

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 - septiembre 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)						
Total			242,707.5	74,523.0	54,059.7	17,609.3	92,132.3	38.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			208,372.8	74,523.0	51,552.5	17,609.3	92,132.3	44.2				
Inversión Directa Aprobados en 2002			178,829.7	61,532.5	32,547.0	14,456.6	75,989.1	42.5				
Aprobados para 2003			16,018.5	10,908.6	1,244.4	542.6	11,451.2	71.5				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	11,065.0	7,867.1	405.4	0.0	7,867.1	71.1	100.0	5.0	0.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,003.2	527.6	130.8	414.4	942.0	93.9	97.3	3.0	2.7	100.0
100	SLT 701 Occidente- Centro ^{4/}	Terminado Totalmente	1,033.0	906.4	0.0	128.2	1,034.6	100.2	99.8	0.0	0.2	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,917.2	1,607.4	708.2	0.0	1,607.4	55.1	81.8	2.6	0.0	81.8
Aprobados para 2003			2,481.1	1,468.8	85.2	0.0	1,468.8	59.2				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{5/}	Varias (Cierre y otras)	405.0	404.7	0.0	0.0	404.7	99.9	99.9	0.0	0.0	99.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{6/}	Terminado Totalmente	176.2	160.6	0.0	0.0	160.6	91.2	100.0	0.0	0.0	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,502.5	903.4	61.7	0.0	903.4	60.1	79.0	2.0	0.0	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por Licitación sin cambio de alcance	397.3	0.0	23.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
Aprobados en 2004			1,678.6	1,208.4	396.4	0.0	1,208.4	72.0				
139	SE 912 División Oriente ^{5/}	Varias (Cierre y otras)	206.8	140.9	0.0	0.0	140.9	68.1	68.0	0.0	0.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	401.3	278.2	115.8	0.0	278.2	69.3	60.0	29.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,070.5	789.3	280.6	0.0	789.3	73.7	48.0	26.2	0.0	48.0
Aprobados 2005			15,549.0	11,949.9	260.2	3,260.3	15,210.2	97.8				
146	CH La Yesca ^{4/}	Construcción	13,412.3	10,327.6	260.2	3,104.4	13,432.1	100.1	87.5	11.9	11.3	98.8
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	287.3	254.2	0.0	12.1	266.3	92.7	85.0	0.0	7.5	92.5
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	869.7	472.3	0.0	0.0	472.3	54.3	54.3	0.0	0.0	54.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca ^{7/}	Terminado Totalmente	979.8	895.7	0.0	143.8	1,039.5	106.1	99.7	1.9	0.3	100.0
Aprobados 2006			24,688.2	10,479.0	8,319.6	1,908.4	12,387.4	50.2				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,616.7	2,145.3	3,796.0	434.0	2,579.3	33.9	47.4	43.8	20.3	67.7
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Construcción	772.2	90.1	583.0	304.5	394.6	51.1	20.4	74.5	65.6	86.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por Licitación sin cambio de alcance	841.2	0.0	336.5	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)	390.2	299.9	0.0	0.0	299.9	76.9	94.4	0.0	0.0	94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,654.2	1,767.0	486.2	239.6	2,006.5	54.9	41.8	28.0	6.0	47.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Terminado Totalmente	256.3	191.8	0.0	15.4	207.1	80.8	99.8	82.7	0.2	100.0
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	902.5	646.4	0.0	50.6	697.0	77.2	76.0	0.0	0.4	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	815.8	587.4	0.0	0.0	587.4	72.0	72.0	0.0	0.0	72.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Cierre y otras)	881.6	511.3	558.0	228.7	740.0	83.9	57.0	63.3	15.0	72.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,887.9	1,831.3	896.5	38.4	1,869.6	99.0	94.0	0.0	4.5	98.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	688.1	182.2	0.0	0.0	182.2	26.5	26.0	0.0	0.0	26.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Construcción	939.1	262.5	604.8	148.7	411.2	43.8	36.1	64.4	22.5	58.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,464.0	419.5	243.9	0.0	419.5	28.7	27.7	16.7	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	2,066.5	173.7	805.0	448.6	622.3	30.1	8.4	34.4	21.0	29.4
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,512.1	1,370.6	9.9	0.0	1,370.6	90.6	77.8	7.0	0.0	77.8

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 - septiembre 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)						
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
Aprobados en 2007			32,442.7	20,870.6	4,489.1	3,936.1	24,806.6	76.5				
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	Terminado Totalmente	971.0	581.3	0.0	0.0	581.3	59.9	91.0	0.0	9.0	100.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,711.5	621.0	1,442.0	102.8	723.8	42.3	37.0	84.3	4.5	41.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Construcción	2,728.3	2,051.4	477.4	235.0	2,286.4	83.8	75.1	17.6	10.8	85.9
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	441.3	391.2	0.0	4.7	395.9	89.7	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,504.2	482.6	0.0	93.8	576.4	38.3	34.0	0.0	4.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,102.5	1,706.3	0.0	224.8	1,931.1	62.2	55.0	0.0	1.0	56.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	656.3	387.4	48.9	76.7	464.0	70.7	56.0	17.0	9.6	65.6
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,937.6	1,271.5	581.3	444.8	1,716.3	88.6	74.5	30.0	12.9	87.4
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Varias (Licitación y construcción)	2,042.9	588.1	875.5	801.6	1,389.7	68.0	34.5	43.0	36.2	70.7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	1,629.1	544.4	0.0	2.6	546.9	33.6	99.8	0.0	0.2	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	13,631.6	10,574.9	766.1	1,742.3	12,317.2	90.4	83.8	6.0	13.5	97.3
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	101.5	52.8	0.0	2.7	55.5	54.6	99.9	0.0	0.1	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	326.4	297.3	0.0	18.4	315.6	96.7	91.1	0.0	5.6	96.7
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,371.2	1,305.0	121.1	28.1	1,333.1	97.2	95.2	6.0	1.9	97.1
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Varias (Licitación y construcción)	287.2	15.4	176.8	157.9	173.3	60.3	7.8	61.6	53.3	61.1
Aprobados en 2008			12,281.5	2,312.7	2,808.6	1,067.2	3,379.9	27.5				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación con cambio de alcance	4,253.3	0.0	1,893.0	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)	555.9	83.7	147.5	0.0	83.7	15.0	12.4	7.1	0.0	12.4
235	CCI Baja California Sur IV	Construcción	1,297.2	0.0	291.5	559.3	559.3	43.1	0.0	82.0	46.5	46.5
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,245.3	916.3	335.4	265.5	1,181.8	94.9	77.5	23.1	21.8	99.3
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	141.1	0.0	141.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	687.8	233.9	0.0	0.0	233.9	34.0	34.0	0.0	0.0	34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,691.6	235.5	0.0	4.7	240.3	14.2	14.0	0.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,207.6	446.8	0.0	151.8	598.6	49.6	37.0	0.0	7.0	44.0
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,201.8	396.6	0.0	85.8	482.4	40.1	33.0	0.0	5.0	38.0
Aprobados en 2009			10,098.3	1,041.1	1,131.4	380.8	1,421.9	14.1				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Construcción	267.3	0.0	136.3	49.0	49.0	18.3	0.0	51.0	21.5	21.5
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,013.8	487.8	467.2	254.3	742.0	73.2	51.4	40.3	45.5	96.9
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Fallo y Adjudicación	681.0	0.0	306.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0

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 - septiembre 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)		
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Terminado Totalmente	1,013.8	553.4	0.0	23.7	577.1	56.9	98.3	0.0	1.7	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,052.9	0.0	0.0	53.9	53.9	5.1	0.0	0.0	2.5	2.5
257	CCI Santa Rosalía II	Fallo y Adjudicación	527.2	0.0	75.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Fallo y Adjudicación	5,542.3	0.0	146.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2010		8,094.3	1,293.4	3,510.6	31.5	1,324.9	16.4				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitación sin cambio de alcance	1,108.7	0.0	665.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Fallo y Adjudicación	483.2	0.0	289.9	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6,502.4	1,293.4	2,555.5	31.5	1,324.9	20.4	31.4	69.6	0.7	32.1
	Aprobados en 2011		29,323.0	0.0	8,164.1	3,329.8	3,329.8	11.4				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Varias (Licitación y construcción)	520.6	0.0	165.9	96.4	96.4	18.5	0.0	31.9	18.2	18.2
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Por Licitación sin cambio de alcance	397.0	0.0	281.7	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	0.0	0.0
264	CC Centro	Construcción	9,473.3	0.0	2,005.2	3,189.2	3,189.2	33.7	0.0	63.9	54.7	54.7
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitación sin cambio de alcance	585.8	0.0	120.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Por Licitación sin cambio de alcance	192.7	0.0	159.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	265.6	0.0	237.1	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 Licitación sin cambio de alcance	37.4	0.0	37.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
271	CCI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	386.1	0.0	25.0	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 Licitación sin cambio de alcance	24.4	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Por Licitación sin cambio de alcance	1,328.0	0.0	796.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Fallo y Adjudicación	3,738.2	0.0	2,242.9	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1,443.0	0.0	577.7	44.2	44.2	3.1	0.0	31.8	4.8	4.8
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	10,930.9	0.0	1,512.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		26,174.3	0.0	2,137.3	0.0	0.0	0.0				
278	RM CT José López Portillo	Autorizado	2,837.0	0.0	276.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Autorizado	1,307.9	0.0	523.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Autorizado	772.0	0.0	308.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Autorizado	1,764.3	0.0	31.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
285	CC Centro II	Autorizado	10,845.2	0.0	286.9	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	289.1	0.0	68.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Autorizado	596.5	0.0	238.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
289	CH Chicoasén II	Autorizado	5,050.0	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	138.2	0.0	26.3	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	Fallo y Adjudicación	1,331.1	0.0	62.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Autorizado	930.2	0.0	198.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 - septiembre 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)		
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	Fallo y Adjudicación	312.7	0.0	116.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		63,877.8	12,990.5	21,512.8	3,152.7	16,143.2	25.3				
	Aprobados en 2005		6,054.3	2,568.8	2,240.1	2,956.6	5,525.4	91.3				
28	CCC Norte II	Construcción	6,054.3	2,568.8	2,240.1	2,956.6	5,525.4	91.3	42.4	37.0	47.5	89.9
	Aprobados en 2006		2,060.6	1,938.1	225.4	121.9	2,060.1	100.0				
31	CE La Venta III	Construcción	2,060.6	1,938.1	225.4	121.9	2,060.1	100.0	94.1	12.5	5.8	99.9
	Aprobados en 2007		2,080.5	2,045.0	0.0	35.5	2,080.5	100.0				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,080.5	2,045.0	0.0	35.5	2,080.5	100.0	98.3	-	1.6	99.9
	Aprobados en 2008		9,870.0	6,438.6	3,982.5	38.7	6,477.3	65.6				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Terminado Totalmente	6,477.2	6,438.6	1,792.1	38.7	6,477.3	100.0	99.4	2.7	0.6	100.0
36	CC Baja California III	Fallo y adjudicación	3,392.8	0.0	2,190.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2011		35,652.2	0.0	14,694.9	0.0	0.0	0.0				
38	CC Norte III (Juárez)	Por Licitación sin cambio de Alcance	13,240.5	0.0	2,139.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0
39	CC Occidental I (Bajío)	Por Licitación sin cambio de Alcance	6,978.3	0.0	1,134.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Fallo y Adjudicación	7,243.7	0.0	5,360.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Por Licitación sin cambio de Alcance	8,189.7	0.0	6,060.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		8,160.3	0.0	369.9	0.0	0.0	0.0				
44	CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	8,160.3	0.0	369.9	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 \$12.8695 por dólar correspondiente al cierre de septiembre 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), 13.9820 (junio), 13.3894 (julio), 13.1790 (agosto) y 12.9871 (septiembre) pesos por dólar publicados por Banxico.

4_/ El avance porcentual en pesos rebasa el 100% derivado de la aplicación de los diferentes tipos de cambio en la columna de realizada. El avance financiero en dólares no rebasa el Costo Total.

5_/ Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en Cierre Financiero Parcial aunque la obra ya se entregó.

6_/ Se modificó el monto de acumulado 2011, ya que al cierre definitivo en 2012 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.

7_/ 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-julio 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		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
TOTAL	49,382.6	16,782.1	0.0	2,705.8	29,894.7	62,676.5	13,416.3	0.0	2,826.6	46,433.5	55.3		
1 CG Cerro Prieto IV	317.6	150.3	0.0	8.3	159.0	184.3	92.8	0.0	7.8	83.6	-47.4		
2 CC Chihuahua	1,880.8	602.4	0.0	32.0	1,246.4	3,461.6	651.0	0.0	32.2	2,778.4	122.9		
3 CCI Guerrero Negro II	71.4	15.5	0.0	3.8	52.1	108.4	15.6	0.0	3.8	89.1	71.0		
4 CC Monterrey II	1,712.4	603.3	0.0	15.9	1,093.3	3,117.8	547.2	0.0	13.4	2,557.2	133.9		
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.5	245.4	0.0	0.0	-12.9	N.A.		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,382.9	460.4	0.0	143.2	779.2	836.7	676.0	0.0	142.5	18.2	-97.7		
7 CT Samalayuca II	2,393.4	670.6	0.0	271.7	1,451.1	4,216.1	811.8	0.0	168.8	3,235.5	123.0		
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	446.2	103.4	0.0	46.1	296.7	592.9	103.0	0.0	44.1	445.9	50.3		
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	178.4	16.5	0.0	100.3	61.6	546.6	22.6	0.0	95.8	428.2	*		
13 SE 218 Noroeste	98.4	25.6	0.0	7.8	65.0	104.3	28.7	0.0	7.4	68.3	5.0		
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	127.9	66.2	0.0	18.6	43.2	204.7	69.4	0.0	18.1	117.1	171.4		
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	79.4	7.2	0.0	0.0	72.2	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	293.0	13.3	0.0	0.0	279.7	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.		
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	477.0	111.7	0.0	8.9	356.4	801.1	164.5	0.0	12.3	624.3	75.2		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	960.6	98.9	0.0	19.4	842.3	3,414.7	108.0	0.0	19.4	3,287.3	290.3		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,099.8	73.3	0.0	7.4	1,019.1	997.2	79.6	0.0	7.8	909.9	-10.7		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	987.5	147.8	0.0	11.2	828.5	949.1	148.3	0.0	11.2	789.6	-4.7		
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	135.0	30.4	0.0	1.8	102.8	88.7	31.3	0.0	1.7	55.7	-45.8		
30 LT 411 Sistema Nacional	641.1	93.3	0.0	8.5	539.3	272.4	93.7	0.0	9.1	169.6	-68.5		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	279.0	188.6	0.0	21.3	69.1	308.6	189.1	0.0	22.1	97.5	41.0		
32 SE 401 Occidental - Central	106.9	57.3	0.0	4.6	45.1	121.2	57.4	0.0	4.4	59.4	31.8		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	120.5	63.8	0.0	4.5	52.2	220.0	64.8	0.0	4.4	150.7	188.6		
34 SE 403 Noreste	116.9	19.0	0.0	1.0	96.8	55.7	20.6	0.0	1.0	34.1	-64.8		
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	19.2	8.7	0.0	0.4	10.1	30.0	9.6	0.0	0.4	20.0	97.4		
37 SE 410 Sistema Nacional	347.9	228.7	0.0	16.8	102.3	514.4	234.8	0.0	16.1	263.4	157.4		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	837.9	390.2	0.0	9.4	438.2	3,219.5	837.3	0.0	10.6	2,371.7	441.2		
39 LT 414 Norte - Occidental	112.2	51.6	0.0	5.7	54.9	192.8	85.6	0.0	9.0	98.1	78.7		
40 LT 502 Oriental - Norte	32.4	14.4	0.0	2.3	15.7	48.6	15.4	0.0	2.3	30.9	96.7		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	374.0	160.8	0.0	16.9	196.3	638.8	162.2	0.0	20.4	456.2	132.5		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	766.6	70.8	0.0	21.1	674.7	706.2	74.5	0.0	21.2	610.6	-9.5		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	552.9	36.9	0.0	4.3	511.7	446.7	40.0	0.0	4.8	401.9	-21.5		
44 SE 412 Compensación Norte	38.2	18.1	0.0	1.1	19.0	66.5	19.2	0.0	1.1	46.1	142.9		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	107.7	63.2	0.0	7.6	37.0	170.9	65.4	0.0	7.4	98.1	165.4		
46 SE 503 Oriental	33.5	16.4	0.0	1.1	16.0	61.1	16.8	0.0	1.1	43.2	169.9		
47 SE 504 Norte - Occidental	71.2	32.9	0.0	2.9	35.3	124.6	43.1	0.0	4.0	77.5	119.3		
48 CCI Baja California Sur I	346.4	67.5	0.0	8.5	270.4	30.9	202.3	0.0	8.0	-179.4	-166.3		

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-julio 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		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento					
(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	200.7	81.0	0.0	11.5	108.2	327.7	84.8	0.0	11.9	231.0	113.6		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	288.1	117.7	0.0	25.7	144.7	312.5	122.4	0.0	25.9	164.2	13.5		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	46.2	19.8	0.0	4.6	21.8	79.4	20.3	0.0	4.6	54.5	150.1		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	48.5	18.6	0.0	4.2	25.6	80.6	19.2	0.0	4.2	57.2	123.7		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	25.8	11.4	0.0	2.1	12.3	48.0	11.3	0.0	2.1	34.6	180.8		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	41.9	16.2	0.0	3.2	22.5	69.0	16.7	0.0	3.3	49.0	118.2		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	203.7	16.6	0.0	1.8	185.3	7.8	15.9	0.0	1.7	-9.8	-105.3		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	330.8	14.9	0.0	3.2	312.7	47.2	14.9	0.0	3.3	28.9	-90.7		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	147.7	60.1	0.0	5.1	82.5	225.5	66.0	0.0	6.3	153.2	85.7		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	53.3	20.3	0.0	5.5	27.5	88.9	21.4	0.0	5.5	61.9	125.0		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	356.0	212.8	0.0	14.2	129.0	149.6	170.6	0.0	14.3	-35.3	-127.4		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,049.8	271.4	0.0	7.2	771.2	1,624.3	378.7	0.0	7.4	1,238.2	60.6		
62 CCC Pacífico	2,982.9	1,929.0	0.0	182.9	871.0	5,055.3	537.2	0.0	176.7	4,341.4	398.4		
63 CH El Cajón	1,258.3	215.1	0.0	122.9	920.3	597.3	208.2	0.0	158.0	231.2	-74.9		
64 LT Líneas Centro	10.5	5.5	0.0	0.0	5.0	17.5	5.7	0.0	0.8	10.9	119.5		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	86.8	47.9	0.0	0.8	38.1	117.7	49.7	0.0	12.1	55.9	46.7		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	825.1	53.1	0.0	12.1	760.0	644.7	55.5	0.0	15.0	574.2	-24.5		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	381.1	12.5	0.0	15.1	353.5	182.3	12.8	0.0	3.3	166.2	-53.0		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	179.2	37.3	0.0	3.3	138.6	609.3	49.3	0.0	25.3	534.7	285.8		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	76.0	27.7	0.0	18.5	29.8	108.2	30.7	0.0	4.6	73.0	145.2		
70 LT Riviera Maya	71.5	25.7	0.0	4.6	41.1	110.9	27.2	0.0	6.1	77.6	88.8		
71 PRR Presa Reguladora Amata	246.5	16.8	0.0	6.0	223.7	65.5	17.4	0.0	1.2	46.8	-79.1		
72 RM Adolfo López Mateos	165.7	16.9	0.0	1.2	147.6	426.7	16.9	0.0	2.9	406.9	175.7		
73 RM Altamira	120.5	29.1	0.0	2.8	88.6	209.9	29.3	0.0	10.9	169.6	91.3		
74 RM Botello	23.9	4.4	0.0	10.8	8.6	32.4	4.3	0.0	0.8	27.2	216.2		
75 RM Carbón II	111.4	7.5	0.0	0.9	103.0	290.3	7.4	0.0	1.6	281.2	173.0		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	56.1	21.1	0.0	1.7	33.4	167.9	21.1	0.0	3.3	143.4	329.6		
77 RM Dos Bocas	176.8	10.1	0.0	3.3	163.4	389.3	9.8	0.0	1.9	377.6	131.0		
78 RM Emilio Portes Gil	16.5	0.1	0.0	2.0	14.4	33.2	0.1	0.0	0.0	33.0	128.8		
79 RM Francisco Pérez Ríos	362.2	69.3	0.0	0.0	292.9	726.0	69.3	0.0	19.8	636.9	117.5		
80 RM Gómez Palacio	245.9	29.6	0.0	20.6	195.7	270.5	29.4	0.0	4.9	236.1	20.7		
82 RM Huinalá	11.5	0.3	0.0	4.9	6.3	25.7	0.3	0.0	0.1	25.4	303.6		
83 RM Ixtaczoquitlán	4.0	0.6	0.0	0.1	3.3	6.4	0.6	0.0	0.1	5.6	72.1		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	107.6	7.9	0.0	0.1	99.6	148.8	7.9	0.0	2.5	138.4	39.0		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	272.7	26.9	0.0	2.5	243.3	299.0	26.9	0.0	4.6	267.4	9.9		
90 RM CT Puerto Libertad	56.2	7.1	0.0	4.5	44.5	109.8	7.1	0.0	1.2	101.5	127.8		
91 RM Punta Prieta	69.7	9.9	0.0	1.2	58.7	94.6	9.9	0.0	2.1	82.6	40.8		
92 RM Salamanca	74.8	19.4	0.0	2.1	53.3	133.8	19.4	0.0	3.3	111.1	108.2		
93 RM Tuxpango	56.1	10.1	0.0	3.2	42.8	104.8	10.1	0.0	1.8	92.9	117.0		
94 RM CT Valle de México	42.3	4.1	0.0	1.7	36.5	93.8	4.0	0.0	0.8	89.1	144.2		
95 SE Norte	13.2	5.3	0.0	0.8	7.1	21.4	6.5	0.0	0.8	14.1	100.2		

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-julio 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]	
98 SE 705 Capacitores	7.9	3.1	0.0	0.7	4.1	76.5	10.9	0.0	0.3	65.3	*
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	84.1	33.4	0.0	0.3	50.4	143.9	37.0	0.0	4.2	102.7	104.0
100 SLT 701 Occidente - Centro	290.6	62.1	0.0	4.0	224.5	211.6	59.3	0.0	15.9	136.4	-39.2
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	524.8	392.5	0.0	15.8	116.5	85.7	23.7	0.0	6.7	55.2	-52.6
102 SLT 703 Noreste - Norte	34.3	13.1	0.0	6.8	14.5	55.1	13.9	0.0	3.6	37.7	160.4
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	11.0	4.5	0.0	3.6	3.0	285.6	19.1	0.0	0.7	265.8	*
104 SLT 706 Sistemas Norte	966.2	136.2	0.0	0.6	829.3	466.8	144.5	0.0	25.7	296.5	-64.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	197.4	78.2	0.0	25.4	93.8	1,024.0	125.4	0.0	9.8	888.8	*
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	587.1	115.8	0.0	9.4	461.8	1,784.5	162.3	0.0	14.1	1,608.1	248.2
107 CCI Baja California Sur II	364.9	72.1	0.0	14.1	278.7	450.9	226.0	0.0	11.5	213.4	-23.4
108 LT 807 Durango I	56.1	38.6	0.0	11.5	6.0	91.5	39.7	0.0	5.6	46.2	*
110 RM CCC Tula	29.4	3.1	0.0	5.5	20.8	44.3	3.1	0.0	1.0	40.3	93.1
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	51.3	20.7	0.0	1.0	29.6	111.4	20.7	0.0	14.8	75.9	156.4
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	158.9	8.2	0.0	14.8	135.9	237.6	8.1	0.0	1.5	228.0	67.8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	127.4	21.3	0.0	1.5	104.5	92.6	21.3	0.0	6.6	64.7	-38.1
114 RM CT Francisco Pérez Rios Unidad 5	112.8	34.5	0.0	6.6	71.7	295.4	34.5	0.0	5.5	255.4	256.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	322.5	24.4	0.0	5.4	292.7	714.7	24.4	0.0	6.9	683.4	133.5
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	133.0	11.8	0.0	6.9	114.2	8.7	11.8	0.0	3.4	-6.6	-105.8
122 SE 811 Noroeste	18.0	13.1	0.0	3.4	1.4	29.8	13.5	0.0	1.9	14.3	*
123 SE 812 Golfo Norte	31.0	5.1	0.0	1.9	24.0	14.8	5.3	0.0	1.0	8.5	-64.4
124 SE 813 División Bajío	83.0	45.8	0.0	0.9	36.2	145.2	46.6	0.0	10.7	87.9	142.7
126 SLT 801 Altiplano	153.2	59.6	0.0	10.6	83.1	246.4	64.1	0.0	14.4	167.9	102.1
127 SLT 802 Tamaulipas	134.0	50.9	0.0	14.4	68.7	212.5	55.5	0.0	10.2	146.8	113.6
128 SLT 803 NOINE	364.1	43.6	0.0	10.2	310.4	84.4	37.6	0.0	11.0	35.8	-88.5
130 SLT 806 Bajío	170.2	85.3	0.0	11.2	73.7	99.7	87.7	0.0	23.7	-11.7	-115.9
132 CE La Venta II	144.1	88.9	0.0	23.7	31.5	144.6	101.2	0.0	30.6	12.8	-59.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	33.7	4.0	0.0	30.9	-1.3	12.4	8.4	0.0	4.9	-0.8	-36.7
138 SE 911 Noreste	15.2	5.8	0.0	1.4	8.0	25.1	6.1	0.0	1.3	17.7	121.1
139 SE 912 División Oriente	20.6	14.3	0.0	1.3	5.1	16.2	9.9	0.0	1.3	5.1	0.3
140 SE 914 División Centro Sur	24.5	10.3	0.0	4.7	9.4	45.6	10.0	0.0	4.3	31.3	231.3
141 SE 915 Occidental	17.4	12.6	0.0	4.2	0.5	30.5	12.8	0.0	2.7	14.9	*
142 SLT 901 Pacífico	184.6	42.9	0.0	2.7	139.0	73.1	49.5	0.0	9.4	14.2	-89.8
143 SLT 902 Istmo	154.6	51.9	0.0	9.3	93.4	254.7	54.5	0.0	12.2	188.0	101.2
144 SLT 903 Cabo - Norte	99.2	37.8	0.0	12.4	49.0	164.3	39.8	0.0	11.0	113.5	131.7
147 CCC Baja California	509.3	381.9	0.0	11.0	116.4	473.2	423.3	0.0	63.5	-13.6	-111.7
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	64.4	37.5	0.0	63.2	-36.2	169.2	48.1	0.0	5.2	115.9	-419.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	152.4	83.2	0.0	5.1	64.0	256.8	104.4	0.0	11.5	141.0	120.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	112.2	54.7	0.0	11.5	46.0	218.2	77.6	0.0	7.0	133.5	190.1
151 SE 1006 Central-Sur	12.9	5.2	0.0	6.9	0.7	7.8	5.3	0.0	2.3	0.2	-71.4
152 SE 1005 Noroeste	658.9	535.5	0.0	2.3	121.2	102.5	74.0	0.0	20.8	7.6	-93.7
156 RM Infiernillo	21.4	20.6	0.0	20.5	-19.7	28.1	20.6	0.0	6.0	1.6	-107.9
157 RM CT Francisco Pérez Rios Unidad 1 y 2	736.5	146.8	0.0	5.9	583.7	796.8	147.1	0.0	59.5	590.2	1.1
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	75.6	7.1	0.0	59.5	8.9	162.0	7.1	0.0	1.7	153.2	*
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	26.8	2.8	0.0	1.7	22.4	1.5	2.8	0.0	0.9	-2.2	-109.7
160 RM CCC Samalayuca II	20.1	0.7	0.0	0.9	18.6	38.0	0.7	0.0	0.2	37.2	100.0
161 RM CCC El Sauz	62.4	2.3	0.0	0.2	59.9	91.6	2.3	0.0	0.6	88.7	48.0
162 RM CCC Huinalá II	16.1	2.0	0.0	0.6	13.5	25.2	2.0	0.0	0.4	22.8	69.1

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-julio 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		Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable				No Programable
		Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento						Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	31.1	12.1	0.0	0.4	18.5	48.6	13.3	0.0	2.9	32.5	75.3	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	61.3	39.3	0.0	2.9	19.1	56.5	44.2	0.0	10.1	2.2	-88.6	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	116.9	6.4	0.0	10.1	100.3	168.5	6.4	0.0	1.4	160.6	60.1	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	157.4	67.6	0.0	1.4	88.4	123.6	71.1	0.0	17.3	35.2	-60.2	
167 CC San Lorenzo conversión de TG a CC	781.6	211.3	0.0	17.3	553.0	3,389.8	236.1	0.0	44.3	3,109.3	462.2	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	50.8	19.5	0.0	43.7	-12.4	86.8	20.1	0.0	4.6	62.0	**	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	94.5	5.0	0.0	4.7	84.8	0.0	16.2	0.0	15.1	-31.4	-137.0	
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	10.6	1.6	0.0	0.5	8.4	0.0	1.7	0.0	0.5	-2.2	-126.5	
181 RM CN Laguna Verde	1,063.4	191.1	0.0	205.8	666.5	2,412.7	173.0	0.0	192.0	2,047.7	207.2	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	142.6	34.1	0.0	7.5	101.0	289.0	34.1	0.0	8.1	246.8	144.4	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	39.6	6.2	0.0	1.4	32.1	50.9	6.2	0.0	1.4	43.3	35.0	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	77.7	12.4	0.0	3.2	62.1	34.9	21.3	0.0	2.8	10.8	-82.6	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	286.9	148.1	0.0	66.3	72.6	249.2	161.9	0.0	66.2	21.2	-70.8	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	26.0	3.5	0.0	0.5	21.9	16.0	5.0	0.0	5.5	5.5	-74.7	
190 SE 1120 Noroeste	46.8	39.7	0.0	12.8	-5.6	65.0	39.2	0.0	12.7	13.2	-333.8	
191 SE 1121 Baja California	9.1	5.4	0.0	1.8	2.0	18.3	5.3	0.0	1.8	11.2	461.3	
192 SE 1122 Golfo Norte	47.4	24.8	0.0	14.1	8.6	248.8	24.4	0.0	14.1	210.3	*	
193 SE 1123 Norte	668.8	341.5	0.0	1.4	325.9	17.9	7.4	0.0	1.4	9.1	-97.2	
194 SE 1124 Bajío Centro	38.7	36.7	0.0	11.1	-9.2	51.2	37.8	0.0	11.2	2.1	-123.0	
195 SE 1125 Distribución	110.7	57.3	0.0	28.0	25.3	229.1	61.5	0.0	28.7	139.0	448.5	
197 SE 1127 Sureste	22.7	17.6	0.0	6.9	-1.8	24.4	17.7	0.0	6.8	-0.1	-91.9	
198 SE 1128 Centro Sur	670.4	301.4	0.0	3.1	365.9	17.4	11.0	0.0	3.1	3.3	-99.1	
199 SE 1129 Compensación Redes	75.8	21.4	0.0	6.0	48.3	30.5	19.1	0.0	6.1	5.4	-88.8	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	49.2	2.2	0.0	0.0	47.0	7.6	5.2	0.0	0.7	1.7	-96.3	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	205.6	26.9	0.0	8.5	170.2	315.4	31.9	0.0	8.5	275.0	61.6	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	91.7	31.6	0.0	9.0	51.1	70.0	33.2	0.0	9.1	27.7	-45.9	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	532.6	97.5	0.0	50.4	384.7	714.2	102.4	0.0	50.3	561.5	46.0	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	273.9	215.7	0.0	50.0	8.1	89.0	170.1	0.0	50.0	-131.0	**	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	171.2	36.5	0.0	18.9	115.8	69.3	39.7	0.0	18.9	10.6	-90.8	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	73.8	49.7	0.0	18.9	5.3	174.7	49.1	0.0	18.8	106.7	*	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	24.2	5.9	0.0	2.9	15.3	27.8	7.7	0.0	3.4	16.7	8.8	
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	149.2	26.4	0.0	7.6	115.1	50.8	25.6	0.0	7.7	17.5	-84.8	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	264.9	178.2	0.0	52.4	34.3	266.1	196.8	0.0	52.2	17.1	-50.1	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	287.0	169.9	0.0	55.3	61.8	278.7	161.2	0.0	54.9	62.6	1.3	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	85.4	37.8	0.0	15.8	31.8	158.3	43.0	0.0	15.7	99.6	212.8	

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-julio 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]	
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	28.6	15.6	0.0	2.9	10.0	21.5	14.8	0.0	2.9	3.8	-62.3
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	106.6	107.2	0.0	32.6	-33.2	133.7	101.9	0.0	32.5	-0.8	-97.7
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	76.1	30.3	0.0	15.7	30.2	135.5	32.3	0.0	15.7	87.6	190.2
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	82.2	63.4	0.0	18.4	0.4	101.5	33.1	0.0	18.4	50.0	*
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-I y 2	146.7	2.5	0.0	0.0	144.2	204.7	27.2	0.0	11.1	166.4	15.4
222 CC CG Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,159.4	1,576.0	0.0	23.5	1,559.9	469.4	333.7	0.0	173.0	-37.3	-102.4
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	16.9	1.6	0.0	0.3	15.0	0.0	4.0	0.0	1.6	-5.5	-136.9
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.7	1.6	0.0	0.8	-0.7	0.0	1.6	0.0	0.8	-2.4	251.7
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.5	8.8	0.0	3.0	4.7	19.3	13.6	0.0	3.0	2.7	-42.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	24.4	13.1	0.0	4.0	7.3	17.5	13.8	0.0	4.0	-0.3	-104.0
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	534.3	305.2	0.0	5.2	223.9	35.6	26.2	0.0	5.2	4.2	-98.1
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	602.7	268.7	0.0	1.9	332.1	12.1	9.1	0.0	1.9	1.1	-99.7
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	43.9	39.4	0.0	9.0	-4.5	49.0	38.6	0.0	9.0	1.5	-133.1
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	860.7	605.6	0.0	6.8	248.3	31.8	19.7	0.0	6.8	5.2	-97.9
248 SLT 1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	110.8	18.6	0.0	10.9	81.2	80.4	31.4	0.0	14.0	35.0	-56.9
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	102.2	15.4	0.0	7.6	79.1	93.5	43.3	0.0	17.1	33.1	-58.1
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	9.7	10.4	0.0	2.7	-3.4	18.4	13.6	0.0	2.7	2.1	-161.8

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.

* La variación es mayor a 500 por ciento.

** La variación es mayor a (500) por ciento.

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-agosto 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	56,458.2	18,993.6	0.0	3,193.0	34,271.7	75,714.2	15,186.6	0.0	3,321.6	57,206.0	66.9
1 CG Cerro Prieto IV	363.0	171.8	0.0	12.3	178.9	236.1	118.1	0.0	11.6	106.3	-40.5
2 CC Chihuahua	2,149.5	666.9	0.0	32.0	1,450.7	4,434.5	747.2	0.0	32.5	3,654.8	151.9
3 CCI Guerrero Negro II	81.6	15.5	0.0	3.8	62.3	113.8	15.6	0.0	3.8	94.4	51.5
4 CC Monterrey II	1,957.1	668.9	0.0	15.9	1,272.3	4,058.5	572.3	0.0	13.4	3,472.7	173.0
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.6	245.4	0.0	0.0	-12.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,580.4	526.2	0.0	143.6	910.6	1,111.1	784.9	0.0	142.8	183.5	-79.9
7 CT Samalayuca II	2,735.3	799.3	0.0	346.7	1,589.3	5,429.0	1,010.2	0.0	227.9	4,190.9	163.7
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	509.9	105.0	0.0	46.1	358.8	592.9	106.8	0.0	44.1	442.0	23.2
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	203.9	18.7	0.0	100.3	84.8	639.6	27.3	0.0	95.8	516.5	*
13 SE 218 Noroeste	112.5	27.1	0.0	7.8	77.6	126.6	31.8	0.0	7.4	87.4	12.7
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	146.2	68.2	0.0	18.6	59.4	244.6	73.6	0.0	18.1	152.9	157.3
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	90.7	8.2	0.0	0.0	82.5	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	334.9	15.2	0.0	0.0	319.7	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	545.2	138.1	0.0	11.1	395.9	937.3	178.6	0.0	12.3	746.4	88.5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,097.8	102.8	0.0	19.4	975.6	4,503.4	113.7	0.0	19.4	4,370.4	348.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,256.9	82.6	0.0	8.2	1,166.1	1,186.3	81.9	0.0	7.8	1,096.6	-6.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,128.6	151.6	0.0	11.2	965.9	1,111.4	156.9	0.0	11.2	943.4	-2.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	154.3	31.3	0.0	1.8	121.2	106.7	33.4	0.0	1.7	71.6	-40.9
30 LT 411 Sistema Nacional	732.7	94.6	0.0	8.5	629.5	321.1	96.9	0.0	9.1	215.1	-65.8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	318.9	191.4	0.0	21.3	106.2	360.0	195.4	0.0	22.1	142.5	34.2
32 SE 401 Occidental - Central	122.2	57.9	0.0	4.6	59.7	142.5	58.7	0.0	4.4	79.5	33.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	137.7	66.1	0.0	4.6	67.0	256.9	67.9	0.0	4.5	184.4	175.4
34 SE 403 Noreste	133.5	19.8	0.0	1.0	112.7	67.5	22.2	0.0	1.0	44.3	-60.7
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	22.0	9.1	0.0	0.4	12.5	36.2	10.4	0.0	0.4	25.4	103.4
37 SE 410 Sistema Nacional	397.6	233.5	0.0	16.8	147.3	613.8	244.8	0.0	16.1	352.9	139.6
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	957.6	436.7	0.0	9.4	511.5	4,090.5	902.0	0.0	10.6	3,177.9	*
39 LT 414 Norte - Occidental	128.2	89.7	0.0	9.7	28.9	226.5	87.6	0.0	9.0	129.9	349.5
40 LT 502 Oriental - Norte	37.0	14.9	0.0	2.3	19.8	58.5	16.6	0.0	2.3	39.6	99.5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	427.5	162.9	0.0	16.9	247.6	747.5	167.0	0.0	20.4	560.1	126.2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	876.1	72.3	0.0	21.1	782.7	834.6	77.9	0.0	21.2	735.5	-6.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	631.9	38.1	0.0	4.3	589.4	533.5	42.7	0.0	4.8	485.9	-17.6
44 SE 412 Compensación Norte	43.7	18.5	0.0	1.1	24.1	78.3	20.0	0.0	1.1	57.2	137.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	123.1	64.5	0.0	7.6	51.0	203.0	68.3	0.0	7.4	127.4	149.8
46 SE 503 Oriental	38.3	16.7	0.0	1.1	20.6	71.3	17.2	0.0	1.1	53.0	157.5
47 SE 504 Norte - Occidental	81.3	43.9	0.0	3.9	33.5	145.8	44.1	0.0	4.0	97.7	192.1
48 CCI Baja California Sur I	395.9	87.1	0.0	12.5	296.3	86.8	228.2	0.0	11.7	-153.1	-151.7

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-agosto 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	229.4	82.7	0.0	11.5	135.1	387.0	88.9	0.0	11.9	286.1	111.8
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	329.3	120.0	0.0	25.7	183.5	324.7	127.9	0.0	25.9	171.0	-6.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	52.8	20.1	0.0	4.6	28.2	92.9	20.8	0.0	4.6	67.4	139.4
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	55.4	18.9	0.0	4.2	32.2	94.5	19.9	0.0	4.2	70.4	118.4
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	29.5	11.4	0.0	2.1	15.9	55.7	11.5	0.0	2.1	42.1	164.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	47.8	16.4	0.0	3.2	28.2	80.7	17.2	0.0	3.3	60.2	113.4
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	232.8	16.8	0.0	1.8	214.1	9.9	16.5	0.0	1.7	-8.2	-103.8
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	378.0	14.9	0.0	3.2	359.9	55.9	15.0	0.0	3.3	37.6	-89.5
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	168.7	62.4	0.0	5.1	101.3	270.5	71.0	0.0	6.3	193.2	90.8
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	61.0	20.7	0.0	5.5	34.7	104.4	22.3	0.0	5.5	76.6	120.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	406.9	232.5	0.0	14.2	160.2	185.6	201.7	0.0	14.3	-30.4	-119.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,199.8	304.1	0.0	7.2	888.5	2,170.9	435.0	0.0	7.4	1,728.6	94.5
62	CCC	Pacífico	3,409.0	2,225.0	0.0	248.6	935.3	5,349.1	637.9	0.0	242.4	4,468.8	377.8
63	CH	El Cajón	1,438.1	219.5	0.0	122.9	1,095.7	719.2	212.2	0.0	158.0	349.0	-68.1
64	LT	Lineas Centro	12.0	5.6	0.0	0.0	6.4	20.5	5.9	0.0	0.8	13.8	116.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	99.3	48.7	0.0	0.8	49.8	151.4	51.4	0.0	12.1	87.9	76.5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	943.0	54.3	0.0	12.1	876.7	736.1	58.3	0.0	15.0	662.7	-24.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	435.5	12.6	0.0	15.1	407.8	214.4	13.0	0.0	3.3	198.0	-51.5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	204.8	53.4	0.0	3.3	148.1	637.9	89.4	0.0	38.2	510.3	244.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	86.8	29.0	0.0	29.0	28.8	130.9	33.6	0.0	4.6	92.8	221.6
70	LT	Riviera Maya	81.7	26.4	0.0	4.6	50.7	131.2	28.8	0.0	6.1	96.3	90.2
71	PRR	Presa Reguladora Amata	281.7	18.2	0.0	6.0	257.5	65.5	18.8	0.0	1.2	45.4	-82.4
72	RM	Adolfo López Mateos	189.3	16.9	0.0	1.2	171.3	484.8	16.9	0.0	2.9	465.0	171.5
73	RM	Altamira	137.8	58.2	0.0	2.8	76.8	295.6	58.7	0.0	21.2	215.8	181.1
74	RM	Botello	27.3	4.4	0.0	21.0	1.9	41.6	4.3	0.0	0.8	36.4	*
75	RM	Carbón II	127.3	7.5	0.0	0.9	118.9	380.8	7.4	0.0	1.6	371.7	212.6
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	64.2	21.1	0.0	1.7	41.4	217.5	21.1	0.0	3.3	193.1	366.3
77	RM	Dos Bocas	202.1	10.1	0.0	3.3	188.7	504.4	9.8	0.0	1.9	492.7	161.1
78	RM	Emilio Portes Gil	18.9	0.1	0.0	2.0	16.8	42.7	0.1	0.0	0.0	42.5	153.4
79	RM	Francisco Pérez Ríos	414.0	121.7	0.0	0.0	292.2	840.0	121.7	0.0	33.6	684.6	134.3
80	RM	Gomez Palacio	281.0	29.6	0.0	35.0	216.5	349.4	29.4	0.0	4.9	315.1	45.5
82	RM	Huinalá	13.1	0.3	0.0	4.9	7.9	35.6	0.3	0.0	0.1	35.2	344.2
83	RM	Ixtaczoquitlán	4.5	0.6	0.0	0.1	3.8	7.7	0.6	0.0	0.1	6.9	80.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	122.9	7.9	0.0	0.1	114.9	195.0	7.9	0.0	2.5	184.6	60.7
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	311.7	26.9	0.0	2.5	282.3	485.2	26.9	0.0	4.6	453.6	60.7
90	RM	CT Puerto Libertad	64.2	7.1	0.0	4.5	52.6	139.2	7.1	0.0	1.2	130.8	148.9
91	RM	Punta Prieta	79.7	9.9	0.0	1.2	68.6	115.1	9.9	0.0	2.1	103.2	50.3
92	RM	Salamanca	85.5	19.4	0.0	2.1	64.0	176.3	19.4	0.0	3.3	153.6	140.0
93	RM	Tuxpango	64.2	10.1	0.0	3.2	50.9	126.0	10.1	0.0	1.8	114.1	124.4
94	RM	CT Valle de México	48.3	4.1	0.0	1.7	42.5	107.7	4.0	0.0	0.8	103.0	142.3
95	SE	Norte	15.0	5.5	0.0	0.8	8.8	25.3	6.5	0.0	0.8	18.0	105.1

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-agosto 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]	
98 SE 705 Capacitores	9.1	3.3	0.0	0.7	5.1	76.5	10.9	0.0	0.3	65.3	*
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte											
100 SLT 701 Occidente - Centro	332.1	62.9	0.0	4.0	265.1	245.8	39.8	0.0	4.2	110.1	80.4
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	599.8	445.5	0.0	15.8	138.4	99.9	23.7	0.0	6.7	69.5	-49.8
102 SLT 703 Noreste - Norte	39.2	13.4	0.0	6.8	19.0	65.5	14.7	0.0	3.6	47.2	148.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	12.6	4.6	0.0	3.6	4.4	285.6	19.1	0.0	0.7	265.8	*
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,104.2	140.3	0.0	0.6	963.2	550.2	151.3	0.0	26.3	372.7	-61.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	225.6	81.3	0.0	26.0	118.3	1,024.0	125.4	0.0	9.8	888.8	*
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	670.9	126.5	0.0	9.4	535.0	2,254.5	162.3	0.0	14.1	2,078.1	288.5
107 CCI Baja California Sur II	417.0	77.2	0.0	14.1	325.7	554.8	240.1	0.0	11.5	303.2	-6.9
108 LT 807 Durango 1	64.1	39.1	0.0	11.5	13.5	108.3	40.8	0.0	5.6	61.8	357.8
110 RM CCC Tula	33.7	3.1	0.0	5.5	25.1	52.0	3.1	0.0	1.0	47.9	91.2
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	58.6	41.3	0.0	1.0	16.3	111.4	41.3	0.0	28.7	41.4	154.4
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	181.6	8.2	0.0	28.7	144.7	313.8	8.1	0.0	1.5	304.2	110.2
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	145.6	21.3	0.0	1.5	122.7	111.8	21.3	0.0	6.6	83.8	-31.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	128.9	34.5	0.0	6.6	87.8	362.9	34.5	0.0	5.5	322.9	267.7
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	368.6	30.4	0.0	5.4	332.8	879.2	30.4	0.0	7.6	841.2	152.7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	152.0	11.8	0.0	7.7	132.5	55.2	11.8	0.0	3.4	40.0	-69.8
122 SE 811 Noroeste	20.5	13.3	0.0	3.4	3.8	35.0	13.8	0.0	1.9	19.3	403.5
123 SE 812 Golfo Norte	35.4	5.2	0.0	1.9	28.4	17.4	5.4	0.0	1.0	11.0	-61.3
124 SE 813 División Bajío	94.8	58.7	0.0	0.9	35.1	169.0	59.9	0.0	13.0	96.1	173.5
126 SLT 801 Altiplano	175.1	68.9	0.0	12.9	93.3	292.2	75.5	0.0	15.4	201.4	115.9
127 SLT 802 Tamaulipas	153.1	64.3	0.0	15.3	73.5	252.9	70.9	0.0	11.7	170.3	131.6
128 SLT 803 NOINE	416.1	44.5	0.0	11.6	360.1	85.1	37.7	0.0	11.0	36.3	-89.9
130 SLT 806 Bajío	194.5	86.3	0.0	11.2	97.0	113.0	90.1	0.0	25.2	-2.3	-102.3
132 CE La Venta II	164.6	90.4	0.0	25.2	49.1	165.1	104.4	0.0	30.6	30.1	-38.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	38.5	4.0	0.0	30.9	3.5	14.5	8.5	0.0	5.5	0.5	-85.4
138 SE 911 Noreste	17.3	10.8	0.0	1.4	5.1	29.6	11.3	0.0	1.3	17.0	230.7
139 SE 912 División Oriente	23.6	14.5	0.0	1.8	7.2	17.8	10.2	0.0	1.3	6.3	-12.2
140 SE 914 División Centro Sur	27.9	10.7	0.0	4.7	12.6	53.9	10.6	0.0	4.4	38.9	209.7
141 SE 915 Occidental	19.9	12.7	0.0	4.4	2.8	35.5	12.9	0.0	2.7	19.8	*
142 SLT 901 Pacífico	211.0	47.2	0.0	2.7	161.1	87.8	55.6	0.0	10.4	21.8	-86.5
143 SLT 902 Istmo	176.7	84.2	0.0	10.4	82.1	277.8	88.1	0.0	18.7	171.0	108.3
144 SLT 903 Cabo - Norte	113.4	38.6	0.0	19.0	55.8	193.3	41.5	0.0	11.0	140.8	152.4
147 CCC Baja California	582.0	418.6	0.0	11.0	152.4	610.5	484.1	0.0	63.5	62.9	-58.8
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	73.6	45.9	0.0	6.3	-35.5	195.1	59.6	0.0	6.2	129.3	-464.4
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	174.2	91.4	0.0	6.2	76.6	299.1	120.1	0.0	11.5	167.6	118.9
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	128.2	83.5	0.0	11.5	33.3	252.6	112.9	0.0	10.1	129.6	289.6
151 SE 1006 Central-Sur	14.7	5.4	0.0	9.9	-0.6	9.6	5.6	0.0	2.7	1.3	-312.9
152 SE 1005 Noroeste	753.0	601.9	0.0	2.5	148.6	111.0	74.8	0.0	20.8	15.4	-89.7
156 RM Infiernillo	24.4	23.5	0.0	20.5	-19.6	38.8	23.6	0.0	7.4	7.8	-140.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	841.7	199.3	0.0	7.3	635.1	1,014.7	199.9	0.0	88.1	726.6	14.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	86.4	7.1	0.0	88.1	-8.9	204.5	7.1	0.0	1.7	195.6	**
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	30.7	2.8	0.0	1.7	26.3	3.1	2.8	0.0	0.9	-0.5	-102.1
160 RM CCC Samalayuca II	23.0	0.7	0.0	0.9	21.5	49.0	0.7	0.0	0.2	48.2	124.5
161 RM CCC El Sauz	71.4	4.6	0.0	0.2	66.5	115.3	4.6	0.0	1.1	109.6	64.8
162 RM CCC Huinalá II	18.4	2.0	0.0	1.1	15.3	33.5	2.0	0.0	0.4	31.1	103.1

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-agosto 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]		
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	35.5	12.5	0.0	0.4	22.5	58.0	14.2	0.0	2.9	41.0	81.7
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	70.0	39.8	0.0	2.9	27.4	65.5	45.9	0.0	11.3	8.2	-70.1
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	133.6	6.4	0.0	11.3	115.8	196.6	6.5	0.0	1.4	188.7	62.9
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	179.9	79.3	0.0	1.4	99.2	156.0	84.2	0.0	20.3	51.5	-48.0
167 CC	San Lorenzo conversión de TG a CC	893.3	232.1	0.0	20.3	640.9	4,277.5	249.1	0.0	44.3	3,984.1	*
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	58.1	19.8	0.0	43.7	-5.4	101.6	20.8	0.0	4.6	76.1	**
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	108.0	5.7	0.0	4.7	97.6	0.0	51.1	0.0	19.8	-70.9	-172.7
177 LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	12.1	1.6	0.0	0.6	9.9	0.0	1.8	0.0	0.6	-2.4	-124.2
181 RM	CN Laguna Verde	1,215.3	279.9	0.0	284.1	651.3	2,584.7	256.8	0.0	266.2	2,061.7	216.5
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	163.0	34.1	0.0	7.5	121.4	367.1	34.1	0.0	8.1	325.0	167.7
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	45.2	6.2	0.0	1.4	37.7	60.2	6.2	0.0	1.4	52.6	39.4
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	88.8	13.0	0.0	3.7	72.1	41.1	23.9	0.0	3.3	13.9	-80.8
188 SE	1116 Transformación del Noreste	327.9	149.5	0.0	71.9	106.6	282.3	167.3	0.0	71.8	43.2	-59.5
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	29.7	3.7	0.0	0.6	25.4	33.0	13.7	0.0	6.5	12.8	-49.5
190 SE	1120 Noroeste	53.5	40.4	0.0	13.6	-0.5	71.1	40.2	0.0	13.5	17.4	**
191 SE	1121 Baja California	10.4	5.5	0.0	1.9	3.1	21.5	5.5	0.0	1.9	14.2	359.3
192 SE	1122 Golfo Norte	54.2	43.7	0.0	26.3	-15.7	248.8	43.5	0.0	26.3	179.0	**
193 SE	1123 Norte	764.3	389.6	0.0	1.5	373.2	21.8	8.0	0.0	1.5	12.3	-96.7
194 SE	1124 Bajío Centro	44.2	36.9	0.0	12.5	-5.2	58.4	38.5	0.0	12.6	7.3	-239.7
195 SE	1125 Distribución	126.5	72.4	0.0	33.6	20.5	266.9	77.9	0.0	34.4	154.5	*
197 SE	1127 Sureste	25.9	17.6	0.0	7.5	0.8	27.6	17.9	0.0	7.5	2.3	193.7
198 SE	1128 Centro Sur	766.1	343.8	0.0	3.5	418.8	20.0	11.8	0.0	3.4	4.8	-98.9
199 SE	1129 Compensación Redes	86.6	22.1	0.0	6.4	58.1	33.8	19.5	0.0	6.5	7.8	-86.6
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	61.5	2.8	0.0	0.0	58.8	13.9	8.7	0.0	0.9	4.2	-92.8
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	235.0	50.3	0.0	16.4	168.2	315.4	57.1	0.0	16.6	241.8	43.7
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	104.8	32.6	0.0	9.1	63.2	75.3	35.2	0.0	9.2	30.9	-51.1
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	608.7	151.7	0.0	87.0	370.0	729.5	158.4	0.0	87.0	484.1	30.8
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	313.0	238.2	0.0	60.5	14.4	112.9	222.8	0.0	60.4	-170.4	**
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	195.7	37.6	0.0	18.9	139.1	73.2	42.1	0.0	18.9	12.1	-91.3
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	84.4	63.7	0.0	26.7	-6.0	209.6	63.6	0.0	26.7	119.3	**
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	27.6	6.1	0.0	2.9	18.6	28.5	8.1	0.0	3.4	17.0	-8.7
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	170.5	27.6	0.0	8.0	134.9	57.6	28.4	0.0	8.3	20.9	-84.5
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	302.8	180.4	0.0	57.9	64.5	305.3	204.2	0.0	57.6	43.4	-32.7
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	328.0	176.0	0.0	61.8	90.2	312.7	166.7	0.0	61.4	84.6	-6.3
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	97.6	51.7	0.0	25.6	20.4	186.3	58.3	0.0	25.5	102.6	403.8

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-agosto 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]		
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	32.6	16.7	0.0	3.3	12.7	25.6	16.4	0.0	3.3	6.0	-52.7
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	121.8	109.0	0.0	36.2	-23.4	153.5	103.9	0.0	36.0	13.6	-158.2
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	87.0	41.3	0.0	23.8	21.9	158.6	43.9	0.0	23.8	90.9	314.4
218 LT	Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II, III, IV	94.0	87.5	0.0	32.1	-25.6	111.8	60.2	0.0	32.1	19.5	-176.0
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	183.4	3.1	0.0	0.0	180.2	260.7	27.2	0.0	13.8	219.7	21.9
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,610.8	1,797.0	0.0	26.5	1,787.3	588.4	346.3	0.0	198.7	43.5	-97.6
223 LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	19.3	1.6	0.0	0.3	17.3	0.0	4.0	0.0	1.8	-5.8	-133.2
225 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.9	1.6	0.0	0.9	-0.6	0.0	1.7	0.0	0.9	-2.6	359.1
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	18.8	8.9	0.0	3.3	6.6	23.0	14.9	0.0	3.3	4.8	-28.2
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	27.9	13.4	0.0	4.5	10.0	20.9	14.6	0.0	4.4	1.9	-81.4
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	610.7	346.2	0.0	5.8	258.7	41.7	28.0	0.0	5.8	7.9	-97.0
243 SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	688.8	306.1	0.0	2.1	380.6	14.1	9.6	0.0	2.1	2.4	-99.4
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	50.2	40.4	0.0	10.0	-0.3	57.0	40.1	0.0	10.0	6.8	**
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	983.6	690.0	0.0	7.6	286.0	36.4	20.9	0.0	7.6	7.8	-97.3
248 SLT	1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	126.6	19.1	0.0	12.3	95.2	89.6	33.9	0.0	15.9	39.8	-58.2
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	116.7	16.3	0.0	8.6	91.9	107.2	45.6	0.0	19.5	42.1	-54.2
252 SE	1403 Compensación Capacitiv: de las Áreas Noroeste-Norte	11.1	10.5	0.0	3.1	-2.4	21.3	14.4	0.0	3.0	3.9	-261.4

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.

* La variación es mayor a 500 por ciento.

** La variación es mayor a (500) por ciento.

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-septiembre 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	63,533.9	22,233.1	0.0	3,626.9	37,673.9	81,742.7	17,246.9	0.0	3,729.8	60,765.9	61.3
1 CG Cerro Prieto IV	408.4	193.3	0.0	12.3	202.8	263.1	120.6	0.0	11.6	130.9	-35.4
2 CC Chihuahua	2,418.2	731.3	0.0	32.0	1,655.0	4,776.6	753.6	0.0	32.5	3,990.6	141.1
3 CCI Guerrero Negro II	91.8	15.5	0.0	3.8	72.5	153.3	15.6	0.0	3.8	133.9	84.7
4 CC Monterrey II	2,201.7	734.5	0.0	15.9	1,451.3	4,367.7	573.6	0.0	13.4	3,780.7	160.5
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.6	245.4	0.0	0.0	-12.8	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	1,778.0	592.0	0.0	143.6	1,042.4	1,253.8	851.5	0.0	142.8	259.5	-75.1
7 CT Samalayuca II	3,077.2	882.6	0.0	385.6	1,809.0	5,838.0	1,013.7	0.0	246.1	4,578.2	153.1
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	573.7	106.6	0.0	46.1	421.0	592.9	108.6	0.0	44.1	440.2	4.6
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	229.4	21.0	0.0	101.0	107.4	672.1	29.7	0.0	96.4	546.0	408.4
13 SE 218 Noroeste	126.5	28.6	0.0	7.8	90.2	136.0	33.3	0.0	7.4	95.3	5.7
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	164.5	70.2	0.0	18.6	75.7	260.3	75.7	0.0	18.1	166.5	119.9
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	102.0	9.2	0.0	0.0	92.8	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	376.7	17.1	0.0	0.0	359.6	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	613.3	193.3	0.0	15.2	404.8	1,004.8	231.7	0.0	16.3	756.9	87.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,235.1	125.9	0.0	24.0	1,085.2	4,860.7	135.0	0.0	23.9	4,701.8	333.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,414.1	83.5	0.0	8.2	1,322.3	1,279.8	83.0	0.0	7.8	1,189.0	-10.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,269.7	270.7	0.0	18.1	980.9	1,211.0	269.1	0.0	17.6	924.2	-5.8
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	173.6	32.3	0.0	1.8	139.5	119.3	34.4	0.0	1.7	83.3	-40.3
30 LT 411 Sistema Nacional	824.2	135.0	0.0	12.0	677.3	336.5	136.6	0.0	12.5	187.5	-72.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	358.8	313.6	0.0	32.5	12.7	397.2	313.8	0.0	32.7	50.7	300.5
32 SE 401 Occidental - Central	137.5	58.5	0.0	4.6	74.4	150.1	59.3	0.0	4.4	86.4	16.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	154.9	74.8	0.0	5.1	75.0	270.6	76.3	0.0	5.0	189.4	152.5
34 SE 403 Noreste	150.2	20.6	0.0	1.0	128.6	72.4	23.0	0.0	1.0	48.4	-62.4
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	24.7	9.7	0.0	0.5	14.5	38.8	11.1	0.0	0.5	27.2	87.6
37 SE 410 Sistema Nacional	447.3	250.7	0.0	17.3	179.3	652.4	261.6	0.0	16.6	374.3	108.7
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,077.2	515.0	0.0	12.1	550.1	4,421.9	938.0	0.0	13.2	3,470.8	*
39 LT 414 Norte - Occidental	144.3	90.5	0.0	9.7	44.1	238.2	88.5	0.0	9.0	140.7	218.8
40 LT 502 Oriental - Norte	41.7	19.7	0.0	3.3	18.7	62.3	21.5	0.0	3.3	37.6	101.3
41 LT 506 Saltillo-Cañada	480.9	311.3	0.0	29.9	139.7	777.6	313.3	0.0	32.8	431.4	208.9
42 LT Red Asociada a Central Tamazunchale	985.6	92.1	0.0	28.5	865.0	910.8	97.8	0.0	28.5	784.5	-9.3
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	710.9	54.1	0.0	5.5	651.3	590.4	58.7	0.0	6.0	525.7	-19.3
44 SE 412 Compensación Norte	49.1	18.9	0.0	1.1	29.1	82.6	20.4	0.0	1.1	61.1	109.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	138.5	82.1	0.0	9.2	47.3	215.0	84.9	0.0	8.9	121.2	156.4
46 SE 503 Oriental	43.1	16.9	0.0	1.1	25.2	74.8	17.4	0.0	1.1	56.3	123.7
47 SE 504 Norte - Occidental	91.5	51.8	0.0	4.6	35.2	152.8	51.9	0.0	4.6	96.3	173.8
48 CCI Baja California Sur I	445.4	91.6	0.0	12.5	341.3	124.4	230.5	0.0	11.7	-117.8	-134.5

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-septiembre 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	258.0	153.4	0.0	16.8	87.8	407.9	159.8	0.0	17.4	230.8	162.8
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	370.4	180.2	0.0	39.5	150.7	434.5	188.4	0.0	39.6	206.6	37.1
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	59.4	22.6	0.0	5.1	31.7	97.4	23.4	0.0	5.1	68.9	117.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	62.3	30.6	0.0	6.9	24.8	99.2	31.6	0.0	6.9	60.7	145.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	33.2	13.9	0.0	2.5	16.8	58.1	14.0	0.0	2.4	41.7	148.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	53.8	29.2	0.0	4.9	19.7	84.7	30.1	0.0	5.0	49.6	152.2
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	261.9	31.9	0.0	3.3	226.7	11.2	30.7	0.0	3.0	-22.5	-109.9
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	425.3	14.9	0.0	3.2	407.1	61.6	15.0	0.0	3.3	43.3	-89.4
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	189.8	103.9	0.0	8.4	77.5	286.1	112.4	0.0	9.6	164.1	111.8
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	68.6	29.4	0.0	7.5	31.6	109.8	31.0	0.0	7.6	71.2	125.3
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	457.7	285.2	0.0	17.4	155.0	207.0	237.4	0.0	17.7	-48.2	-131.1
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,349.7	379.6	0.0	10.5	959.7	2,373.8	479.6	0.0	10.8	1,883.4	96.2
62 CCC Pacífico	3,835.1	2,810.7	0.0	321.3	703.1	5,860.4	1,004.2	0.0	310.4	4,545.9	*
63 CH El Cajón	1,617.9	223.9	0.0	122.9	1,271.0	739.2	214.1	0.0	158.0	367.2	-71.1
64 LT Líneas Centro	13.5	8.0	0.0	0.0	5.5	21.6	8.4	0.0	1.0	12.3	124.8
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	111.7	49.4	0.0	1.0	61.3	155.8	52.2	0.0	12.1	91.5	49.3
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,060.9	78.9	0.0	12.1	969.9	828.4	83.1	0.0	23.7	721.6	-25.6
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	489.9	24.4	0.0	23.8	441.8	233.6	24.8	0.0	6.1	202.6	-54.1
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	230.4	54.4	0.0	6.1	169.9	711.5	91.2	0.0	40.3	580.0	241.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	97.7	30.2	0.0	29.0	38.4	140.0	35.0	0.0	4.6	100.4	161.3
70 LT Riviera Maya	91.9	48.2	0.0	4.6	39.1	138.5	50.6	0.0	11.1	76.8	96.5
71 PRR Presa Reguladora Amata	316.9	26.8	0.0	11.0	279.1	65.6	27.0	0.0	1.8	36.9	-86.8
72 RM Adolfo López Mateos	213.0	33.8	0.0	1.8	177.5	537.4	33.8	0.0	4.3	499.4	181.3
73 RM Altamira	155.0	58.2	0.0	4.1	92.7	332.9	58.7	0.0	21.2	253.0	173.0
74 RM Botello	30.7	4.4	0.0	21.0	5.3	49.2	4.3	0.0	0.8	44.0	*
75 RM Carbón II	143.2	9.6	0.0	0.9	132.7	410.2	9.5	0.0	2.1	398.5	200.2
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	72.2	21.1	0.0	2.2	48.9	240.1	21.1	0.0	3.3	215.7	340.8
77 RM Dos Bocas	227.3	10.1	0.0	3.3	214.0	550.4	9.8	0.0	1.9	538.7	151.8
78 RM Emilio Portes Gil	21.2	0.1	0.0	2.0	19.1	45.6	0.1	0.0	0.0	45.5	137.5
79 RM Francisco Pérez Ríos	465.7	121.7	0.0	0.0	344.0	894.8	121.7	0.0	33.6	739.5	115.0
80 RM Gomez Palacio	316.2	29.6	0.0	35.0	251.6	373.7	29.4	0.0	4.9	339.3	34.9
82 RM Huinalá	14.8	0.7	0.0	4.9	9.2	39.1	0.7	0.0	0.1	38.3	314.9
83 RM Ixtaczoquitlán	5.1	0.6	0.0	0.1	4.4	8.6	0.6	0.0	0.1	7.8	79.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	138.3	7.9	0.0	0.1	130.3	214.3	7.9	0.0	2.5	203.9	56.5
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	350.7	53.9	0.0	2.5	294.3	548.4	53.9	0.0	6.8	487.8	65.7
90 RM CT Puerto Libertad	72.2	14.2	0.0	6.6	51.4	152.9	14.2	0.0	1.8	136.9	166.3
91 RM Punta Prieta	89.7	9.9	0.0	1.7	78.1	127.4	9.9	0.0	2.1	115.4	47.8
92 RM Salamanca	96.2	35.4	0.0	2.1	58.8	198.3	35.4	0.0	4.6	158.4	169.5
93 RM Tuxpango	72.2	18.9	0.0	4.4	48.9	135.4	18.8	0.0	2.5	114.1	133.3
94 RM CT Valle de México	54.3	4.1	0.0	2.4	47.9	107.7	4.0	0.0	0.8	103.0	115.2
95 SE Norte	16.9	10.0	0.0	0.8	6.2	26.7	10.9	0.0	1.1	14.7	139.1
98 SE 705 Capacitores	10.2	5.3	0.0	1.1	3.8	76.5	12.7	0.0	0.5	63.3	*

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-septiembre 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]	
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	108.1	60.2	0.0	0.5	47.5	164.2	65.3	0.0	6.1	92.8	95.4
100 SLT 701 Occidente - Centro	373.6	68.6	0.0	5.9	299.1	256.4	65.2	0.0	18.0	173.2	-42.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	674.7	498.5	0.0	17.8	158.3	104.5	23.7	0.0	6.7	74.0	-53.2
102 SLT 703 Noreste - Norte	44.1	15.5	0.0	6.8	21.9	69.1	16.8	0.0	4.3	48.1	119.9
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	14.1	8.5	0.0	4.3	1.4	285.6	23.0	0.0	1.0	261.7	*
104 SLT 706 Sistemas Norte	1,242.2	184.3	0.0	0.9	1,057.0	579.4	195.7	0.0	29.6	354.1	-66.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	253.8	141.0	0.0	29.2	83.6	1,024.0	182.0	0.0	14.3	827.7	*
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	754.8	159.2	0.0	13.8	581.8	2,420.2	184.2	0.0	23.0	2,213.0	280.4
107 CCI Baja California Sur II	469.1	82.3	0.0	22.9	363.9	607.6	242.7	0.0	11.5	353.3	-2.9
108 LT 807 Durango 1	72.1	41.7	0.0	11.5	18.9	114.2	43.5	0.0	5.8	64.9	243.0
110 RM CCC Tula	37.9	3.1	0.0	5.7	29.1	55.1	3.1	0.0	1.0	51.0	75.4
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	65.9	41.3	0.0	1.0	23.6	111.4	41.3	0.0	28.7	41.4	75.4
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	204.3	13.3	0.0	28.7	162.4	340.8	13.2	0.0	1.9	325.7	100.6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	163.8	21.3	0.0	1.9	140.5	123.5	21.3	0.0	6.6	95.6	-32.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	145.0	34.5	0.0	6.6	103.9	375.6	34.5	0.0	5.5	335.6	222.9
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	414.6	30.4	0.0	5.4	378.9	963.5	30.4	0.0	7.6	925.5	144.3
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	171.0	11.8	0.0	7.7	151.5	79.6	11.8	0.0	3.4	64.4	-57.5
122 SE 811 Noroeste	23.1	13.4	0.0	3.4	6.2	36.9	14.0	0.0	1.9	21.0	236.3
123 SE 812 Golfo Norte	39.9	5.2	0.0	1.9	32.7	18.3	5.5	0.0	1.0	11.8	-63.9
124 SE 813 División Bajío	106.7	59.0	0.0	0.9	46.7	176.8	60.2	0.0	13.0	103.6	121.9
126 SLT 801 Altiplano	197.0	70.6	0.0	12.9	113.5	309.1	77.3	0.0	15.4	216.5	90.8
127 SLT 802 Tamaulipas	172.3	66.0	0.0	15.3	91.0	268.1	72.7	0.0	11.7	183.8	102.0
128 SLT 803 NOINE	468.2	46.7	0.0	11.6	409.8	87.9	39.1	0.0	11.6	37.2	-90.9
130 SLT 806 Bajío	218.8	87.4	0.0	11.7	119.7	115.3	91.2	0.0	25.2	-1.0	-100.9
132 CE La Venta II	185.2	91.8	0.0	25.2	68.2	185.3	106.1	0.0	30.6	48.6	-28.8
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	43.3	6.4	0.0	30.9	5.9	16.6	10.8	0.0	6.4	-0.6	-110.4
138 SE 911 Noreste	19.5	11.0	0.0	2.3	6.2	31.2	11.4	0.0	1.3	18.5	195.5
139 SE 912 División Oriente	26.5	14.8	0.0	1.8	9.9	18.1	10.4	0.0	1.3	6.5	-34.3
140 SE 914 División Centro Sur	31.4	15.9	0.0	4.7	10.8	56.9	15.9	0.0	7.6	33.4	209.4
141 SE 915 Occidental	22.3	12.7	0.0	7.5	2.1	37.1	13.0	0.0	2.7	21.4	*
142 SLT 901 Pacífico	237.4	47.5	0.0	2.7	187.1	89.9	56.6	0.0	10.4	22.9	-87.8
143 SLT 902 Istmo	198.8	85.3	0.0	10.4	103.2	280.1	89.2	0.0	18.7	172.3	67.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	127.6	45.3	0.0	19.0	63.2	203.5	48.3	0.0	13.4	141.8	124.2
147 CCC Baja California	654.8	455.3	0.0	13.4	186.1	683.4	521.3	0.0	63.5	98.6	-47.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	82.8	48.9	0.0	63.2	-29.3	215.8	64.7	0.0	6.2	144.9	**
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	195.9	125.5	0.0	6.2	64.3	332.3	159.3	0.0	22.0	151.0	135.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	144.2	87.6	0.0	22.0	34.7	279.6	118.9	0.0	10.1	150.6	334.4
151 SE 1006 Central-Sur	16.5	5.6	0.0	9.9	1.1	9.9	5.7	0.0	2.7	1.4	30.0
152 SE 1005 Noroeste	847.1	675.9	0.0	2.5	168.7	130.4	83.0	0.0	25.8	21.6	-87.2
156 RM Infiernillo	27.5	23.5	0.0	25.4	-21.4	43.2	23.6	0.0	7.5	12.1	-156.3
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	946.9	199.3	0.0	7.5	740.1	1,113.8	199.9	0.0	88.1	825.7	11.6
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	97.2	7.1	0.0	88.1	1.9	224.0	7.1	0.0	1.7	215.2	*
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	34.5	2.8	0.0	1.7	30.1	4.3	2.8	0.0	0.9	0.7	-97.8
160 RM CCC Samalayuca II	25.9	0.7	0.0	0.9	24.3	52.7	0.7	0.0	0.2	51.9	113.2
161 RM CCC El Sauz	80.3	4.6	0.0	0.2	75.4	125.3	4.6	0.0	1.1	119.7	58.6
162 RM CCC Huinalá II	20.7	2.0	0.0	1.1	17.6	36.3	2.0	0.0	0.4	33.9	92.7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	39.9	13.0	0.0	0.4	26.5	61.6	14.7	0.0	2.9	44.1	66.2

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-septiembre 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	78.8	40.2	0.0	2.9	35.8	69.0	46.8	0.0	12.5	9.7	-72.8
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	150.3	6.4	0.0	12.5	131.3	216.3	6.5	0.0	1.4	208.4	58.7
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	202.3	80.5	0.0	1.4	120.4	158.9	85.5	0.0	20.3	53.1	-55.9
167 CC	San Lorenzo conversión de TG a CC	1,005.0	318.8	0.0	20.3	665.8	4,633.9	317.0	0.0	87.2	4,229.7	*
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	65.3	20.1	0.0	85.7	-40.5	106.5	21.1	0.0	4.6	80.8	-299.5
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	121.5	6.5	0.0	4.7	110.4	0.0	51.8	0.0	22.8	-74.5	-167.6
177 LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	13.6	1.6	0.0	0.6	11.4	0.0	1.8	0.0	0.6	-2.4	-121.3
181 RM	CN Laguna Verde	1,367.2	382.1	0.0	366.4	618.6	2,603.1	349.9	0.0	341.6	1,911.5	209.0
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	183.4	34.1	0.0	7.5	141.8	404.1	34.1	0.0	8.1	361.9	155.3
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	50.9	6.2	0.0	1.4	43.4	66.4	6.2	0.0	1.4	58.9	35.6
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	99.9	13.3	0.0	4.0	82.6	44.1	25.2	0.0	3.6	15.3	-81.4
188 SE	1116 Transformación del Noreste	368.9	150.9	0.0	72.7	145.3	289.1	170.0	0.0	72.6	46.5	-68.0
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	33.4	4.0	0.0	0.7	28.8	34.7	13.9	0.0	7.4	13.4	-53.3
190 SE	1120 Noroeste	60.1	41.1	0.0	14.4	4.6	73.3	40.7	0.0	14.3	18.3	294.2
191 SE	1121 Baja California	11.8	6.9	0.0	2.8	2.0	22.6	6.9	0.0	2.9	12.9	*
192 SE	1122 Golfo Norte	61.0	45.5	0.0	27.0	-11.5	248.8	45.2	0.0	27.0	176.6	**
193 SE	1123 Norte	859.9	437.7	0.0	1.7	420.5	23.5	8.2	0.0	1.7	13.5	-96.8
194 SE	1124 Bajío Centro	49.7	37.2	0.0	13.8	-1.3	60.6	38.8	0.0	13.6	8.1	**
195 SE	1125 Distribución	142.3	73.3	0.0	33.7	35.3	269.3	79.0	0.0	34.6	155.8	341.1
197 SE	1127 Sureste	29.1	17.7	0.0	7.5	3.9	27.8	18.0	0.0	7.5	2.3	-40.4
198 SE	1128 Centro Sur	861.9	386.2	0.0	3.7	472.0	21.1	12.2	0.0	3.6	5.3	-98.9
199 SE	1129 Compensación Redes	97.4	25.1	0.0	7.9	64.5	39.9	22.1	0.0	7.9	9.8	-84.8
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	73.9	3.3	0.0	0.0	70.5	16.0	9.6	0.0	1.1	5.3	-92.5
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	264.3	50.9	0.0	16.4	197.0	315.4	58.1	0.0	16.6	240.8	22.2
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	117.9	39.5	0.0	13.1	65.3	92.2	42.3	0.0	13.3	36.5	-44.0
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	684.8	153.0	0.0	87.5	444.3	733.6	160.0	0.0	87.5	486.1	9.4
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	352.2	250.7	0.0	61.1	40.4	127.1	224.6	0.0	61.0	-158.5	-492.0
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	220.1	38.8	0.0	18.9	162.4	75.8	43.4	0.0	18.9	13.5	-91.7
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	94.9	65.9	0.0	27.8	1.3	214.4	65.5	0.0	27.8	121.2	*
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	31.1	10.8	0.0	5.7	14.6	39.7	12.9	0.0	6.3	20.6	40.9
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	191.8	28.8	0.0	8.3	154.7	60.0	29.2	0.0	8.7	22.1	-85.7
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	340.6	182.5	0.0	61.6	96.5	318.5	207.9	0.0	61.3	49.2	-49.0
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	369.0	178.2	0.0	65.7	125.1	320.0	167.5	0.0	65.3	87.2	-30.3
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	109.8	52.0	0.0	26.3	31.5	196.3	59.1	0.0	26.2	111.0	252.4
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	36.7	17.7	0.0	3.3	15.7	27.3	17.1	0.0	3.3	6.9	-56.2
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	137.0	110.8	0.0	38.5	-12.3	158.8	104.8	0.0	38.4	15.7	-227.4

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-septiembre 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	97.9	41.7	0.0	23.8	32.4	166.4	44.4	0.0	23.8	98.1	203.1
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	105.7	91.8	0.0	32.3	-18.4	122.3	64.5	0.0	32.3	25.4	-237.9
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	220.1	3.8	0.0	0.0	216.3	312.6	27.2	0.0	14.1	271.2	25.4
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,062.1	2,017.9	0.0	26.5	2,017.7	885.7	354.1	0.0	198.9	332.6	-83.5
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	21.7	1.7	0.0	0.4	19.7	0.0	4.0	0.0	1.8	-5.8	-129.3
225 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	1.6	0.0	0.9	-0.3	0.0	1.7	0.0	0.9	-2.6	*
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	21.2	9.0	0.0	3.3	8.9	24.3	15.6	0.0	3.3	5.5	-38.6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	31.3	13.7	0.0	4.5	13.2	21.6	14.9	0.0	4.4	2.3	-82.9
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	687.0	387.1	0.0	6.4	293.5	44.4	28.9	0.0	6.4	9.1	-96.9
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	774.9	343.5	0.0	2.3	429.1	15.0	9.9	0.0	2.3	2.8	-99.4
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	56.4	41.5	0.0	11.1	3.9	60.1	40.9	0.0	11.0	8.1	109.4
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,106.6	774.5	0.0	7.9	324.2	38.1	21.5	0.0	7.9	8.6	-97.3
248 SLT 1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	142.4	19.5	0.0	13.7	109.1	92.6	35.1	0.0	16.2	41.3	-62.2
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	131.3	17.2	0.0	8.6	105.6	111.9	46.8	0.0	21.1	44.0	-58.3
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	12.5	10.6	0.0	3.4	-1.5	22.7	14.8	0.0	3.3	4.5	-410.6

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.

* La variación es mayor a 500 por ciento.

** La variación es mayor a (500) por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSION
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-julio 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	39,651.9	11,699.4	21,879.7	6,072.9	84,297.9	10,976.2	13,770.9	59,550.9	>500	
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	257.8	165.0	78.2	14.5	273.3	221.0	50.5	1.7	(87.9)
2	CC Altamira II	1,304.5	305.1	891.7	107.7	3,520.1	236.6	491.6	2,791.9	>500
3	CC Bajío	2,040.9	756.7	1,018.5	265.7	4,374.4	800.2	952.9	2,621.3	>500
4	CC Campeche	1,027.7	293.1	410.3	324.3	1,413.1	324.6	176.3	912.1	181.3
5	CC Hermosillo	975.6	228.5	626.8	120.3	2,687.6	240.2	378.5	2,068.9	>500
6	CT Mérida III	1,396.3	267.0	830.5	298.7	2,998.2	276.8	410.6	2,310.8	>500
7	CC Monterrey III	1,295.8	358.1	863.1	74.6	3,646.9	386.4	500.1	2,760.4	>500
8	CC Naco-Nogales	1,152.9	224.2	528.7	400.0	2,268.2	236.8	314.5	1,716.9	329.2
9	CC Río Bravo II	1,288.3	235.9	807.5	244.8	3,000.8	241.2	487.3	2,272.4	>500
10	CC Mexicali	1,235.5	453.1	527.4	255.0	860.3	465.3	343.4	51.6	(79.8)
11	CC Saltillo	851.2	233.5	481.1	136.6	1,961.4	229.9	279.4	1,452.2	>500
12	CC Tuxpan II	1,582.0	413.8	957.4	210.8	4,008.4	423.3	553.8	3,031.3	>500
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	300.4	185.0	41.2	74.1	169.4	151.8	15.9	1.7	(97.7)
15	CC Altamira III y IV	3,115.8	867.0	1,772.3	476.5	6,790.6	859.8	1,150.1	4,780.7	>500
16	CC Chihuahua III	1,147.5	220.1	681.3	246.1	2,158.5	233.1	338.2	1,587.2	>500
17	CC La Laguna II	1,908.7	615.3	1,063.5	229.9	4,640.2	675.2	630.6	3,334.4	>500
18	CC Río Bravo III	1,800.9	501.4	656.6	642.9	3,460.4	432.8	563.9	2,463.8	283.2
19	CC Tuxpan III y IV	3,200.7	1,068.1	2,043.3	89.3	7,075.0	802.5	1,031.2	5,241.3	>500
20	CC Altamira V	3,082.7	902.4	2,015.2	165.1	6,527.8	1,001.4	1,193.3	4,333.1	>500
21	CC Tamazunchale	3,484.4	914.6	2,046.5	523.3	7,851.9	1,011.8	1,251.0	5,589.1	>500
24	CC Río Bravo IV	1,503.6	446.5	709.3	347.8	3,017.1	388.1	434.7	2,194.4	>500
25	CC Tuxpan V	1,889.5	415.7	1,089.4	384.4	3,955.8	452.6	599.7	2,903.4	>500
26	CC Valladolid III	1,370.8	442.4	825.7	102.6	2,355.1	339.7	280.3	1,735.1	>500
29	CCC Norte	1,564.9	490.9	906.7	167.3	4,153.1	545.2	639.3	2,968.7	>500
31	CE La Venta III	167.3	135.2	3.4	28.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	CE Oaxaca I	209.8	11.3	3.7	194.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	496.4	549.4	0.0	(53.0)	1,130.5	0.0	703.8	426.7	(904.9)

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

p_/_ Cifras preliminares.

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-agosto 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	45,316.5	12,836.1	24,959.4	7,520.9	104,416.2	12,094.9	16,235.3	76,086.0	>500	
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	294.6	188.6	90.1	15.9	314.3	252.5	58.6	3.1	(80.4)
2	CC Altamira II	1,490.8	326.7	1,025.4	138.7	3,980.0	254.5	580.6	3,145.0	>500
3	CC Bajío	2,332.4	761.6	1,164.6	406.2	5,459.1	805.5	1,088.7	3,564.8	>500
4	CC Campeche	1,174.5	320.1	482.5	371.9	1,710.8	351.5	206.2	1,153.1	210.0
5	CC Hermosillo	1,115.0	261.3	693.7	159.9	3,281.7	274.3	438.2	2,569.2	>500
6	CT Mérida III	1,595.7	282.0	948.9	364.9	3,543.6	307.1	589.3	2,647.2	>500
7	CC Monterrey III	1,480.9	370.4	977.5	133.1	4,575.3	399.4	588.7	3,587.3	>500
8	CC Naco-Nogales	1,317.6	256.8	612.3	448.6	2,847.4	270.7	360.5	2,216.2	394.0
9	CC Río Bravo II	1,472.3	242.0	940.0	290.3	3,960.6	245.8	591.8	3,122.9	>500
10	CC Mexicali	1,412.1	462.7	685.3	264.0	1,118.9	475.6	429.1	214.2	(18.8)
11	CC Saltillo	972.8	238.2	543.6	191.0	2,282.3	234.6	330.1	1,717.7	>500
12	CC Tuxpan II	1,808.0	429.5	1,097.1	281.4	5,040.4	439.2	645.6	3,955.6	>500
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	343.3	215.5	47.1	80.7	284.9	264.0	18.1	2.8	(96.5)
15	CC Altamira III y IV	3,561.0	931.1	2,051.2	578.6	8,858.7	923.1	1,370.6	6,565.0	>500
16	CC Chihuahua III	1,311.4	236.7	791.6	283.2	2,697.1	250.4	397.5	2,049.2	>500
17	CC La Laguna II	2,181.4	703.9	1,215.1	262.4	5,659.7	772.0	742.2	4,145.5	>500
18	CC Río Bravo III	2,058.2	528.9	773.7	755.6	4,363.0	454.7	630.7	3,277.6	333.8
19	CC Tuxpan III y IV	3,657.9	1,177.5	2,337.0	143.4	8,993.3	879.7	1,244.1	6,869.5	>500
20	CC Altamira V	3,523.1	1,032.3	2,146.3	344.5	7,930.6	1,138.8	1,313.1	5,478.7	>500
21	CC Tamazunchale	3,982.1	1,046.7	2,354.1	581.3	10,006.8	1,156.0	1,448.0	7,402.7	>500
24	CC Río Bravo IV	1,718.4	474.4	823.5	420.4	4,065.0	408.1	528.3	3,128.6	>500
25	CC Tuxpan V	2,159.5	459.5	1,154.4	545.5	3,955.8	498.3	689.1	2,768.4	407.5
26	CC Valladolid III	1,566.6	530.3	960.4	75.9	3,097.9	416.3	349.2	2,332.4	>500
29	CCC Norte	1,788.5	549.0	1,036.2	203.3	5,174.9	622.8	749.3	3,802.8	>500
31	CE La Venta III	191.2	154.6	3.7	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	CE Oaxaca I	239.8	12.9	4.0	222.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	567.3	643.0	0.0	(75.7)	1,214.2	0.0	847.8	366.4	(584.1)

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

p_/ Cifras preliminares.

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-septiembre 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		50,981.1	14,991.2	28,197.8	7,792.1	113,445.0	14,002.5	18,464.6	80,977.9	>500
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	331.4	213.0	101.5	16.9	345.0	277.2	64.4	3.4	(79.8)
2	CC Altamira II	1,677.2	507.2	1,156.3	13.7	4,224.8	396.0	624.5	3,204.2	>500
3	CC Bajío	2,624.0	846.8	1,307.5	469.7	5,982.1	893.2	1,231.1	3,857.8	>500
4	CC Campeche	1,321.3	347.1	535.4	438.8	1,870.4	391.1	250.8	1,228.5	180.0
5	CC Hermosillo	1,254.3	294.5	778.2	181.7	3,584.8	311.6	504.8	2,768.5	>500
6	CT Mérida III	1,795.2	296.9	1,050.3	448.0	3,898.4	321.1	681.2	2,896.0	>500
7	CC Monterrey III	1,666.1	655.8	1,094.7	(84.4)	4,965.8	712.4	674.6	3,578.7	(4,342.1)
8	CC Naco-Nogales	1,482.3	288.8	693.7	499.9	3,133.9	304.1	420.5	2,409.3	382.0
9	CC Río Bravo II	1,656.4	482.1	1,069.2	105.1	4,416.1	433.6	685.2	3,297.3	>500
10	CC Mexicali	1,588.6	472.4	841.7	274.5	1,299.6	486.9	522.5	290.2	5.7
11	CC Saltillo	1,094.4	386.2	611.1	97.1	2,368.4	376.7	357.0	1,634.8	>500
12	CC Tuxpan II	2,034.0	445.2	1,226.2	362.7	5,561.2	455.5	744.2	4,361.5	>500
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	386.2	316.2	53.0	17.0	294.4	270.9	20.5	2.9	(82.9)
15	CC Altamira III y IV	4,006.1	995.4	2,323.3	687.3	9,655.7	984.4	1,596.9	7,074.4	>500
16	CC Chihuahua III	1,475.4	362.9	899.7	212.7	2,939.9	383.2	460.7	2,095.9	>500
17	CC La Laguna II	2,454.1	792.5	1,362.9	298.7	6,086.0	868.0	858.2	4,359.8	>500
18	CC Río Bravo III	2,315.5	556.4	907.2	851.9	4,709.9	480.3	719.9	3,509.6	312.0
19	CC Tuxpan III y IV	4,115.1	1,277.8	2,623.4	214.0	9,546.7	941.9	1,449.7	7,155.1	>500
20	CC Altamira V	3,963.5	1,162.3	2,434.3	366.9	8,880.4	1,272.6	1,455.9	6,151.8	>500
21	CC Tamazunchale	4,479.9	1,178.9	2,627.3	673.8	10,761.1	1,298.3	1,650.1	7,812.7	>500
24	CC Río Bravo IV	1,933.2	502.4	950.5	480.2	4,530.6	431.6	625.1	3,473.9	>500
25	CC Tuxpan V	2,429.4	503.4	1,294.2	631.8	3,955.8	544.1	689.1	2,722.5	330.9
26	CC Valladolid III	1,762.4	588.7	1,085.0	88.8	3,475.8	464.9	425.3	2,585.6	>500
29	CCC Norte	2,012.0	596.7	1,162.3	253.0	5,607.1	702.8	864.8	4,039.5	>500
31	CE La Venta III	215.1	173.9	4.3	37.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	CE Oaxaca I	269.8	14.5	4.6	250.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	638.2	733.4	0.0	(95.2)	1,351.2	0.0	887.4	463.8	(587.4)

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

p_/ Cifras preliminares.

N.A.=No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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-septiembre 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	167,747.0	80,522.0	9,400.7	89,922.7	2,670.4	12,206.7	14,877.1	62,947.2	77,824.3
Cierres totales	137,971.8	75,954.2	6,811.9	82,766.1	2,145.5	8,972.1	11,117.6	44,088.2	55,205.8
1 CG Cerro Prieto IV	1,329.9	1,196.6	0.0	1,196.6	13.5	26.9	40.4	92.9	133.3
2 CC Chihuahua	3,569.6	2,927.2	139.4	3,066.6	139.4	176.6	316.0	187.0	503.0
3 CCI Guerrero Negro II	353.5	259.1	15.4	274.4	15.5	31.0	46.6	32.5	79.0
4 CC Monterrey II	4,260.9	3,506.9	0.0	3,506.9	0.0	0.0	0.0	754.0	754.0
5 CD Puerto San Carlos II	788.5	788.5	0.0	788.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,961.9	1,865.0	132.4	1,997.5	137.7	143.1	280.8	1,683.7	1,964.5
7 CT Samalayuca II	9,024.3	7,188.7	121.7	7,310.4	43.6	187.9	231.5	1,482.5	1,714.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,287.2	1,287.2	0.0	1,287.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,707.4	1,199.2	84.8	1,284.1	29.7	126.1	155.7	267.6	423.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,369.4	1,369.4	0.0	1,369.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,254.5	1,013.8	0.7	1,014.5	130.8	1,045.6	1,176.4	63.5	1,240.0
13 SE 218 Noroeste	651.9	525.6	14.0	539.7	14.7	31.3	46.0	66.3	112.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	434.5	434.5	0.0	434.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	808.8	808.8	0.0	808.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	933.2	622.2	48.1	670.3	15.2	63.3	78.5	184.4	262.9
17 LT 301 Centro	573.3	573.9	0.0	573.9	0.0	0.0	0.0	-0.6	-0.6
18 LT 302 Sureste	529.7	530.1	0.0	530.1	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	356.2	356.1	0.0	356.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
20 LT 304 Noroeste	363.2	363.2	0.0	363.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente	469.5	469.1	0.0	469.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4
22 SE 306 Sureste	579.0	579.1	0.0	579.1	0.0	0.0	0.0	-0.1	-0.1
23 SE 307 Noreste	313.2	313.2	0.0	313.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
24 SE 308 Noroeste	567.9	567.7	0.0	567.7	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,691.3	1,332.1	146.9	1,479.0	7.2	136.8	144.1	68.3	212.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,477.6	967.7	85.6	1,053.4	48.0	134.1	182.1	242.2	424.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,569.3	1,399.9	68.9	1,468.7	5.3	63.5	68.9	31.7	100.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,295.4	3,931.1	220.9	4,152.0	5.8	92.6	98.3	45.1	143.4
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	574.3	524.8	22.0	546.8	22.0	5.5	27.5	0.0	27.5
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,694.8	1,439.8	116.7	1,556.5	20.7	75.8	96.6	41.7	138.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,546.0	2,672.7	275.7	2,948.4	49.7	327.0	376.7	220.9	597.6
32 SE 401 Occidental - Central	827.5	752.9	48.7	801.6	25.4	0.0	25.4	0.5	25.9
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/}	998.6	833.9	63.0	896.9	40.4	47.2	87.6	14.1	101.7
34 SE 403 Noreste	933.0	911.0	12.6	923.6	10.1	0.0	10.1	-0.7	9.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	521.2	521.0	0.0	521.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	110.5	94.7	5.8	100.5	5.2	5.8	11.1	-1.0	10.0
37 SE 410 Sistema Nacional	2,228.7	1,948.7	191.0	2,139.7	88.4	0.0	88.4	0.5	88.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,464.8	1,058.6	93.5	1,152.2	30.5	124.7	155.2	157.4	312.6
39 LT 414 Norte - Occidental	845.2	650.8	76.5	727.3	8.0	76.5	84.5	33.4	117.9
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	190.5	129.0	14.7	143.7	2.4	17.5	19.9	26.9	46.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	3,182.7	2,454.2	283.7	2,737.9	0.0	286.2	286.2	158.6	444.8
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,382.2	675.2	78.3	753.5	42.0	120.6	162.6	466.1	628.7
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III ^{2/}	563.0	424.9	42.3	467.2	6.7	49.7	56.4	39.4	95.9
44 SE 412 Compensación Norte	283.1	240.7	14.2	254.8	14.2	14.2	28.3	0.0	28.3
45 SE413 Noroeste - Occidental ^{2/}	737.3	525.0	65.1	590.1	1.5	68.9	70.4	76.8	147.2
46 SE 503 Oriental	275.4	233.5	13.8	247.2	13.8	13.8	27.5	0.7	28.2
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	576.5	458.6	44.7	503.2	10.7	44.8	55.5	17.8	73.3
48 CCI Baja California Sur I	720.7	419.1	47.2	466.3	19.4	66.5	85.9	168.6	254.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,632.6	1,016.2	136.3	1,152.5	0.0	137.9	137.9	342.2	480.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,962.2	1,212.0	155.3	1,367.3	15.9	174.1	189.9	405.0	594.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	368.4	207.7	20.0	227.7	13.1	33.2	46.2	94.5	140.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	354.1	236.9	27.3	264.2	4.8	32.3	37.1	52.9	90.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	214.5	138.4	12.7	151.1	7.8	20.6	28.4	35.0	63.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	334.8	207.9	26.9	234.8	2.0	29.2	31.1	68.9	100.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	272.6	203.6	27.3	230.8	0.0	27.3	27.3	14.5	41.7

CUADRO 2 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-septiembre 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)
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	177.1	48.5	13.8	62.2	0.0	14.6	14.6	100.2	114.8
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2-/}	1,003.6	772.3	81.5	853.8	4.6	87.0	91.6	58.1	149.7
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	389.9	198.1	25.7	223.7	9.2	35.0	44.2	121.9	166.1
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2-/}	1,457.9	871.0	106.0	976.9	19.3	127.3	146.6	334.4	481.0
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	990.8	592.3	84.7	677.0	0.0	85.7	85.7	228.1	313.8
63 CH El Cajón ^{2-/}	10,726.5	1,711.9	172.5	1,884.4	172.9	345.7	518.6	8,323.6	8,842.2
64 LT Líneas Centro	86.1	49.5	7.1	56.6	0.0	7.3	7.3	22.2	29.5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	879.2	448.4	42.3	490.7	34.1	76.8	110.9	277.6	388.5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2-/}	964.9	496.3	66.8	563.2	19.6	87.0	106.5	295.2	401.7
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	263.2	179.0	23.0	202.0	0.0	23.3	23.3	37.9	61.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2-/}	427.4	314.6	18.7	333.3	18.9	37.9	56.8	37.3	94.1
70 LT Riviera Maya	477.6	325.7	41.7	367.4	0.0	42.2	42.2	68.0	110.2
71 PRR Presa Reguladora Amata	174.7	108.0	14.3	122.3	0.0	14.4	14.4	38.0	52.5
72 RM Adolfo López Mateos	397.8	242.4	33.4	275.8	0.0	33.8	33.8	88.3	122.0
73 RM Altamira	544.9	114.9	57.5	172.4	0.0	59.6	59.6	312.9	372.5
74 RM Botello	81.7	53.2	4.1	57.3	4.1	8.2	12.3	12.1	24.4
75 RM Carbón II ^{2-/}	148.7	97.9	9.2	107.1	5.0	14.2	19.2	22.4	41.6
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	241.5	123.2	19.8	143.0	0.0	21.1	21.1	77.4	98.5
77 RM Dos Bocas	185.4	120.2	9.3	129.5	9.3	18.5	27.8	28.1	55.9
78 RM Emilio Portes Gil	3.0	1.6	0.1	1.7	0.1	0.3	0.4	0.9	1.3
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,639.4	616.4	119.3	735.7	16.8	138.5	155.4	748.3	903.7
80 RM Gomez Palacio ^{2-/}	379.5	208.1	27.7	235.8	6.4	35.4	41.8	101.9	143.7
82 RM Huinalá	7.7	5.2	0.7	5.9	0.0	0.7	0.7	1.2	1.8
83 RM Ixtaczoquitlán	11.8	7.6	0.6	8.2	0.6	1.2	1.8	1.8	3.6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	173.9	87.5	7.9	95.5	7.9	15.8	23.7	54.7	78.4
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	633.2	387.0	53.2	440.3	0.0	53.9	53.9	139.1	192.9
90 RM CT Puerto Libertad	173.0	107.0	14.1	121.1	0.0	14.2	14.2	37.7	51.9
91 RM Punta Prieta	148.2	78.0	9.5	87.5	3.3	13.2	16.4	44.2	60.7
92 RM Salamanca	416.3	249.2	34.8	284.0	0.0	35.4	35.4	97.0	132.3
93 RM Tuxpango ^{2-/}	223.5	135.1	18.6	153.6	1.2	20.0	21.2	48.7	69.9
94 RM CT Valle de México	74.5	48.6	3.7	52.4	3.7	7.5	11.2	11.0	22.2
95 SE Norte	99.1	60.0	8.7	68.7	0.0	8.8	8.8	21.7	30.5
98 SE 705 Capacitores	44.8	27.9	3.7	31.6	0.0	3.7	3.7	9.5	13.2
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	576.7	357.9	47.7	405.6	0.0	48.2	48.2	122.9	171.2
100 SLT 701 Occidente - Centro	1,024.7	419.5	61.3	480.8	26.2	89.1	115.3	428.6	543.9
102 SLT 703 Noreste - Norte	248.2	126.7	12.3	139.0	8.9	21.2	30.2	79.1	109.2
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	86.1	52.1	7.6	59.7	0.0	7.7	7.7	18.7	26.4
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,305.7	780.9	111.9	892.7	0.0	113.2	113.2	299.9	413.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	958.7	451.9	62.0	513.9	18.6	81.0	99.6	345.2	444.8
107 CCI Baja California Sur II	778.5	365.9	36.8	402.6	36.6	73.2	109.8	266.1	375.9
108 LT 807 Durango I	440.9	234.8	35.2	270.0	0.0	37.3	37.3	133.6	170.9
110 RM CCC Tula	67.6	32.8	3.1	35.9	3.1	6.2	9.3	22.4	31.7
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{4-/}	176.2	103.6	12.9	116.5	2.9	15.9	18.8	40.9	59.7
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	461.4	213.3	21.2	234.4	21.3	42.7	64.0	162.9	226.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	393.2	209.3	32.4	241.7	0.0	34.5	34.5	116.9	151.4
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	568.8	245.2	29.6	274.8	18.4	48.8	67.2	226.8	294.1
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	265.4	118.5	11.3	129.7	11.8	23.6	35.4	100.3	135.7
122 SE 811 Noroeste	139.1	73.1	11.3	84.5	0.0	12.0	12.0	42.5	54.6
123 SE 812 Golfo Norte	68.2	34.3	4.4	38.7	1.4	6.0	7.4	22.1	29.5
124 SE 813 División Bajío	692.4	254.7	54.2	308.8	2.7	59.0	61.7	321.9	383.6
126 SLT 801 Altiplano	1,087.3	531.8	54.8	586.6	39.9	95.0	134.8	365.8	500.7
127 SLT 802 Tamaulipas	917.0	388.2	47.5	435.7	27.1	77.6	104.8	376.6	481.4
130 SLT 806 Bajío ^{4-/}	1,180.7	454.8	75.2	529.9	43.4	104.5	147.9	502.9	650.8
132 CE La Venta II	1,404.9	396.7	73.8	470.5	0.0	78.5	78.5	855.9	934.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	87.5	41.7	6.0	47.7	1.4	7.5	8.9	30.9	39.8

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1/}

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-septiembre 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)
138 SE 911 Noreste	115.3	49.5	9.7	59.2	0.0	9.8	9.8	46.3	56.1
141 SE 915 Occidental	149.6	47.1	11.5	58.5	0.0	12.2	12.2	78.9	91.1
143 SLT 902 Istmo	1,036.5	423.6	73.7	497.2	13.5	89.4	102.9	436.4	539.3
144 SLT 903 Cabo - Norte	711.7	359.3	38.3	397.6	26.5	64.7	91.2	222.9	314.1
147 CCC Baja California	2,243.2	610.0	126.3	736.3	126.4	252.7	379.1	1,127.8	1,506.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	355.5	158.3	21.7	180.0	10.9	32.7	43.7	131.8	175.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	576.2	257.6	51.2	308.8	0.0	51.8	51.8	215.6	267.4
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	610.1	236.7	49.7	286.4	1.0	51.3	52.3	271.4	323.7
156 RM Infiernillo	217.5	44.3	22.4	66.7	2.5	23.7	26.1	124.7	150.8
157 RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	1,958.3	359.8	192.0	551.9	47.2	200.9	248.1	1,158.3	1,406.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	169.7	79.3	7.2	86.5	7.1	14.3	21.4	61.8	83.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	57.9	26.2	2.8	28.9	2.8	5.5	8.3	20.6	28.9
160 RM CCC Samalayuca II	14.0	6.5	0.7	7.1	0.7	1.3	2.0	4.9	6.9
161 RM CCC El Sauz	54.4	22.3	4.5	26.8	0.0	4.6	4.6	22.9	27.5
162 RM CC C Huinalá II	24.4	8.3	1.8	10.2	0.0	2.0	2.0	12.2	14.2
163 SE 1004 Compensacion Dinámica Área Central	201.3	101.1	9.1	110.2	9.0	18.1	27.1	64.0	91.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75.0	24.5	6.0	30.4	0.0	6.3	6.3	38.3	44.6
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	780.7	212.6	65.8	278.5	15.9	70.7	86.6	415.7	502.3
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,855.1	257.3	132.7	390.0	0.0	135.2	135.2	1,330.0	1,465.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	421.6	177.5	15.8	193.3	17.5	35.1	52.6	175.7	228.3
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca ^{3/}	1,027.9	0.0	42.2	42.2	22.2	109.8	132.0	853.7	985.7
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	15.9	2.1	1.4	3.6	0.8	1.5	2.3	10.0	12.3
181 RM CN Laguna Verde ^{4/}	8,295.1	94.1	351.5	445.6	0.0	351.5	351.5	7,498.1	7,849.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	411.2	122.7	32.1	154.7	0.0	34.1	34.1	222.3	256.4
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74.1	24.1	5.8	29.9	0.0	6.2	6.2	38.0	44.1
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	207.4	0.0	11.2	11.2	0.0	21.2	21.2	175.0	196.2
191 SE 1121 Baja California	70.4	5.6	5.7	11.3	0.0	5.9	5.9	53.3	59.2
197 SE 1127 Sureste	204.8	20.8	16.1	37.0	9.7	19.5	29.1	138.7	167.9
199 SE 1129 Compensación Redes ^{4/}	199.5	34.8	18.1	52.9	4.5	19.1	23.6	122.9	146.5
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	474.5	113.5	32.4	145.9	4.2	37.9	42.1	286.5	328.6
205 SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,499.3	266.4	132.1	398.5	48.4	151.6	199.9	900.9	1,100.8
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	542.3	141.8	28.4	170.1	28.2	56.4	84.7	287.5	372.2
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES ^{4/}	616.9	84.4	54.3	138.7	10.6	61.9	72.5	405.8	478.2
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	120.9	17.7	8.8	26.5	0.0	9.0	9.0	85.3	94.3
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1,778.7	149.5	154.1	303.6	29.5	173.3	202.8	1,272.3	1,475.1
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	504.4	56.3	51.2	107.5	3.0	52.8	55.8	341.2	396.9
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	547.5	0.0	26.7	26.7	27.0	54.0	81.0	439.7	520.7
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	55.4	0.0	3.8	3.8	0.0	6.9	6.9	44.7	51.6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15.9	0.8	1.5	2.3	0.0	1.5	1.5	12.2	13.7
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	110.4	11.1	10.2	21.2	5.4	10.8	16.2	72.9	89.1
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	577.1	0.0	32.1	32.1	9.5	66.3	75.8	469.2	545.0
252 SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	101.9	5.3	9.1	14.5	0.0	9.7	9.7	77.7	87.4
Cierres Parciales	29,775.1	4,567.8	2,588.8	7,156.7	524.9	3,234.5	3,759.5	18,859.0	22,618.5
62 CCC Pacífico	7,912.9	1,372.6	887.0	2,259.6	0.0	894.9	894.9	4,758.4	5,653.3
68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	936.3	111.6	67.7	179.3	12.1	102.3	114.4	642.6	757.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	336.1	132.7	20.8	153.5	11.2	32.6	43.8	138.7	182.5

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-septiembre 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)
104 SLT 706 Sistemas- Norte	1,978.3	1,034.3	160.4	1,194.7	21.2	187.5	208.7	574.9	783.6
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	404.9	86.0	40.5	126.5	0.0	41.3	41.3	237.1	278.4
128 SLT 803 NOINE	755.7	344.8	38.5	383.3	36.0	74.6	110.6	261.8	372.3
139 SE 912 División Oriente	166.3	42.0	12.1	54.1	4.3	16.9	21.2	91.0	112.2
140 SE 914 División Centro Sur	171.9	18.8	12.5	31.3	1.4	12.9	14.3	126.4	140.6
142 SLT 901 Pacífico	445.6	149.5	42.3	191.8	0.0	44.6	44.6	209.2	253.9
151 SE 1006 Central--Sur	44.1	2.3	4.0	6.3	8.0	20.1	28.1	9.6	37.8
152 SE 1005 Noroeste	781.1	193.1	74.7	267.8	4.1	82.6	86.7	426.6	513.2
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	350.6	0.0	34.1	34.1	0.0	36.3	36.3	280.1	316.4
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	105.3	5.6	9.7	15.3	0.0	10.2	10.2	79.7	90.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,690.3	159.5	134.2	293.7	25.0	163.2	188.2	1,208.4	1,396.6
190 SE 1120 Noroeste	448.7	33.4	33.1	66.5	9.3	44.0	53.3	328.9	382.2
192 SE 1122 Golfo Norte	405.6	62.9	39.1	102.0	0.5	40.0	40.5	263.1	303.6
193 SE 1123 Norte	51.6	5.3	4.7	9.9	0.0	5.0	5.0	36.7	41.6
194 SE 1124 Bajo Centro	386.1	17.2	32.9	50.1	3.0	38.2	41.2	294.8	336.0
195 SE 1125 Distribución	1,031.4	149.7	66.0	215.7	34.8	104.2	139.0	676.6	815.6
198 SE 1128 Centro Sur	83.7	0.0	6.9	6.9	2.0	9.2	11.2	65.6	76.8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidente	43.3	0.0	2.1	2.1	9.4	22.2	31.6	9.6	41.2
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	454.4	90.2	45.0	135.2	0.0	46.6	46.6	272.5	319.2
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,394.5	155.2	137.0	292.2	11.8	144.5	156.2	946.1	1,102.3
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	311.2	21.8	19.5	41.4	8.8	30.1	38.9	230.9	269.8
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	1,225.1	193.0	150.7	343.7	31.5	189.8	221.3	660.1	881.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	472.3	41.1	46.9	88.0	0.0	48.8	48.8	335.5	384.3
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	85.7	8.8	7.7	16.5	3.6	8.2	11.8	57.4	69.2
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,023.1	47.8	89.8	137.5	4.4	98.9	103.3	782.3	885.6
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	301.5	45.5	37.3	82.8	2.2	38.4	40.6	178.1	218.7
222 CC CC Repotenciación CT Mazanillo I U-1 y 2	4,760.5	0.0	237.1	237.1	249.5	507.2	756.6	3,766.8	4,523.4
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	84.2	8.7	7.6	16.3	4.0	8.1	12.1	55.8	68.0
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	185.5	0.0	17.6	17.6	0.0	18.7	18.7	149.2	167.9
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	67.2	0.0	6.4	6.4	0.0	6.8	6.8	54.0	60.8
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	334.9	34.4	30.2	64.6	0.0	32.2	32.2	238.1	270.3
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	175.0	0.0	13.9	13.9	5.2	19.8	25.0	136.1	161.1
248 SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	370.4	0.0	18.8	18.8	21.6	53.7	75.4	276.2	351.6

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 \$12.8695, el cual corresponde al cierre de septiembre 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_ Se actualizó la cifra correspondiente al costo de cierre, ya que en lo reportado al segundo trimestre 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/}
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-septiembre de 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)	(5=7+8)		
Total	369,711.4	366,661.2	(0.8)	330,114.3	214,004.1	58.4	72,809.4	141,194.7
Inversión directa	261,720.0	258,669.8	(1.2)	222,992.9	140,128.4	54.2	62,304.1	77,824.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,329.9	1,329.9	0.0	1,329.9	133.3	10.0	0.0	133.3
2 CC Chihuahua	3,569.6	3,569.6	0.0	3,569.6	503.0	14.1	0.0	503.0
3 CCI Guerrero Negro II	353.5	353.5	0.0	353.5	79.0	22.4	0.0	79.0
4 CC Monterrey II	4,260.9	4,260.9	0.0	4,260.9	754.0	17.7	0.0	754.0
5 CD Puerto San Carlos II	788.5	788.5	0.0	788.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,961.9	3,961.9	0.0	3,961.9	1,964.5	49.6	0.0	1,964.5
7 CT Samalayuca II	9,024.3	9,024.3	0.0	9,024.3	1,714.0	19.0	0.0	1,714.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,287.2	1,287.2	0.0	1,287.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,707.4	1,707.4	0.0	1,707.4	423.3	24.8	0.0	423.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,417.2	1,369.4	(3.4)	1,369.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,254.5	2,254.5	0.0	2,254.5	1,240.0	55.0	0.0	1,240.0
13 SE 218 Noroeste	651.9	651.9	0.0	651.9	112.3	17.2	0.0	112.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	434.9	434.9	0.0	434.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	808.8	808.8	0.0	808.8	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	933.2	933.2	0.0	933.2	262.9	28.2	0.0	262.9
17 LT 301 Centro	573.3	573.3	0.0	573.3	-0.6	(0.1)	0.0	-0.6
18 LT 302 Sureste	529.7	529.7	0.0	529.7	-0.4	(0.1)	0.0	-0.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	356.2	356.2	0.0	356.2	0.1	0.0	0.0	0.1
20 LT 304 Noroeste	363.2	363.2	0.0	363.2	0.0	(0.0)	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	469.5	469.5	0.0	469.5	0.4	0.1	0.0	0.4
22 SE 306 Sureste	579.0	579.0	0.0	579.0	-0.1	(0.0)	0.0	-0.1
23 SE 307 Noroeste	313.2	313.2	0.0	313.2	0.1	0.0	0.0	0.1
24 SE 308 Noroeste	567.9	567.9	0.0	567.9	0.2	0.0	0.0	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,691.3	1,691.3	0.0	1,691.3	212.3	12.6	0.0	212.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,477.6	1,477.6	0.0	1,477.6	424.3	28.7	0.0	424.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,569.3	1,569.3	0.0	1,569.3	100.5	6.4	0.0	100.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,295.4	4,295.4	0.0	4,295.4	143.4	3.3	0.0	143.4
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	574.3	574.3	0.0	574.3	27.5	4.8	0.0	27.5
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,694.8	1,694.8	0.0	1,694.8	138.3	8.2	0.0	138.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,546.0	3,546.0	0.0	3,546.0	597.6	16.9	0.0	597.6
32 SE 401 Occidental - Central	827.5	827.5	0.0	827.5	25.9	3.1	0.0	25.9
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/}	998.6	998.6	0.0	998.6	101.7	10.2	0.0	101.7
34 SE 403 Noreste	933.0	933.0	0.0	933.0	9.4	1.0	0.0	9.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	521.2	521.2	0.0	521.2	0.2	0.0	0.0	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	110.5	110.5	0.0	110.5	10.0	9.1	0.0	10.0
37 SE 410 Sistema Nacional	2,228.7	2,228.7	0.0	2,228.7	88.9	4.0	0.0	88.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,464.8	1,464.8	0.0	1,464.8	312.6	21.3	0.0	312.6
39 LT 414 Norte-Occidental	845.2	845.2	0.0	845.2	117.9	13.9	0.0	117.9
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	190.5	190.5	0.0	190.5	46.8	24.6	0.0	46.8
41 LT 506 Saltillo - Canadá ^{2/}	3,182.7	3,182.7	0.0	3,182.7	444.8	14.0	0.0	444.8
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,382.2	1,382.2	0.0	1,382.2	628.7	45.5	0.0	628.7
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	563.0	563.0	0.0	563.0	95.9	17.0	0.0	95.9
44 SE 412 Compensación Norte	283.1	283.1	0.0	283.1	28.3	10.0	0.0	28.3
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	737.3	737.3	0.0	737.3	147.2	20.0	0.0	147.2
46 SE 503 Oriental	275.4	275.4	0.0	275.4	28.2	10.2	0.0	28.2
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	576.5	576.5	0.0	576.5	73.3	12.7	0.0	73.3
48 CCI Baja California Sur I	720.7	720.7	0.0	720.7	254.4	35.3	0.0	254.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,632.6	1,632.6	0.0	1,632.6	480.1	29.4	0.0	480.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{2/}	1,962.2	1,962.2	0.0	1,962.2	594.9	30.3	0.0	594.9
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/}	368.4	368.4	0.0	368.4	140.7	38.2	0.0	140.7
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	354.1	354.1	0.0	354.1	90.0	25.4	0.0	90.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	214.5	214.5	0.0	214.5	63.4	29.6	0.0	63.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	334.8	334.8	0.0	334.8	100.0	29.9	0.0	100.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2/}	272.6	272.6	0.0	272.6	41.7	15.3	0.0	41.7

CUADRO 2 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-septiembre de 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)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	177.1	177.1	0.0	177.1	114.8	64.9	0.0	114.8
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental ²⁻⁷	1,003.6	1,003.6	0.0	1,003.6	149.7	14.9	0.0	149.7
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	389.9	389.9	0.0	389.9	166.1	42.6	0.0	166.1
60	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ²⁻⁷	1,457.7	1,457.7	0.0	1,457.7	481.0	33.0	0.0	481.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	990.8	990.8	0.0	990.8	313.8	31.7	0.0	313.8
62	CCC Pacífico	11,065.0	11,065.0	0.0	7,867.1	7,867.1	71.1	2,213.8	5,653.3
63	CH El Cajón ²⁻⁷	10,726.5	10,726.5	0.0	10,726.5	8,842.2	82.4	0.0	8,842.2
64	LT Líneas Centro	86.1	86.1	0.0	86.1	29.5	34.3	0.0	29.5
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	879.2	879.2	0.0	879.2	388.5	44.2	0.0	388.5
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ²⁻⁷	964.9	964.9	0.0	964.9	401.7	41.6	0.0	401.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	263.2	263.2	0.0	263.2	61.2	23.2	0.0	61.2
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,389.1	1,003.2	(27.8)	1,091.9	757.0	75.5	0.0	757.0
69	LT 707 Enlace Norte - Sur	427.4	427.4	0.0	427.4	94.1	22.0	0.0	94.1
70	LT Riviera Maya	477.6	477.6	0.0	477.6	110.2	23.1	0.0	110.2
71	PR Presa Reguladora Amata	174.7	174.7	0.0	174.7	52.5	30.0	0.0	52.5
72	RM Adolfo López Mateos	397.8	397.8	0.0	397.8	122.0	30.7	0.0	122.0
73	RM Altamira	544.9	544.9	0.0	544.9	372.5	68.4	0.0	372.5
74	RM Botello	81.7	81.7	0.0	81.7	24.4	29.9	0.0	24.4
75	RM Carbón II ²⁻⁷	148.7	148.7	0.0	148.7	41.6	28.0	0.0	41.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	241.5	241.5	0.0	241.5	98.5	40.8	0.0	98.5
77	RM Dos Bocas	185.4	185.4	0.0	185.4	55.9	30.2	0.0	55.9
78	RM Emilio Portes Gil	3.2	3.2	0.0	3.2	1.3	41.8	0.0	1.3
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,639.4	1,639.4	0.0	1,639.4	903.7	55.1	0.0	903.7
80	RM Gómez Palacio ²⁻⁷	379.5	379.5	0.0	379.5	143.7	37.9	0.0	143.7
82	RM Huinalá	7.7	7.7	0.0	7.7	1.8	23.8	0.0	1.8
83	RM Ixtaczoquitlán	11.8	11.8	0.0	11.8	3.6	30.4	0.0	3.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	173.9	173.9	0.0	173.9	78.4	45.1	0.0	78.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ²⁻⁷	633.2	633.2	0.0	633.2	192.9	30.5	0.0	192.9
90	RM CT Puerto Libertad	173.0	173.0	0.0	173.0	51.9	30.0	0.0	51.9
91	RM Punta Prieta	148.2	148.2	0.0	148.2	60.7	40.9	0.0	60.7
92	RM Salamanca	416.3	416.3	0.0	416.3	132.3	31.8	0.0	132.3
93	RM Tuxpango ²⁻⁷	223.5	223.5	0.0	223.5	69.9	31.3	0.0	69.9
94	RM CT Valle de México	74.5	74.5	0.0	74.5	22.2	29.7	0.0	22.2
95	SE Norte	99.1	99.1	0.0	99.1	30.5	30.7	0.0	30.5
98	SE 705 Capacitores	44.8	44.8	0.0	44.8	13.2	29.5	0.0	13.2
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	576.7	576.7	0.0	576.7	171.2	29.7	0.0	171.2
100	SLT 701 Occidente - Centro	1,024.4	1,033.0	0.8	1,024.4	543.9	52.6	0.0	543.9
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	500.7	358.8	(28.3)	358.8	358.8	100.0	176.3	182.5
102	SLT 703 Noreste - Norte	248.2	248.2	0.0	248.2	109.2	44.0	0.0	109.2
103	SLT 704 Baja California-Noroeste	86.1	86.1	0.0	86.1	26.4	30.7	0.0	26.4
104	SLT 706 Sistemas Norte	2,917.2	2,917.2	0.0	2,129.3	2,129.3	73.0	1,345.6	783.6
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,305.7	1,305.7	0.0	1,305.7	413.0	31.6	0.0	413.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	958.7	958.7	0.0	958.7	444.8	46.4	0.0	444.8
107	CCI Baja California Sur II	778.5	778.5	0.0	778.5	375.9	48.3	0.0	375.9
108	LT 807 Durango I	440.9	440.9	0.0	440.9	170.9	38.8	0.0	170.9
110	RM CCC Tula	67.6	67.6	0.0	67.6	31.7	46.9	0.0	31.7
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	405.0	405.0	0.0	405.0	405.0	100.0	126.6	278.4
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ²⁻⁷	176.2	176.2	0.0	176.2	59.7	33.9	0.0	59.7
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	461.4	461.4	0.0	461.4	226.9	49.2	0.0	226.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	393.2	393.2	0.0	393.2	151.4	38.5	0.0	151.4
117	RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	568.8	568.8	0.0	568.8	294.1	51.7	0.0	294.1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	265.4	265.4	0.0	265.4	135.7	51.1	0.0	135.7
122	SE 811 Noroeste	139.1	139.1	0.0	139.1	54.6	39.3	0.0	54.6
123	SE 812 Golfo Norte	68.2	68.2	0.0	68.2	29.5	43.3	0.0	29.5
124	SE 813 División Bajo	692.4	692.4	0.0	692.4	383.6	55.4	0.0	383.6

CUADRO 3 DE 5
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN^{1-3/}

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-septiembre de 2012

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2012)^{1-3/}

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)		(5=7+8)	(6=5/2)		
126 SLT 801 Altiplano	1,087.6	1,087.6	0.0	1,087.6	500.7	46.0	0.0	500.7
127 SLT 802 Tamaulipas	917.0	917.0	0.0	917.0	481.4	52.5	0.0	481.4
128 SLT 803 NOINE	1,502.5	1,502.5	0.0	871.9	871.9	58.0	499.6	372.3
130 SLT 806 Bajío	1,648.7	1,180.9	(28.4)	1,180.9	650.8	55.1	0.0	650.8
132 CE La Venta II	1,404.9	1,404.9	0.0	1,404.9	934.4	66.5	0.0	934.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	87.5	87.5	0.0	87.5	39.8	45.5	0.0	39.8
138 SE 911 Noreste	115.3	115.3	0.0	115.3	56.1	48.7	0.0	56.1
139 SE 912 División Oriente	206.8	206.8	0.0	154.1	154.1	74.5	41.9	112.2
140 SE 914 División Centro Sur	401.3	401.3	0.0	168.3	168.3	41.9	27.7	140.6
141 SE 915 Occidental	149.6	149.6	0.0	149.6	91.1	60.9	0.0	91.1
142 SLT 901 Pacífico	1,070.5	1,070.5	0.0	441.4	441.4	41.2	187.6	253.9
143 SLT 902 Istmo	1,036.5	1,036.5	0.0	1,036.5	539.3	52.0	0.0	539.3
144 SLT 903 Cabo - Norte	711.8	711.8	0.0	711.8	314.1	44.1	0.0	314.1
146 CH La Yesca	13,412.3	13,412.3	0.0	10,729.5	10,729.5	80.0	10,729.5	0.0
147 CCC Baja California	2,243.2	2,243.2	0.0	2,243.2	1,506.9	67.2	0.0	1,506.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	355.5	355.5	0.0	355.5	175.5	49.4	0.0	175.5
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	576.2	576.2	0.0	576.2	267.4	46.4	0.0	267.4
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	686.9	610.1	(11.2)	610.1	323.7	53.1	0.0	323.7
151 SE 1006 Central-Sur	287.3	287.3	0.0	44.1	44.1	15.3	6.3	37.8
152 SE 1005 Noroeste	1,070.8	781.1	(27.1)	781.1	781.1	100.0	267.8	513.2
156 RM Infiernillo	219.8	217.5	(1.1)	217.5	150.8	69.3	0.0	150.8
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,958.3	1,958.3	0.0	1,958.3	1,406.4	71.8	0.0	1,406.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	169.7	169.7	0.0	169.7	83.2	49.0	0.0	83.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	57.9	57.9	0.0	57.9	28.9	50.0	0.0	28.9
160 RM CC C Samalayuca II	14.0	14.0	0.0	14.0	6.9	49.1	0.0	6.9
161 RM CCC El Sauz	54.4	54.4	0.0	54.4	27.5	50.6	0.0	27.5
162 RM CCC Huinalá II	24.4	24.4	0.0	24.4	14.2	58.3	0.0	14.2
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	201.3	201.3	0.0	201.3	91.2	45.3	0.0	91.2
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	869.7	869.7	0.0	475.9	475.9	54.7	159.5	316.4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75.0	75.0	0.0	75.0	44.6	59.4	0.0	44.6
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	780.7	780.7	0.0	780.7	502.3	64.3	0.0	502.3
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,855.1	1,855.1	0.0	1,855.1	1,465.2	79.0	0.0	1,465.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	421.6	421.6	0.0	421.6	228.3	54.1	0.0	228.3
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca ^{3-3/}	979.8	979.8	0.0	1,027.9	985.7	100.6	0.0	985.7
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,260.2	7,616.7	(7.8)	4,796.2	4,796.2	63.0	4,796.2	0.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	772.2	772.2	0.0	772.2	772.2	100.0	772.2	0.0
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.9	15.9	0.0	15.9	12.3	77.5	0.0	12.3
181 RM CN Laguna Verde	9,055.3	9,055.3	0.0	7,786.8	7,849.6	86.7	0.0	7,849.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	411.2	411.2	0.0	411.2	256.4	62.4	0.0	256.4
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74.1	74.1	0.0	74.1	44.1	59.6	0.0	44.1
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte ^{3-3/}	390.2	390.2	0.0	390.2	390.2	100.0	300.2	90.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,654.2	3,654.2	0.0	1,590.6	1,590.6	43.5	194.0	1,396.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas ^{3-3/}	256.3	256.3	0.0	206.5	196.2	76.6	0.0	196.2
190 SE 1120 Noroeste	902.5	902.5	0.0	448.7	448.7	49.7	66.5	382.2
191 SE 1121 Baja California ^{3-3/}	99.5	99.5	0.0	62.1	59.2	59.5	0.0	59.2
192 SE 1122 Golfo Norte	815.8	815.8	0.0	385.2	385.2	47.2	81.6	303.6
193 SE 1123 Norte	148.6	49.0	(67.0)	49.0	49.0	100.0	7.4	41.6
194 SE 1124 Bajío Centro ^{3-3/}	881.6	881.6	0.0	354.1	354.1	40.2	18.1	336.0
195 SE 1125 Distribución	1,887.9	1,887.9	0.0	991.4	991.4	52.5	175.8	815.6
197 SE 1127 Sureste	208.0	204.8	(1.5)	204.8	167.9	82.0	0.0	167.9
198 SE 1128 Centro Sur ^{3-3/}	688.1	688.1	0.0	81.2	81.2	11.8	4.5	76.8
199 SE 1129 Compensación redes	345.9	199.5	(42.3)	199.5	146.5	73.5	0.0	146.5

CUADRO 4 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-septiembre de 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)		(5=7+8)	(6=5/2)		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	939.1	939.1	0.0	308.5	308.5	32.9	267.3	41.2
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,464.0	1,464.0	0.0	405.1	405.1	27.7	86.0	319.2
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,066.5	2,066.5	0.0	1,034.2	1,034.2	50.0	1,034.2	0.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	474.5	474.5	0.0	474.5	328.6	69.2	0.0	328.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,512.1	1,512.1	0.0	1,176.2	1,176.2	77.8	73.9	1,102.3
205	SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,565.7	1,499.3	(4.2)	1,499.3	1,100.8	73.4	0.0	1,100.8
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	542.3	542.3	0.0	542.3	372.2	68.6	0.0	372.2
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	971.0	971.0	0.0	583.5	478.2	49.3	0.0	478.2
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	120.9	120.9	0.0	120.9	94.3	78.1	0.0	94.3
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR ^{3./}	1,711.5	1,711.5	0.0	1,711.5	1,711.5	100.0	1,441.7	269.8
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,490.0	2,490.0	0.0	1,680.8	1,475.1	59.2	0.0	1,475.1
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,728.3	2,728.3	0.0	2,047.1	2,047.1	75.0	1,165.7	881.4
212	SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo ^{2./}	441.3	441.3	0.0	441.3	441.3	100.0	57.0	384.3
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1,504.2	1,504.2	0.0	85.6	85.6	5.7	16.4	69.2
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE ^{3./}	3,102.5	3,102.5	0.0	933.2	933.2	30.1	47.7	885.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	656.3	656.3	0.0	460.2	460.2	70.1	241.5	218.7
216	RM CCC Poza Rica	1,937.6	1,937.6	0.0	1,760.8	1,760.8	90.9	1,760.8	0.0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,042.9	2,042.9	0.0	1,929.8	1,929.8	94.5	1,929.8	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV	540.8	504.1	(6.8)	504.1	396.9	78.7	0.0	396.9
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,629.1	1,629.1	0.0	570.3	520.7	32.0	0.0	520.7
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{3./}	13,646.4	13,631.6	(0.1)	13,631.6	13,631.6	100.0	9,108.1	4,523.4
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.5	101.5	0.0	54.9	51.6	50.9	0.0	51.6
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28.8	15.9	(44.7)	15.9	13.7	85.8	0.0	13.7
226	CCI CI Guerrero Negro III	326.4	326.4	0.0	325.5	325.5	99.7	325.5	0.0
227	CG Los Humeros II	1,371.2	1,371.2	0.0	1,371.1	1,371.1	100.0	1,371.1	0.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	287.2	287.2	0.0	287.2	287.2	100.0	287.2	0.0
229	CT TG Baja California II	2,890.0	2,890.0	0.0	2,890.0	2,890.0	100.0	2,890.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{3./}	555.9	555.9	0.0	71.9	71.9	12.9	3.9	68.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	164.6	110.4	(32.9)	110.4	89.1	80.8	0.0	89.1
235	CCI Baja California Sur IV	1,297.2	1,297.2	0.0	1,297.2	1,297.2	100.0	1,297.2	0.0
236	CCI Baja California Sur III	1,184.0	1,245.3	5.2	1,184.0	1,184.0	95.1	1,184.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	687.8	687.8	0.0	185.7	185.7	27.0	17.7	167.9
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,691.6	1,691.6	0.0	64.7	64.7	3.8	3.9	60.8
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,207.6	1,207.6	0.0	319.5	319.5	26.5	49.2	270.3
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,201.8	1,201.8	0.0	175.1	175.1	14.6	14.0	161.1
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	947.4	267.3	(71.8)	267.3	267.3	100.0	267.3	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,013.8	1,013.8	0.0	751.2	351.6	34.7	0.0	351.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,013.8	1,013.8	0.0	567.7	545.0	53.8	0.0	545.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	226.5	101.9	(55.0)	101.9	87.4	85.8	0.0	87.4
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,052.9	1,052.9	0.0	1,052.9	1,052.9	100.0	1,052.9	0.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,612.2	6,502.4	(1.7)	4,117.6	4,117.6	63.3	4,117.6	0.0
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	419.9	520.6	24.0	520.6	520.6	100.0	520.6	0.0

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-septiembre de 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)		
264 CC Centro	9,290.0	9,473.3	2.0	9,473.3	9,473.3	100.0	9,473.3	0.0
Inversión condicionada	107,991.4	107,991.4	0.0	107,121.4	73,875.7	68.41	10,505.3	63,370.4
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,639.7	4,639.7	0.0	4,639.7	577.0	12.44	0.0	577.0
2 CC Altamira II	3,318.3	3,318.3	0.0	3,318.3	653.4	19.69	0.0	653.4
3 CC Bajío	4,725.6	4,725.6	0.0	4,725.6	180.2	3.81	0.0	180.2
4 CC Campeche	1,926.8	1,926.8	0.0	1,926.8	1,242.7	64.49	0.0	1,242.7
5 CC Hermosillo	2,254.6	2,254.6	0.0	2,237.7	1,374.3	60.95	0.0	1,374.3
6 CT Mérida III	2,628.3	2,628.3	0.0	2,628.3	1,009.2	38.40	0.0	1,009.2
7 CC Monterrey III	3,330.1	3,330.1	0.0	3,120.5	1,749.0	52.52	0.0	1,749.0
8 CC Naco-Nogales	2,078.7	2,078.7	0.0	2,078.7	1,651.2	79.43	0.0	1,651.2
9 CC Río Bravo II	3,062.3	3,062.3	0.0	3,062.3	2,811.1	91.80	0.0	2,811.1
10 CC Mexicali	4,570.6	4,570.6	0.0	4,570.6	1,494.4	32.70	0.0	1,494.4
11 CC Saltillo	2,201.5	2,201.5	0.0	2,201.5	1,927.7	87.57	0.0	1,927.7
12 CC Tuxpan II	3,909.1	3,909.1	0.0	3,909.1	2,397.1	61.32	0.0	2,397.1
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,900.1	3,900.1	0.0	3,900.1	415.8	10.66	0.0	415.8
15 CC Altamira III y IV	6,942.4	6,942.4	0.0	6,942.4	6,750.2	97.23	0.0	6,750.2
16 CC Chihuahua III	2,186.9	2,186.9	0.0	2,186.9	1,715.4	78.44	0.0	1,715.4
17 CC La Laguna II	4,367.3	4,367.3	0.0	4,367.3	4,253.1	97.39	0.0	4,253.1
18 CC Río Bravo III	3,434.9	3,434.9	0.0	3,434.9	2,546.9	74.15	0.0	2,546.9
19 CC Tuxpan III y IV	7,469.6	7,469.6	0.0	7,444.5	5,653.2	75.68	0.0	5,653.2
20 CC Altamira V	7,355.5	7,355.5	0.0	7,355.5	4,867.4	66.17	0.0	4,867.4
21 CC Tamazunchale	6,216.5	6,216.5	0.0	5,637.3	5,408.0	86.99	0.0	5,408.0
24 CC Río Bravo IV	3,440.8	3,440.8	0.0	3,440.8	3,174.0	92.25	0.0	3,174.0
25 CC Tuxpan V	3,795.9	3,795.9	0.0	3,756.7	3,089.5	81.39	0.0	3,089.5
26 CC Valladolid III	3,419.9	3,419.9	0.0	3,419.9	2,714.6	79.38	0.0	2,714.6
29 CC Norte	6,197.8	6,197.8	0.0	6,197.8	5,715.0	92.21	0.0	5,715.0
31 CE La Venta III	2,060.6	2,060.6	0.0	2,060.6	2,040.7	99.04	2,040.7	0.0
33 CE Oaxaca I	2,080.5	2,080.5	0.0	2,080.5	1,987.3	95.52	1,987.3	0.0
34 CE Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	6,477.2	6,477.2	0.0	6,477.2	6,477.2	100.00	6,477.2	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 \$12.8695 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2012.

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

3_/ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2012, es menor al monto comprometido al periodo.

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-septiembre de 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
TOTAL		749,561.2	749,561.2	749,561.2					
Autorizados en 1997		37,170.9	37,170.9	37,170.9					
1	CG Cerro Prieto IV	2,042.2	2,042.2	2,042.2	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	6,595.9	6,595.9	6,595.9	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	336.8	336.8	336.8	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	3,615.0	3,615.0	3,615.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0
5	CD Puerto San Carlos II	740.8	740.8	740.8	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,481.4	5,481.4	5,481.4	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	1,155.4	1,155.4	1,155.4	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11
9	LT 211 Cable Submarino	3,180.3	3,180.3	3,180.3	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,334.7	3,334.7	3,334.7	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,112.8	2,112.8	2,112.8	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,822.7	1,822.7	1,822.7	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	2,499.9	2,499.9	2,499.9	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,534.8	1,534.8	1,534.8	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,224.0	1,224.0	1,224.0	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	1,494.2	1,494.2	1,494.2	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998		6,170.1	6,170.1	6,170.1					
17	LT 301 Centro	837.8	837.8	837.8	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	824.1	824.1	824.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	680.9	680.9	680.9	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	639.6	639.6	639.6	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	956.8	956.8	956.8	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	749.7	749.7	749.7	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	512.9	512.9	512.9	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	968.3	968.3	968.3	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9
Autorizados en 1999		35,778.5	35,778.5	35,778.5					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,814.8	2,814.8	2,814.8	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	9,247.2	9,247.2	9,247.2	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,629.6	3,629.6	3,629.6	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,262.8	5,262.8	5,262.8	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	999.8	999.8	999.8	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	3,009.7	3,009.7	3,009.7	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,020.4	2,020.4	2,020.4	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0
32	SE 401 Occidental - Central	1,077.3	1,077.3	1,077.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,385.3	1,385.3	1,385.3	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	530.6	530.6	530.6	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	803.0	803.0	803.0	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,932.8	1,932.8	1,932.8	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,065.2	3,065.2	3,065.2	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2
Autorizados en 2000		20,314.9	20,314.9	20,314.9					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6,561.6	6,561.6	6,561.6	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11
39	LT 414 Norte-Occidental	899.4	899.4	899.4	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0
40	LT 502 Oriental - Norte	328.8	328.8	328.8	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,439.6	4,439.6	4,439.6	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,785.3	2,785.3	2,785.3	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,897.8	1,897.8	1,897.8	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0
44	SE 412 Compensación Norte	459.7	459.7	459.7	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,348.8	1,348.8	1,348.8	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0
46	SE 503 Oriental	437.3	437.3	437.3	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,156.5	1,156.5	1,156.5	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001		17,013.6	17,013.6	17,013.6					
48	CCI Baja California Sur I	868.4	868.4	868.4	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,838.2	1,838.2	1,838.2	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,014.2	2,014.2	2,014.2	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	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-septiembre de 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
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,012.3	2,012.3	2,012.3	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	793.8	793.8	793.8	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	579.9	579.9	579.9	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	662.8	662.8	662.8	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	345.7	345.7	345.7	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	805.6	805.6	805.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	2,254.9	2,254.9	2,254.9	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	665.5	665.5	665.5	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,172.3	4,172.3	4,172.3	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002		60,499.4	60,499.4	60,499.4					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3,397.7	3,397.7	3,397.7	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0
62	CCC Pacífico	11,865.5	11,865.5	11,865.5	21-mar-10	21-mar-13	03-ago-25	15	3
63	CH El Cajón	4,375.7	4,375.7	4,375.7	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT Líneas Centro	330.7	330.7	330.7	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	585.5	585.5	585.5	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	3,214.2	3,214.2	3,214.2	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,542.4	1,542.4	1,542.4	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,467.6	1,467.6	1,467.6	29-sep-09	02-ene-12	28-oct-21	12	0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,092.3	1,092.3	1,092.3	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT Riviera Maya	1,583.5	1,583.5	1,583.5	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,040.8	1,040.8	1,040.8	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	1,036.0	1,036.0	1,036.0	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM Altamira	906.6	906.6	906.6	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM Botello	124.5	124.5	124.5	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0
75	RM Carbón II	997.8	997.8	997.8	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	317.6	317.6	317.6	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3
77	RM Dos Bocas	904.1	904.1	904.1	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	104.6	104.6	104.6	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,749.1	1,749.1	1,749.1	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2
80	RM Gomez Palacio	1,202.4	1,202.4	1,202.4	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM Huinalá	90.9	90.9	90.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM Ixtaczoquitlán	32.8	32.8	32.8	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-15	9	6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	649.4	649.4	649.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,359.6	1,359.6	1,359.6	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM CT Puerto Libertad	209.1	209.1	209.1	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM Punta Prieta	289.7	289.7	289.7	25-may-06	04-jun-06	15-abr-16	9	10
92	RM Salamanca	911.5	911.5	911.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM Tuxpango	792.4	792.4	792.4	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-15	9	7
94	RM CT Valle de México	274.4	274.4	274.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE Norte	115.3	115.3	115.3	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE 705 Capacitores	357.5	357.5	357.5	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,083.5	1,083.5	1,083.5	09-jun-05	29-jul-05	06-mar-15	9	9
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,694.6	1,694.6	1,694.6	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	11	3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,732.5	1,732.5	1,732.5	01-jun-06	25-may-09	16-dic-24	17	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	574.2	574.2	574.2	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	84.8	84.8	84.8	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT 706 Sistemas Norte	8,608.2	8,608.2	8,608.2	30-jun-06	01-ene-14	30-oct-29	23	3
105	SLT 709 Sistemas Sur	3,800.5	3,800.5	3,800.5	16-nov-05	25-ene-06	06-mar-15	9	0
Autorizados en 2003		41,712.8	41,712.8	41,712.8					
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	3,678.7	3,678.7	3,678.7	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-16	9	9
107	CCI Baja California Sur II	811.1	811.1	811.1	10-jun-07	10-jun-07	15-abr-16	8	10
108	LT 807 Durango I	1,589.8	1,589.8	1,589.8	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11

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-septiembre de 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
110	RM CCC Tula	297.3	297.3	297.3	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	300.1	300.1	300.1	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	971.9	971.9	971.9	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-15	9	6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,445.2	1,445.2	1,445.2	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	632.7	632.7	632.7	10-may-06	10-may-06	15-ene-16	9	6
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,476.8	2,476.8	2,476.8	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,015.9	1,015.9	1,015.9	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE 811 Noroeste	169.4	169.4	169.4	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE 812 Golfo Norte	156.6	156.6	156.6	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE 813 División Bajío	752.1	752.1	752.1	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT 801 Altiplano	2,877.0	2,877.0	2,877.0	08-sep-06	07-dic-07	28-may-17	10	7
127	SLT 802 Tamaulipas	2,077.3	2,077.3	2,077.3	12-may-07	16-jul-07	26-may-17	9	8
128	SLT 803 NOINE	5,339.6	5,339.6	5,339.6	08-dic-07	01-ago-18	01-ago-29	21	7
129	SLT 805 El Occidente	4,625.8	4,625.8	4,625.8	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	12	0
130	SLT 806 Bajío	12,495.5	12,495.5	12,495.5	30-mar-06	14-oct-10	26-jun-20	13	11
Autorizados en 2004		14,979.6	14,979.6	14,979.6					
132	CE La Venta II	596.4	596.4	596.4	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	81.3	81.3	81.3	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE 911 Noreste	238.1	238.1	238.1	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE 912 División Oriente	1,924.6	1,924.6	1,924.6	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2
140	SE 914 División Centro Sur	889.0	889.0	889.0	30-dic-07	08-dic-12	30-dic-24	16	9
141	SE 915 Occidental	531.8	531.8	531.8	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT 901 Pacífico	4,077.3	4,077.3	4,077.3	28-mar-08	01-sep-13	28-abr-24	16	0
143	SLT 902 Istmo	3,729.6	3,729.6	3,729.6	08-mar-07	13-jul-07	04-ago-17	10	4
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,911.5	2,911.5	2,911.5	25-ago-06	19-abr-07	13-sep-16	9	11
Autorizados en 2005		30,709.7	30,709.7	30,709.7					
146	CH La Yesca	3,830.7	3,830.7	3,830.7	22-nov-12	22-nov-12	02-jun-42	29	6
147	CC Baja California	796.6	796.6	796.6	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	437.4	437.4	437.4	19-jul-07	19-jun-07	26-jul-19	11	10
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	650.2	650.2	650.2	05-ene-07	04-ene-07	13-sep-16	9	8
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	582.1	582.1	582.1	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE 1006 Central-Sur	2,714.1	2,714.1	2,714.1	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0
152	SE 1005 Noroeste	2,458.8	2,458.8	2,458.8	25-nov-08	15-dic-10	13-dic-23	14	11
156	RM Infiernillo	278.6	278.6	278.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,077.6	3,077.6	3,077.6	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	358.8	358.8	358.8	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	80.8	80.8	80.8	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM CCC Samalayuca II	124.7	124.7	124.7	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM CCC El Sauz	277.4	277.4	277.4	16-jul-07	03-oct-07	04-ago-17	10	0
162	RM CCC Huinalá II	85.8	85.8	85.8	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	806.9	806.9	806.9	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,053.0	4,053.0	4,053.0	08-jul-11	01-ago-15	01-ago-30	19	0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	379.5	379.5	379.5	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,504.9	1,504.9	1,504.9	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,523.0	6,523.0	6,523.0	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	842.6	842.6	842.6	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	846.2	846.2	846.2	29-nov-11	28-nov-11	30-dic-22	11	0
Autorizados en 2006		122,173.2	122,173.2	122,173.2					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,440.2	1,440.2	1,440.2	07-abr-13	06-abr-13	01-jun-27	14	1

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-septiembre de 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
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,716.5	1,716.5	1,716.5	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	78.7	78.7	78.7	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	4,617.7	4,617.7	4,617.7	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
181	RM CN Laguna Verde	5,705.1	5,705.1	5,705.1	14-feb-10	20-mar-11	20-dic-29	18	3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	519.8	519.8	519.8	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	239.6	239.6	239.6	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,407.7	1,407.7	1,407.7	23-may-11	30-sep-11	02-may-21	9	11
188	SE 1116 Transformación del Noroeste	12,178.7	12,178.7	12,178.7	30-may-09	01-abr-15	01-abr-30	20	10
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	770.6	770.6	770.6	01-nov-11	31-oct-11	01-jul-26	14	7
190	SE 1120 Noroeste	3,787.0	3,787.0	3,787.0	20-ene-11	12-dic-11	18-dic-25	14	0
191	SE 1121 Baja California	2,540.0	2,540.0	2,540.0	15-ene-10	12-dic-11	30-dic-24	14	9
192	SE 1122 Golfo Norte	6,636.6	6,636.6	6,636.6	13-ene-11	19-dic-11	18-dic-25	14	0
193	SE 1123 Norte	5,008.2	5,008.2	5,008.2	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9
194	SE 1124 Bajío Centro	13,142.5	13,142.5	13,142.5	17-ene-11	01-ene-13	18-dic-25	14	9
195	SE 1125 Distribución	5,463.6	5,463.6	5,463.6	15-may-09	01-ene-13	17-dic-25	16	6
196	SE 1126 Centro Oriente	1,886.2	1,886.2	1,886.2	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9
197	SE 1127 Sureste	488.2	488.2	488.2	19-oct-10	29-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE 1128 Centro Sur	9,199.4	9,199.4	9,199.4	09-feb-11	19-dic-11	15-dic-25	14	0
199	SE 1129 Compensación redes	836.2	836.2	836.2	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,524.7	5,524.7	5,524.7	18-nov-11	01-mar-13	01-mar-23	11	3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,354.4	11,354.4	11,354.4	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,840.4	12,840.4	12,840.4	03-dic-12	02-may-16	02-may-30	18	4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,098.9	1,098.9	1,098.9	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,368.4	11,368.4	11,368.4	16-oct-10	02-mar-13	01-mar-25	14	4
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,323.8	2,323.8	2,323.8	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007		96,452.4	96,452.4	96,452.4					
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,567.7	2,567.7	2,567.7	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,204.3	1,204.3	1,204.3	04-jul-09	19-dic-11	14-dic-26	17	2
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	803.9	803.9	803.9	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	10,467.8	10,467.8	10,467.8	12-ene-11	31-dic-12	24-dic-25	14	0
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	11,081.2	11,081.2	11,081.2	10-dic-10	15-jul-11	01-mar-21	10	2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	9,160.0	9,160.0	9,160.0	30-nov-11	31-oct-12	31-dic-26	15	0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,346.8	3,346.8	3,346.8	29-may-11	18-jul-15	01-may-25	13	11
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	8,989.9	8,989.9	8,989.9	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	10,283.6	10,283.6	10,283.6	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,417.8	2,417.8	2,417.8	03-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11
216	RM CCC Poza Rica	2,283.1	2,283.1	2,283.1	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,148.8	3,148.8	3,148.8	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	12.9	12.9	12.9	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	3,899.9	3,899.9	3,899.9	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	9	11
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,708.8	21,708.8	21,708.8	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	15	1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	177.5	177.5	177.5	05-sep-11	04-sep-11	02-dic-20	9	2

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-septiembre de 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
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	37.5	37.5	37.5	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI CI Guerrero Negro III	316.6	316.6	316.6	27-sep-11	27-sep-11	04-ene-22	10	3
227	CG Los Humeros II	1,901.6	1,901.6	1,901.6	01-oct-11	01-oct-11	01-nov-21	10	0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,708.5	1,708.5	1,708.5	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0
229	CT TG Baja California II	934.1	934.1	934.1	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0
Autorizados en 2008		39,478.1	39,478.1	39,478.1					
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,470.2	4,470.2	4,470.2	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,147.8	2,147.8	2,147.8	19-jul-10	20-ene-14	20-jul-26	15	11
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	286.1	286.1	286.1	23-jul-10	30-jul-10	29-jun-20	8	6
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,638.2	1,638.2	1,638.2	04-may-15	04-may-15	02-may-25	10	0
235	CCI Baja California Sur IV	581.5	581.5	581.5	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0
236	CCI Baja California Sur III	589.7	589.7	589.7	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	16	2
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	869.5	869.5	869.5	01-abr-13	31-dic-12	01-oct-23	10	0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	6,463.2	6,463.2	6,463.2	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	6,846.0	6,846.0	6,846.0	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	11	9
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,541.7	9,541.7	9,541.7	05-may-11	09-dic-13	15-dic-25	14	1
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,044.2	6,044.2	6,044.2	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0
Autorizados en 2009		21,537.5	21,537.5	21,537.5					
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,274.8	2,274.8	2,274.8	02-may-13	03-may-13	02-may-23	10	0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,152.0	3,152.0	3,152.0	21-nov-11	25-sep-12	27-jul-26	14	7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,802.3	2,802.3	2,802.3	02-jul-13	01-jul-13	03-jul-23	10	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,406.4	1,406.4	1,406.4	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	14	7
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,576.4	3,576.4	3,576.4	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	222.7	222.7	222.7	26-may-11	26-may-11	01-abr-20	8	10
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,101.1	6,101.1	6,101.1	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8
257	CCI Santa Rosalía II	180.1	180.1	180.1	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,821.6	1,821.6	1,821.6	01-dic-15	01-abr-16	01-abr-26	10	4
Autorizados en 2010		21,034.4	21,034.4	21,034.4					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10,463.4	10,463.4	10,463.4	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	3,885.4	3,885.4	3,885.4	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,685.6	6,685.6	6,685.6	04-jul-13	03-jul-13	02-oct-23	10	2
Autorizados en 2011		110,041.8	110,041.8	110,041.8					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,145.1	1,145.1	1,145.1	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	433.0	433.0	433.0	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0
264	CC Centro	7,787.5	7,787.5	7,787.5	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0
266	SLT 1603 Subestación Lago	1,109.4	1,109.4	1,109.4	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	324.4	324.4	324.4	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0
268	CCI Guerrero Negro IV	145.5	145.5	145.5	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	78.8	78.8	78.8	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0
270	LT Red de Transmisión Asociada al CC Occidental I (Bajío)	1,503.3	1,503.3	1,503.3	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2
271	CCI Santa Rosalía III	239.5	239.5	239.5	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	165.0	165.0	165.0	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	26,477.2	26,477.2	26,477.2	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	64,190.5	64,190.5	64,190.5	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	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-septiembre de 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
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,817.6	1,817.6	1,817.6	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0
276	CH La Parota	4,220.8	4,220.8	4,220.8	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	404.2	404.2	404.2	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11
Autorizados en 2012		74,494.3	74,494.3	74,494.3					
278	RM CT José López Portillo	6,072.8	6,072.8	6,072.8	01-dic-15	01-feb-17	01-feb-27	11	2
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,537.1	2,537.1	2,537.1	04-abr-16	01-oct-15	01-jul-25	9	2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	25,026.9	25,026.9	25,026.9	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,158.9	3,158.9	3,158.9	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-25	9	2
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	10,868.3	10,868.3	10,868.3	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,125.6	3,125.6	3,125.6	01-abr-15	02-oct-14	01-jul-24	9	2
284	CG Los Humeros III	1,096.4	1,096.4	1,096.4	03-abr-15	02-abr-15	01-jul-25	10	0
285	CC Centro II	6,028.8	6,028.8	6,028.8	03-sep-15	02-sep-15	01-dic-25	10	0
286	CCI Baja California Sur V	857.1	857.1	857.1	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	30.5	30.5	30.5	03-jun-14	02-jun-14	01-jul-24	10	0
288	SLT 1722 Distribución Sur	5,861.8	5,861.8	5,861.8	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4
289	CH Chicoasén II	2,766.0	2,766.0	2,766.0	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	315.4	315.4	315.4	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	1,483.5	1,483.5	1,483.5	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,323.9	1,323.9	1,323.9	02-oct-15	01-oct-15	02-oct-25	10	0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,178.3	2,178.3	2,178.3	02-mar-15	02-mar-15	03-mar-25	10	0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,470.1	1,470.1	1,470.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	293.2	293.2	293.2	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 \$12.8695 el cual corresponde al cierre de Septiembre 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 Pidiregas.

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-septiembre de 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		219,803.3	219,803.3	219,803.3					
Autorizados en 1997		2,417.6	2,417.6	2,417.6					
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,417.6	2,417.6	2,417.6	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998		68,571.5	68,571.5	68,571.5					
2	CC Altamira II	7,265.9	7,265.9	7,265.9	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC Bajío	10,739.2	10,739.2	10,739.2	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC Campeche	3,603.6	3,603.6	3,603.6	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	2,748.8	2,748.8	2,748.8	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT Mérida III	6,047.6	6,047.6	6,047.6	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	8,423.2	8,423.2	8,423.2	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	4,473.5	4,473.5	4,473.5	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	5,893.3	5,893.3	5,893.3	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC Mexicali	4,687.9	4,687.9	4,687.9	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC Saltillo	3,662.6	3,662.6	3,662.6	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	9,363.6	9,363.6	9,363.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,449.0	1,449.0	1,449.0	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
14	TRN Gasoducto Samalayuca	213.3	213.3	213.3	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1
Autorizados en 1999		46,889.8	46,889.8	46,889.8					
15	CC Altamira III y IV	18,385.0	18,385.0	18,385.0	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	3,223.2	3,223.2	3,223.2	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	5,487.9	5,487.9	5,487.9	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC Río Bravo III	5,142.0	5,142.0	5,142.0	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	14,651.7	14,651.7	14,651.7	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000		29,963.9	29,963.9	29,963.9					
20	CC Altamira V	12,417.1	12,417.1	12,417.1	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	17,546.8	17,546.8	17,546.8	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001		15,154.0	15,154.0	15,154.0					
24	CC Río Bravo IV	5,677.0	5,677.0	5,677.0	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC Tuxpan V	9,476.9	9,476.9	9,476.9	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002		10,474.1	10,474.1	10,474.1					
26	CC Valladolid III	10,474.1	10,474.1	10,474.1	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005		6,310.4	6,310.4	6,310.4					
28	CCC Norte II	1,715.9	1,715.9	1,715.9	01-jun-13	31-may-13	01-jul-39	26	1
29	CCC Norte	4,594.5	4,594.5	4,594.5	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006		404.4	404.4	404.4					
31	CE La Venta III	404.4	404.4	404.4	19-abr-12	19-abr-12	19-may-37	25	0
Autorizados en 2007		1,241.7	1,241.7	1,241.7					
33	CE Oaxaca I	1,241.7	1,241.7	1,241.7	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	18	3
Autorizados en 2008		3,486.6	3,486.6	3,486.6					
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,058.4	1,058.4	1,058.4	24-dic-11	23-dic-11	31-dic-32	21	0
36	CC Baja California III	2,428.2	2,428.2	2,428.2	02-abr-13	01-abr-13	03-may-37	24	0
Autorizados en 2011		20,688.4	20,688.4	20,688.4					
38	CC Norte III (Juárez)	13,034.9	13,034.9	13,034.9	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2
39	CC Occidental I (Bajío)	7,066.1	7,066.1	7,066.1	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2
40	CE Sureste I	407.7	407.7	407.7	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0
41	CE Sureste II	179.8	179.8	179.8	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0
Autorizados en 2012		14,200.9	14,200.9	14,200.9					
42	CC Noroeste	7,359.5	7,359.5	7,359.5	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
43	CC Noreste	6,680.6	6,680.6	6,680.6	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2
44	CE Rumorosa I, II y III	160.7	160.7	160.7	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 \$12.8695 el cual corresponde al cierre de Septiembre 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 Pidiregas.

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.