pacífico	2,130.6	1,510.1	0.0	167.6	453.0	3,625.8	512.1	0.0	161.5	2,952.3	>500
63 CH El Cajón	898.8	63.9	0.0	90.7	744.2	247.5	57.3	0.0	90.7	99.5	-86.6
64 LT Líneas Centro	7.5	4.1	0.0	0.0	3.4	12.3	4.2	0.0	0.5	7.7	122.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	62.0	42.1	0.0	0.5	19.4	71.1	43.2	0.0	8.4	19.5	0.5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	589.4	40.2	0.0	8.4	540.8	504.8	41.8	0.0	11.9	451.1	-16.6
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	272.2	12.3	0.0	11.9	248.0	125.9	12.4	0.0	3.3	110.2	-55.6
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	128.0	31.2	0.0	3.3	93.5	449.0	37.6	0.0	20.2	391.2	318.7
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	54.3	25.2	0.0	17.8	11.3	73.1	27.0	0.0	4.6	41.5	268.1
70 LT Riviera Maya	51.0	24.4	0.0	4.6	22.0	77.6	25.3	0.0	6.1	46.3	110.3
71 PRR Presa Reguladora Amata	176.1	14.1	0.0	6.0	156.0	65.4	14.3	0.0	0.7	50.5	-67.6
72 RM Adolfo Lopez Mateos	118.3	16.9	0.0	0.6	100.8	243.5	16.9	0.0	1.6	225.0	123.2
73 RM Altamira	86.1	29.1	0.0	1.5	55.5	78.9	29.3	0.0	10.9	38.7	-30.3
74 RM Botello	17.0	0.0	0.0	10.8	6.2	16.8	0.0	0.0	0.0	16.8	170.3
75 RM Carbón II	79.6	2.1	0.0	0.0	77.5	152.8	2.1	0.0	0.6	150.1	93.7
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	40.1	10.5	0.0	0.6	29.0	85.3	10.5	0.0	2.3	72.5	150.4
77 RM Dos Bocas	126.3	0.0	0.0	2.2	124.1	234.2	0.0	0.0	0.0	234.2	88.8
78 RM Emilio Portes Gil	11.8	0.1	0.0	0.0	11.7	18.8	0.1	0.0	0.0	18.6	59.8
79 RM Francisco Pérez Ríos	258.7	69.3	0.0	0.0	189.4	461.0	69.3	0.0	19.8	371.9	96.3
80 RM Gomez Palacio	175.6	11.6	0.0	20.6	143.4	159.7	11.6	0.0	2.5	145.6	1.5
82 RM Huinalá	8.2	0.3	0.0	2.4	5.4	11.5	0.3	0.0	0.0	11.2	105.3
83 RM Ixtaczoquitlán	2.8	0.0	0.0	0.0	2.8	3.6	0.0	0.0	0.0	3.6	30.1
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	76.8	7.9	0.0	0.0	68.9	76.5	7.9	0.0	1.7	66.9	-3.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	194.8	26.9	0.0	1.7	166.2	213.3	26.9	0.0	2.5	183.9	10.7
90 RM CT Puerto Libertad	40.1	7.1	0.0	2.4	30.6	53.4	7.1	0.0	0.7	45.7	49.3
91 RM Punta Prieta	49.8	6.6	0.0	0.6	42.6	54.4	6.6	0.0	1.4	46.4	9.0
92 RM Salamanca	53.4	17.7	0.0	1.4	34.3	93.1	17.7	0.0	1.9	73.5	114.2
93 RM Tuxpango	40.1	8.8	0.0	1.8	29.5	54.6	8.8	0.0	0.8	45.0	52.3
94 RM CT Valle de México	30.2	0.0	0.0	0.8	29.4	45.9	0.9	0.0	0.0	45.0	52.9
95 SE Norte	9.4	5.1	0.0	0.0	4.3	12.4	5.6	0.0	0.4	6.4	47.4
98 SE 705 Capacitores	5.7	2.7	0.0	0.4	2.5	76.5	10.9	0.0	0.2	65.4	>500

CUADRO 3 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-mayo 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		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)	[11=(10-5)/5]			
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	60.1	30.8	0.0	0.2	29.1	143.9	31.1	0.0	2.2	110.5	279.3		
100 SLT 701 Occidente - Centro	207.6	47.2	0.0	2.2	158.2	129.2	45.1	0.0	11.3	72.8	-54.0		
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	374.8	281.3	0.0	11.2	82.3	51.8	18.5	0.0	6.2	27.0	-67.2		
102 SLT 703 Noreste - Norte	24.5	12.4	0.0	6.3	5.9	32.1	12.4	0.0	2.7	17.0	188.4		
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	7.9	4.3	0.0	2.7	0.9	285.6	19.1	0.0	0.4	266.1	>500		
104 SLT 706 Sistemas Norte	690.1	90.8	0.0	0.3	598.9	278.6	101.5	0.0	15.1	162.1	-72.9		
105 SLT 709 Sistemas Sur	141.0	72.0	0.0	14.9	54.1	1,024.0	125.4	0.0	5.2	893.3	>500		
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	419.3	94.3	0.0	5.1	320.0	904.5	162.3	0.0	12.0	730.2	128.2		
107 CCI Baja California Sur II	260.6	62.0	0.0	12.0	186.7	226.4	134.6	0.0	8.0	83.8	-55.1		
108 LT 807 Durango 1	40.1	21.1	0.0	8.0	11.0	53.7	21.0	0.0	3.8	28.9	162.3		
110 RM CCC Tula	21.0	3.1	0.0	3.7	14.2	27.6	3.1	0.0	0.7	23.8	67.1		
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	36.6	20.7	0.0	0.7	15.3	111.4	20.7	0.0	14.8	75.9	397.2		
112 RM CT Carbon II Unidades 2 y 4	113.5	5.1	0.0	14.8	93.6	124.2	5.1	0.0	0.5	118.7	26.7		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	91.0	18.7	0.0	0.5	71.8	56.0	18.7	0.0	4.1	33.2	-53.8		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	80.6	17.3	0.0	4.1	59.2	165.4	17.3	0.0	3.7	144.4	143.9		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	230.4	18.3	0.0	3.6	208.4	393.5	18.3	0.0	4.7	370.5	77.8		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	95.0	6.1	0.0	4.7	84.2	1.5	6.1	0.0	1.3	-5.9	-107.0		
122 SE 811 Noroeste	12.8	6.8	0.0	1.3	4.7	21.0	7.0	0.0	1.3	12.6	167.5		
123 SE 812 Golfo Norte	22.2	3.4	0.0	1.3	17.5	10.5	3.5	0.0	0.7	6.3	-64.0		
124 SE 813 División Bajo	59.3	31.0	0.0	0.6	27.6	105.9	31.6	0.0	8.3	66.0	139.2		
126 SLT 801 Altiplano	109.5	53.5	0.0	8.3	47.7	171.4	56.4	0.0	10.1	104.9	119.9		
127 SLT 802 Tamaulipas	95.7	20.3	0.0	10.1	65.3	146.6	23.3	0.0	3.0	120.3	84.1		
128 SLT 803 NOINE	260.1	41.8	0.0	3.0	215.3	74.6	37.5	0.0	9.1	28.0	-87.0		
130 SLT 806 Bajo	121.6	57.3	0.0	9.3	55.0	43.5	58.8	0.0	17.2	-32.5	-159.1		
132 CE La Venta II	102.9	46.7	0.0	17.2	39.1	99.1	54.3	0.0	20.7	24.2	-38.1		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	24.0	3.9	0.0	20.8	-0.7	8.2	8.3	0.0	4.7	-4.8	>500		
138 SE 911 Noreste	10.8	5.5	0.0	1.2	4.1	17.7	5.7	0.0	1.3	10.7	160.6		
139 SE 912 División Oriente	14.7	9.7	0.0	1.3	3.8	8.2	5.2	0.0	0.7	2.3	-40.5		
140 SE 914 División Centro Sur	17.5	8.1	0.0	4.1	5.2	32.0	7.9	0.0	4.0	20.0	285.3		
141 SE 915 Occidental	12.4	6.4	0.0	4.0	2.0	21.9	6.5	0.0	1.9	13.5	>500		
142 SLT 901 Pacifico	131.9	23.9	0.0	1.8	106.1	49.8	28.5	0.0	6.7	14.6	-86.2		
143 SLT 902 Istmo	110.5	37.5	0.0	6.7	66.3	254.7	39.2	0.0	8.8	206.7	211.9		
144 SLT 903 Cabo - Norte	70.9	36.3	0.0	9.0	25.6	116.0	37.5	0.0	8.4	70.0	173.7		
147 CCC Baja California	363.8	308.4	0.0	8.4	47.0	283.8	345.8	0.0	63.5	-125.5	-367.4		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	46.0	31.4	0.0	63.2	-48.6	113.7	36.5	0.0	4.1	73.0	-250.2		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	108.8	66.9	0.0	4.1	37.9	173.2	68.5	0.0	11.5	93.1	145.6		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	80.1	46.4	0.0	11.5	22.3	148.0	60.3	0.0	7.0	80.7	262.6		
151 SE 1006 Central-Sur	9.2	2.9	0.0	6.9	-0.6	2.9	2.9	0.0	1.7	-1.7	199.3		
152 SE 1005 Noroeste	470.6	373.2	0.0	1.7	95.7	47.2	43.5	0.0	16.6	-12.9	-113.5		
156 RM Infiernillo	15.3	11.8	0.0	16.3	-12.8	17.8	11.8	0.0	4.6	1.4	-110.9		
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	526.1	99.7	0.0	4.6	421.8	475.4	100.0	0.0	51.5	323.9	-23.2		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	54.0	7.1	0.0	51.5	-4.6	75.9	7.1	0.0	0.9	67.9	-1,570.0		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	19.2	2.8	0.0	0.9	15.6	0.6	2.8	0.0	0.6	-2.7	-117.7		
160 RM CCC Samalayuca II	14.4	0.7	0.0	0.6	13.1	19.7	0.7	0.0	0.1	18.9	43.9		
161 RM CCC El Sauz	44.6	2.3	0.0	0.1	42.1	52.2	2.3	0.0	0.6	49.3	17.0		
162 RM CCC Huinalá II	11.5	1.0	0.0	0.6	9.9	14.1	1.0	0.0	0.3	12.8	29.7		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	22.2	11.2	0.0	0.3	10.7	33.4	12.0	0.0	2.0	19.4	82.1		

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-mayo 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Gasto				Flujo neto	Gasto						
	Ingresos	Programable				Ingresos	Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	43.8	20.3	0.0	2.0	21.5	20.8	23.6	0.0	7.6	-10.5	-148.8
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	83.5	3.2	0.0	7.6	72.6	117.8	3.2	0.0	1.0	113.6	56.4
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	112.4	41.8	0.0	0.9	69.7	76.3	44.1	0.0	13.6	18.6	-73.3
167 CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	558.3	169.8	0.0	13.6	374.9	2,297.7	212.6	0.0	44.3	2,040.7	444.3
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	36.3	1.4	0.0	43.7	-8.8	61.8	1.8	0.0	0.0	60.0	-780.3
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	67.5	3.6	0.0	0.0	63.9	0.0	11.6	0.0	6.2	-17.7	-127.7
177 LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	7.6	0.8	0.0	0.4	6.3	0.0	0.8	0.0	0.4	-1.2	-119.4
181 RM	CN Laguna Verde	759.5	191.1	0.0	188.2	380.3	1,305.6	173.0	0.0	174.3	958.3	152.0
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	101.9	17.1	0.0	5.1	79.7	149.0	17.1	0.0	5.6	126.4	58.5
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	28.3	3.1	0.0	0.9	24.3	29.5	3.1	0.0	0.9	25.5	5.1
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	55.5	6.8	0.0	2.5	46.2	21.0	13.0	0.0	2.1	6.0	-87.1
188 SE	1116 Transformación del Noreste	204.9	88.6	0.0	53.5	62.8	116.4	98.0	0.0	53.4	-35.0	-155.8
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	18.6	2.1	0.0	0.4	16.1	9.0	2.2	0.0	3.4	3.4	-79.0
190 SE	1120 Noroeste	33.4	25.5	0.0	11.0	-3.1	36.0	25.1	0.0	10.9	-0.0	-98.4
191 SE	1121 Baja California	6.5	3.5	0.0	1.6	1.5	12.9	3.5	0.0	1.6	7.9	443.0
192 SE	1122 Golfo Norte	33.9	23.0	0.0	14.0	-3.2	248.8	22.7	0.0	14.0	212.1	-6,816.5
193 SE	1123 Norte	477.7	242.9	0.0	1.0	233.8	11.8	4.1	0.0	1.0	6.6	-97.2
194 SE	1124 Bajío Centro	27.6	20.2	0.0	8.4	-1.0	19.3	21.0	0.0	8.4	-10.1	>500
195 SE	1125 Distribución	79.1	54.5	0.0	27.9	-3.4	217.1	55.9	0.0	28.3	132.9	-4,007.2
197 SE	1127 Sureste	16.2	10.1	0.0	5.6	0.5	9.1	10.2	0.0	5.5	-6.6	-1,335.4
198 SE	1128 Centro Sur	478.8	216.6	0.0	2.3	259.9	10.2	7.2	0.0	2.3	0.7	-99.7
199 SE	1129 Compensación Redes	54.1	12.9	0.0	4.8	36.4	16.1	11.1	0.0	4.9	0.1	-99.7
200 SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	24.6	1.1	0.0	0.0	23.5	3.8	2.8	0.0	0.3	0.8	-96.7
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	146.8	25.7	0.0	8.5	112.6	315.4	29.1	0.0	8.5	277.7	146.6
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	65.5	22.2	0.0	7.9	35.4	51.6	23.3	0.0	8.0	20.3	-42.5
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	380.4	78.8	0.0	47.8	253.9	714.2	82.0	0.0	47.7	584.6	130.2
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	195.7	137.9	0.0	41.4	16.4	49.4	110.8	0.0	41.4	-102.8	-727.9
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	122.3	34.1	0.0	18.9	69.3	63.8	36.2	0.0	18.9	8.6	-87.5
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	52.7	36.2	0.0	17.1	-0.5	174.7	35.7	0.0	17.1	121.9	-22,775.6
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	17.3	5.5	0.0	2.9	8.9	26.8	7.0	0.0	3.4	16.4	84.6
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	106.6	18.8	0.0	6.9	80.8	33.8	18.1	0.0	6.6	9.2	-88.7
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	189.2	97.3	0.0	41.0	50.9	107.4	109.9	0.0	40.8	-43.3	-185.1
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	205.0	105.9	0.0	47.1	52.0	155.3	99.6	0.0	46.7	9.1	-82.6
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	61.0	26.2	0.0	14.3	20.5	114.5	29.7	0.0	14.2	70.5	243.4
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	20.4	9.4	0.0	2.2	8.8	10.7	8.6	0.0	2.2	-0.2	-102.0
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	76.1	58.5	0.0	25.3	-7.6	45.2	54.5	0.0	25.1	-34.4	352.3

CUADRO 5 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-mayo 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Gasto				Flujo neto	Gasto						
	Ingresos	Programable				Ingresos	Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	54.4	21.0	0.0	13.7	19.7	98.7	22.3	0.0	13.7	62.7	218.8
218 LT	Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	58.7	48.1	0.0	17.3	-6.7	64.5	26.4	0.0	17.3	20.7	-411.1
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	73.4	1.3	0.0	0.0	72.1	80.0	27.1	0.0	5.9	47.0	-34.8
222 CC	CC Repontenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	2,256.7	1,134.1	0.0	17.8	1,104.8	0.0	206.9	0.0	122.1	-329.0	-129.8
223 LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	12.1	0.9	0.0	0.2	11.0	0.0	0.5	0.0	1.1	-1.6	-114.8
225 LT	Red de Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	1.2	0.8	0.0	0.6	-0.2	0.0	0.8	0.0	0.6	-1.4	>500
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	11.8	4.5	0.0	2.3	5.0	9.1	7.9	0.0	2.2	-1.1	-121.8
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	17.4	7.0	0.0	3.0	7.4	5.7	7.5	0.0	3.0	-4.7	-164.1
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	381.7	214.0	0.0	3.9	163.7	15.6	14.5	0.0	3.9	-2.9	-101.7
243 SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	430.5	190.5	0.0	1.4	238.6	5.1	5.0	0.0	1.4	-1.3	-100.6
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	31.4	21.2	0.0	6.8	3.3	17.6	20.5	0.0	6.7	-9.7	-388.8
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	614.8	432.1	0.0	5.1	177.6	19.0	13.5	0.0	5.2	0.3	-99.8
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	79.1	17.7	0.0	8.1	53.4	55.2	22.8	0.0	10.2	22.1	-58.5
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	73.0	13.7	0.0	5.7	53.5	44.4	16.5	0.0	11.9	15.9	-70.2
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	7.0	5.4	0.0	2.1	-0.5	8.0	7.5	0.0	2.0	-1.5	235.5

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p_/ Cifras preliminares.

1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

N.A.=No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
TOTAL	42,306.9	14,245.5	0.0	2,437.3	25,624.2	51,809.8	11,189.3	0.0	2,498.8	38,121.7	48.8
1 CG Cerro Prieto IV	272.3	128.9	0.0	8.3	135.1	142.2	81.3	0.0	7.8	53.1	-60.7
2 CC Chihuahua	1,612.2	538.0	0.0	32.0	1,042.2	2,840.8	581.0	0.0	32.2	2,227.7	113.8
3 CCI Guerrero Negro II	61.2	15.5	0.0	3.8	41.9	70.2	15.6	0.0	3.8	50.8	21.3
4 CC Monterrey II	1,467.8	537.7	0.0	15.9	914.2	2,586.6	533.5	0.0	13.4	2,039.7	123.1
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.2	245.4	0.0	0.0	-13.2	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,185.3	394.6	0.0	143.2	647.4	619.5	590.1	0.0	142.5	-113.0	-117.5
7 CT Samalayuca II	2,051.5	587.3	0.0	257.6	1,206.6	3,439.5	697.5	0.0	165.0	2,577.1	113.6
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	382.5	70.3	0.0	31.9	280.2	267.6	70.2	0.0	30.1	167.3	-40.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	152.9	14.0	0.0	70.9	68.0	413.8	19.0	0.0	67.4	327.3	381.7
13 SE 218 Noroeste	84.4	24.2	0.0	6.6	53.6	76.4	26.5	0.0	6.2	43.7	-18.5
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	109.7	47.3	0.0	12.7	49.6	151.5	50.1	0.0	12.5	88.9	79.2
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	68.0	6.1	0.0	0.0	61.9	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	251.1	11.4	0.0	0.0	239.7	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	408.9	107.3	0.0	8.9	292.7	669.6	114.6	0.0	10.2	544.8	86.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	823.4	94.9	0.0	19.4	709.1	3,039.8	99.0	0.0	19.4	2,921.4	312.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	942.7	46.1	0.0	4.8	891.8	833.1	45.3	0.0	4.5	783.3	-12.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	846.5	144.1	0.0	11.2	691.2	792.2	142.7	0.0	11.2	638.3	-7.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	115.7	29.5	0.0	1.8	84.5	75.8	30.0	0.0	1.7	44.2	-47.7
30 LT 411 Sistema Nacional	549.5	69.5	0.0	6.9	473.1	204.3	70.0	0.0	7.6	126.7	-73.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	239.2	185.8	0.0	21.3	32.0	262.8	184.9	0.0	22.1	55.8	74.2
32 SE 401 Occidental - Central	91.7	31.4	0.0	2.8	57.5	90.8	32.1	0.0	2.7	56.0	-2.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	103.3	58.0	0.0	4.1	41.1	166.4	58.9	0.0	4.1	103.5	151.5
34 SE 403 Noreste	100.2	15.5	0.0	0.9	83.8	40.8	16.8	0.0	0.8	23.2	-72.3
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	16.5	8.3	0.0	0.4	7.7	22.1	9.1	0.0	0.4	12.6	62.5
37 SE 410 Sistema Nacional	298.2	137.2	0.0	10.8	150.2	380.8	144.0	0.0	10.3	226.4	50.8
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	718.2	343.8	0.0	9.4	365.0	2,714.1	725.9	0.0	10.6	1,977.5	441.8
39 LT 414 Norte - Occidental	96.2	50.8	0.0	5.7	39.7	145.6	49.1	0.0	5.3	91.3	130.1
40 LT 502 Oriental - Norte	27.8	11.9	0.0	2.1	13.8	35.9	12.7	0.0	2.0	21.2	53.2
41 LT 506 Saltillo-Canada	320.6	158.8	0.0	16.9	144.9	481.4	159.1	0.0	20.4	301.9	108.3
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	657.1	69.3	0.0	17.0	570.8	592.4	72.2	0.0	17.1	503.2	-11.8
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	473.9	32.2	0.0	3.8	437.9	378.7	34.6	0.0	4.4	339.7	-22.4
44 SE 412 Compensación Norte	32.7	17.7	0.0	1.1	13.9	49.9	18.6	0.0	1.1	30.2	116.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	92.3	43.8	0.0	5.2	43.3	127.1	45.4	0.0	5.0	76.8	77.3
46 SE 503 Oriental	28.8	16.2	0.0	1.1	11.4	46.2	16.5	0.0	1.1	28.7	150.7
47 SE 504 Norte - Occidental	61.0	32.4	0.0	2.9	25.6	94.0	32.3	0.0	3.1	58.6	128.6
48 CCI Baja California Sur I	297.0	63.1	0.0	8.5	225.4	0.0	154.1	0.0	8.0	-162.1	-171.9

CUADRO 2 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Gasto					Gasto							
	Ingresos	Programable			No Programable	Flujo neto	Ingresos	Programable				No Programable	Flujo neto
		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)	[11=(10-5)/5]			
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	172.0	79.3	0.0	11.5	81.2	245.0	82.2	0.0	11.9	151.0	85.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	247.0	102.2	0.0	23.8	121.0	281.9	105.8	0.0	23.9	152.2	25.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	39.6	18.3	0.0	3.4	17.9	59.9	18.6	0.0	3.5	37.8	111.5
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	41.5	18.3	0.0	4.2	19.0	60.7	18.7	0.0	4.2	37.8	99.2
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	22.1	11.3	0.0	2.1	8.7	36.6	11.2	0.0	2.1	23.2	167.5
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	35.9	15.9	0.0	3.1	16.9	51.9	16.4	0.0	3.1	32.4	92.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	174.6	16.3	0.0	1.8	156.4	6.3	15.5	0.0	1.7	-10.9	-106.9
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	283.5	7.5	0.0	2.2	273.8	39.8	7.6	0.0	2.2	30.0	-89.0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	126.6	57.7	0.0	5.1	63.7	166.2	62.5	0.0	6.3	97.4	52.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	45.7	19.9	0.0	4.6	21.2	66.6	20.8	0.0	4.6	41.2	94.1
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	305.1	182.1	0.0	11.7	111.3	118.1	126.8	0.0	11.9	-20.6	-118.5
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	899.8	238.8	0.0	7.2	653.9	1,254.2	334.5	0.0	7.4	912.3	39.5
62	CCC	Pacífico	2,556.8	1,719.5	0.0	175.2	662.0	4,555.0	522.2	0.0	169.1	3,863.7	483.6
63	CH	El Cajón	1,078.6	210.7	0.0	122.9	744.9	547.8	202.0	0.0	158.0	187.8	-74.8
64	LT	Líneas Centro	9.0	4.1	0.0	0.0	4.9	13.1	4.3	0.0	0.7	8.1	66.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	74.4	42.9	0.0	0.7	30.9	109.2	44.3	0.0	8.4	56.5	83.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	707.2	51.4	0.0	8.4	647.5	574.0	53.3	0.0	14.0	506.7	-21.7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	326.6	12.4	0.0	14.0	300.2	153.5	12.6	0.0	3.3	137.6	-54.2
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	153.6	32.2	0.0	3.3	118.1	547.0	40.0	0.0	22.3	484.7	310.5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	65.1	26.5	0.0	17.8	20.9	79.4	28.8	0.0	4.6	46.1	120.8
70	LT	Riviera Maya	61.3	25.1	0.0	4.6	31.6	82.7	26.2	0.0	6.1	50.5	60.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	211.3	15.5	0.0	6.0	189.8	65.5	15.4	0.0	1.2	48.8	-74.3
72	RM	Adolfo López Mateos	142.0	16.9	0.0	1.2	123.9	371.9	16.9	0.0	2.9	352.2	184.2
73	RM	Altamira	103.3	29.1	0.0	2.8	71.4	144.1	29.3	0.0	10.9	103.8	45.4
74	RM	Botello	20.5	4.4	0.0	10.8	5.2	25.0	4.3	0.0	0.8	19.8	281.4
75	RM	Carbón II	95.5	7.5	0.0	0.9	87.1	236.2	7.4	0.0	1.6	227.1	160.8
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	48.1	10.5	0.0	1.7	35.9	127.8	10.5	0.0	2.3	115.0	220.1
77	RM	Dos Bocas	151.5	10.1	0.0	2.2	139.2	328.9	9.8	0.0	1.9	317.1	127.8
78	RM	Emilio Portes Gil	14.2	0.1	0.0	2.0	12.1	27.9	0.1	0.0	0.0	27.7	129.6
79	RM	Francisco Pérez Ríos	310.5	69.3	0.0	0.0	241.2	642.7	69.3	0.0	19.8	553.6	129.6
80	RM	Gomez Palacio	210.8	18.3	0.0	20.6	171.9	217.2	18.1	0.0	3.8	195.4	13.7
82	RM	Huinalá	9.9	0.3	0.0	3.7	5.8	20.4	0.3	0.0	0.1	20.0	246.1
83	RM	Ixtaczoquitlán	3.4	0.6	0.0	0.1	2.7	5.1	0.6	0.0	0.1	4.4	62.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	92.2	7.9	0.0	0.1	84.2	124.4	7.9	0.0	1.7	114.7	36.3
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	233.8	26.9	0.0	1.7	205.1	273.8	26.9	0.0	4.6	242.2	18.1
90	RM	CT Puerto Libertad	48.1	7.1	0.0	4.5	36.5	86.9	7.1	0.0	1.2	78.6	115.1
91	RM	Punta Prieta	59.8	6.6	0.0	1.2	52.0	76.5	6.6	0.0	1.4	68.5	31.7
92	RM	Salamanca	64.1	17.7	0.0	1.4	45.0	123.8	17.7	0.0	3.1	103.0	128.8
93	RM	Tuxpango	48.1	10.1	0.0	3.0	35.0	78.8	10.1	0.0	1.8	67.0	91.4
94	RM	CT Valle de México	36.2	4.1	0.0	1.7	30.4	74.7	4.0	0.0	0.8	70.0	129.9
95	SE	Norte	11.3	5.2	0.0	0.8	5.3	15.6	6.5	0.0	0.8	8.4	57.7
98	SE	705 Capacitores	6.8	2.9	0.0	0.7	3.2	76.5	10.9	0.0	0.3	65.3	>500
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	72.1	32.1	0.0	0.3	39.7	143.9	34.6	0.0	4.2	105.1	164.9

CUADRO 3 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable					Programable						
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
100	SLT	701 Occidente - Centro	249.1	48.3	0.0	4.0	196.7	157.3	45.9	0.0	11.4	100.0	-49.2
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	449.8	334.4	0.0	11.3	104.1	63.5	18.6	0.0	6.2	38.7	-62.8
102	SLT	703 Noreste - Norte	29.4	12.7	0.0	6.3	10.4	40.3	13.3	0.0	2.7	24.3	133.2
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	9.4	4.4	0.0	2.7	2.3	285.6	19.1	0.0	0.7	265.8	>500
104	SLT	706 Sistemas Norte	828.1	105.8	0.0	0.6	721.7	343.1	114.4	0.0	21.8	206.9	-71.3
105	SLT	709 Sistemas Sur	169.2	75.1	0.0	21.6	72.5	1,024.0	125.4	0.0	9.8	888.8	>500
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	503.2	105.0	0.0	9.4	388.7	1,448.8	162.3	0.0	12.0	1,274.5	227.9
107	CCI	Baja California Sur II	312.8	67.1	0.0	12.0	233.7	362.9	167.3	0.0	8.0	187.6	-19.8
108	LT	807 Durango 1	48.1	21.6	0.0	8.0	18.5	67.1	22.3	0.0	3.9	40.9	120.8
110	RM	CCC Tula	25.2	3.1	0.0	3.8	18.3	42.2	3.1	0.0	0.7	38.4	110.1
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	43.9	20.7	0.0	0.7	22.6	111.4	20.7	0.0	14.8	75.9	236.1
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	136.2	8.2	0.0	14.8	113.2	202.1	8.1	0.0	1.5	192.4	70.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	109.2	21.3	0.0	1.5	86.3	78.0	21.3	0.0	4.8	51.9	-39.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	96.7	17.3	0.0	4.8	74.7	245.7	17.3	0.0	3.7	224.7	201.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	276.4	24.4	0.0	3.6	248.4	587.4	24.4	0.0	6.3	556.8	124.2
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	114.0	11.8	0.0	6.3	95.9	1.8	11.8	0.0	2.8	-12.9	-113.4
122	SE	811 Noroeste	15.4	6.9	0.0	2.9	5.6	22.3	7.3	0.0	1.3	13.7	144.4
123	SE	812 Golfo Norte	26.6	3.4	0.0	1.3	21.9	11.1	3.6	0.0	0.7	6.9	-68.7
124	SE	813 División Bajío	71.1	31.3	0.0	0.6	39.1	109.8	32.0	0.0	8.3	69.4	77.3
126	SLT	801 Altiplano	131.4	57.9	0.0	8.3	65.2	183.3	61.5	0.0	10.8	111.0	70.1
127	SLT	802 Tamaulipas	114.9	49.2	0.0	10.8	54.9	157.5	52.9	0.0	10.2	94.4	71.9
128	SLT	803 NOINE	312.1	42.7	0.0	10.2	259.2	80.6	37.6	0.0	9.1	33.9	-86.9
130	SLT	806 Bajío	145.9	58.4	0.0	9.3	78.3	47.2	60.3	0.0	17.2	-30.2	-138.7
132	CE	La Venta II	123.5	48.1	0.0	17.2	58.2	105.9	57.8	0.0	20.7	27.3	-53.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	28.8	4.0	0.0	20.8	4.0	8.8	8.3	0.0	4.7	-4.2	-203.7
138	SE	911 Noreste	13.0	5.7	0.0	1.2	6.1	18.8	5.9	0.0	1.3	11.6	89.0
139	SE	912 División Oriente	17.7	9.9	0.0	1.3	6.5	8.5	5.5	0.0	0.7	2.4	-63.4
140	SE	914 División Centro Sur	21.0	8.5	0.0	4.1	8.3	34.1	8.3	0.0	4.0	21.7	161.2
141	SE	915 Occidental	14.9	6.5	0.0	4.0	4.4	23.0	6.6	0.0	1.9	14.5	228.1
142	SLT	901 Pacífico	158.3	24.3	0.0	1.8	132.2	49.8	29.8	0.0	6.7	13.3	-90.0
143	SLT	902 Istmo	132.5	50.9	0.0	6.7	75.0	254.7	53.0	0.0	12.1	189.6	152.9
144	SLT	903 Cabo - Norte	85.0	37.1	0.0	12.3	35.7	123.0	38.6	0.0	8.4	76.0	112.9
147	CCC	Baja California	436.5	345.1	0.0	8.4	83.0	375.2	375.3	0.0	63.5	-63.6	-176.6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	55.2	34.4	0.0	63.2	-42.4	141.4	43.3	0.0	4.1	94.0	-321.5
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	130.6	75.0	0.0	4.1	51.5	214.7	89.2	0.0	11.5	114.0	121.4
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	96.2	50.5	0.0	11.5	34.1	183.0	68.3	0.0	7.0	107.7	215.3
151	SE	1006 Central-Sur	11.0	3.0	0.0	6.9	1.1	3.4	3.1	0.0	1.7	-1.4	-222.3
152	SE	1005 Noroeste	564.8	439.6	0.0	1.7	123.4	49.6	44.0	0.0	16.6	-11.0	-108.9
156	RM	Infiernillo	18.3	11.8	0.0	16.3	-9.7	24.2	11.8	0.0	4.8	7.6	-178.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	631.3	99.7	0.0	4.8	526.8	703.9	100.0	0.0	51.5	552.5	4.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	64.8	7.1	0.0	51.5	6.2	127.9	7.1	0.0	0.9	119.8	>500
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	23.0	2.8	0.0	0.9	19.4	0.8	2.8	0.0	0.6	-2.6	-113.2
160	RM	CCC Samalayuca II	17.2	0.7	0.0	0.6	16.0	30.6	0.7	0.0	0.1	29.8	86.6
161	RM	CCC El Sauz	53.5	2.3	0.0	0.1	51.1	76.0	2.3	0.0	0.6	73.1	43.2
162	RM	CCC Huinalá II	13.8	1.0	0.0	0.6	12.1	22.0	1.0	0.0	0.3	20.7	70.3
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	26.6	11.7	0.0	0.3	14.7	36.0	12.6	0.0	2.0	21.4	45.6

CUADRO 4 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P- /}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto	
		Programable						Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	52.5	20.7	0.0	2.0	29.8	24.4	24.8	0.0	8.9	-9.3	-131.1	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100.2	3.2	0.0	8.9	88.0	143.7	3.3	0.0	1.0	139.5	58.5	
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	134.9	43.1	0.0	0.9	90.9	79.0	45.9	0.0	13.6	19.5	-78.6	
167 CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	670.0	190.6	0.0	13.6	465.8	2876.4	231.1	0.0	44.3	2601.0	458.3	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	43.5	19.2	0.0	43.7	-19.4	65.3	19.7	0.0	4.6	40.9	-310.9	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	81.0	4.3	0.0	4.7	72.0	0.0	11.6	0.0	9.3	-20.8	-128.9	
177 LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	9.1	0.8	0.0	0.4	7.8	0.0	0.9	0.0	0.4	-1.3	-116.4	
181 RM	CN Laguna Verde	911.4	191.1	0.0	192.7	527.7	2,002.7	173.0	0.0	178.9	1,650.7	212.8	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	122.3	17.1	0.0	5.1	100.1	245.3	17.1	0.0	5.6	222.7	122.4	
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	33.9	3.1	0.0	0.9	29.9	42.6	3.1	0.0	0.9	38.6	29.0	
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	66.6	7.2	0.0	2.8	56.7	23.7	14.7	0.0	2.4	6.7	-88.1	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	245.9	90.0	0.0	54.4	101.5	135.9	101.5	0.0	54.3	-19.9	-119.6	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	22.3	2.7	0.0	0.5	19.1	10.3	2.4	0.0	4.4	3.4	-82.0	
190 SE	1120 Noroeste	40.1	26.3	0.0	11.9	2.0	42.3	25.8	0.0	11.8	4.7	142.4	
191 SE	1121 Baja California	7.8	3.6	0.0	1.7	2.5	13.7	3.6	0.0	1.7	8.5	234.5	
192 SE	1122 Golfo Norte	40.7	23.7	0.0	14.0	3.0	248.8	23.3	0.0	14.0	211.5	>500	
193 SE	1123 Norte	573.3	290.9	0.0	1.2	281.1	13.0	4.5	0.0	1.2	7.3	-97.4	
194 SE	1124 Bajío Centro	33.1	26.9	0.0	9.8	-3.5	22.8	21.4	0.0	9.5	-8.1	131.2	
195 SE	1125 Distribución	94.9	55.5	0.0	27.9	11.4	221.8	57.2	0.0	28.4	136.1	>500	
197 SE	1127 Sureste	19.4	10.2	0.0	5.6	3.7	10.8	10.3	0.0	5.5	-5.0	-236.2	
198 SE	1128 Centro Sur	574.6	259.0	0.0	2.5	313.1	11.4	7.8	0.0	2.5	1.2	-99.6	
199 SE	1129 Compensación Redes	64.9	13.5	0.0	4.8	46.6	17.0	11.5	0.0	4.9	0.6	-98.6	
200 SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	36.9	1.7	0.0	0.0	35.3	5.2	3.9	0.0	0.4	0.8	-97.6	
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	176.2	26.3	0.0	8.5	141.4	315.4	30.5	0.0	8.5	276.4	95.5	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	78.6	22.9	0.0	7.9	47.8	54.2	24.3	0.0	8.0	22.0	-54.1	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	456.5	80.1	0.0	48.3	328.2	714.2	84.1	0.0	48.2	581.9	77.3	
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	234.8	150.3	0.0	42.1	42.4	69.1	117.1	0.0	42.0	-90.0	-312.2	
206 SE	1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	146.8	35.3	0.0	18.9	92.5	66.3	37.9	0.0	18.9	9.5	-89.8	
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	63.3	38.6	0.0	17.5	7.2	174.7	36.7	0.0	17.5	120.5	>500	
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	20.7	5.7	0.0	2.9	12.1	27.2	7.4	0.0	3.4	16.5	36.1	
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	127.9	20.0	0.0	7.3	100.6	39.3	19.2	0.0	7.0	13.0	-87.0	
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	227.1	99.4	0.0	45.0	82.7	126.6	114.9	0.0	44.8	-33.0	-140.0	
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	246.0	108.2	0.0	51.2	86.7	176.5	100.6	0.0	50.8	25.1	-71.0	
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	73.2	26.6	0.0	15.0	31.6	118.8	30.9	0.0	15.0	72.9	130.6	
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	24.5	10.4	0.0	2.3	11.8	12.4	9.6	0.0	2.3	0.5	-95.8	
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	91.4	63.2	0.0	27.8	0.4	54.0	55.7	0.0	27.6	-29.3	-7,602.8	

CUADRO 5 DE 5
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P_}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012
(Cifras en millones de pesos a precios de 2012)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable					Programable					
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	65.3	22.3	0.0	13.8	29.2	102.2	23.0	0.0	13.8	65.4	123.7
218 LT	Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	70.5	52.4	0.0	17.6	0.5	80.7	26.4	0.0	17.6	36.7	>500
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	110.0	1.9	0.0	0.0	108.1	157.0	27.2	0.0	5.9	124.0	14.6
222 CC	CC Reoperación CT Manzanillo I U-1 y 2	2,708.1	1,355.1	0.0	17.8	1,335.2	339.6	216.6	0.0	122.4	0.5	-100.0
223 LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	14.5	1.0	0.0	0.3	13.3	0.0	0.5	0.0	1.3	-1.9	-114.0
225 LT	Red de Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	1.4	0.8	0.0	0.6	0.0	0.0	0.9	0.0	0.6	-1.5	-6,661.7
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	14.1	4.6	0.0	2.3	7.2	10.5	8.7	0.0	2.2	-0.4	-106.1
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	20.9	7.3	0.0	3.0	10.5	6.8	7.9	0.0	3.0	-4.1	-138.7
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	458.0	254.9	0.0	4.6	198.5	18.1	15.6	0.0	4.6	-2.1	-101.0
243 SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	516.6	227.9	0.0	1.7	287.1	5.9	5.3	0.0	1.7	-1.1	-100.4
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	37.6	22.3	0.0	7.9	7.5	20.7	21.5	0.0	7.8	-8.6	-215.4
245 SE	1320 DISTRIBUCION NORESTE	737.7	516.5	0.0	5.4	215.8	21.1	14.2	0.0	5.5	1.4	-99.4
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	94.9	18.1	0.0	9.5	67.3	63.5	24.5	0.0	10.6	28.4	-57.7
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	87.6	14.6	0.0	5.7	67.2	48.9	18.1	0.0	13.6	17.2	-74.4
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	8.4	5.5	0.0	2.4	0.5	9.3	8.1	0.0	2.4	-1.1	-327.1

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p_/ Cifras preliminares.

1_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

N.A.=No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
CONDICIONADA EN OPERACIÓN** ^{p./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-abril de 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	
TOTAL		22,442.8	6,706.2	12,452.5	3,284.1	43,815.7	6,238.7	8,335.9	29,241.0	>500
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	147.3	94.6	45.5	7.2	158.4	127.4	29.5	1.6	(78.2)
2	CC Altamira II	745.4	241.0	488.8	15.5	1,562.8	187.0	269.8	1,106.0	>500
3	CC Bajío	1,166.2	742.0	577.9	(153.6)	2,178.8	784.8	615.1	779.0	(607.0)
4	CC Campeche	587.2	106.9	270.1	210.2	1,050.6	112.5	108.3	829.8	294.8
5	CC Hermosillo	557.5	129.5	365.7	62.2	1,232.8	144.8	217.7	870.2	>500
6	CT Mérida III	797.9	58.8	499.2	239.9	1,768.8	59.1	299.8	1,409.8	487.7
7	CC Monterrey III	740.5	321.5	499.1	(80.1)	1,938.5	344.3	298.1	1,296.0	(1,718.0)
8	CC Naco-Nogales	658.8	127.2	295.0	236.6	939.5	117.1	165.0	657.3	177.8
9	CC Río Bravo II	736.2	217.7	418.5	100.0	1,652.9	226.0	349.4	1,077.5	>500
10	CC Mexicali	706.0	92.0	189.4	424.7	266.1	97.8	150.4	17.9	(95.8)
11	CC Saltillo	486.4	199.8	271.0	15.5	960.7	194.1	167.8	598.9	>500
12	CC Tuxpan II	904.0	367.1	559.2	(22.3)	2,122.8	374.1	361.4	1,387.3	(6,328.2)
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	171.7	131.8	23.6	16.3	127.9	117.1	9.5	1.3	(92.2)
15	CC Altamira III y IV	1,780.5	252.6	1,022.7	505.3	3,591.9	239.5	713.7	2,638.7	422.2
16	CC Chihuahua III	655.7	170.7	368.0	117.0	1,035.2	183.0	196.1	656.1	461.0
17	CC La Laguna II	1,090.7	350.0	608.9	131.8	2,276.1	373.2	383.9	1,519.0	>500
18	CC Río Bravo III	1,029.1	107.3	343.7	578.1	1,914.6	83.9	329.2	1,501.5	159.7
19	CC Tuxpan III y IV	1,829.0	776.9	1,197.7	(145.6)	3,491.1	583.4	560.1	2,347.6	(1,712.2)
20	CC Altamira V	1,761.6	513.3	1,260.7	(12.5)	4,126.4	559.4	849.1	2,718.0	(21,812.1)
21	CC Tamazunchale	1,991.1	519.1	1,196.0	276.0	4,327.5	568.9	829.8	2,928.8	>500
24	CC Río Bravo IV	859.2	93.0	339.7	426.5	1,250.3	83.3	259.0	908.0	112.9
25	CC Tuxpan V	1,079.7	159.3	636.0	284.3	2,193.0	167.5	406.1	1,619.3	469.5
26	CC Valladolid III	783.3	264.4	426.2	92.7	991.9	204.1	155.8	632.0	>500
29	CCC Norte	894.2	272.6	546.4	75.3	1,966.2	306.6	413.2	1,246.4	>500
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	283.6	397.3	3.3	(117.0)	691.0	0.0	198.0	493.0	(521.4)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
CONDICIONADA EN OPERACIÓN^{p_/}**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-mayo de 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado			Flujo neto	Ejercido			Variación %	
		Ingresos	Cargos			Ingresos	Cargos			
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
TOTAL		28,053.4	8,210.6	15,513.5	4,329.3	56,541.9	7,728.3	9,745.3	39,068.4	>500
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	184.1	118.1	55.3	10.7	198.0	159.4	36.6	2.0	(81.7)
2	CC Altamira II	931.8	261.8	618.4	51.6	2,259.2	198.1	329.2	1,731.9	>500
3	CC Bajío	1,457.8	746.8	719.7	(8.8)	2,920.5	789.9	722.1	1,408.5	(16,140.4)
4	CC Campeche	734.1	239.3	321.2	173.6	1,154.6	266.8	133.5	754.2	334.6
5	CC Hermosillo	696.9	162.5	450.4	83.9	1,697.2	166.8	267.1	1,263.3	>500
6	CT Mérida III	997.3	237.2	607.7	152.4	2,205.2	259.9	357.7	1,587.6	>500
7	CC Monterrey III	925.6	333.6	617.0	(25.0)	2,552.6	357.9	354.5	1,840.1	(7,472.4)
8	CC Naco-Nogales	823.5	159.5	357.9	306.1	1,397.4	167.1	207.7	1,022.5	234.0
9	CC Río Bravo II	920.2	223.7	536.2	160.3	1,734.5	231.5	377.7	1,125.3	>500
10	CC Mexicali	882.5	101.5	274.6	506.4	456.4	109.7	200.2	146.4	(71.1)
11	CC Saltillo	608.0	224.3	339.0	44.7	1,286.5	219.6	203.0	863.9	>500
12	CC Tuxpan II	1,130.0	382.5	687.2	60.3	2,762.7	389.9	414.8	1,958.0	>500
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	214.6	150.0	29.5	35.1	149.7	136.6	11.6	1.5	(95.8)
15	CC Altamira III y IV	2,225.6	316.2	1,261.0	648.4	4,378.4	310.0	846.8	3,221.6	396.9
16	CC Chihuahua III	819.6	187.1	464.6	168.0	1,358.8	199.3	235.2	924.4	450.4
17	CC La Laguna II	1,363.4	438.3	753.3	171.8	3,036.4	473.7	450.1	2,112.6	>500
18	CC Río Bravo III	1,286.4	134.5	457.9	693.9	2,563.3	106.5	393.7	2,063.1	197.3
19	CC Tuxpan III y IV	2,286.2	878.0	1,485.9	(77.7)	4,698.3	662.3	683.6	3,352.3	(4,415.5)
20	CC Altamira V	2,202.0	642.7	1,553.9	5.3	5,071.9	708.9	973.9	3,389.1	>500
21	CC Tamazunchale	2,488.8	650.6	1,471.3	367.0	5,380.1	715.2	955.7	3,709.2	>500
24	CC Río Bravo IV	1,074.0	120.6	441.8	511.5	1,735.2	105.8	288.6	1,340.8	162.1
25	CC Tuxpan V	1,349.7	334.3	781.8	233.5	2,697.8	363.6	460.5	1,873.7	>500
26	CC Valladolid III	979.1	325.7	551.7	101.8	1,399.8	244.8	177.1	977.9	>500
29	CCC Norte	1,117.8	345.5	671.7	100.6	2,621.0	384.6	466.4	1,770.0	>500
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	354.6	496.3	4.4	(146.2)	826.5	0.0	198.0	628.5	(529.9)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
CONDICIONADA EN OPERACIÓN^{p_/}**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio de 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)		
TOTAL	33,664.1	10,617.0	18,714.0	4,333.1	71,131.6	9,731.0	11,916.2	49,484.5	>500	
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	220.9	141.6	68.0	11.4	226.8	183.4	41.1	2.2	(80.3)
2	CC Altamira II	1,118.1	283.4	757.3	77.5	2,950.8	217.5	410.5	2,322.8	>500
3	CC Bajío	1,749.3	751.7	871.3	126.3	3,682.1	795.1	831.0	2,056.0	>500
4	CC Campeche	880.9	266.2	355.2	259.5	1,309.8	296.1	157.7	856.0	229.9
5	CC Hermosillo	836.2	195.5	539.6	101.2	2,231.1	204.9	320.0	1,706.2	>500
6	CT Mérida III	1,196.8	252.1	725.1	219.7	2,650.1	276.8	410.6	1,962.7	>500
7	CC Monterrey III	1,110.7	345.8	741.3	23.6	3,110.2	372.3	427.2	2,310.7	>500
8	CC Naco-Nogales	988.2	191.6	444.2	352.4	1,928.8	202.7	264.2	1,461.8	314.8
9	CC Río Bravo II	1,104.2	229.8	673.1	201.4	2,380.9	236.4	398.1	1,746.4	>500
10	CC Mexicali	1,059.0	443.4	383.7	232.0	634.5	120.8	270.5	243.2	4.8
11	CC Saltillo	729.6	228.9	410.7	90.0	1,633.7	225.2	235.9	1,172.5	>500
12	CC Tuxpan II	1,356.0	398.1	824.4	133.5	3,359.5	406.9	483.7	2,468.9	>500
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	257.5	166.8	35.4	55.4	159.3	144.1	13.6	1.6	(97.2)
15	CC Altamira III y IV	2,670.7	802.9	1,475.1	392.7	5,649.8	853.7	965.0	3,831.1	>500
16	CC Chihuahua III	983.6	203.6	574.2	205.8	1,798.2	214.8	283.1	1,300.4	>500
17	CC La Laguna II	1,636.0	526.8	910.0	199.2	3,922.1	576.7	538.4	2,807.0	>500
18	CC Río Bravo III	1,543.6	474.0	517.4	552.2	3,135.2	409.6	483.1	2,242.6	306.1
19	CC Tuxpan III y IV	2,743.4	970.6	1,789.9	(17.1)	5,945.6	731.8	857.3	4,356.6	(25,596.6)
20	CC Altamira V	2,642.3	772.5	1,870.4	(0.5)	5,805.2	861.5	1,097.7	3,846.0	(703,471.8)
21	CC Tamazunchale	2,986.6	782.6	1,761.7	442.3	6,629.3	864.5	1,089.8	4,675.1	>500
24	CC Río Bravo IV	1,288.8	418.6	576.9	293.3	2,406.5	366.7	350.5	1,689.3	475.9
25	CC Tuxpan V	1,619.6	375.0	938.0	306.6	3,358.2	409.0	522.2	2,427.0	>500
26	CC Valladolid III	1,175.0	384.1	695.9	95.0	1,893.7	293.6	221.0	1,379.1	>500
29	CCC Norte	1,341.4	417.5	775.4	148.4	3,461.0	466.8	540.2	2,454.0	>500
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	425.5	593.9	0.0	(168.4)	869.0	0.0	703.8	165.3	(198.1)

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
p_/ Cifras preliminares.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-/-}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	174,125.0	83,893.8	5,866.7	89,760.5	6,458.9	12,441.2	18,900.1	65,464.4	84,364.5
Cierres totales	143,103.0	79,134.7	4,399.0	83,533.7	4,737.4	9,247.0	13,984.4	45,584.9	59,569.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,385.6	1,246.7	0.0	1,246.7	14.0	28.1	42.1	96.8	138.9
2 CC Chihuahua	3,719.0	3,049.8	145.2	3,195.0	145.2	184.0	329.2	194.8	524.0
3 CCI Guerrero Negro II	368.3	269.9	16.0	285.9	15.5	31.0	46.6	35.8	82.3
4 CC Monterrey II	4,439.3	3,653.8	0.0	3,653.8	0.0	0.0	0.0	785.6	785.6
5 CD Puerto San Carlos II	821.6	821.6	0.0	821.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,127.8	1,943.1	138.0	2,081.1	143.4	149.1	292.5	1,754.2	2,046.7
7 CT Samalayuca II	9,402.2	7,489.7	83.4	7,573.1	88.8	195.8	284.5	1,544.6	1,829.1
9 LT 211 Cable Submarino	1,341.1	1,341.1	0.0	1,341.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,778.9	1,249.4	58.2	1,307.7	61.1	131.4	192.4	278.8	471.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,426.8	1,426.8	0.0	1,426.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,348.9	1,056.3	0.5	1,056.8	136.5	1,089.4	1,225.9	66.2	1,292.1
13 SE 218 Noroeste	679.2	547.6	14.6	562.3	15.3	32.7	47.9	69.0	117.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	452.7	452.7	0.0	452.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	842.7	842.7	0.0	842.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	972.3	648.3	33.9	682.2	32.0	65.9	97.9	192.1	290.1
17 LT 301 Centro	597.3	597.9	0.0	597.9	0.0	0.0	0.0	(0.6)	(0.6)
18 LT 302 Sureste	551.8	552.3	0.0	552.3	0.0	0.0	0.0	(0.5)	(0.5)
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	371.1	371.0	0.0	371.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
20 LT 304 Noroeste	378.4	378.4	0.0	378.4	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
21 SE 305 Centro - Oriente	489.1	488.7	0.0	488.7	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4
22 SE 306 Sureste	603.2	603.4	0.0	603.4	0.0	0.0	0.0	(0.1)	(0.1)
23 SE 307 Noreste	326.4	326.3	0.0	326.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
24 SE 308 Noroeste	591.7	591.5	0.0	591.5	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,762.1	1,387.8	81.1	1,469.0	79.0	138.9	217.9	75.3	293.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	1,539.5	1,008.3	69.9	1,078.2	68.9	137.9	206.8	254.5	461.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,635.0	1,458.5	38.6	1,497.1	38.6	66.2	104.8	33.0	137.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,475.2	4,095.7	118.5	4,214.1	117.5	94.7	212.2	48.9	261.1
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	598.4	546.8	22.9	569.7	22.9	5.7	28.6	0.0	28.7
30 LT 411 Sistema Nacional	1,765.8	1,500.1	61.3	1,561.3	60.0	98.5	158.5	45.9	204.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,694.4	2,784.6	170.1	2,954.8	166.2	332.5	498.7	241.0	739.7
32 SE 401 Occidental - Central	862.2	784.5	26.5	810.9	26.5	24.2	50.7	0.5	51.2
33 SE 402 Oriental-Peninsular	1,040.4	868.9	51.5	920.4	51.4	53.8	105.2	14.9	120.0
34 SE 403 Noreste	972.0	949.1	10.5	959.6	10.5	2.6	13.2	(0.7)	12.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	543.0	542.8	0.0	542.8	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	115.2	98.7	5.8	104.4	5.8	6.1	11.8	(1.1)	10.7
37 SE 410 Sistema Nacional	2,322.0	2,030.3	104.0	2,134.3	104.0	83.2	187.2	0.6	187.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC	1,526.1	1,103.0	65.2	1,168.2	63.6	127.3	190.9	167.0	358.0
39 LT 414 Norte - Occidental	880.6	678.0	44.0	722.1	44.0	79.7	123.7	34.8	158.5
40 LT 502 Oriental - Norte	198.5	134.4	9.0	143.4	8.8	17.7	26.5	28.6	55.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada	3,316.0	2,556.9	149.8	2,706.7	144.6	289.3	433.9	175.4	609.3
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,440.0	703.4	63.1	766.6	60.3	120.6	180.8	492.6	673.5
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	586.6	442.7	25.7	468.4	24.9	49.7	74.6	43.6	118.2
44 SE 412 Compensación Norte	294.9	250.7	14.7	265.5	14.7	14.7	29.5	(0.0)	29.5
45 SE413 Noroeste - Occidental	768.2	547.0	34.4	581.3	35.1	70.1	105.2	81.7	186.9
46 SE 503 Oriental	287.0	243.2	14.3	257.6	14.3	14.3	28.7	0.7	29.4
47 SE 504 Norte - Occidental	600.7	477.8	29.0	506.7	28.6	46.1	74.7	19.2	94.0
48 CCI Baja California Sur I	750.9	436.7	34.6	471.3	34.6	69.3	103.9	175.6	279.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,700.9	1,058.7	72.3	1,131.0	68.9	137.9	206.8	363.1	569.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,044.4	1,262.8	90.0	1,352.7	87.7	175.4	263.1	428.6	691.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste	383.8	216.4	17.2	233.6	16.7	33.5	50.2	100.0	150.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	368.9	246.8	16.9	263.7	16.4	32.7	49.1	56.2	105.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	223.5	144.2	10.7	155.0	10.6	21.2	31.8	36.7	68.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	348.9	216.6	15.3	231.9	14.6	29.2	43.7	73.2	117.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	284.0	212.1	14.2	226.3	14.2	28.4	42.6	15.1	57.7

CUADRO 2 DE 4 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1,2}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1,2}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	184.5	50.5	7.0	57.5	7.3	14.6	22.0	105.0	127.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2,3}	1,045.6	804.7	45.5	850.2	43.6	87.3	130.9	64.5	195.4
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	406.2	206.4	18.3	224.7	17.5	35.0	52.5	128.9	181.5
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2,3}	1,519.0	907.4	65.7	973.1	64.0	128.0	192.1	353.8	545.9
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,032.3	617.1	44.9	662.0	42.8	85.7	128.5	241.7	370.3
63 CH El Cajón ^{2,3}	11,175.7	1,783.6	179.7	1,963.3	178.4	356.7	535.1	8,677.4	9,212.4
64 LT Líneas Centro	89.7	51.6	3.7	55.3	3.7	7.3	11.0	23.4	34.4
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	916.0	467.1	39.8	507.0	38.4	76.8	115.2	293.9	409.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2,3}	1,005.3	517.1	45.5	562.6	43.9	87.7	131.6	311.1	442.7
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	274.2	186.5	12.2	198.7	11.7	23.3	35.0	40.6	75.5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2,3}	445.3	327.8	19.5	347.3	18.9	37.9	56.8	41.2	98.0
70 LT Riviera Maya	497.6	339.4	22.1	361.5	21.1	42.2	63.3	72.8	136.1
71 PRR Presa Reguladora Amata	182.0	112.5	7.6	120.1	7.2	14.4	21.7	40.3	62.0
72 RM Adolfo López Mateos	414.4	252.5	17.7	270.2	16.9	33.8	50.6	93.6	144.2
73 RM Altamira	567.7	119.8	30.2	150.0	29.4	58.8	88.2	329.6	417.7
74 RM Botello	85.1	55.4	4.3	59.7	4.3	8.5	12.8	12.7	25.4
75 RM Carbón II ^{2,3}	154.9	102.0	7.4	109.5	7.3	14.6	22.0	23.5	45.5
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	251.6	128.3	10.1	138.4	10.5	21.1	31.6	81.6	113.2
77 RM Dos Bocas	193.1	125.2	9.7	134.9	9.7	19.3	29.0	29.3	58.2
78 RM Emilio Portes Gil	3.2	1.6	0.1	1.8	0.1	0.3	0.4	1.0	1.4
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,708.1	642.2	71.4	713.6	69.3	138.5	207.8	786.7	994.5
80 RM Gómez Palacio ^{2,3}	395.4	216.8	17.5	234.3	18.0	35.9	53.9	107.1	161.1
82 RM Huinalá	8.0	5.5	0.3	5.8	0.3	0.7	1.0	1.3	2.2
83 RM Ixtaczoquitlán	12.3	7.9	0.6	8.5	0.6	1.2	1.8	1.9	3.7
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	181.1	91.2	8.3	99.5	7.9	15.8	23.7	58.0	81.7
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	659.7	403.3	28.2	431.5	26.9	53.9	80.8	147.4	228.2
90 RM CT Puerto Libertad	180.2	111.5	7.5	118.9	7.1	14.2	21.4	39.9	61.3
91 RM Punta Prieta	154.4	81.3	6.6	87.9	6.6	13.2	19.7	46.8	66.5
92 RM Salamanca	433.8	259.6	18.4	278.0	17.7	35.4	53.0	102.7	155.7
93 RM Tuxpango ^{2,3}	232.9	140.7	10.5	151.2	10.1	20.1	30.2	51.5	81.7
94 RM CT Valle de México	77.6	50.7	3.9	54.6	3.9	7.8	11.6	11.4	23.1
95 SE Norte	103.3	62.5	4.6	67.1	4.4	8.8	13.2	23.0	36.2
98 SE 705 Capacitores	46.7	29.1	1.9	31.0	1.9	3.7	5.6	10.1	15.6
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	600.9	372.9	25.3	398.2	24.1	48.2	72.3	130.4	202.7
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,067.6	437.0	45.4	482.5	44.6	89.1	133.7	451.4	585.1
102 SLT 703 Noreste-Norte	258.6	132.0	11.1	143.1	10.6	21.2	31.9	83.7	115.5
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	89.7	54.3	4.0	58.3	3.9	7.7	11.6	19.8	31.4
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,360.4	813.6	59.3	872.9	56.6	113.2	169.7	317.8	487.5
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	998.9	470.8	42.5	513.3	40.5	81.0	121.5	364.1	485.6
107 CCI Baja California Sur II	811.1	381.2	38.3	419.5	36.6	73.2	109.8	281.8	391.6
108 LT 807 Durango I	459.4	244.6	18.0	262.7	18.6	37.3	55.9	140.8	196.7
110 RM CCC Tula	70.4	34.1	3.3	37.4	3.1	6.2	9.3	23.7	33.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	167.4	108.0	8.3	116.3	8.1	16.1	24.2	26.9	51.1
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	480.7	222.2	22.0	244.2	21.3	42.7	64.0	172.4	236.4
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	409.6	218.0	16.5	234.6	17.3	34.5	51.8	123.3	175.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	592.7	255.5	24.8	280.2	24.4	48.8	73.2	239.2	312.4
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	276.5	123.4	11.7	135.2	11.8	23.6	35.4	105.9	141.4
122 SE 811 Noroeste	144.9	76.2	5.8	82.0	6.0	12.0	18.1	44.8	62.9
123 SE 812 Golfo Norte	71.0	35.7	3.0	38.7	3.0	6.0	9.0	23.3	32.3
124 SE 813 División Bajío	721.4	265.3	29.5	294.9	29.5	59.0	88.5	338.1	426.5
126 SLT 801 Altiplano	1,132.8	554.1	49.4	603.5	47.5	95.0	142.4	386.9	529.3
127 SLT 802 Tamaulipas	955.4	404.4	37.7	442.1	38.8	77.6	116.4	396.9	513.3
130 SLT 806 Bajío	1,150.6	473.8	52.4	526.2	69.4	104.5	173.8	450.6	624.4

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{p./}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
132	CE La Venta II	1,463.8	413.3	37.6	450.9	39.3	78.5	117.8	895.0	1,012.8
136	LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	91.2	43.4	3.9	47.4	3.7	7.5	11.2	32.6	43.8
138	SE 911 Noreste	120.1	51.5	5.2	56.7	4.9	9.8	14.8	48.7	63.4
141	SE 915 Occidental	155.9	49.0	5.8	54.9	6.1	12.2	18.3	82.7	101.0
143	SLT 902 Istmo	1,079.9	441.3	45.2	486.5	44.7	89.4	134.2	459.3	593.4
144	SLT 903 Cabo-Norte	741.5	374.3	33.9	408.2	32.4	64.7	97.1	236.1	333.3
147	CCC Baja California	2,337.1	635.5	131.6	767.1	125.4	250.9	376.3	1,193.7	1,570.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	370.4	165.0	17.1	182.1	16.4	32.7	49.1	139.2	188.3
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	600.3	268.4	27.1	295.5	25.9	51.8	77.7	227.1	304.8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	635.7	246.6	26.9	273.5	25.6	51.3	76.9	285.2	362.2
156	RM Infernillo	226.6	46.2	11.5	57.7	14.3	23.6	37.8	131.1	168.9
157	RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	2,040.3	374.9	99.6	474.5	147.2	200.0	347.2	1,218.6	1,565.8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	176.8	82.6	7.5	90.1	7.1	14.3	21.4	65.3	86.7
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	60.3	27.3	2.9	30.2	2.8	5.5	8.3	21.8	30.1
160	RM CCC Samalayuca II	14.5	6.7	0.7	7.4	0.7	1.3	2.0	5.2	7.1
161	RM CCC El Sauz	56.7	23.2	2.4	25.6	2.3	4.6	6.9	24.1	31.0
162	RM CC C Huinalá II	25.4	8.7	0.9	9.6	1.0	2.0	2.9	12.8	15.8
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	209.7	105.3	9.5	114.8	9.0	18.1	27.1	67.9	95.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78.2	25.5	3.0	28.5	3.2	6.3	9.5	40.1	49.6
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	813.4	221.5	34.9	256.4	49.5	70.7	120.2	436.8	557.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,932.8	268.1	70.2	338.2	66.7	133.4	200.0	1,394.5	1,594.6
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	439.3	185.0	16.4	201.4	17.5	35.1	52.6	185.2	237.9
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca ^{3./}	1,070.9	0.0	10.8	10.8	54.9	109.8	164.8	895.3	1,060.1
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.6	2.2	0.7	3.0	1.5	1.5	3.1	10.5	13.6
181	RM CN Laguna Verde	8,112.9	98.0	183.1	281.1	183.1	366.2	549.3	7,282.4	7,831.7
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	428.4	127.8	16.3	144.2	17.1	34.1	51.2	233.1	284.2
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	77.2	25.1	2.9	28.1	3.1	6.2	9.2	39.8	49.1
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	216.1	0.0	1.0	1.0	10.6	21.2	31.8	183.3	215.2
191	SE 1121 Baja California	73.4	5.8	2.9	8.7	2.9	5.9	8.8	55.8	64.6
197	SE 1127 Sureste	213.4	21.7	9.5	31.2	17.0	19.5	36.4	145.8	182.2
199	SE 1129 Compensación Redes	224.1	36.2	9.3	45.6	14.1	19.0	33.1	145.4	178.5
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	494.4	118.3	19.0	137.3	18.9	37.7	56.6	300.5	357.1
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,562.1	277.5	74.5	352.0	111.4	151.6	263.0	947.1	1,210.1
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	565.0	147.7	29.5	177.2	28.2	56.4	84.7	303.1	387.8
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	605.6	87.9	31.0	119.0	36.0	61.7	97.7	388.9	486.6
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	125.9	18.4	4.7	23.1	4.4	8.9	13.3	89.5	102.8
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular ^{4./}	1,853.2	155.8	83.8	239.6	106.2	173.3	279.5	1,334.1	1,613.6
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	525.5	58.6	26.7	85.4	29.4	52.8	82.2	358.0	440.2
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	570.4	0.0	27.9	27.9	27.0	54.0	81.0	461.5	542.6
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	57.8	0.0	0.5	0.5	3.4	6.9	10.3	46.9	57.2
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16.6	0.8	0.8	1.6	0.7	1.5	2.2	12.8	15.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	115.0	11.5	5.2	16.7	10.8	10.8	21.6	76.7	98.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT	601.3	0.0	9.8	9.8	33.2	66.3	99.5	492.0	591.5
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	106.2	5.6	4.7	10.2	4.9	9.7	14.6	81.3	95.9
	Cierres Parciales	31,022.0	4,759.1	1,467.7	6,226.8	1,721.5	3,194.2	4,915.7	19,879.4	24,795.2
62	CCC Pacífico	8,244.3	1,430.1	466.4	1,896.5	454.8	909.6	1,364.4	4,983.3	6,347.8

CUADRO 4 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
OPERACIÓN^{p_/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1_/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacifico	975.5	116.3	27.0	143.3	51.7	95.1	146.8	685.4	832.2
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	350.1	138.3	16.5	154.8	16.3	32.6	49.0	146.4	195.3
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,061.2	1,077.6	94.1	1,171.7	93.8	187.5	281.3	608.2	889.5
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	421.9	89.6	21.3	110.9	20.7	41.3	62.0	249.0	311.0
128 SLT 803 NOINE	787.3	359.2	38.8	398.0	37.3	74.6	111.9	277.4	389.3
139 SE 912 División Oriente	173.3	43.8	8.5	52.2	8.5	16.9	25.4	95.7	121.1
140 SE 914 División Centro Sur	179.1	19.5	6.6	26.1	7.8	12.7	20.5	132.5	153.0
142 SLT 901 Pacifico	464.3	155.7	21.7	177.4	22.3	44.6	67.0	219.9	286.9
151 SE 1006 Central-Sur	45.9	2.4	2.1	4.5	2.1	4.1	6.2	35.2	41.4
152 SE 1005 Noroeste	813.8	201.2	40.5	241.7	41.2	82.4	123.6	448.4	572.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	365.3	0.0	17.4	17.4	18.2	36.3	54.5	293.4	347.9
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	109.7	5.9	5.0	10.8	5.1	10.2	15.4	83.5	98.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,761.0	166.2	82.8	249.0	81.6	163.2	244.8	1,267.2	1,512.0
190 SE 1120 Noroeste	467.5	34.8	21.8	56.6	22.0	44.0	66.0	344.9	410.9
192 SE 1122 Golfo Norte	422.6	65.6	20.6	86.1	20.5	39.9	60.4	276.0	336.4
193 SE 1123 Norte	53.7	5.5	2.4	7.9	2.5	5.0	7.4	38.4	45.8
194 SE 1124 Bajío Centro	402.3	17.9	18.2	36.1	19.1	38.2	57.3	308.9	366.1
195 SE 1125 Distribución	1,074.5	156.0	51.6	207.6	51.9	103.9	155.8	711.2	867.0
198 SE 1128 Centro Sur	87.2	0.0	4.6	4.6	4.6	9.2	13.8	68.8	82.6
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación Central-Occidente	45.1	0.0	0.5	0.5	2.1	4.3	6.4	38.2	44.6
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	473.4	94.0	23.7	117.7	23.0	46.0	69.0	286.7	355.7
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,452.9	161.7	73.3	235.0	80.7	144.5	225.2	992.7	1,217.9
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	324.2	22.8	14.1	36.8	15.1	30.1	45.2	242.2	287.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	1,276.4	201.1	93.5	294.6	94.9	189.8	284.7	697.1	981.8
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	492.0	42.8	24.3	67.1	24.4	48.8	73.1	351.8	424.9
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	89.3	9.2	3.9	13.1	7.7	8.2	15.9	60.3	76.2
214 SE 1210 NORTE - NROESTE	1,065.9	49.8	48.4	98.1	49.4	98.9	148.3	819.5	967.8
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	314.1	47.4	19.6	67.0	21.4	38.4	59.8	187.4	247.2
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,959.8	0.0	142.9	142.9	353.6	507.2	860.7	3,956.2	4,816.9
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	87.8	9.0	3.9	12.9	8.1	8.1	16.2	58.7	74.9
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	193.3	0.0	9.0	9.0	9.4	18.7	28.1	156.2	184.3
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	70.0	0.0	3.3	3.3	3.4	6.8	10.2	56.6	66.8
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	348.9	35.8	15.4	51.2	16.1	32.2	48.2	249.5	297.7
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	182.4	0.0	9.9	9.9	9.9	19.8	29.6	142.9	172.5
248 SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	385.9	0.0	14.3	14.3	20.5	41.1	61.6	309.9	371.6

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4084 el cual corresponde al cierre de junio de 2012.

2_/ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

3_/ Se realizará un ajuste en el monto autorizado para el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2013.

4_/ El monto consignado en la columna costo de cierre, difiere de lo reportado al primer trimestre, debido a que por error se omitió el monto correspondiente a Gastos Previos.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN^{1-2/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-2/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2012 (6=5/2)		
Total	385,192.8	382,014.3	-0.8	342,007.5	225,002.3	58.9	74,613.8	150,388.5
Inversión directa	272,679.3	269,500.9	-1.2	230,400.4	148,033.1	54.9	63,668.6	84,364.5
1 CG Cerro Prieto IV	1,385.6	1,385.6	0.0	1,385.6	138.9	10.0	0.0	138.9
2 CC Chihuahua	3,719.0	3,719.0	-0.0	3,719.0	524.0	14.1	0.0	524.0
3 CCI Guerrero Negro II	368.3	368.3	-0.0	368.3	82.3	22.4	0.0	82.3
4 CC Monterrey II	4,439.3	4,439.3	-0.0	4,439.3	785.6	17.7	0.0	785.6
5 CD Puerto San Carlos II	821.6	821.6	0.0	821.6	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,127.8	4,127.8	0.0	4,127.8	2,046.7	49.6	0.0	2,046.7
7 CT Samalayuca II	9,402.2	9,402.2	-0.0	9,402.2	1,829.1	19.5	0.0	1,829.1
9 LT 211 Cable Submarino	1,341.1	1,341.1	0.0	1,341.1	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,778.9	1,778.9	-0.0	1,778.9	471.2	26.5	0.0	471.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,476.6	1,426.8	-3.4	1,426.8	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,348.9	2,348.9	0.0	2,348.9	1,292.1	55.0	0.0	1,292.1
13 SE 218 Noroeste	679.2	679.2	0.0	679.2	117.0	17.2	0.0	117.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	453.1	452.7	-0.1	452.7	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	842.7	842.7	-0.0	842.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	972.3	972.3	-0.0	972.3	290.1	29.8	0.0	290.1
17 LT 301 Centro	597.3	597.3	-0.0	597.3	-0.6	-0.1	0.0	-0.6
18 LT 302 Sureste	551.8	551.8	-0.0	551.8	-0.5	-0.1	0.0	-0.5
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	371.1	371.1	0.0	371.1	0.2	0.0	0.0	0.2
20 LT 304 Noroeste	378.4	378.4	0.0	378.4	-0.0	-0.0	0.0	-0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	489.1	489.1	0.0	489.1	0.4	0.1	0.0	0.4
22 SE 306 Sureste	603.2	603.2	0.0	603.2	-0.1	-0.0	0.0	-0.1
23 SE 307 Noreste	326.4	326.4	0.0	326.4	0.1	0.0	0.0	0.1
24 SE 308 Noroeste	591.7	591.7	-0.0	591.7	0.2	0.0	0.0	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,762.1	1,762.1	-0.0	1,762.1	293.2	16.6	0.0	293.2
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,539.5	1,539.5	-0.0	1,539.5	461.3	30.0	0.0	461.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,635.0	1,635.0	0.0	1,635.0	137.8	8.4	0.0	137.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,475.2	4,475.2	-0.0	4,475.2	261.1	5.8	0.0	261.1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	598.4	598.4	0.0	598.4	28.7	4.8	0.0	28.7
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,765.8	1,765.8	-0.0	1,765.8	204.4	11.6	0.0	204.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,694.4	3,694.4	-0.0	3,694.4	739.7	20.0	0.0	739.7
32 SE 401 Occidental - Central	862.2	862.2	-0.0	862.2	51.2	5.9	0.0	51.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	1,040.4	1,040.4	-0.0	1,040.4	120.0	11.5	0.0	120.0
34 SE 403 Noreste	972.0	972.0	-0.0	972.0	12.4	1.3	0.0	12.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	543.0	543.0	-0.0	543.0	0.2	0.0	0.0	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	115.2	115.2	-0.0	115.2	10.7	9.3	0.0	10.7
37 SE 410 Sistema Nacional	2,322.0	2,322.0	-0.0	2,322.0	187.7	8.1	0.0	187.7
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,526.1	1,526.1	0.0	1,526.1	358.0	23.5	0.0	358.0
39 LT 414 Norte-Occidental	880.6	880.6	0.0	880.6	158.5	18.0	0.0	158.5
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	198.5	198.5	0.0	198.5	55.1	27.8	0.0	55.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	3,316.0	3,316.0	0.0	3,316.0	609.3	18.4	0.0	609.3
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,440.0	1,440.0	0.0	1,440.0	673.5	46.8	0.0	673.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	586.6	586.6	0.0	586.6	118.2	20.2	0.0	118.2
44 SE 412 Compensación Norte	294.9	294.9	0.0	294.9	29.5	10.0	0.0	29.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	768.2	768.2	0.0	768.2	186.9	24.3	0.0	186.9
46 SE 503 Oriental	287.0	287.0	0.0	287.0	29.4	10.2	0.0	29.4
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	600.7	600.7	-0.0	600.7	94.0	15.6	0.0	94.0
48 CCI Baja California Sur I	750.9	750.9	-0.0	750.9	279.6	37.2	0.0	279.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,700.9	1,700.9	0.0	1,700.9	569.9	33.5	0.0	569.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2/}	2,044.4	2,044.4	-0.0	2,044.4	691.7	33.8	0.0	691.7
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	383.8	383.8	0.0	383.8	150.2	39.1	0.0	150.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	368.9	368.9	-0.0	368.9	105.3	28.5	0.0	105.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	223.5	223.5	0.0	223.5	68.5	30.7	0.0	68.5
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	348.9	348.9	-0.0	348.9	117.0	33.5	0.0	117.0

CUADRO 2 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN^{1-2/}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-2/}

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8) (6=5/2)	(7)	(8)	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2/}	284.0	284.0	-0.0	284.0	57.7	20.3	0.0	57.7
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	184.5	184.5	-0.0	184.5	127.0	68.8	0.0	127.0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental ^{2/}	1,045.6	1,045.6	0.0	1,045.6	195.4	18.7	0.0	195.4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	406.2	406.2	0.0	406.2	181.5	44.7	0.0	181.5
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,518.8	1,518.8	0.0	1,518.8	545.9	35.9	0.0	545.9
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,032.3	1,032.3	-0.0	1,032.3	370.3	35.9	0.0	370.3
62	CCC	Pacífico	11,528.4	11,528.4	-0.0	8,196.6	8,196.6	71.1	1,848.8	6,347.8
63	CH	El Cajón ^{2/}	11,175.7	11,175.7	0.0	11,175.7	9,212.4	82.4	0.0	9,212.4
64	LT	Lineas Centro	89.7	89.7	-0.0	89.7	34.4	38.4	0.0	34.4
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	916.0	916.0	-0.0	916.0	409.0	44.7	0.0	409.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	1,005.3	1,005.3	-0.0	1,005.3	442.7	44.0	0.0	442.7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	274.2	274.2	0.0	274.2	75.5	27.5	0.0	75.5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,447.3	1,045.2	-27.8	1,137.6	1,045.2	100.0	213.1	832.2
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	445.3	445.3	0.0	445.3	98.0	22.0	0.0	98.0
70	LT	Riviera Maya	497.6	497.6	0.0	497.6	136.1	27.4	0.0	136.1
71	PR	Presa Reguladora Amata	182.0	182.0	-0.0	182.0	62.0	34.0	0.0	62.0
72	RM	Adolfo López Mateos	414.4	414.4	-0.0	414.4	144.2	34.8	0.0	144.2
73	RM	Altamira	567.7	567.7	-0.0	567.7	417.7	73.6	0.0	417.7
74	RM	Botello	85.1	85.1	-0.0	85.1	25.4	29.9	0.0	25.4
75	RM	Carbón II ^{2/}	154.9	154.9	-0.0	154.9	45.5	29.3	0.0	45.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	251.6	251.6	-0.0	251.6	113.2	45.0	0.0	113.2
77	RM	Dos Bocas	193.1	193.1	-0.0	193.1	58.2	30.2	0.0	58.2
78	RM	Emilio Portes Gil	3.3	3.3	-0.0	3.3	1.4	41.8	0.0	1.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,708.1	1,708.1	0.0	1,708.1	994.5	58.2	0.0	994.5
80	RM	Gómez Palacio ^{2/}	395.4	395.4	0.0	395.4	161.1	40.7	0.0	161.1
82	RM	Huinalá	8.0	8.0	0.0	8.0	2.2	27.9	0.0	2.2
83	RM	Ixtaczoquiltán	12.3	12.3	-0.0	12.3	3.7	30.4	0.0	3.7
84	RM	Jose Aceves Posos (Mazatlán II)	181.1	181.1	0.0	181.1	81.7	45.1	0.0	81.7
87	RM	Gal. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2/}	659.7	659.7	0.0	659.7	228.2	34.6	0.0	228.2
90	RM	CT Puerto Libertad	180.2	180.2	0.0	180.2	61.3	34.0	0.0	61.3
91	RM	Punta Prieta	154.4	154.4	-0.0	154.4	66.5	43.1	0.0	66.5
92	RM	Salamanca	433.8	433.8	-0.0	433.8	155.7	35.9	0.0	155.7
93	RM	Tuxpango ^{2/}	232.9	232.9	-0.0	232.9	81.7	35.1	0.0	81.7
94	RM	CT Valle de México	77.6	77.6	0.0	77.6	23.1	29.7	0.0	23.1
95	SE	Norte	103.3	103.3	0.0	103.3	36.2	35.0	0.0	36.2
98	SE	705 Capacitores	46.7	46.7	-0.0	46.7	15.6	33.5	0.0	15.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	600.9	600.9	0.0	600.9	202.7	33.7	0.0	202.7
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,067.3	1,076.3	0.8	1,067.3	585.1	54.4	0.0	585.1
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	521.7	373.9	-28.3	373.9	373.9	100.0	178.5	195.3
102	SLT	703 Noreste-Norte	258.6	258.6	-0.0	258.6	115.5	44.7	0.0	115.5
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	89.7	89.7	0.0	89.7	31.4	35.0	0.0	31.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,039.3	3,039.3	-0.0	2,218.4	2,218.4	73.0	1,328.9	889.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,360.4	1,360.4	0.0	1,360.4	487.5	35.8	0.0	487.5
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	998.9	998.9	0.0	998.9	485.6	48.6	0.0	485.6
107	CCI	Baja California Sur II	811.1	811.1	-0.0	811.1	391.6	48.3	0.0	391.6
108	LT	807 Durango	459.4	459.4	-0.0	459.4	196.7	42.8	0.0	196.7
110	RM	CCC Tula	70.4	70.4	-0.0	70.4	33.0	46.9	0.0	33.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	422.0	422.0	-0.0	422.0	422.0	100.0	111.0	311.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	183.6	183.6	0.0	183.6	51.1	27.8	0.0	51.1
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	480.7	480.7	-0.0	480.7	236.4	49.2	0.0	236.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	409.6	409.6	-0.0	409.6	175.0	42.7	0.0	175.0
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	592.7	592.7	0.0	592.7	312.4	52.7	0.0	312.4

CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN¹⁻⁷

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)¹⁻⁷

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2012	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8) (6=5/2)	(7)	(8)	
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	276.5	276.5	-0.0	276.5	141.4	51.1	0.0	141.4
122 SE	811 Noroeste	144.9	144.9	-0.0	144.9	62.9	43.4	0.0	62.9
123 SE	Golfo Norte	71.0	71.0	-0.0	71.0	32.3	45.5	0.0	32.3
124 SE	813 División Bajío	721.4	721.4	-0.0	721.4	426.5	59.1	0.0	426.5
126 SLT	801 Altiplano	1,133.2	1,133.2	0.0	1,133.2	529.3	46.7	0.0	529.3
127 SLT	802 Tamaulipas	955.4	955.4	0.0	955.4	513.3	53.7	0.0	513.3
128 SLT	803 NOINE	1,565.5	1,565.5	0.0	908.4	908.4	58.0	519.2	389.3
130 SLT	806 Bajío	1,717.8	1,230.4	-28.4	1,230.4	624.4	50.7	0.0	624.4
132 CE	La Venta II	1,463.8	1,463.8	0.0	1,463.8	1,012.8	69.2	0.0	1,012.8
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	91.2	91.2	0.0	91.2	43.8	48.1	0.0	43.8
138 SE	911 Noreste	120.1	120.1	0.0	120.1	63.4	52.8	0.0	63.4
139 SE	912 División Oriente	215.5	215.5	-0.0	160.5	160.5	74.5	39.5	121.1
140 SE	División Centro Sur	418.1	418.1	-0.0	175.3	175.3	41.9	22.4	153.0
141 SE	915 Occidental	155.9	155.9	0.0	155.9	101.0	64.8	0.0	101.0
142 SLT	901 Pacífico	1,115.3	1,115.3	0.0	459.9	459.9	41.2	173.1	286.9
143 SLT	902 Istmo	1,079.9	1,079.9	0.0	1,079.9	593.4	55.0	0.0	593.4
144 SLT	903 Cabo - Norte	741.6	741.6	0.0	741.6	333.3	44.9	0.0	333.3
146 CH	La Yesca	13,974.0	13,974.0	0.0	11,178.8	11,178.8	80.0	11,178.8	0.0
147 CCC	Baja California	2,337.1	2,337.1	0.0	2,337.1	1,570.0	67.2	0.0	1,570.0
148 RFO	Red Fibra Óptica Sur	370.4	370.4	0.0	370.4	188.3	50.8	0.0	188.3
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	600.3	600.3	0.0	600.3	304.8	50.8	0.0	304.8
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	715.6	635.7	-11.2	635.7	362.2	57.0	0.0	362.2
151 SE	1006 Central-Sur	299.3	299.3	0.0	45.9	45.9	15.3	4.5	41.4
152 SE	1005 Noroeste	1,115.7	813.8	-27.1	813.8	813.8	100.0	241.7	572.0
156 RM	Infiernillo	229.0	226.6	-1.1	226.6	168.9	74.5	0.0	168.9
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,040.3	2,040.3	0.0	2,040.3	1,565.8	76.7	0.0	1,565.8
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	176.8	176.8	0.0	176.8	86.7	49.0	0.0	86.7
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	60.3	60.3	-0.0	60.3	30.1	50.0	0.0	30.1
160 RM	CC C Samalayuca II	14.5	14.5	0.0	14.5	7.1	49.1	0.0	7.1
161 RM	CCC El Sauz	56.7	56.7	0.0	56.7	31.0	54.8	0.0	31.0
162 RM	CCC Huinalá II	25.4	25.4	-0.0	25.4	15.8	62.1	0.0	15.8
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	209.7	209.7	-0.0	209.7	95.0	45.3	0.0	95.0
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas Occidente	906.1	906.1	0.0	495.8	495.8	54.7	148.0	347.9
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	78.2	78.2	-0.0	78.2	49.6	63.5	0.0	49.6
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	813.4	813.4	-0.0	813.4	557.0	68.5	0.0	557.0
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,932.8	1,932.8	-0.0	1,932.8	1,594.6	82.5	0.0	1,594.6
168 SLT	1001 Red de Trasmisión Baja-Nogales	439.3	439.3	-0.0	439.3	237.9	54.1	0.0	237.9
170 LT	Red Asociada a la CH La Yesca	1,020.8	1,020.8	0.0	1,070.9	1,060.1	103.9	0.0	1,060.1
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	8,606.0	7,935.6	-7.8	4,997.0	4,997.0	63.0	4,997.0	0.0
176 LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	804.5	804.5	0.0	804.5	804.5	100.0	804.5	0.0
177 LT	Red Asociada a la CE La Venta III	16.6	16.6	-0.0	16.6	13.6	82.2	0.0	13.6
181 RM	CN Laguna Verde	9,434.4	9,434.4	-0.0	8,112.9	7,831.7	83.0	0.0	7,831.7
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	428.4	428.4	0.0	428.4	284.2	66.3	0.0	284.2
183 RM	Punta Prieta Unidad 2	77.2	77.2	0.0	77.2	49.1	63.6	0.0	49.1
185 SE	1110 Compensación Capacitiva Norte	406.5	406.5	-0.0	97.5	406.5	100.0	307.6	98.9
188 SE	1116 Transformación del Noreste	3,807.2	3,807.2	0.0	1,657.2	1,657.2	43.5	145.2	1,512.0
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	267.1	267.1	0.0	215.2	215.2	80.6	0.0	215.2
190 SE	1120 Noroeste	940.3	940.3	0.0	467.5	467.5	49.7	56.6	410.9
191 SE	1121 Baja California	103.7	103.7	0.0	64.6	64.6	62.3	0.0	64.6
192 SE	1122 Golfo Norte	850.0	850.0	-0.0	401.3	401.3	47.2	64.9	336.4
193 SE	1123 Norte	154.8	51.0	-67.0	51.0	51.0	100.0	5.2	45.8
194 SE	1124 Bajío Centro	918.5	918.5	0.0	369.0	369.0	40.2	2.9	366.1
195 SE	1125 Distribución	1,967.0	1,967.0	-0.0	1,033.0	1,033.0	52.5	166.0	867.0

CUADRO 4 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN¹⁻⁷

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)¹⁻⁷

	Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2012 (6=5/2)		
197	SE 1127 Sureste	216.7	213.4	-1.5	213.4	182.2	85.4	0.0	182.2
198	SE 1128 Centro Sur	716.9	716.9	0.0	84.6	84.6	11.8	2.0	82.6
199	SE 1129 Compensación redes	360.4	207.8	-42.3	207.8	178.5	85.9	0.0	178.5
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	978.4	978.4	0.0	321.4	44.6	4.6	0.0	44.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,525.3	1,525.3	-0.0	422.1	422.1	27.7	66.4	355.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,153.1	2,153.1	0.0	1,077.5	1,077.5	50.0	1,077.5	0.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	494.4	494.4	-0.0	494.4	357.1	72.2	0.0	357.1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,575.4	1,575.4	-0.0	1,225.5	1,225.5	77.8	7.5	1,217.9
205	SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,631.2	1,562.1	-4.2	1,562.1	1,210.1	77.5	0.0	1,210.1
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	565.0	565.0	0.0	565.0	387.8	68.6	0.0	387.8
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,011.6	1,011.6	0.0	607.9	486.6	48.1	0.0	486.6
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	125.9	125.9	0.0	125.9	102.8	81.7	0.0	102.8
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR	1,783.2	1,783.2	-0.0	166.5	1,783.2	100.0	1,495.8	287.4
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,594.2	2,594.2	0.0	1,751.1	1,613.6	62.2	0.0	1,613.6
211	SLT 1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,842.5	2,842.5	-0.0	2,132.9	2,132.9	75.0	1,151.1	981.8
212	SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	459.7	459.7	-0.0	459.7	459.7	100.0	34.8	424.9
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1,567.2	1,567.2	0.0	89.2	89.2	5.7	13.0	76.2
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	3,232.4	3,232.4	-0.0	972.3	972.3	30.1	4.5	967.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	683.8	683.8	0.0	479.4	479.4	70.1	232.3	247.2
216	RM CCC Poza Rica	2,018.8	2,018.8	-0.0	1,834.6	1,834.6	90.9	1,834.6	0.0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,128.4	2,128.4	0.0	2,010.6	2,010.6	94.5	2,010.6	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	563.5	525.2	-6.8	525.2	440.2	83.8	0.0	440.2
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,697.3	1,697.3	0.0	594.2	542.6	32.0	0.0	542.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	14,217.8	14,202.4	-0.1	14,202.4	14,202.4	100.0	9,385.4	4,816.9
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	105.8	105.8	0.0	56.0	57.2	54.1	0.0	57.2
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	30.0	16.6	-44.7	16.6	15.0	90.3	0.0	15.0
226	CCI CI Guerrero Negro II	340.1	340.1	0.0	339.1	339.1	99.7	339.1	0.0
227	CG Los Humeros II	1,428.7	1,428.7	0.0	1,428.5	1,428.7	100.0	1,428.7	0.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	299.3	299.3	0.0	299.3	299.3	100.0	299.3	0.0
229	CT TG Baja California II	3,011.0	3,011.0	-0.0	3,011.0	3,011.0	100.0	3,011.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	579.2	579.2	-0.0	74.9	74.9	12.9	0.0	74.9
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	171.5	115.0	-32.9	115.0	98.3	85.5	0.0	98.3
235	CCI Baja California Sur IV	1,351.5	1,351.5	0.0	1,351.5	1,351.5	100.0	1,351.5	0.0
236	CCI Baja California Sur III	1,233.6	1,297.4	5.2	1,232.2	1,233.6	95.1	1,233.6	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	716.6	716.6	0.0	193.4	193.4	27.0	9.1	184.3
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,762.5	1,762.5	-0.0	67.4	67.4	3.8	0.7	66.8
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,258.2	1,258.2	0.0	332.8	332.8	26.5	35.1	297.7
245	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NOROSTE	1,252.1	1,252.1	0.0	182.5	182.5	14.6	9.9	172.5
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	987.0	278.5	-71.8	278.5	278.5	100.0	278.5	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California Noroeste	1,056.2	1,056.2	0.0	782.7	371.6	35.2	0.0	371.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	1,056.3	1,056.3	0.0	589.6	591.5	56.0	0.0	591.5

CUADRO 5 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN^{p_/_}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su
Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1_/_}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2011	PEF 2012	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	Respecto PEF 2012 (6=5/2)			
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	236.0	106.2	-55.0	106.2	95.9	90.4	0.0	95.9
253 CT	TG Baja California II	1,097.0	1,097.0	-0.0	1,097.0	1,097.0	100.0	1,097.0	0.0
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,889.1	6,774.7	-1.7	4,290.0	4,290.0	63.3	4,290.0	0.0
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	437.5	542.5	24.0	542.5	542.5	100.0	542.5	0.0
264 CC	Centro	9,679.0	9,869.9	2.0	9,869.9	9,869.9	100.0	9,869.9	0.0
	Inversión condicionada	112,513.5	112,513.5	-0.0	111,607.1	76,969.2	68.4	10,945.2	66,024.0
1 TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	4,834.0	4,834.0	0.0	4,834.0	601.2	12.4	0.0	601.2
2 CC	Altamira II	3,457.2	3,457.2	0.0	3,457.2	680.7	19.7	0.0	680.7
3 CC	Bajío	4,923.4	4,923.4	0.0	4,923.4	187.8	3.8	0.0	187.8
4 CC	Campeche	2,007.5	2,007.5	-0.0	2,007.5	1,294.7	64.5	0.0	1,294.7
5 CC	Hermosillo	2,349.0	2,349.0	0.0	2,331.5	1,431.9	61.0	0.0	1,431.9
6 CT	Mérida III	2,738.3	2,738.3	0.0	2,738.3	1,051.4	38.4	0.0	1,051.4
7 CC	Monterrey III	3,469.6	3,469.6	0.0	3,251.1	1,822.2	52.5	0.0	1,822.2
8 CC	Naco-Nogales	2,165.7	2,165.7	0.0	2,165.7	1,720.3	79.4	0.0	1,720.3
9 CC	Río Bravo II	3,190.5	3,190.5	0.0	3,190.5	2,928.8	91.8	0.0	2,928.8
10 CC	Mexicali	4,762.0	4,762.0	0.0	4,762.0	1,557.0	32.7	0.0	1,557.0
11 CC	Saltillo	2,293.6	2,293.6	0.0	2,293.6	2,008.4	87.6	0.0	2,008.4
12 CC	Tuxpan II	4,072.8	4,072.8	0.0	4,072.8	2,497.4	61.3	0.0	2,497.4
13 TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	4,063.5	4,063.5	0.0	4,063.5	433.2	10.7	0.0	433.2
15 CC	Altamira III y IV	7,233.1	7,233.1	-0.0	7,233.1	7,032.9	97.2	0.0	7,032.9
16 CC	Chihuahua III	2,278.5	2,278.5	-0.0	2,278.5	1,787.3	78.4	0.0	1,787.3
17 CC	La Laguna II	4,550.2	4,550.2	-0.0	4,550.2	4,431.2	97.4	0.0	4,431.2
18 CC	Río Bravo III	3,578.8	3,578.8	-0.0	3,578.8	2,653.5	74.1	0.0	2,653.5
19 CC	Tuxpan III y IV	7,782.3	7,782.3	-0.0	7,756.2	5,889.9	75.7	0.0	5,889.9
20 CC	Altamira V	7,663.5	7,663.5	0.0	7,663.5	5,071.3	66.2	0.0	5,071.3
21 CC	Tamazunchale	6,476.8	6,476.8	0.0	5,873.4	5,634.4	87.0	0.0	5,634.4
24 CC	Río Bravo IV	3,584.8	3,584.8	0.0	3,584.8	3,306.9	92.2	0.0	3,306.9
25 CC	Tuxpan V	3,954.9	3,954.9	-0.0	3,914.0	3,218.9	81.4	0.0	3,218.9
26 CC	Valladolid III	3,563.1	3,563.1	0.0	3,563.1	2,828.3	79.4	0.0	2,828.3
29 CC	Norte	6,457.3	6,457.3	0.0	6,457.3	5,954.3	92.2	0.0	5,954.3
31 CE	La Venta III	2,146.9	2,146.9	-0.0	2,146.9	2,126.2	99.0	2,126.2	0.0
33 CE	Oaxaca I	2,167.6	2,167.6	0.0	2,167.6	2,070.6	95.5	2,070.6	0.0
34 CE	Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	6,748.5	6,748.5	0.0	6,748.5	6,748.4	100.0	6,748.4	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p_/_ Cifras preliminares.

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4084 el cual corresponde al cierre de junio de 2012.

2_/_ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

Cuadro 1 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205
de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012^{P-/-}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-/-}

No. PEF	Proyecto ^{2-/-}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/-}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/-}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
TOTAL		780,948.5	780,948.5	780,948.5					
Autorizados en 1997		38,727.4	38,727.4	38,727.4					
1	CG Cerro Prieto IV	2,127.7	2,127.7	2,127.7	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	6,872.1	6,872.1	6,872.1	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	350.9	350.9	350.9	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	3,766.4	3,766.4	3,766.4	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	771.8	771.8	771.8	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,710.9	5,710.9	5,710.9	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	1,203.8	1,203.8	1,203.8	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT 211 Cable Submarino	3,313.4	3,313.4	3,313.4	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,474.3	3,474.3	3,474.3	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,201.3	2,201.3	2,201.3	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,899.0	1,899.0	1,899.0	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	2,604.6	2,604.6	2,604.6	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,599.1	1,599.1	1,599.1	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,275.2	1,275.2	1,275.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	1,556.8	1,556.8	1,556.8	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998		6,428.5	6,428.5	6,428.5					
17	LT 301 Centro	872.9	872.9	872.9	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	858.6	858.6	858.6	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	709.4	709.4	709.4	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	666.4	666.4	666.4	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	996.9	996.9	996.9	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	781.1	781.1	781.1	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	534.4	534.4	534.4	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,008.8	1,008.8	1,008.8	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
Autorizados en 1999		37,276.7	37,276.7	37,276.7					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,932.7	2,932.7	2,932.7	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	9,634.4	9,634.4	9,634.4	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,781.5	3,781.5	3,781.5	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,483.1	5,483.1	5,483.1	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,041.6	1,041.6	1,041.6	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	3,135.8	3,135.8	3,135.8	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,105.0	2,105.0	2,105.0	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	1,122.4	1,122.4	1,122.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,443.3	1,443.3	1,443.3	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	552.9	552.9	552.9	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	836.6	836.6	836.6	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	2,013.7	2,013.7	2,013.7	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,193.5	3,193.5	3,193.5	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2
Autorizados en 2000		21,165.6	21,165.6	21,165.6					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6,836.3	6,836.3	6,836.3	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	937.1	937.1	937.1	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	342.6	342.6	342.6	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,625.5	4,625.5	4,625.5	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,902.0	2,902.0	2,902.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,977.3	1,977.3	1,977.3	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	479.0	479.0	479.0	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,405.3	1,405.3	1,405.3	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	455.6	455.6	455.6	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,204.9	1,204.9	1,204.9	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001		17,726.1	17,726.1	17,726.1					
48	CCI Baja California Sur I	904.8	904.8	904.8	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,915.2	1,915.2	1,915.2	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0

Cuadro 2 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012 ^{P-/}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) ^{1-/}

No. PEF	Proyecto ^{2-/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/}	Plazo del pago		
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,098.5	2,098.5	2,098.5	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,096.6	2,096.6	2,096.6	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	827.0	827.0	827.0	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	604.2	604.2	604.2	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	690.5	690.5	690.5	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	360.1	360.1	360.1	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	839.4	839.4	839.4	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,349.3	2,349.3	2,349.3	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	693.4	693.4	693.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,347.1	4,347.1	4,347.1	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			63,032.8	63,032.8	63,032.8					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	3,540.0	3,540.0	3,540.0	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0
62	CCC	Pacífico	12,362.4	12,362.4	12,362.4	21-mar-10	21-mar-13	03-ago-25	15	3
63	CH	El Cajón	4,558.9	4,558.9	4,558.9	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Lineas Centro	344.5	344.5	344.5	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	610.0	610.0	610.0	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	3,348.8	3,348.8	3,348.8	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,607.0	1,607.0	1,607.0	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,529.0	1,529.0	1,529.0	29-sep-09	02-ene-12	28-oct-21	12	0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,138.1	1,138.1	1,138.1	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,649.8	1,649.8	1,649.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,084.4	1,084.4	1,084.4	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	1,079.4	1,079.4	1,079.4	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM	Altamira	944.6	944.6	944.6	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	129.7	129.7	129.7	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	1,039.6	1,039.6	1,039.6	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	330.9	330.9	330.9	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3
77	RM	Dos Bocas	942.0	942.0	942.0	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	108.9	108.9	108.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,822.3	1,822.3	1,822.3	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2
80	RM	Gomez Palacio	1,252.8	1,252.8	1,252.8	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	94.7	94.7	94.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	34.2	34.2	34.2	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-15	9	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	676.6	676.6	676.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,416.5	1,416.5	1,416.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	217.9	217.9	217.9	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	301.8	301.8	301.8	25-may-06	04-jun-06	15-abr-16	9	10
92	RM	Salamanca	949.7	949.7	949.7	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	825.6	825.6	825.6	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-15	9	7
94	RM	CT Valle de México	285.9	285.9	285.9	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	120.1	120.1	120.1	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	372.4	372.4	372.4	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,128.9	1,128.9	1,128.9	09-jun-05	29-jul-05	06-mar-15	9	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,765.5	1,765.5	1,765.5	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,805.1	1,805.1	1,805.1	01-jun-06	25-may-09	16-dic-24	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	598.2	598.2	598.2	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	88.3	88.3	88.3	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	8,968.7	8,968.7	8,968.7	30-jun-06	01-oct-14	30-oct-29	23	3

Cuadro 3 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205
de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012^{1-/-}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-/-}

No. PEF	Proyecto ^{2-/-}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/-}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/-}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
105	SLT 709 Sistemas Sur	3,959.7	3,959.7	3,959.7	16-nov-05	25-ene-06	06-mar-15	9	0
Autorizados en 2003		43,459.5	43,459.5	43,459.5					
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	3,832.7	3,832.7	3,832.7	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-16	9	9
107	CCI Baja California Sur II	845.0	845.0	845.0	10-jun-07	10-jun-07	15-abr-16	8	10
108	LT 807 Durango I	1,656.4	1,656.4	1,656.4	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM CCC Tula	309.8	309.8	309.8	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	312.7	312.7	312.7	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,012.6	1,012.6	1,012.6	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-15	9	6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,505.7	1,505.7	1,505.7	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	659.2	659.2	659.2	10-may-06	10-may-06	15-ene-16	9	6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,580.5	2,580.5	2,580.5	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,058.4	1,058.4	1,058.4	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE 811 Noroeste	176.5	176.5	176.5	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	163.1	163.1	163.1	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE 813 División Bajío	783.6	783.6	783.6	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT 801 Altiplano	2,997.5	2,997.5	2,997.5	08-sep-06	07-dic-07	28-may-17	10	7
127	SLT 802 Tamaulipas	2,164.3	2,164.3	2,164.3	12-may-07	16-jul-07	26-may-17	9	8
128	SLT 803 NOINE	5,563.2	5,563.2	5,563.2	08-dic-07	01-ago-18	01-ago-29	21	7
129	SLT 805 El Occidente	4,819.5	4,819.5	4,819.5	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	12	0
130	SLT 806 Bajío	13,018.7	13,018.7	13,018.7	30-mar-06	14-oct-10	26-jun-20	13	11
Autorizados en 2004		15,606.8	15,606.8	15,606.8					
132	CE La Venta II	621.4	621.4	621.4	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	84.7	84.7	84.7	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE 911 Noreste	248.1	248.1	248.1	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE 912 División Oriente	2,005.1	2,005.1	2,005.1	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2
140	SE 914 División Centro Sur	926.2	926.2	926.2	30-dic-07	10-dic-12	30-dic-24	16	9
141	SE 915 Occidental	554.0	554.0	554.0	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT 901 Pacífico	4,248.0	4,248.0	4,248.0	28-mar-08	01-sep-13	28-abr-24	16	0
143	SLT 902 Istmo	3,885.7	3,885.7	3,885.7	08-mar-07	28-sep-07	04-ago-17	10	4
144	SLT 903 Cabo - Norte	3,033.4	3,033.4	3,033.4	25-ago-06	19-abr-07	13-sep-16	9	11
Autorizados en 2005		31,995.6	31,995.6	31,995.6					
146	CH La Yesca	3,991.1	3,991.1	3,991.1	22-nov-12	22-nov-12	02-jun-42	29	6
147	CCC Baja California	830.0	830.0	830.0	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	455.7	455.7	455.7	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	677.4	677.4	677.4	05-ene-07	04-ene-07	13-sep-16	9	8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	606.4	606.4	606.4	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE 1006 Central----Sur	2,827.8	2,827.8	2,827.8	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0
152	SE 1005 Noroeste	2,561.7	2,561.7	2,561.7	25-nov-08	22-dic-10	13-dic-23	14	11
156	RM Infiernillo	290.3	290.3	290.3	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,206.4	3,206.4	3,206.4	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	373.8	373.8	373.8	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	84.2	84.2	84.2	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM CCC Samalayuca II	129.9	129.9	129.9	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM CCC El Sauz	289.0	289.0	289.0	16-jul-07	03-oct-07	04-ago-17	10	0
162	RM CCC Huinalá II	89.4	89.4	89.4	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	840.7	840.7	840.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,222.7	4,222.7	4,222.7	08-jul-11	01-ago-15	01-ago-30	19	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	395.4	395.4	395.4	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,567.9	1,567.9	1,567.9	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,796.2	6,796.2	6,796.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8

Cuadro 4 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012^{p-/}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-/}

No. PEF	Proyecto ^{2-/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	877.9	877.9	877.9	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	881.7	881.7	881.7	29-nov-11	28-nov-11	30-dic-22	11	0
Autorizados en 2006		127,289.1	127,289.1	127,289.1					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,500.6	1,500.6	1,500.6	07-abr-13	06-abr-13	01-jun-27	14	1
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,788.3	1,788.3	1,788.3	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	82.0	82.0	82.0	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	4,811.0	4,811.0	4,811.0	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
181	RM CN Laguna Verde	5,944.0	5,944.0	5,944.0	14-feb-10	20-mar-11	20-dic-29	18	3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	541.6	541.6	541.6	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	249.6	249.6	249.6	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,466.6	1,466.6	1,466.6	23-may-11	30-sep-11	02-may-21	9	11
188	SE 1116 Transformación del Noreste	12,688.7	12,688.7	12,688.7	30-may-09	01-abr-15	01-abr-30	20	10
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	802.8	802.8	802.8	01-nov-11	31-oct-11	01-jul-26	14	7
190	SE 1120 Noroeste	3,945.5	3,945.5	3,945.5	20-ene-11	12-dic-11	18-dic-25	14	0
191	SE 1121 Baja California	2,646.4	2,646.4	2,646.4	15-ene-10	12-dic-11	30-dic-24	14	9
192	SE 1122 Golfo Norte	6,914.5	6,914.5	6,914.5	13-ene-11	19-dic-11	18-dic-25	14	0
193	SE 1123 Norte	5,217.9	5,217.9	5,217.9	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9
194	SE 1124 Bajío Centro	13,692.8	13,692.8	13,692.8	17-ene-11	01-ene-13	18-dic-25	14	9
195	SE 1125 Distribución	5,692.4	5,692.4	5,692.4	15-may-09	01-ene-13	17-dic-25	16	6
196	SE 1126 Centro Oriente	1,965.2	1,965.2	1,965.2	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9
197	SE 1127 Sureste	508.7	508.7	508.7	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE 1128 Centro Sur	9,584.6	9,584.6	9,584.6	09-feb-11	19-dic-11	15-dic-25	14	0
199	SE 1129 Compensación redes	871.2	871.2	871.2	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,756.1	5,756.1	5,756.1	18-nov-11	01-mar-13	01-mar-23	11	3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,829.8	11,829.8	11,829.8	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	13,378.1	13,378.1	13,378.1	03-dic-12	02-may-16	02-may-30	18	4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,144.9	1,144.9	1,144.9	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,844.4	11,844.4	11,844.4	16-oct-10	02-mar-13	01-mar-25	14	4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,421.1	2,421.1	2,421.1	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007		100,491.2	100,491.2	100,491.2					
206	SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,675.2	2,675.2	2,675.2	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,254.8	1,254.8	1,254.8	04-jul-09	19-dic-11	14-dic-26	17	2
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	837.5	837.5	837.5	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	10,906.2	10,906.2	10,906.2	12-ene-11	31-dic-12	24-dic-25	14	0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	11,545.3	11,545.3	11,545.3	10-dic-10	15-jul-11	01-mar-21	10	2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	9,543.5	9,543.5	9,543.5	30-nov-11	31-oct-12	31-dic-26	15	0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,487.0	3,487.0	3,487.0	29-may-11	18-jul-15	01-may-25	13	11
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	9,366.4	9,366.4	9,366.4	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	10,714.2	10,714.2	10,714.2	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,519.0	2,519.0	2,519.0	03-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11
216	RM CCC Poza Rica	2,378.7	2,378.7	2,378.7	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0

Cuadro 5 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012^{p-/-}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-/-}

No. PEF	Proyecto ^{2-/-}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/-}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/-}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,280.7	3,280.7	3,280.7	05-jul-13	05-jul-13	05-jul-23	10	0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	13.4	13.4	13.4	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,063.2	4,063.2	4,063.2	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	9	11
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22,617.8	22,617.8	22,617.8	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	15	1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	184.9	184.9	184.9	05-sep-11	04-sep-11	02-dic-20	9	2
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	39.1	39.1	39.1	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI CI Guerrero Negro III	329.8	329.8	329.8	27-sep-11	27-sep-11	04-ene-22	10	3
227	CG Los Humeros II	1,981.2	1,981.2	1,981.2	01-oct-11	01-oct-11	01-nov-21	10	0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,780.1	1,780.1	1,780.1	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0
229	CT TG Baja California II	973.2	973.2	973.2	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0
Autorizados en 2008		41,131.3	41,131.3	41,131.3					
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,657.4	4,657.4	4,657.4	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,237.8	2,237.8	2,237.8	19-jul-10	20-ene-14	20-jul-26	15	11
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	298.0	298.0	298.0	23-jul-10	30-jul-10	29-jun-20	8	6
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,706.8	1,706.8	1,706.8	04-may-15	04-may-15	02-may-25	10	0
235	CCI Baja California Sur IV	605.8	605.8	605.8	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0
236	CCI Baja California Sur III	614.3	614.3	614.3	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	16	2
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	906.0	906.0	906.0	01-abr-13	31-dic-12	01-oct-23	10	0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	6,733.8	6,733.8	6,733.8	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,132.7	7,132.7	7,132.7	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	11	9
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,941.2	9,941.2	9,941.2	05-may-11	09-dic-13	15-dic-25	14	1
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,297.3	6,297.3	6,297.3	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0
Autorizados en 2009		22,439.4	22,439.4	22,439.4					
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,370.1	2,370.1	2,370.1	02-may-13	03-may-13	02-may-23	10	0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,284.0	3,284.0	3,284.0	21-nov-11	25-sep-12	27-jul-26	14	7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,919.7	2,919.7	2,919.7	02-jul-13	01-jul-13	03-jul-23	10	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,465.3	1,465.3	1,465.3	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	14	7
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,726.1	3,726.1	3,726.1	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	232.0	232.0	232.0	26-may-11	26-may-11	01-abr-20	8	10
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,356.6	6,356.6	6,356.6	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
257	CCI Santa Rosalía II	187.7	187.7	187.7	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,897.9	1,897.9	1,897.9	01-dic-15	01-abr-16	01-abr-26	10	4
Autorizados en 2010		21,915.2	21,915.2	21,915.2					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10,901.5	10,901.5	10,901.5	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	4,048.1	4,048.1	4,048.1	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,965.6	6,965.6	6,965.6	04-jul-13	03-jul-13	02-oct-23	10	2
Autorizados en 2011		114,649.7	114,649.7	114,649.7					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,193.1	1,193.1	1,193.1	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	451.1	451.1	451.1	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0
264	CC Centro	8,113.6	8,113.6	8,113.6	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0
266	SLT 1603 Subestación Lago	1,155.8	1,155.8	1,155.8	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	338.0	338.0	338.0	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0

Cuadro 6 de 6
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205
de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012 ^{p_/_}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) ^{1_/_}

No. PEF	Proyecto ^{2_/_}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_/_}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4_/_}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
268	CCI Guerrero Negro IV	151.6	151.6	151.6	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	82.1	82.1	82.1	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0
270	LT Red de Transmisión Asociada al CC Occidental I (Bajío)	1,566.2	1,566.2	1,566.2	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2
271	CCI Santa Rosalía III	249.5	249.5	249.5	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	171.9	171.9	171.9	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	27,585.9	27,585.9	27,585.9	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	66,878.4	66,878.4	66,878.4	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,893.7	1,893.7	1,893.7	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0
276	CH La Parota	4,397.5	4,397.5	4,397.5	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	421.2	421.2	421.2	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11
Autorizados en 2012		77,613.7	77,613.7	77,613.7					
278	RM CT José López Portillo	6,327.1	6,327.1	6,327.1	01-dic-15	01-feb-17	01-feb-27	11	2
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,643.3	2,643.3	2,643.3	04-abr-16	01-oct-15	01-jul-25	9	2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	26,074.9	26,074.9	26,074.9	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,291.1	3,291.1	3,291.1	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-25	9	2
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	11,323.3	11,323.3	11,323.3	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,256.5	3,256.5	3,256.5	01-abr-15	02-oct-14	01-jul-24	9	2
284	CG Los Humeros III	1,142.3	1,142.3	1,142.3	03-abr-15	02-abr-15	01-jul-25	10	0
285	CC Centro II	6,281.2	6,281.2	6,281.2	03-sep-15	02-sep-15	01-dic-25	10	0
286	CCI Baja California Sur V	892.9	892.9	892.9	03-abr-15	02-abr-15	01-oct-25	10	0
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	31.8	31.8	31.8	03-jun-14	02-jun-14	01-jul-24	10	0
288	SLT 1722 Distribución Sur	6,107.3	6,107.3	6,107.3	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
289	CH Chicoasén II	2,881.8	2,881.8	2,881.8	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	328.6	328.6	328.6	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	1,545.6	1,545.6	1,545.6	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,379.3	1,379.3	1,379.3	02-oct-15	01-oct-15	02-oct-25	10	0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kv de la Riviera Maya	2,269.5	2,269.5	2,269.5	02-mar-15	02-mar-15	03-mar-25	10	0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,531.6	1,531.6	1,531.6	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	305.4	305.4	305.4	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0

p_/_ Cifras preliminares

1_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4084 el cual corresponde al cierre de junio de 2012.

2_/_ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidregas.

3_/_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2012 y corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4_/_ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y
205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-junio 2012 ^{p_/}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012) ^{1_/}

No. PEF	Proyecto ^{2_/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3_/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4_/}	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
TOTAL		229,007.4	229,007.4	229,007.4					
Autorizados en 1997		2,518.8	2,518.8	2,518.8					
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdde. Plutarco Elias Calles	2,518.8	2,518.8	2,518.8	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998		71,442.9	71,442.9	71,442.9					
2	CC Altamira II	7,570.2	7,570.2	7,570.2	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC Bajío	11,188.8	11,188.8	11,188.8	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC Campeche	3,754.5	3,754.5	3,754.5	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	2,863.9	2,863.9	2,863.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT Mérida III	6,300.9	6,300.9	6,300.9	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	8,775.9	8,775.9	8,775.9	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	4,660.8	4,660.8	4,660.8	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	6,140.1	6,140.1	6,140.1	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC Mexicali	4,884.2	4,884.2	4,884.2	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC Saltillo	3,816.0	3,816.0	3,816.0	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	9,755.6	9,755.6	9,755.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,509.7	1,509.7	1,509.7	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	222.2	222.2	222.2	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999		48,853.3	48,853.3	48,853.3					
15	CC Altamira III y IV	19,154.8	19,154.8	19,154.8	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	3,358.2	3,358.2	3,358.2	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	5,717.7	5,717.7	5,717.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC Río Bravo III	5,357.4	5,357.4	5,357.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	15,265.2	15,265.2	15,265.2	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000		31,218.6	31,218.6	31,218.6					
20	CC Altamira V	12,937.0	12,937.0	12,937.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	18,281.6	18,281.6	18,281.6	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001		15,788.5	15,788.5	15,788.5					
24	CC Río Bravo IV	5,914.8	5,914.8	5,914.8	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC Tuxpan V	9,873.8	9,873.8	9,873.8	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002		10,912.7	10,912.7	10,912.7					
26	CC Valladolid III	10,912.7	10,912.7	10,912.7	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005		6,574.6	6,574.6	6,574.6					
28	CCC Norte II	1,787.7	1,787.7	1,787.7	01-jun-13	31-may-13	01-jul-39	26	1
29	CCC Norte	4,786.9	4,786.9	4,786.9	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006		421.3	421.3	421.3					
31	CE La Venta III	421.3	421.3	421.3	19-abr-12	19-abr-12	19-may-37	25	0
Autorizados en 2007		1,293.7	1,293.7	1,293.7					
33	CE Oaxaca I	1,293.7	1,293.7	1,293.7	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	18	3
Autorizados en 2008		3,632.6	3,632.6	3,632.6					
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,102.7	1,102.7	1,102.7	24-dic-11	23-dic-11	31-dic-32	21	0
36	CC Baja California III	2,529.9	2,529.9	2,529.9	02-abr-13	01-abr-13	03-may-37	24	0
Autorizados en 2011		21,554.8	21,554.8	21,554.8					
38	CC Norte III (Juárez)	13,580.7	13,580.7	13,580.7	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2
39	CC Occidental I (Bajío)	7,361.9	7,361.9	7,361.9	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2
40	CE Sureste I	424.8	424.8	424.8	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0
41	CE Sureste II	187.3	187.3	187.3	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0
Autorizados en 2012		14,795.5	14,795.5	14,795.5					
42	CC Noroeste	7,667.7	7,667.7	7,667.7	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
43	CC Noreste	6,960.3	6,960.3	6,960.3	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
44	CE Rumorosa I, II y III	167.5	167.5	167.5	31-dic-14	30-dic-14	01-jul-36	21	7

p_/ Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.4084 el cual corresponde al cierre de junio de 2012.

2_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pídregas.

3_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2012 y corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.