

V. 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 - marzo 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 ^{4/}	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)		
Total			241,572.1	74,490.7	53,806.9	6,817.5	81,308.3	33.7				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			207,398.1	74,490.7	51,311.3	6,817.5	81,308.3	39.2				
Inversión Directa			177,993.1	61,561.0	32,394.7	5,530.7	67,091.7	37.7				
Aprobados en 2002			15,943.5	10,857.5	1,238.6	0.0	10,857.5	68.1				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	11,013.3	7,830.3	403.5	0.0	7,830.3	71.1	100.0	5.0	0.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Varias (Cierre y otras)	998.5	525.2	130.2	0.0	525.2	52.6	97.3	3.0	0.1	97.4
100	SLT 701 Occidente - Centro ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	1,028.2	902.1	0.0	0.0	902.1	87.7	99.8	0.0	0.0	99.8
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,903.5	1,599.9	704.9	0.0	1,599.9	55.1	81.8	2.6	0.0	81.8
Aprobados para 2003			2,469.5	1,477.4	84.8	0.0	1,477.4	59.8				
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	403.2	402.9	0.0	0.0	402.9	99.9	99.9	0.0	0.0	99.9
112	RM CT Carbón II Unidades 2 Y 4	Varias (Cierre y otras)	175.4	175.4	0.0	0.0	175.4	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,495.5	899.2	61.4	0.0	899.2	60.1	79.0	2.0	0.0	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Por Licitación sin cambio de alcance	395.5	0.0	23.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.0	0.0
Aprobados en 2004			1,670.8	1,202.8	394.5	0.0	1,202.8	72.0				
139	SE 912 División Oriente ^{4/}	Varias (Cierre y otras)	205.9	140.2	0.0	0.0	140.2	68.1	68.0	0.0	0.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	399.5	276.9	115.3	0.0	276.9	69.3	60.0	29.0	0.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1,065.5	785.7	279.2	0.0	785.7	73.7	48.0	26.2	0.0	48.0
Aprobados 2005			15,476.3	11,894.0	259.0	1,758.3	13,652.2	88.2				
146	CH La Yesca	Construcción	13,349.6	10,279.3	259.0	1,751.3	12,030.6	90.1	87.5	11.9	3.4	90.9
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	285.9	253.0	0.0	5.7	258.7	90.5	85.0	0.0	5.5	90.5
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Licitación y construcción)	865.6	470.1	0.0	0.0	470.1	54.3	54.3	0.0	0.0	54.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción	975.2	891.5	0.0	1.3	892.8	91.6	99.7	1.9	0.0	99.7
Aprobados 2006			24,572.8	10,430.0	8,280.7	466.1	10,896.0	44.3				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7,581.0	2,135.3	3,778.2	166.2	2,301.5	30.4	47.4	43.8	8.2	55.6
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Construcción	768.6	89.7	580.3	72.1	161.7	21.0	20.4	74.5	15.6	36.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Por Licitación sin cambio de alcance	837.2	0.0	334.9	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)	388.3	298.5	0.0	0.0	298.5	76.9	94.4	0.0	0.0	94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,637.1	1,758.7	483.9	18.4	1,777.1	48.9	41.8	28.0	0.6	42.4
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Terminado Totalmente	255.1	190.9	0.0	15.4	206.2	80.8	99.8	82.7	0.2	100.0
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	898.3	643.4	0.0	0.0	643.4	71.6	76.0	0.0	0.0	76.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	812.0	584.6	0.0	0.0	584.6	72.0	72.0	0.0	0.0	72.0
194	SE 1124 Bajo Centro	Varias (Cierre y otras)	877.4	508.9	555.4	57.0	565.9	64.5	57.0	63.3	7.5	64.5
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,879.1	1,822.7	892.3	28.2	1,850.9	98.5	94.0	0.0	4.5	98.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	684.8	181.4	0.0	0.0	181.4	26.5	26.0	0.0	0.0	26.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Construcción	934.7	261.3	601.9	69.8	331.2	35.4	36.1	64.4	9.1	45.2
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,457.1	417.6	242.8	0.0	417.6	28.7	27.7	16.7	0.0	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	2,056.9	172.9	801.2	39.0	212.0	10.3	8.4	34.4	11.5	19.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,505.0	1,364.2	9.9	0.0	1,364.2	90.6	77.8	7.0	0.0	77.8
Aprobados en 2007			32,290.9	21,073.8	4,468.1	1,471.5	22,545.3	69.8				
207	SE 1213 COMPENSACION REDES	Varias (Cierre y otras)	966.4	879.4	0.0	0.0	879.4	91.0	91.0	0.0	0.0	91.0

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 - marzo 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 ^{4/}	Avance Financiero				Acumulado 2011	Avance Físico		
					2012					2012		
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11=8+10)					
209	SE 1212 SUR – PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1,703.5	618.1	1,435.3	24.0	642.1	37.7	37.0	84.3	3.0	40.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2,715.5	2,041.8	475.2	0.0	2,041.8	75.2	75.1	17.6	0.0	75.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	439.2	389.4	0.0	4.7	394.1	89.7	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,497.2	480.3	0.0	20.6	500.9	33.5	34.0	0.0	1.5	35.5
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,088.0	1,698.4	0.0	0.0	1,698.4	55.0	55.0	0.0	0.0	55.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	653.3	385.6	48.7	51.3	436.9	66.9	56.0	17.0	4.2	60.2
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1,928.6	1,265.6	578.6	150.1	1,415.7	73.4	74.5	30.0	0.0	74.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Varias (Licitación y construcción)	2,033.3	585.4	871.4	257.5	842.9	41.5	34.5	43.0	0.0	34.5
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	1,621.5	541.8	0.0	2.6	544.4	33.6	99.8	0.0	0.2	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Construcción	13,567.8	10,525.4	762.5	901.3	11,426.7	84.2	83.8	6.0	7.1	90.9
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	101.1	52.5	0.0	2.7	55.2	54.6	99.9	0.0	0.1	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	324.9	295.9	0.0	7.8	303.7	93.5	91.1	0.0	2.7	93.8
227	CG Los Humeros II	Construcción	1,364.8	1,298.9	120.5	12.2	1,311.0	96.1	95.2	6.0	0.8	96.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Construcción	285.9	15.4	176.0	36.7	52.0	18.2	7.8	61.6	18.0	25.8
	Aprobados en 2008		12,224.1	2,301.9	2,795.4	360.6	2,662.4	21.8				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación con cambio de alcance	4,233.4	0.0	1,884.1	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)	553.3	83.3	146.8	0.0	83.3	15.0	12.4	7.1	0.0	12.4
235	CCI Baja California Sur IV	Construcción	1,291.1	0.0	290.2	165.1	165.1	12.8	0.0	82.0	14.1	14.1
236	CCI Baja California Sur III	Construcción	1,239.5	912.0	333.9	135.8	1,047.8	84.5	77.5	23.1	11.3	88.8
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	140.4	0.0	140.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Cierre y otras)	684.6	232.8	0.0	0.0	232.8	34.0	34.0	0.0	0.0	34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,683.7	234.4	0.0	0.0	234.4	13.9	14.0	0.0	0.0	14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,202.0	444.7	0.0	24.0	468.7	39.0	37.0	0.0	2.0	39.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,196.1	394.7	0.0	35.7	430.4	36.0	33.0	0.0	3.0	36.0
	Aprobados en 2009		10,051.1	1,036.3	1,126.1	106.6	1,142.9	11.4				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Construcción	266.1	0.0	135.7	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Construcción	1,009.0	485.5	465.0	72.5	558.0	55.3	51.4	40.3	13.3	64.7
249	SLT 1405 Subest. y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por Licitación sin cambio de alcance	677.8	0.0	304.7	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Terminado Totalmente	1,009.1	550.8	0.0	23.7	574.5	56.9	98.3	0.0	1.7	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,048.0	0.0	0.0	10.4	10.4	1.0	0.0	0.0	1.0	1.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	524.7	0.0	75.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Por Licitación con cambio de alcance	5,516.4	0.0	145.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0
	Aprobados en 2010		8,056.5	1,287.3	3,494.2	31.5	1,318.8	16.4				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Por Licitación sin cambio de alcance	1,103.5	0.0	662.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Por Licitación sin cambio de alcance	480.9	0.0	288.6	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	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 - marzo 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)
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6,472.0	1,287.3	2,543.6	31.5	1,318.8	20.4	31.4	69.6	0.7	32.1
	Aprobados en 2011		29,185.8	0.0	8,125.9	1,336.2	1,336.2	4.6				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Varias (Licitación y construcción)	518.2	0.0	165.2	8.9	8.9	1.7	0.0	31.9	1.9	1.9
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Por Licitación sin cambio de alcance	395.2	0.0	280.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	0.0	0.0
264	CC Centro	Construcción	9,428.9	0.0	1,995.8	1,327.3	1,327.3	14.1	0.0	63.9	22.6	22.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitación sin cambio de alcance	583.1	0.0	119.5	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	191.8	0.0	158.6	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Por Licitación sin cambio de alcance	264.3	0.0	236.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3	0.0	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Por Licitación sin cambio de alcance	37.3	0.0	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0	0.0
271	CCI Santa Rosalía III	Por Licitación sin cambio de alcance	384.3	0.0	24.9	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	24.3	0.0	2.5	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	1,321.7	0.0	793.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Fallo y adjudicación	3,720.7	0.0	2,232.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Fallo y adjudicación	1,436.3	0.0	575.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	0.0	0.0
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	10,879.8	0.0	1,505.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		26,051.9	0.0	2,127.3	0.0	0.0	0.0				
278	RM CT José López Portillo	Autorizado	2,823.7	0.0	275.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Autorizado	1,301.8	0.0	520.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Autorizado	768.4	0.0	307.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Autorizado	1,756.0	0.0	31.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
285	CC Centro II	Autorizado	10,794.5	0.0	285.5	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	287.8	0.0	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Autorizado	593.7	0.0	237.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
289	CH Chicoasén II	Autorizado	5,026.4	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	137.6	0.0	26.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Autorizado	1,324.9	0.0	62.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Autorizado	925.8	0.0	197.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
295	SLT 1704 Interconexión Sist. aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	Autorizado	311.3	0.0	115.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		63,579.0	12,929.7	21,412.1	1,286.8	14,216.6	22.4				
	Aprobados en 2005		6,025.9	2,556.7	2,229.6	1,114.5	3,671.2	60.9				
28	CCC Norte II	Construcción	6,025.9	2,556.7	2,229.6	1,114.5	3,671.2	60.9	42.4	37.0	17.9	60.3
	Aprobados en 2006		2,050.9	1,929.1	224.3	112.6	2,041.7	99.5				
31	CE La Venta III	Construcción	2,050.9	1,929.1	224.3	112.6	2,041.7	99.5	94.1	12.5	5.4	99.5
	Aprobados en 2007		2,070.7	2,035.4	0.0	22.5	2,057.9	99.4				
33	CE Oaxaca I	Construcción	2,070.7	2,035.4	0.0	22.5	2,057.9	99.4	98.3	-	1.1	99.4
	Aprobados en 2008		9,823.8	6,408.5	3,963.9	37.3	6,445.8	65.6				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Terminado Totalmente	6,446.9	6,408.5	1,783.7	37.3	6,445.8	100.0	99.4	2.7	0.6	100.0
36	CC Baja California III	Fallo y adjudicación	3,376.9	0.0	2,180.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	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 - marzo 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)
	Aprobados en 2011		35,485.4	0.0	14,626.1	0.0	0.0	0.0				
38	CC Norte III (Juárez)	Por Licitación sin cambio de Alcance	13,178.6	0.0	2,129.3	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	6,945.7	0.0	1,129.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Por Licitación sin cambio de Alcance	7,209.8	0.0	5,335.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0
41	CE Sureste II	Por Licitación sin cambio de Alcance	8,151.4	0.0	6,032.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		8,122.2	0.0	368.2	0.0	0.0	0.0				
44	CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	8,122.2	0.0	368.2	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 \$12.8093 por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2012.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 6
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 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	7,026.7	2,545.9	0.0	282.8	4,198.0	6,412.6	2,040.8	0.0	292.8	4,079.1	-2.8
1 CG Cerro Prieto IV	45.4	21.5	0.0	0.0	23.9	25.4	18.3	0.0	0.0	7.1	-70.1
2 CC Chihuahua	268.7	64.4	0.0	0.0	204.3	434.2	93.7	0.0	0.0	340.6	66.7
3 CCI Guerrero Negro II	10.2	0.0	0.0	0.0	10.2	12.5	0.0	0.0	0.0	12.5	22.9
4 CC Monterrey II	244.6	65.6	0.0	0.0	179.0	461.0	2.3	0.0	0.0	458.7	156.2
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	10.8	0.0	0.0	41.7	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	197.6	65.8	0.0	0.0	131.8	107.5	103.5	0.0	0.0	3.9	-97.0
7 CT Samalayuca II	341.9	83.4	0.0	13.9	244.6	462.3	161.6	0.0	3.9	296.8	21.3
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	63.7	31.6	0.0	16.2	16.0	0.0	31.1	0.0	15.7	-46.8	-393.2
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	25.5	2.4	0.0	29.4	-6.3	0.0	3.1	0.0	28.6	-31.8	400.6
13 SE 218 Noroeste	14.1	1.5	0.0	0.8	11.8	0.0	1.9	0.0	0.7	-2.7	-122.6
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	18.3	18.9	0.0	6.5	-7.1	0.0	19.1	0.0	6.3	-25.4	257.6
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	11.3	1.0	0.0	0.0	10.3	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	41.9	1.9	0.0	0.0	40.0	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	68.1	4.5	0.0	0.0	63.7	120.1	27.6	0.0	2.6	90.0	41.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	137.2	4.0	0.0	0.0	133.2	387.9	10.1	0.0	0.0	377.8	183.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	157.1	27.2	0.0	3.3	126.6	129.8	33.1	0.0	4.1	92.7	-26.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	141.1	3.7	0.0	0.0	137.3	107.2	4.5	0.0	0.0	102.7	-25.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	19.3	0.9	0.0	0.0	18.4	12.2	1.1	0.0	0.0	11.0	-39.9
30 LT 411 Sistema Nacional	91.6	23.8	0.0	2.4	65.4	0.0	23.5	0.0	2.3	-25.7	-139.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	39.9	2.8	0.0	0.0	37.1	45.0	3.3	0.0	0.0	41.7	12.3
32 SE 401 Occidental - Central	15.3	25.9	0.0	2.6	-13.3	0.0	25.4	0.0	2.6	-28.0	111.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	17.2	5.8	0.0	0.5	10.9	0.0	5.9	0.0	0.5	-6.4	-158.7
34 SE 403 Noreste	16.7	3.5	0.0	0.3	12.9	0.0	3.7	0.0	0.3	-3.9	-130.6
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2.7	0.4	0.0	0.0	2.4	0.0	0.5	0.0	0.0	-0.5	-121.0
37 SE 410 Sistema Nacional	49.7	91.5	0.0	9.1	-50.9	0.0	90.7	0.0	8.8	-99.6	95.5
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	119.7	46.5	0.0	0.0	73.2	476.3	78.4	0.0	0.0	397.9	443.3
39 LT 414 Norte - Occidental	16.0	0.8	0.0	0.0	15.2	0.0	35.4	0.0	4.6	-40.0	-363.1
40 LT 502 Oriental - Norte	4.6	2.5	0.0	0.3	1.8	0.0	2.6	0.0	0.3	-2.9	-258.4
41 LT 506 Saltillo-Canada	53.4	2.1	0.0	0.0	51.4	0.0	2.5	0.0	0.0	-2.5	-104.8
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	109.5	1.5	0.0	4.3	103.7	103.3	1.8	0.0	4.3	97.2	-6.3
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	79.0	4.7	0.0	0.6	73.7	73.1	5.0	0.0	0.6	67.6	-8.3

CUADRO 2 DE 6
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 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]					
44	SE	412	Compensación Norte	5.5	0.4	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.5	0.0	0.0	-0.5	-110.1
45	SE	413	Noroeste - Occidental	15.4	19.4	0.0	2.8	-6.8	0.0	19.8	0.0	2.8	-22.6	231.4	
46	SE	503	Oriental	4.8	0.2	0.0	0.0	4.6	0.0	0.3	0.0	0.0	-0.3	-106.0	
47	SE	504	Norte - Occidental	10.2	0.5	0.0	0.0	9.7	0.0	10.4	0.0	1.2	-11.6	-219.4	
48	CCI	Baja California Sur I	49.5	4.5	0.0	0.0	45.0	0.0	8.7	0.0	0.0	-8.7	-119.2		
49	LT	609	Transmisión Noroeste - Occidental	28.7	1.7	0.0	0.0	26.9	0.0	2.0	0.0	0.0	-2.0	-107.3	
50	LT	610	Transmisión Noroeste - Norte	41.2	15.5	0.0	2.1	23.6	0.0	15.9	0.0	2.1	-18.0	-176.3	
51	LT	612	Subtransmisión Norte - Noreste	6.6	1.5	0.0	1.0	4.1	0.0	1.5	0.0	1.0	-2.6	-163.1	
52	LT	613	Subtransmisión Occidental	6.9	0.3	0.0	0.0	6.6	0.0	0.3	0.0	0.0	-0.3	-105.1	
53	LT	614	Subtransmisión Oriental	3.7	0.1	0.0	0.0	3.6	0.0	0.1	0.0	0.0	-0.1	-101.9	
54	LT	615	Subtransmisión Peninsular	6.0	0.2	0.0	0.2	5.5	0.0	0.3	0.0	0.2	-0.5	-108.8	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	29.1	0.3	0.0	0.0	28.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.9	-96.9		
57	LT	1012	Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	47.3	7.4	0.0	1.1	38.8	4.9	7.4	0.0	1.2	-3.7	-109.4	
58	SE	607	Sistema Bajío - Oriental	21.1	2.3	0.0	0.0	18.8	0.0	3.0	0.0	0.0	-3.0	-115.9	
59	SE	611	Subtransmisión Baja California - Noroeste	7.6	0.4	0.0	1.0	6.2	0.0	0.5	0.0	1.0	-1.5	-124.5	
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	50.9	30.8	0.0	2.0	18.1	18.5	25.5	0.0	2.0	-9.0	-149.9		
61	CC	Hermosillo	Conversión de TG a CC	150.0	32.7	0.0	0.0	117.3	248.4	63.7	0.0	0.0	184.7	57.4	
62	CCE	Pacífico		426.1	209.5	0.0	8.4	208.2	767.0	15.7	0.0	8.4	742.9	256.8	
63	CH	El Cajón		179.8	4.4	0.0	0.0	175.4	0.3	3.6	0.0	0.0	-3.3	-101.9	
64	LT	Lineas Centro		1.5	1.4	0.0	0.0	0.1	0.0	1.4	0.0	0.1	-1.5	-1,362.3	
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	12.4	5.0	0.0	0.1	7.2	0.1	5.2	0.0	4.2	-9.2	-227.6		
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	117.9	1.6	0.0	4.2	112.0	108.2	1.8	0.0	1.2	105.2	-6.1		
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	54.4	0.1	0.0	1.2	53.1	23.6	0.1	0.0	0.0	23.5	-55.8		
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	25.6	5.1	0.0	0.0	20.5	92.0	6.2	0.0	0.8	85.0	314.8		
69	LT	707	Enlace Norte-Sur	10.9	1.3	0.0	0.8	8.8	0.0	1.5	0.0	0.0	-1.5	-116.9	
70	LT	Riviera Maya	10.2	0.7	0.0	0.0	9.5	0.0	0.8	0.0	0.0	-0.8	-107.9		
71	PR	Presa Reguladora Amata	35.2	1.4	0.0	0.0	33.8	25.6	2.1	0.0	0.0	23.5	-30.7		
72	RM	Adolfo López Mateos	23.7	0.0	0.0	0.0	23.7	53.3	0.0	0.0	0.0	53.3	125.1		
73	RM	Altamira	17.2	0.0	0.0	0.0	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
74	RM	Botello	3.4	0.0	0.0	0.0	3.4	3.7	0.0	0.0	0.0	3.7	8.3		
75	RM	Carbón II	15.9	0.0	0.0	0.0	15.9	30.9	0.0	0.0	0.0	30.9	93.9		
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	8.0	10.5	0.0	0.0	-2.5	13.6	10.5	0.0	1.2	1.8	-173.1		
77	RM	Dos Bocas	25.3	0.0	0.0	1.2	24.1	62.5	0.0	0.0	0.0	62.5	159.6		
78	RM	Emilio Portes Gil	2.4	0.0	0.0	0.0	2.4	4.2	0.0	0.0	0.0	4.2	77.1		
79	RM	Francisco Pérez Ríos	51.7	0.0	0.0	0.0	51.7	115.1	0.0	0.0	0.0	115.1	122.4		
80	RM	Gómez Palacio	35.1	11.3	0.0	0.0	23.8	46.9	11.3	0.0	1.3	34.2	43.7		
82	RM	Huinalá	1.6	0.0	0.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	77.4		

CUADRO 3 DE 6

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 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]	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	15.4	0.0	0.0	0.0	15.4	7.5	0.0	0.0	0.9	6.6	-56.8
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	39.0	0.0	0.0	0.9	38.1	80.5	0.0	0.0	0.0	80.5	111.2
90 RM CT Puerto Libertad	8.0	0.0	0.0	0.0	8.0	13.6	0.0	0.0	0.0	13.6	69.3
91 RM Punta Prieta	10.0	3.3	0.0	0.0	6.7	14.2	3.3	0.0	0.7	10.2	52.8
92 RM Salamanca	10.7	1.7	0.0	0.7	8.2	28.5	1.7	0.0	0.2	26.6	223.1
93 RM Tuxpango	8.0	0.0	0.0	0.2	7.8	18.0	0.0	0.0	0.0	18.0	129.4
94 RM CT Valle de México	6.0	0.0	0.0	0.0	6.0	8.1	0.0	0.0	0.0	8.1	33.6
95 SE Norte	1.9	0.1	0.0	0.0	1.7	0.0	0.2	0.0	0.0	-0.2	-110.0
98 SE 705 Capacitores	1.1	0.2	0.0	0.0	1.0	0.0	0.2	0.0	0.0	-0.2	-124.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	12.0	1.3	0.0	0.0	10.7	0.0	1.7	0.0	0.0	-1.7	-116.2
100 SLT 701 Occidente - Centro	41.5	13.8	0.0	0.0	27.8	0.0	13.3	0.0	4.2	-17.5	-163.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	75.0	58.1	0.0	4.1	12.7	0.0	5.3	0.0	0.6	-5.9	-146.6
102 SLT 703 Noreste - Norte	4.9	0.3	0.0	0.6	4.0	0.0	0.4	0.0	1.0	-1.4	-134.8
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	1.6	0.1	0.0	1.0	0.5	0.0	0.1	0.0	0.0	-0.1	-122.9
104 SLT 706 Sistemas Norte	138.0	30.4	0.0	0.0	107.6	0.0	31.3	0.0	4.2	-35.5	-133.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	28.2	3.1	0.0	4.2	20.9	0.0	3.9	0.0	0.0	-3.9	-118.7
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	83.9	10.8	0.0	0.0	73.1	226.9	5.0	0.0	0.0	221.9	203.5
107 CCI Baja California Sur II	52.1	5.1	0.0	0.0	47.0	63.2	9.8	0.0	4.0	49.4	5.0
108 LT 807 Durango 1	8.0	17.0	0.0	4.0	-13.0	0.0	17.1	0.0	1.9	-19.0	45.9
110 RM CCC Tula	4.2	0.0	0.0	1.9	2.4	12.3	0.0	0.0	0.3	11.9	406.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	7.3	0.0	0.0	0.3	7.0	4.0	0.0	0.0	0.0	4.0	-43.1
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	22.7	0.0	0.0	0.0	22.7	27.3	0.0	0.0	0.0	27.3	20.2
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	18.2	0.0	0.0	0.0	18.2	15.6	0.0	0.0	2.0	13.6	-25.3
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	16.1	17.3	0.0	2.0	-3.2	41.7	17.3	0.0	2.0	22.5	-805.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	46.1	0.0	0.0	1.9	44.1	95.1	0.0	0.0	0.7	94.4	113.8
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	19.0	0.0	0.0	0.7	18.3	1.5	0.0	0.0	0.7	0.9	-95.3
122 SE 811 Noroeste	2.6	6.2	0.0	0.7	-4.3	0.0	6.2	0.0	0.7	-6.9	61.5
123 SE 812 Golfo Norte	4.4	1.7	0.0	0.7	2.1	0.0	1.7	0.0	0.3	-2.0	-197.9
124 SE 813 División Bajío	11.9	14.5	0.0	0.3	-3.0	0.0	14.6	0.0	2.5	-17.1	475.4
126 SLT 801 Altiplano	21.9	1.7	0.0	2.5	17.7	0.0	2.2	0.0	4.0	-6.2	-135.4
127 SLT 802 Tamulipas	19.1	1.7	0.0	4.1	13.4	0.0	2.2	0.0	0.0	-2.2	-116.6
128 SLT 803 NOINE	52.0	0.9	0.0	0.0	51.1	0.0	0.0	0.0	1.5	-1.5	-103.0
130 SLT 806 Bajío	24.3	27.0	0.0	1.5	-4.1	0.0	27.2	0.0	7.2	-34.3	N.S.
132 CE La Venta II	20.6	40.8	0.0	7.2	-27.3	39.3	41.1	0.0	10.7	-12.5	-54.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	4.8	0.0	0.0	10.7	-6.0	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	-128.3
138 SE 911 Noreste	2.2	0.1	0.0	0.0	2.0	0.0	0.1	0.0	0.0	-0.1	-107.2
139 SE 912 División Oriente	2.9	4.4	0.0	0.0	-1.5	0.0	4.4	0.0	0.7	-5.0	246.0
140 SE 914 División Centro Sur	3.5	1.8	0.0	0.6	1.1	0.0	1.7	0.0	0.3	-1.9	-280.7
141 SE 915 Occidental	2.5	6.2	0.0	0.3	-3.9	0.0	6.2	0.0	1.0	-7.1	81.3
142 SLT 901 Pacifico	26.4	18.7	0.0	0.9	6.8	0.0	19.5	0.0	2.9	-22.4	-431.8
143 SLT 902 Istmo	22.1	1.0	0.0	2.8	18.2	0.0	1.3	0.0	0.1	-1.4	-107.7
144 SLT 903 Cabo - Norte	14.2	0.8	0.0	0.12	13.3	0.0	1.0	0.0	2.9	-3.8	-128.9
147 CCC Baja California	72.8	36.7	0.0	2.9	33.1	48.3	57.8	0.0	0.0	-9.5	-128.6

CUADRO 4 DE 6
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 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]	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	9.2	3.0	0.0	0.0	6.2	23.1	5.0	0.0	1.2	16.9	173.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	21.8	8.2	0.0	1.2	12.4	34.5	9.4	0.0	0.0	25.1	102.6
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	16.0	4.1	0.0	0.0	11.9	30.1	6.8	0.0	0.0	23.3	96.3
151 SE 1006 Central-Sur	1.8	2.2	0.0	0.0	-0.4	0.0	2.2	0.0	0.6	-2.8	N.S.
152 SE 1005 Noroeste	94.1	95.8	0.0	0.6	-2.3	0.0	29.9	0.0	4.6	-34.5	N.S.
156 RM Infiernillo	3.1	8.8	0.0	4.6	-10.3	3.7	8.8	0.0	1.2	-6.4	-38.1
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	105.2	47.2	0.0	1.2	56.8	111.3	47.2	0.0	8.7	55.4	-2.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	10.8	0.0	0.0	8.7	2.1	9.4	0.0	0.0	0.0	9.4	355.8
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	3.8	0.0	0.0	0.0	3.8	0.2	0.0	0.0	0.3	-0.1	-101.9
160 RM CCC Samalayuca II	2.9	0.0	0.0	0.3	2.6	4.2	0.0	0.0	0.1	4.1	59.8
161 RM CCC El Sauz	8.9	0.0	0.0	0.1	8.8	14.2	0.0	0.0	0.0	14.2	60.5
162 RM Huinalá II	2.3	1.0	0.0	0.0	1.3	4.2	1.0	0.0	0.2	3.1	135.8
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	4.4	0.4	0.0	0.2	3.8	0.0	0.6	0.0	1.0	-1.6	-140.3
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	8.8	18.6	0.0	1.0	-10.8	0.0	19.2	0.0	1.3	-20.5	89.8
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	16.7	3.2	0.0	1.3	12.2	24.4	3.2	0.0	0.5	20.7	70.1
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	22.5	24.5	0.0	0.5	-2.5	0.0	24.9	0.0	4.0	-28.9	N.S.
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	111.7	20.8	0.0	4.0	86.9	480.9	11.6	0.0	0.0	469.3	440.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	7.3	0.3	0.0	0.0	7.0	0.0	0.3	0.0	0.0	-0.3	-104.7
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	13.5	0.7	0.0	0.0	12.8	0.0	0.0	0.0	1.0	-1.0	-107.8
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	1.5	0.8	0.0	0.1	0.6	0.0	0.8	0.0	0.1	-0.9	-253.4
181 RM CN Laguna Verde	151.9	0.0	0.0	9.0	142.9	231.7	0.0	0.0	9.0	222.7	55.9
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	20.4	17.1	0.0	2.6	0.7	26.6	17.1	0.0	2.7	6.9	N.S.
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	5.7	3.1	0.0	0.5	2.1	6.5	3.1	0.0	0.5	2.9	40.3
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11.1	5.2	0.0	0.5	5.4	0.0	6.4	0.0	0.5	-6.9	-227.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	41.0	58.0	0.0	12.8	-29.8	0.0	59.7	0.0	12.8	-72.5	143.4
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	3.7	1.2	0.0	0.1	2.4	0.0	1.2	0.0	0.1	-1.3	-152.7
190 SE 1120 Noroeste	6.7	13.4	0.0	0.9	-7.6	0.0	13.3	0.0	0.9	-14.2	85.8
191 SE 1121 Baja California	1.3	1.7	0.0	0.1	-0.5	0.0	1.7	0.0	0.1	-1.8	239.8
192 SE 1122 Golfo Norte	6.8	1.1	0.0	0.1	5.6	0.0	1.0	0.0	0.1	-1.1	-119.8
193 SE 1123 Norte	95.5	50.6	0.0	0.2	44.8	0.0	2.8	0.0	0.2	-3.0	-106.6
194 SE 1124 Bajío Centro	5.5	16.3	0.0	1.6	-12.3	0.0	16.4	0.0	1.6	-18.0	45.8
195 SE 1125 Distribución	15.8	1.8	0.0	0.1	13.9	0.0	2.0	0.0	0.1	-2.1	-114.9
197 SE 1127 Sureste	3.2	7.4	0.0	1.4	-5.5	0.0	7.4	0.0	1.4	-8.8	58.7
198 SE 1128 Centro Sur	95.8	42.4	0.0	0.6	52.8	0.0	3.1	0.0	0.6	-3.7	-107.1
199 SE 1129 Compensación Redes	10.8	7.9	0.0	1.3	1.7	0.0	7.5	0.0	1.3	-8.8	-628.6

CUADRO 5 DE 6

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 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]		
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	29.4	0.6	0.0	0.0	28.8	0.0	1.1	0.0	0.0	-1.1	-104.0
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	13.1	8.6	0.0	1.2	3.2	0.0	8.8	0.0	1.3	-10.0	-410.2
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	76.1	17.5	0.0	2.2	56.4	0.0	18.0	0.0	2.2	-20.2	-135.8
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	39.1	65.4	0.0	8.6	-34.9	11.7	62.1	0.0	8.6	-59.0	68.9
206 SE	Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	24.5	1.2	0.0	0.0	23.3	0.0	1.5	0.0	0.0	-1.5	-106.6
207 SE	1213 Compensación de redes	10.5	12.4	0.0	1.5	-3.3	0.0	12.2	0.0	1.5	-13.7	315.0
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	3.5	0.2	0.0	0.0	3.2	0.0	0.3	0.0	0.0	-0.3	-108.8
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	21.3	6.4	0.0	0.4	14.5	0.0	6.2	0.0	0.4	-6.6	-145.2
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	37.8	78.8	0.0	8.0	-49.0	0.0	81.1	0.0	8.0	-89.1	82.0
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	41.0	61.7	0.0	4.4	-25.1	0.0	60.4	0.0	4.4	-64.8	157.9
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	12.2	11.2	0.0	0.8	0.2	0.0	11.9	0.0	0.8	-12.7	-7,449.0
213 SE	1211 Noroeste - Central	4.1	5.2	0.0	0.7	-1.8	0.0	5.0	0.0	0.7	-5.7	212.3
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	15.2	46.9	0.0	5.2	-36.9	0.0	46.0	0.0	5.2	-51.2	38.9
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	10.9	8.9	0.0	2.1	-0.1	0.0	9.1	0.0	2.1	-11.2	N.S.
218 LT	Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	11.7	11.1	0.0	0.8	-0.2	6.0	6.7	0.0	0.8	-1.5	N.S.
222 CC	CC Reopentenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	451.3	221.0	0.0	5.9	224.5	0.0	10.5	0.0	16.9	-27.3	-112.2
223 LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	2.4	0.6	0.0	0.0	1.8	0.0	0.5	0.0	0.0	-0.6	-132.1
225 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	0.2	0.8	0.0	0.2	-0.7	0.0	0.7	0.0	0.2	-1.0	31.5
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2.4	4.1	0.0	0.8	-2.6	0.0	4.8	0.0	0.8	-5.5	115.9
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	3.5	5.7	0.0	1.0	-3.3	0.0	5.8	0.0	1.0	-6.8	107.6
242 SE	1323 Distribución Sur	76.3	50.3	0.0	0.7	25.3	0.0	10.3	0.0	0.7	-11.0	-143.4
243 SE	1322 Distribución Centro	86.1	40.8	0.0	0.2	45.0	0.0	3.7	0.0	0.2	-4.0	-108.8
244 SE	1321 Distribución Noreste	6.3	17.1	0.0	1.2	-12.0	0.0	16.9	0.0	1.2	-18.1	50.4
245 SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	123.0	89.1	0.0	1.4	32.5	0.0	5.3	0.0	1.4	-6.7	-120.8
248 SLT	1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	15.8	0.5	0.0	2.2	13.2	0.0	1.4	0.0	2.2	-3.6	-127.6

CUADRO 6 DE 6
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 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]	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- Los Mochis	14.6	0.9	0.0	1.9	11.8	0.0	1.3	0.0	2.0	-3.3	-128.1
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	1.4	5.0	0.0	0.4	-3.9	0.0	5.4	0.0	0.4	-5.7	46.0

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.

N.S.= No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 6
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 - febrero 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	14,053.3	4,666.6	0.0	776.6	8,610.1	17,532.5	3,761.6	0.0	775.4	12,995.6	50.9
1 CG Cerro Prieto IV	90.8	43.0	0.0	4.0	43.8	44.2	31.9	0.0	3.7	8.7	-80.2
2 CC Chihuahua	537.4	128.8	0.0	0.0	408.5	825.7	177.1	0.0	0.0	648.6	58.8
3 CCI Guerrero Negro II	20.4	0.0	0.0	0.0	20.4	24.0	0.0	0.0	0.0	24.0	17.6
4 CC Monterrey II	489.3	131.2	0.0	0.0	358.0	733.5	197.9	0.0	0.0	535.6	49.6
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.2	113.6	0.0	0.0	-12.4	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	395.1	131.5	0.0	0.3	263.2	205.0	189.6	0.0	0.3	15.0	-94.3
7 CT Samalayuca II	683.8	209.9	0.0	89.5	384.5	864.3	321.9	0.0	62.4	480.0	24.9
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	127.5	33.2	0.0	16.2	78.1	171.5	32.9	0.0	15.7	122.9	57.4
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	51.0	4.7	0.0	29.4	16.9	263.4	6.1	0.0	28.6	228.7	N.S.
13 SE 218 Noroeste	28.1	3.0	0.0	0.8	24.4	43.2	3.9	0.0	0.7	38.6	58.2
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	36.6	20.9	0.0	6.5	9.2	91.0	21.7	0.0	6.3	63.0	N.S.
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	22.7	2.0	0.0	0.0	20.6	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	83.7	3.8	0.0	0.0	79.9	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	136.3	30.9	0.0	2.8	102.6	213.6	32.0	0.0	2.6	179.0	74.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	274.5	8.0	0.0	0.0	266.5	846.7	11.8	0.0	0.0	834.9	213.3
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	314.2	36.5	0.0	4.4	273.4	230.3	34.2	0.0	4.1	192.1	-29.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	282.2	7.5	0.0	0.0	274.7	240.4	9.0	0.0	0.0	231.4	-15.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	38.6	1.9	0.0	0.0	36.7	19.6	2.3	0.0	0.0	17.3	-52.9
30 LT 411 Sistema Nacional	183.2	25.2	0.0	2.4	155.6	131.2	25.0	0.0	2.3	103.9	-33.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	79.7	5.5	0.0	0.0	74.2	89.6	6.7	0.0	0.0	82.9	11.7
32 SE 401 Occidental - Central	30.6	26.5	0.0	2.6	1.4	57.8	26.2	0.0	2.6	29.0	N.S.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	34.4	8.2	0.0	0.7	25.6	108.0	8.3	0.0	0.6	99.0	287.1
34 SE 403 Noreste	33.4	4.3	0.0	0.3	28.8	23.1	4.7	0.0	0.3	18.2	-36.9
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	5.5	0.8	0.0	0.0	4.7	12.4	1.0	0.0	0.0	11.4	141.8
37 SE 410 Sistema Nacional	99.4	96.3	0.0	9.1	-6.0	231.4	97.0	0.0	8.8	125.6	-2,188.9
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	239.4	92.9	0.0	0.0	146.5	782.3	160.7	0.0	0.0	621.7	324.4
39 LT 414 Norte - Occidental	32.1	38.9	0.0	5.0	-11.8	93.9	36.3	0.0	4.6	52.9	-546.7
40 LT 502 Oriental - Norte	9.3	3.0	0.0	0.3	6.0	21.9	3.1	0.0	0.3	18.4	209.4
41 LT 506 Saltillo - Cañada	106.9	4.1	0.0	0.0	102.7	314.2	4.9	0.0	0.0	309.2	201.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	219.0	3.0	0.0	4.3	211.7	206.6	3.7	0.0	4.3	198.7	-6.2
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	158.0	5.9	0.0	0.6	151.5	140.3	6.5	0.0	0.6	133.2	-12.0

CUADRO 2 DE 6

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 - febrero 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]	
44 SE 412 Compensación Norte	10.9	0.8	0.0	0.0	10.1	30.3	1.0	0.0	0.0	29.2	188.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	30.8	20.7	0.0	2.8	7.2	79.9	21.5	0.0	2.8	55.6	N.S.
46 SE 503 Oriental	9.6	0.4	0.0	0.0	9.2	29.1	0.6	0.0	0.0	28.5	211.1
47 SE 504 Norte - Occidental	20.3	11.5	0.0	1.3	7.5	60.4	11.0	0.0	1.2	48.2	N.S.
48 CCI Baja California Sur I	99.0	24.1	0.0	4.4	70.5	0.0	56.4	0.0	4.0	-60.4	-185.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	57.3	3.4	0.0	0.0	53.9	160.2	3.9	0.0	0.0	156.3	190.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	82.3	17.8	0.0	2.1	62.4	4.7	18.6	0.0	2.1	-16.0	-125.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	13.2	1.8	0.0	1.0	10.4	39.8	1.8	0.0	1.0	37.0	254.2
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	13.8	0.6	0.0	0.0	13.3	39.8	0.7	0.0	0.0	39.2	195.5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	7.4	0.1	0.0	0.0	7.3	23.9	0.1	0.0	0.0	23.8	227.2
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	12.0	0.5	0.0	0.2	11.3	34.7	0.5	0.0	0.2	34.0	200.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	58.2	0.5	0.0	0.0	57.7	2.2	0.6	0.0	0.0	1.6	-97.2
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	94.5	7.4	0.0	1.1	86.0	11.0	7.4	0.0	1.2	2.4	-97.2
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	42.2	4.7	0.0	0.0	37.5	100.0	6.0	0.0	0.0	94.0	150.6
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	15.2	0.8	0.0	1.0	13.4	44.0	1.0	0.0	1.0	41.9	212.1
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	101.7	50.4	0.0	2.0	49.3	32.4	36.9	0.0	2.0	-6.6	-113.3
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	299.9	65.3	0.0	0.0	234.6	449.8	136.2	0.0	0.0	313.6	33.7
62 CCE Pacífico	852.3	505.5	0.0	78.8	267.9	1,372.5	112.7	0.0	78.8	1,181.0	340.8
63 CH El Cajón	359.5	8.8	0.0	0.0	350.7	0.4	6.2	0.0	0.0	-5.8	-101.6
64 LT Líneas Centro	3.0	1.5	0.0	0.0	1.5	8.6	1.5	0.0	0.1	7.0	352.9
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	24.8	5.8	0.0	0.1	18.9	0.2	6.0	0.0	4.2	-10.0	-153.2
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	235.7	2.8	0.0	4.2	228.7	209.4	3.2	0.0	1.2	205.1	-10.4
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	108.9	0.2	0.0	1.2	107.5	46.4	0.3	0.0	0.0	46.1	-57.1
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	51.2	21.2	0.0	0.0	30.0	175.3	23.5	0.0	11.9	139.8	366.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	21.7	2.5	0.0	11.9	7.3	48.3	3.0	0.0	0.0	45.4	N.S.
70 LT Riviera Maya	20.4	1.3	0.0	0.0	19.1	53.8	1.5	0.0	0.0	52.3	173.9
71 PR Presa Reguladora Amata	70.4	2.7	0.0	0.0	67.7	59.2	2.9	0.0	0.0	56.3	-16.8
72 RM Adolfo López Mateos	47.3	0.0	0.0	0.0	47.3	100.2	0.0	0.0	0.0	100.2	111.6
73 RM Altamira	34.4	29.1	0.0	0.0	5.4	0.0	29.3	0.0	10.9	-40.3	-851.5
74 RM Botello	6.8	0.0	0.0	10.8	-4.0	6.9	0.0	0.0	0.0	6.9	-272.7
75 RM Carbón II	31.8	0.0	0.0	0.0	31.8	51.8	0.0	0.0	0.0	51.8	62.8
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	16.0	10.5	0.0	0.0	5.5	23.3	10.5	0.0	1.2	11.5	110.2
77 RM Dos Bocas	50.5	0.0	0.0	1.2	49.3	111.4	0.0	0.0	0.0	111.4	125.8
78 RM Emilio Portes Gil	4.7	0.0	0.0	0.0	4.7	7.4	0.0	0.0	0.0	7.4	56.5
79 RM Francisco Pérez Ríos	103.5	52.4	0.0	0.0	51.1	212.4	52.4	0.0	15.0	145.0	184.0
80 RM Gomez Palacio	70.3	11.3	0.0	15.6	43.3	86.5	11.3	0.0	1.3	73.9	70.5
82 RM Huinalá	3.3	0.0	0.0	1.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83 RM Ixtaczoquitlán	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	0.0	0.0	0.0	1.8	59.8

CUADRO 3 DE 6

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 - febrero 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]	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	30.7	0.0	0.0	0.0	30.7	15.3	0.0	0.0	0.9	14.4	-53.1
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	77.9	0.0	0.0	0.9	77.1	138.5	0.0	0.0	0.0	138.5	79.7
90 RM CT Puerto Libertad	16.0	0.0	0.0	0.0	16.0	25.2	0.0	0.0	0.0	25.2	57.1
91 RM Punta Prieta	19.9	3.3	0.0	0.0	16.6	28.9	3.3	0.0	0.7	24.9	49.5
92 RM Salamanca	21.4	1.7	0.0	0.7	18.9	28.5	1.7	0.0	0.2	26.6	40.5
93 RM Tuxpango	16.0	0.0	0.0	0.2	15.8	30.3	0.0	0.0	0.0	30.3	91.2
94 RM CT Valle de México	12.1	0.0	0.0	0.0	12.1	18.6	0.0	0.0	0.0	18.6	54.2
95 SE Norte	3.8	0.3	0.0	0.0	3.5	10.3	0.3	0.0	0.0	9.9	184.7
98 SE 705 Capacitores	2.3	0.4	0.0	0.0	1.9	4.7	0.5	0.0	0.0	4.2	119.2
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	24.0	2.7	0.0	0.0	21.4	58.1	3.5	0.0	0.0	54.6	155.7
100 SLT 701 Occidente - Centro	83.0	14.4	0.0	0.0	68.6	110.6	13.6	0.0	4.2	92.9	35.3
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	149.9	111.2	0.0	4.1	34.6	44.3	5.5	0.0	0.6	38.2	10.2
102 SLT 703 Noreste - Norte	9.8	0.7	0.0	0.6	8.5	26.7	0.8	0.0	1.0	24.9	191.9
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	3.1	0.2	0.0	1.0	2.0	9.0	0.2	0.0	0.0	8.7	338.7
104 SLT 706 Sistemas Norte	276.0	34.6	0.0	0.0	241.5	233.8	36.3	0.0	4.9	192.6	-20.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	56.4	6.2	0.0	4.8	45.4	135.6	7.8	0.0	0.0	127.8	181.5
106 CC Conversión EI Encino de TG a CC	167.7	21.5	0.0	0.0	146.2	414.5	23.7	0.0	0.0	390.7	167.2
107 CCI Baja California Sur II	104.3	10.2	0.0	0.0	94.1	117.1	48.3	0.0	4.0	64.8	-31.1
108 LT 807 Durango 1	16.0	17.5	0.0	4.0	-5.5	44.9	17.7	0.0	1.9	25.4	-563.3
110 RM CCC Tula	8.4	0.0	0.0	1.9	6.6	20.0	0.0	0.0	0.3	19.7	199.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	14.6	20.7	0.0	0.3	-6.4	7.2	20.7	0.0	14.8	-28.3	344.5
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	45.4	0.0	0.0	14.8	30.6	45.7	0.0	0.0	0.0	45.7	49.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	36.4	0.0	0.0	0.0	36.4	29.0	0.0	0.0	2.0	27.0	-25.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	32.2	17.3	0.0	2.0	12.9	76.1	17.3	0.0	2.0	56.9	340.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	92.1	0.0	0.0	1.9	90.2	157.3	0.0	0.0	0.7	156.6	73.6
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	38.0	0.0	0.0	0.7	37.3	1.5	0.0	0.0	0.7	0.9	-97.7
122 SE 811 Noroeste	5.1	6.3	0.0	0.7	-1.9	14.6	6.4	0.0	0.7	7.5	-503.9
123 SE 812 Golfo Norte	8.9	1.7	0.0	0.7	6.4	7.3	1.8	0.0	0.3	5.2	-19.5
124 SE 813 División Bajío	23.7	20.3	0.0	0.3	3.1	83.5	20.4	0.0	4.1	59.0	N.S.
126 SLT 801 Altiplano	43.8	3.5	0.0	4.1	36.2	117.7	4.4	0.0	4.0	109.2	201.7
127 SLT 802 Tamaulipas	38.3	3.5	0.0	4.1	30.8	99.8	4.4	0.0	0.0	95.4	210.0
128 SLT 803 NOINE	104.0	1.8	0.0	0.0	102.2	0.0	0.1	0.0	1.5	-1.6	-101.5
130 SLT 806 Bajío	48.6	28.0	0.0	1.5	19.2	0.0	28.4	0.0	8.7	-37.0	-293.2
132 CE La Venta II	41.2	42.2	0.0	8.7	-9.7	56.1	42.3	0.0	10.7	3.2	-132.5
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	9.6	0.1	0.0	10.7	-1.2	3.7	0.1	0.0	0.0	3.7	-408.6
138 SE 911 Noreste	4.3	0.3	0.0	0.0	4.1	12.3	0.3	0.0	0.0	12.0	194.8
139 SE 912 División Oriente	5.9	4.6	0.0	0.0	1.3	0.0	4.6	0.0	0.7	-5.2	-516.1
140 SE 914 División Centro Sur	7.0	2.1	0.0	0.6	4.2	22.3	2.0	0.0	0.4	19.9	373.5
141 SE 915 Occidental	5.0	6.2	0.0	0.4	-1.6	15.6	6.3	0.0	1.0	8.4	-615.1
142 SLT 901 Pacífico	52.8	23.0	0.0	0.9	28.8	49.8	24.6	0.0	4.0	21.1	-26.7
143 SLT 902 Istmo	44.2	20.5	0.0	4.0	19.6	254.7	21.0	0.0	5.4	228.3	N.S.
144 SLT 903 Cabo - Norte	28.3	1.6	0.0	5.6	21.2	81.1	1.9	0.0	2.9	76.3	260.6
147 CCC Baja California	145.5	73.5	0.0	2.9	69.1	98.1	105.9	0.0	0.0	-7.8	-111.3

CUADRO 4 DE 6

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 - febrero 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]	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	18.4	6.7	0.0	0.0	11.7	45.0	8.6	0.0	1.7	34.8	197.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	43.5	16.4	0.0	1.7	25.5	68.1	18.1	0.0	0.0	50.0	96.1
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	32.1	8.3	0.0	0.0	23.8	58.9	13.6	0.0	0.0	45.3	90.6
151 SE 1006 Central-Sur	3.7	2.4	0.0	0.0	1.3	0.0	2.4	0.0	0.9	-3.2	-351.2
152 SE 1005 Noroeste	188.3	162.3	0.0	0.9	25.1	0.0	30.3	0.0	4.6	-34.9	-238.9
156 RM Infiernillo	6.1	11.8	0.0	4.6	-10.2	8.2	11.8	0.0	2.7	-6.3	-37.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	210.4	99.7	0.0	2.7	108.0	219.3	100.0	0.0	39.0	80.4	-25.6
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	21.6	0.0	0.0	38.9	-17.3	22.2	0.0	0.0	0.0	22.2	-228.3
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	7.7	0.0	0.0	0.0	7.7	0.6	0.0	0.0	0.3	0.3	-96.2
160 RM CCC Samalayuca II	5.7	0.0	0.0	0.3	5.4	7.8	0.0	0.0	0.1	7.7	42.2
161 RM CCC El Sauz	17.8	1.2	0.0	0.1	16.6	23.4	1.2	0.0	0.3	21.9	32.0
162 RM Huinalá II	4.6	1.0	0.0	0.3	3.3	5.6	1.0	0.0	0.2	4.4	36.3
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	8.9	0.9	0.0	0.2	7.8	22.5	1.1	0.0	1.0	20.4	160.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	17.5	19.0	0.0	1.0	-2.5	0.0	20.3	0.0	2.6	-22.8	N.S.
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	33.4	3.2	0.0	2.6	27.6	45.9	3.2	0.0	0.5	42.2	52.8
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	45.0	29.6	0.0	0.5	14.9	47.3	30.4	0.0	6.3	10.6	-28.4
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	223.3	41.5	0.0	6.3	175.5	857.3	44.2	0.0	0.0	813.2	363.4
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	14.5	0.6	0.0	0.0	14.0	43.9	0.7	0.0	0.0	43.2	209.7
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	27.0	1.4	0.0	0.0	25.6	0.0	0.0	0.0	2.2	-2.2	-108.4
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	3.0	0.8	0.0	0.2	2.0	0.0	0.8	0.0	0.2	-1.0	-147.9
181 RM CN Laguna Verde	303.8	88.8	0.0	82.1	132.9	449.8	80.5	0.0	76.0	293.3	120.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	40.8	17.1	0.0	2.6	21.1	47.2	17.1	0.0	2.7	27.4	30.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	11.3	3.1	0.0	0.5	7.8	13.1	3.1	0.0	0.5	9.6	23.5
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	22.2	5.8	0.0	1.0	15.4	7.1	8.1	0.0	1.0	-2.0	-113.2
188 SE 1116 Transformación del Noreste	82.0	59.4	0.0	18.4	4.2	0.0	62.8	0.0	18.4	-81.2	-2,047.7
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	7.4	1.4	0.0	0.1	5.9	0.5	1.5	0.0	0.2	-1.1	-119.2
190 SE 1120 Noroeste	13.4	14.1	0.0	1.8	-2.6	0.0	13.9	0.0	1.8	-15.7	N.S.
191 SE 1121 Baja California	2.6	1.8	0.0	0.2	0.5	9.0	1.8	0.0	0.2	7.0	N.S.
192 SE 1122 Golfo Norte	13.6	20.0	0.0	13.1	-19.5	248.8	19.8	0.0	13.1	215.9	-1,206.5
193 SE 1123 Norte	191.1	98.6	0.0	0.4	92.1	7.5	3.1	0.0	0.4	4.0	-95.6
194 SE 1124 Bajío Centro	11.0	16.5	0.0	3.0	-8.5	0.0	16.7	0.0	3.0	-19.8	133.0
195 SE 1125 Distribución	31.6	16.9	0.0	6.1	8.6	196.7	17.3	0.0	6.1	173.3	N.S.
197 SE 1127 Sureste	6.5	7.5	0.0	2.0	-3.0	0.0	7.5	0.0	2.0	-9.5	215.4
198 SE 1128 Centro Sur	191.5	84.8	0.0	1.0	105.7	0.7	3.6	0.0	1.0	-3.9	-103.7
199 SE 1129 Compensación Redes	21.6	8.5	0.0	1.7	11.4	0.0	7.8	0.0	1.7	-9.5	-183.3

CUADRO 5 DE 6

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 - febrero 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]	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	58.7	24.0	0.0	8.5	26.3	315.4	25.3	0.0	8.5	281.6	N.S.
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	26.2	9.6	0.0	1.3	15.2	3.9	9.9	0.0	1.3	-7.4	-148.3
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	152.2	71.6	0.0	41.3	39.3	714.2	72.7	0.0	41.3	600.3	N.S.
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	78.3	87.9	0.0	19.5	-29.2	20.5	79.4	0.0	19.5	-78.4	168.7
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	48.9	2.4	0.0	0.0	46.6	6.3	3.1	0.0	0.0	3.2	-93.1
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	21.1	26.4	0.0	9.8	-15.1	174.7	26.2	0.0	9.8	138.7	-1,017.6
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	6.9	0.4	0.0	0.0	6.5	1.2	0.6	0.0	0.0	0.6	-90.8
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	42.6	7.6	0.0	0.8	34.3	1.7	7.2	0.0	0.7	-6.2	-118.0
210 SLT Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	75.7	81.0	0.0	13.7	-18.9	0.0	85.6	0.0	13.6	-99.2	424.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	82.0	67.8	0.0	11.3	2.9	30.0	65.1	0.0	11.3	-46.4	-1,713.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	24.4	25.1	0.0	11.3	-12.0	94.1	26.4	0.0	11.2	56.5	-571.8
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	8.2	6.2	0.0	1.1	0.9	1.5	5.8	0.0	1.1	-5.4	-730.3
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	30.5	48.7	0.0	8.9	-27.2	0.0	46.9	0.0	8.9	-55.8	105.3
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	21.8	19.9	0.0	10.6	-8.8	80.7	20.4	0.0	10.6	49.6	-663.6
218 LT Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	23.5	35.1	0.0	15.5	-27.0	12.4	26.4	0.0	15.5	-29.5	9.1
222 CC CC Repontenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	902.7	441.9	0.0	8.9	451.9	0.0	19.1	0.0	42.1	-61.2	-113.5
223 LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	4.8	0.7	0.0	0.1	4.1	0.0	0.5	0.0	0.1	-0.7	-116.5
225 SLT 1304 Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	0.5	0.8	0.0	0.3	-0.6	0.0	0.8	0.0	0.3	-1.1	80.1
231 LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	4.7	4.2	0.0	1.1	-0.7	1.0	5.5	0.0	1.1	-5.6	N.S.
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	7.0	6.0	0.0	1.5	-0.6	0.0	6.2	0.0	1.5	-7.7	N.S.
242 SE 1323 Distribución Sur	152.7	91.2	0.0	1.3	60.1	0.0	11.3	0.0	1.3	-12.6	-121.0
243 SE 1322 Distribución Centro	172.2	78.2	0.0	0.5	93.5	0.0	4.0	0.0	0.5	-4.5	-104.8
244 SE 1321 Distribución Noreste	12.5	18.1	0.0	2.3	-7.9	0.0	17.7	0.0	2.3	-20.0	153.5
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	245.9	173.5	0.0	2.2	70.2	0.3	6.0	0.0	2.3	-7.9	-111.3
248 SLT 1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	31.6	0.9	0.0	3.6	27.1	4.9	2.8	0.0	3.9	-1.8	-106.8

CUADRO 6 DE 6
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 - febrero 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]	
250 SLT 1403 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	29.2	1.7	0.0	2.9	24.6	4.7	2.7	0.0	2.9	-0.9	-103.8
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	2.8	5.1	0.0	0.7	-3.0	0.0	5.9	0.0	0.7	-6.6	120.6

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.

N.S. = No significativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P.L.}
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 - marzo 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	21,080.0	8,042.5	0.0	1,297.9	11,739.6	24,357.8	6,189.3	0.0	1,272.8	16,895.7	43.9
1 CG Cerro Prieto IV	136.1	64.4	0.0	4.0	67.7	61.7	36.2	0.0	3.7	21.7	-67.9
2 CC Chihuahua	806.1	193.3	0.0	0.0	612.8	1,257.7	191.5	0.0	0.0	1,066.2	74.0
3 CCI Guerrero Negro II	30.6	0.0	0.0	0.0	30.6	24.1	0.1	0.0	0.0	24.0	-21.5
4 CC Monterrey II	733.9	196.8	0.0	0.0	537.1	1,162.2	245.7	0.0	0.0	916.5	70.6
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.5	192.2	0.0	0.0	-27.7	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	592.7	197.3	0.0	0.3	395.0	280.0	270.7	0.0	0.3	8.9	-97.7
7 CT Samalayuca II	1,025.7	293.3	0.0	128.3	604.2	1,279.9	329.1	0.0	79.9	871.0	44.2
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	191.2	34.8	0.0	16.2	140.3	185.3	34.7	0.0	15.7	134.8	-3.9
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	76.5	6.9	0.0	30.1	39.4	284.6	9.0	0.0	29.0	246.6	N.S.
13 SE 218 Noroeste	42.2	4.4	0.0	0.8	37.0	48.1	5.8	0.0	0.7	41.6	12.4
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	54.8	22.9	0.0	6.5	25.5	99.9	24.3	0.0	6.3	69.3	172.0
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	34.0	3.1	0.0	0.0	30.9	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	125.6	5.7	0.0	0.0	119.9	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	204.4	86.0	0.0	8.4	110.0	313.5	86.6	0.0	9.7	217.2	97.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	411.7	31.0	0.0	5.4	375.2	1,334.0	34.0	0.0	5.5	1,294.5	245.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	471.4	37.4	0.0	4.4	429.6	379.7	35.3	0.0	4.1	340.4	-20.8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	423.2	126.6	0.0	10.7	285.9	361.0	120.8	0.0	10.7	229.5	-19.7
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	57.9	2.8	0.0	0.0	55.1	28.4	3.4	0.0	0.0	25.0	-54.6
30 LT 411 Sistema Nacional	274.7	65.5	0.0	6.9	202.4	143.4	64.3	0.0	7.6	71.5	-64.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	119.6	127.8	0.0	14.2	-22.4	132.4	123.3	0.0	15.2	-6.2	-72.4
32 SE 401 Occidental - Central	45.8	27.2	0.0	2.6	16.0	62.7	27.1	0.0	2.6	33.0	106.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	51.6	16.8	0.0	1.4	33.4	116.5	16.7	0.0	1.3	98.5	194.4
34 SE 403 Noreste	50.1	5.0	0.0	0.3	44.8	25.7	5.6	0.0	0.3	19.8	-55.8
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	8.2	1.5	0.0	0.0	6.8	13.8	1.8	0.0	0.0	12.0	77.5
37 SE 410 Sistema Nacional	149.1	113.5	0.0	10.0	25.6	253.7	114.5	0.0	9.7	129.5	406.2
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	359.1	171.2	0.0	3.6	184.2	1,168.7	192.5	0.0	4.8	971.4	427.2
39 LT 414 Norte - Occidental	48.1	39.7	0.0	5.0	3.4	101.3	37.3	0.0	4.6	59.4	N.S.
40 LT 502 Oriental - Norte	13.9	7.8	0.0	1.5	4.6	24.0	8.0	0.0	1.5	14.5	215.6
41 LT 506 Saltillo-Cañada	160.3	152.5	0.0	16.9	-9.2	345.3	150.2	0.0	20.4	174.6	-2,004.2
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	328.5	25.5	0.0	12.7	290.4	309.6	26.4	0.0	12.7	270.4	-6.9
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	237.0	21.9	0.0	2.2	212.9	178.1	22.7	0.0	2.8	152.6	-28.3

CUADRO 2 DE 6

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 - marzo 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]	
44 SE 412 Compensación Norte	16.4	1.2	0.0	0.0	15.2	32.9	1.5	0.0	0.0	31.3	106.2
45 SE 413 Noroeste - Occidental	46.2	38.2	0.0	4.8	3.1	87.2	38.0	0.0	4.6	44.5	N.S.
46 SE 503 Oriental	14.4	0.6	0.0	0.0	13.7	31.3	0.8	0.0	0.0	30.5	122.0
47 SE 504 Norte - Occidental	30.5	19.4	0.0	2.1	9.0	65.6	19.0	0.0	2.3	44.3	390.2
48 CCI Baja California Sur I	148.5	28.6	0.0	4.4	115.5	0.0	80.3	0.0	4.0	-84.3	-173.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	86.0	74.1	0.0	6.2	5.7	173.9	74.8	0.0	6.4	92.7	N.S.
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	123.5	78.1	0.0	18.6	26.8	229.9	79.1	0.0	18.7	132.1	392.5
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	19.8	6.5	0.0	1.9	11.4	42.9	6.6	0.0	2.0	34.3	202.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	20.8	12.3	0.0	3.2	5.3	43.0	12.4	0.0	3.2	27.4	418.4
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	11.1	2.6	0.0	0.4	8.1	25.6	2.7	0.0	0.4	22.6	179.8
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	17.9	13.3	0.0	2.2	2.4	37.5	13.4	0.0	2.2	21.8	N.S.
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	87.3	15.6	0.0	1.8	69.9	3.3	14.5	0.0	1.7	-12.8	-118.3
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	141.8	7.4	0.0	1.1	133.2	17.4	7.4	0.0	1.2	8.8	-93.4
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	63.3	46.2	0.0	4.5	12.7	112.2	47.8	0.0	5.7	58.7	362.9
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	22.9	9.5	0.0	3.3	10.1	47.6	9.9	0.0	3.3	34.4	241.8
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	152.6	109.1	0.0	6.6	36.9	44.6	76.0	0.0	6.7	-38.1	-203.2
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	449.9	140.8	0.0	3.9	305.3	681.4	182.6	0.0	4.0	494.8	62.1
62 CCE Pacífico	1,278.4	1,091.1	0.0	152.2	35.0	2,030.8	484.8	0.0	146.3	1,399.8	N.S.
63 CH El Cajón	539.3	13.2	0.0	0.0	526.1	5.6	10.1	0.0	0.0	-4.5	-100.9
64 LT Líneas Centro	4.5	3.9	0.0	0.0	0.6	9.3	4.0	0.0	0.4	5.0	N.S.
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	37.2	6.5	0.0	0.4	30.3	2.3	6.9	0.0	4.2	-8.8	-129.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	353.6	27.5	0.0	4.2	322.0	327.0	28.0	0.0	10.7	288.2	-10.5
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	163.3	12.0	0.0	10.7	140.6	72.4	12.1	0.0	3.3	57.0	-59.4
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	76.8	22.2	0.0	3.3	51.3	259.3	25.6	0.0	11.9	221.7	332.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	32.6	3.8	0.0	11.9	16.8	53.2	4.5	0.0	0.0	48.7	189.1
70 LT Riviera Maya	30.6	23.1	0.0	0.0	7.5	58.4	23.4	0.0	6.1	29.0	284.4
71 PR Presa Reguladora Amata	105.6	11.3	0.0	6.0	88.3	65.1	11.3	0.0	0.7	53.2	-39.8
72 RM Adolfo López Mateos	71.0	16.9	0.0	0.6	53.5	141.0	16.9	0.0	1.6	122.6	129.3
73 RM Altamira	51.7	29.1	0.0	1.5	21.1	0.0	29.3	0.0	10.9	-40.3	-291.2
74 RM Botello	10.2	0.0	0.0	10.8	-0.6	11.2	0.0	0.0	0.0	11.2	-1,991.4
75 RM Carbón II	47.7	2.1	0.0	0.0	45.6	88.6	2.1	0.0	0.6	85.9	88.1
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	24.1	10.5	0.0	0.6	12.9	39.6	10.5	0.0	1.2	27.8	115.5
77 RM Dos Bocas	75.8	0.0	0.0	1.2	74.6	167.5	0.0	0.0	0.0	167.5	124.5
78 RM Emilio Portes Gil	7.1	0.0	0.0	0.0	7.1	12.0	0.0	0.0	0.0	12.0	68.9
79 RM Francisco Pérez Ríos	155.2	52.4	0.0	0.0	102.8	308.6	52.4	0.0	15.0	241.2	134.6
80 RM Gomez Palacio	105.4	11.3	0.0	15.6	78.5	94.9	11.3	0.0	1.3	82.3	4.9
82 RM Huinalá	4.9	0.3	0.0	1.3	3.3	3.7	0.3	0.0	0.0	3.4	2.3
83 RM Ixtaczoquitlán	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	57.3

CUADRO 3 DE 6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P.L.}
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 - marzo 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]	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	46.1	0.0	0.0	0.0	46.1	36.4	0.0	0.0	0.9	35.5	-23.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	116.9	26.9	0.0	0.9	89.1	154.7	26.9	0.0	2.5	125.2	40.6
90 RM CT Puerto Libertad	24.1	7.1	0.0	2.4	14.5	34.2	7.1	0.0	0.7	26.4	81.9
91 RM Punta Prieta	29.9	3.3	0.0	0.6	26.0	45.1	3.3	0.0	0.7	41.0	58.1
92 RM Salamanca	32.1	17.7	0.0	0.7	13.7	53.8	17.7	0.0	1.7	34.4	152.0
93 RM Tuxpango	24.1	8.8	0.0	1.6	13.7	41.5	8.8	0.0	0.8	32.0	133.6
94 RM CT Valle de México	18.1	0.0	0.0	0.8	17.3	28.8	0.0	0.0	0.0	28.8	66.0
95 SE Norte	5.6	4.8	0.0	0.0	0.9	11.2	4.9	0.0	0.4	5.9	N.S.
98 SE 705 Capacitores	3.4	2.4	0.0	0.4	0.6	5.2	2.5	0.0	0.2	2.5	302.4
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	36.0	28.1	0.0	0.2	7.8	64.1	29.3	0.0	2.2	32.5	318.5
100 SLT 701 Occidente - Centro	124.5	26.8	0.0	2.2	95.6	118.6	25.5	0.0	7.2	85.8	-10.3
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	224.9	164.2	0.0	7.2	53.6	47.6	5.7	0.0	0.6	41.3	-22.9
102 SLT 703 Noreste - Norte	14.7	2.8	0.0	0.6	11.4	29.0	3.0	0.0	1.7	24.3	113.5
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	4.7	4.1	0.0	1.7	-1.1	9.7	4.2	0.0	0.4	5.2	-554.8
104 SLT 706 Sistemas Norte	414.1	78.6	0.0	0.3	335.2	253.3	81.2	0.0	8.7	163.3	-51.3
105 SLT 709 Sistemas Sur	84.6	65.9	0.0	8.6	10.2	149.5	68.3	0.0	5.2	75.9	N.S.
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	251.6	72.8	0.0	5.1	173.8	621.4	64.6	0.0	12.0	544.8	213.5
107 CCI Baja California Sur II	156.4	15.2	0.0	12.0	129.2	180.1	75.4	0.0	4.0	100.7	-22.0
108 LT 807 Durango 1	24.0	20.1	0.0	4.0	-0.0	48.6	20.3	0.0	2.1	26.2	-54,346.0
110 RM CCC Tula	12.6	0.0	0.0	2.0	10.6	25.7	0.0	0.0	0.3	25.4	140.1
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	22.0	20.7	0.0	0.3	1.0	9.9	20.7	0.0	14.8	-25.6	-2,757.7
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	68.1	5.1	0.0	14.8	48.2	82.9	5.1	0.0	0.5	77.4	60.4
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	54.6	0.0	0.0	0.5	54.1	42.2	0.0	0.0	2.0	40.1	-25.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	48.3	17.3	0.0	2.0	29.0	118.7	17.3	0.0	2.0	99.4	242.3
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	138.2	6.0	0.0	1.9	130.3	241.4	6.0	0.0	1.5	234.0	79.5
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	57.0	0.0	0.0	1.5	55.5	1.5	0.0	0.0	0.7	0.9	-98.5
122 SE 811 Noroeste	7.7	6.5	0.0	0.7	0.6	15.8	6.6	0.0	0.7	8.5	N.S.
123 SE 812 Golfo Norte	13.3	1.8	0.0	0.7	10.8	7.9	1.9	0.0	0.3	5.7	-47.3
124 SE 813 División Bajío	35.6	27.7	0.0	0.3	7.5	89.7	28.0	0.0	5.1	56.7	N.S.
126 SLT 801 Altiplano	65.7	12.8	0.0	5.1	47.8	128.0	14.2	0.0	5.1	108.8	127.4
127 SLT 802 Tamulipas	57.4	16.9	0.0	5.1	35.5	109.0	18.3	0.0	1.6	89.0	150.9
128 SLT 803 NOINE	156.1	9.6	0.0	1.6	144.9	23.8	7.0	0.0	2.7	14.0	-90.3
130 SLT 806 Bajío	72.9	29.0	0.0	2.7	41.2	0.0	29.6	0.0	8.7	-38.3	-192.9
132 CE La Venta II	61.7	43.7	0.0	8.7	9.4	72.2	44.1	0.0	10.7	17.5	86.7
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	14.4	3.9	0.0	10.7	-0.2	5.5	3.9	0.0	1.2	0.4	-384.5
138 SE 911 Noreste	6.5	5.3	0.0	1.2	0.0	13.3	5.4	0.0	0.7	7.3	N.S.
139 SE 912 División Oriente	8.8	4.9	0.0	0.7	3.3	0.0	4.8	0.0	0.7	-5.4	-264.3
140 SE 914 División Centro Sur	10.5	7.4	0.0	0.6	2.4	24.1	7.2	0.0	3.7	13.2	443.8
141 SE 915 Occidental	7.4	6.3	0.0	3.6	-2.5	16.8	6.3	0.0	1.0	9.5	-485.9
142 SLT 901 Pacifico	79.1	23.3	0.0	0.9	54.9	49.8	25.8	0.0	4.0	20.0	-63.6
143 SLT 902 Istmo	66.3	34.4	0.0	4.0	27.9	254.7	35.1	0.0	7.1	212.5	N.S.
144 SLT 903 Cabo - Norte	42.5	8.3	0.0	7.3	26.9	87.7	8.8	0.0	5.5	73.4	172.6
147 CCC Baja California	218.3	110.2	0.0	5.5	102.5	142.7	151.2	0.0	0.0	-8.5	-108.3

CUADRO 4 DE 6
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 - marzo 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]	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	27.6	14.5	0.0	0.0	13.1	68.5	15.8	0.0	2.3	50.4	284.2
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	65.3	50.5	0.0	2.3	12.5	103.1	50.9	0.0	11.5	40.7	224.7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	48.1	37.1	0.0	11.5	-0.5	89.2	44.8	0.0	3.3	41.1	-8,242.7
151 SE 1006 Central-Sur	5.5	2.5	0.0	3.3	-0.3	0.0	2.5	0.0	0.9	-3.4	N.S.
152 SE 1005 Noroeste	282.4	236.3	0.0	0.9	45.2	28.2	38.5	0.0	9.8	-20.0	-144.3
156 RM Infiernillo	9.2	11.8	0.0	9.6	-12.2	12.5	11.8	0.0	3.1	-2.4	-80.8
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	315.6	99.7	0.0	3.1	212.9	327.5	100.0	0.0	39.0	188.5	-11.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	32.4	7.1	0.0	38.9	-13.7	42.6	7.1	0.0	0.9	34.6	-352.9
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	11.5	0.0	0.0	0.9	10.6	0.6	0.0	0.0	0.3	0.3	-97.3
160 RM CCC Samalayuca II	8.6	0.0	0.0	0.3	8.3	11.6	0.0	0.0	0.1	11.5	38.2
161 RM CCC El Sauz	26.8	2.3	0.0	0.1	24.4	34.6	2.3	0.0	0.5	31.8	30.6
162 RM Huinalá II	6.9	1.0	0.0	0.5	5.4	9.5	1.0	0.0	0.2	8.3	54.5
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	13.3	1.3	0.0	0.2	11.9	24.7	1.7	0.0	1.0	22.0	85.4
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	26.3	19.4	0.0	1.0	5.8	6.5	21.3	0.0	5.1	-20.0	-442.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	50.1	3.2	0.0	5.1	41.8	68.5	3.2	0.0	0.5	64.7	55.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	67.4	37.5	0.0	0.5	29.5	61.2	38.6	0.0	7.2	15.4	-47.8
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	335.0	128.3	0.0	7.2	199.5	1,289.9	126.8	0.0	44.3	1,118.8	460.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	21.8	0.8	0.0	43.7	-22.8	47.3	1.0	0.0	0.0	46.3	-303.1
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	40.5	2.2	0.0	0.0	38.3	0.0	0.0	0.0	2.2	-2.2	-105.6
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	4.5	0.8	0.0	0.2	3.5	0.0	0.8	0.0	0.2	-1.0	-127.6
181 RM CN Laguna Verde	455.7	191.1	0.0	170.2	94.4	789.8	173.0	0.0	156.6	460.1	387.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	61.1	17.1	0.0	2.6	41.4	84.9	17.1	0.0	2.7	65.2	57.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	17.0	3.1	0.0	0.5	13.4	18.9	3.1	0.0	0.5	15.4	14.5
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	33.3	6.1	0.0	1.6	25.5	11.2	9.7	0.0	1.6	-0.1	-100.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	123.0	60.8	0.0	20.1	42.0	0.0	65.9	0.0	20.1	-86.0	-304.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	11.1	1.7	0.0	0.3	9.2	4.4	1.7	0.0	1.3	1.4	-85.0
190 SE 1120 Noroeste	20.0	14.8	0.0	3.6	1.7	3.7	14.4	0.0	3.6	-14.3	-966.3
191 SE 1121 Baja California	3.9	3.3	0.0	1.3	-0.7	9.7	3.3	0.0	1.3	5.1	-832.4
192 SE 1122 Golfo Norte	20.3	21.8	0.0	13.9	-15.3	248.8	21.5	0.0	13.9	213.4	-1,491.4
193 SE 1123 Norte	286.6	146.7	0.0	0.7	139.2	8.3	3.4	0.0	0.7	4.2	-97.0
194 SE 1124 Bajío Centro	16.6	16.7	0.0	5.6	-5.7	3.1	17.1	0.0	5.2	-19.3	237.7
195 SE 1125 Distribución	47.4	17.8	0.0	6.2	23.5	196.7	18.4	0.0	6.4	171.9	N.S.
197 SE 1127 Sureste	9.7	7.5	0.0	2.1	0.1	0.0	7.6	0.0	2.0	-9.6	-7,516.6
198 SE 1128 Centro Sur	287.3	127.2	0.0	1.6	158.5	3.4	4.1	0.0	1.3	-2.1	-101.3
199 SE 1129 Compensación Redes	32.5	11.5	0.0	3.2	17.8	10.1	10.5	0.0	3.2	-3.5	-120.0

CUADRO 5 DE 6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{1/ P.L.}
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 - marzo 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]		
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	88.1	24.6	0.0	8.5	55.1	315.4	26.4	0.0	8.5	280.5	409.2
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	39.3	16.6	0.0	5.5	17.2	35.9	17.1	0.0	5.6	13.3	-22.9
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	228.3	72.9	0.0	42.3	113.0	714.2	74.5	0.0	42.3	597.4	428.6
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	117.4	100.4	0.0	20.8	-3.8	28.3	79.4	0.0	20.8	-72.0	N.S.
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	73.4	3.5	0.0	0.0	69.8	9.3	4.6	0.0	0.0	4.6	-93.3
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	31.6	28.6	0.0	11.3	-8.3	174.7	28.2	0.0	11.3	135.1	-1,733.1
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	10.4	5.1	0.0	2.9	2.4	23.6	5.3	0.0	3.0	15.3	N.S.
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	63.9	8.8	0.0	1.5	53.7	5.9	8.1	0.0	1.5	-3.7	-107.0
210 SLT	Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	113.5	83.1	0.0	21.6	8.9	18.4	90.0	0.0	21.6	-93.1	-1,151.7
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	123.0	70.0	0.0	19.6	33.4	45.2	66.0	0.0	19.5	-40.3	-220.7
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	36.6	25.5	0.0	12.8	-1.6	101.6	27.4	0.0	12.7	61.5	-3,855.5
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	12.2	7.3	0.0	1.2	3.8	3.4	6.6	0.0	1.2	-4.3	-214.4
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	45.7	50.5	0.0	14.0	-18.8	2.0	47.9	0.0	13.9	-59.7	218.0
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	32.6	20.3	0.0	10.8	1.6	86.9	21.0	0.0	10.8	55.1	N.S.
218 LT	Red de Transmisión Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III, IV	35.2	39.4	0.0	16.0	-20.1	41.1	26.4	0.0	16.0	-1.3	-93.5
222 CC	CC Reopentenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,354.0	662.9	0.0	11.8	679.4	0.0	33.2	0.0	42.6	-75.9	-111.2
223 LT	Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	7.2	0.7	0.0	0.1	6.3	0.0	0.5	0.0	0.6	-1.1	-118.1
225 SLT	1304 Transmisión y Transformación a la CI Guerrero Negro III	0.7	0.8	0.0	0.3	-0.4	0.0	0.8	0.0	0.3	-1.1	198.1
231 LT	Red de Trans Asoc al Proy de Temp abierta y Oax. II, III, IV	7.1	4.3	0.0	1.1	1.6	2.5	6.2	0.0	1.1	-4.8	-404.8
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación del Baja-Noroeste	10.4	6.4	0.0	1.5	2.6	0.0	6.5	0.0	1.5	-8.1	-414.5
242 SE	1323 Distribución Sur	229.0	132.2	0.0	2.6	94.2	5.7	12.2	0.0	2.6	-9.2	-109.7
243 SE	1322 Distribución Centro	258.3	115.6	0.0	1.0	141.7	1.9	4.3	0.0	1.0	-3.4	-102.4
244 SE	1321 Distribución Noreste	18.8	19.2	0.0	4.5	-4.9	5.1	18.6	0.0	4.5	-17.9	266.6
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	368.9	257.9	0.0	3.4	107.5	5.2	6.7	0.0	2.9	-4.4	-104.1
248 SLT	1401 Ses y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	47.5	1.4	0.0	5.1	40.9	14.2	4.3	0.0	4.7	5.3	-87.1

CUADRO 6 DE 6

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 - marzo 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]	
250 SLT 1403 Cambio de Tensión de LT Culiacán-Los Mochis	43.8	2.6	0.0	3.8	37.4	18.5	4.0	0.0	5.8	8.7	-76.8
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	4.2	5.2	0.0	1.4	-2.4	3.1	6.4	0.0	1.4	-4.7	98.4

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.

N.S.= No significativo.

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 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	5,539.8	1,047.2	3,163.7	1,328.9	11,308.6	1,115.6	2,490.2	7,702.9	479.7
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	36.8	24.2	10.7	2.0	44.9	37.4	8.0	(0.5)	(124.4)
2	CC Altamira II	186.4	20.4	141.9	24.0	26.5	12.8	107.8	(94.1)	(491.6)
3	CC Bajío	291.6	5.2	156.3	130.1	574.5	5.9	154.7	413.9	218.2
4	CC Campeche	146.8	26.5	61.8	58.5	287.1	29.3	11.7	246.2	320.6
5	CC Hermosillo	139.4	31.4	92.3	15.7	292.3	28.6	67.4	196.3	N.S.
6	CT Mérida III	199.5	14.3	119.9	65.3	481.1	15.5	71.3	394.2	N.S.
7	CC Monterrey III	185.1	11.7	126.8	46.6	477.1	13.6	87.2	376.3	N.S.
8	CC Naco-Nogales	164.7	30.9	85.9	48.0	223.1	35.9	70.1	117.1	144.0
9	CC Río Bravo II	184.0	5.8	124.4	53.8	495.7	6.0	114.9	374.8	N.S.
10	CC Mexicali	176.5	10.1	20.0	146.5	66.7	13.2	45.2	8.3	(94.3)
11	CC Saltillo	121.6	4.4	74.5	42.7	121.4	4.4	58.7	58.3	36.3
12	CC Tuxpan II	226.0	15.0	140.6	70.4	620.6	15.9	117.0	487.7	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	42.9	5.7	5.9	31.3	9.2	7.3	2.3	(0.4)	(101.2)
15	CC Altamira III y IV	445.1	62.1	249.1	133.9	994.5	70.7	226.8	697.0	420.7
16	CC Chihuahua III	163.9	15.8	90.1	58.0	214.2	18.3	62.1	133.8	130.7
17	CC La Laguna II	272.7	85.5	145.4	41.8	531.2	92.6	112.1	326.5	N.S.
18	CC Río Bravo III	257.3	26.0	72.9	158.3	429.3	22.3	106.4	300.6	89.9
19	CC Tuxpan III y IV	457.2	221.6	307.0	(71.3)	793.7	194.3	142.0	457.4	(741.1)
20	CC Altamira V	440.4	125.6	306.2	8.5	1,137.9	143.8	251.5	742.6	N.S.
21	CC Tamazunchale	497.8	124.7	300.4	72.6	1,174.3	146.7	254.4	773.2	N.S.
24	CC Río Bravo IV	214.8	22.8	104.9	87.1	501.4	25.6	102.0	373.7	329.0
25	CC Tuxpan V	269.9	38.3	159.4	72.2	644.8	43.5	134.4	466.9	N.S.
26	CC Valladolid III	195.8	64.8	130.0	1.0	629.6	53.7	62.2	513.8	N.S.
29	CCC Norte	223.6	54.5	137.2	31.9	537.3	78.3	119.9	339.2	N.S.

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

p_ / Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

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 – febrero 2012

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

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
		Ingresos	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)		
	Total	11,079.6	2,246.4	6,302.7	2,530.4	20,093.3	2,341.3	4,609.1	13,142.8	419.4
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Póte. Plutarco									
	Elias Calles	73.6	47.6	21.9	4.1	82.7	66.4	15.4	0.8	(80.2)
2	CC Altamira II	372.7	41.0	212.7	119.1	373.8	23.6	122.6	227.6	91.1
3	CC Bajío	583.1	10.5	316.1	256.6	1,093.6	10.8	288.7	794.2	209.5
4	CC Campeche	293.6	53.3	151.2	89.1	493.0	56.5	50.3	386.2	333.6
5	CC Hermosillo	278.7	64.1	186.9	27.7	531.9	60.0	125.1	346.8	N.S.
6	CT Mérida III	398.9	29.1	285.2	84.6	840.6	29.4	171.7	639.6	N.S.
7	CC Monterrey III	370.2	98.7	259.6	12.0	862.7	105.8	167.8	589.0	N.S.
8	CC Naco-Nogales	329.4	63.0	177.9	88.5	336.5	69.1	113.8	153.6	73.5
9	CC Río Bravo II	368.1	11.8	256.2	100.1	863.3	22.1	205.3	636.0	N.S.
10	CC Mexicali	353.0	20.3	59.2	273.5	123.5	23.4	81.2	18.9	(93.1)
11	CC Saltillo	243.2	8.9	126.5	107.8	335.2	8.5	86.8	240.0	122.6
12	CC Tuxpan II	452.0	30.3	285.7	135.9	1,096.0	30.5	220.7	844.9	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	85.8	24.0	11.8	50.1	109.1	103.1	5.0	1.1	(97.8)
15	CC Altamira III y IV	890.2	125.5	517.2	247.5	1,672.7	134.3	424.6	1,113.8	349.9
16	CC Chihuahua III	327.9	32.2	176.4	119.2	417.6	35.3	106.6	275.6	131.2
17	CC La Laguna II	545.3	173.6	305.1	66.7	973.6	183.3	206.7	583.5	N.S.
18	CC Río Bravo III	514.5	53.1	154.7	306.8	745.5	42.3	187.7	515.5	68.0
19	CC Tuxpan III y IV	914.5	448.5	584.7	(118.8)	1,393.1	356.8	291.2	745.1	(727.4)
20	CC Altamira V	880.8	254.8	637.4	(11.4)	1,923.3	282.0	477.6	1,163.8	(10,337.7)
21	CC Tamazunchale	995.5	256.1	611.0	128.4	2,048.9	288.9	472.9	1,287.2	N.S.
24	CC Río Bravo IV	429.6	46.1	197.6	185.9	897.0	44.0	182.1	670.8	260.9
25	CC Tuxpan V	539.9	78.6	324.6	136.7	1,115.2	84.5	241.8	789.0	477.3
26	CC Valladolid III	391.7	148.3	163.0	80.4	787.9	127.5	132.7	527.7	N.S.
29	CCC Norte	447.1	127.1	280.2	39.9	976.5	153.2	230.9	592.4	N.S.

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

p_/ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

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 - marzo 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	16,832.1	5,203.8	9,435.4	2,192.9	31,644.1	4,898.0	6,530.4	20,215.6	821.9
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	110.5	71.1	33.9	5.5	112.5	90.5	20.9	1.1	(79.6)
2	CC Altamira II	559.1	220.4	349.1	(10.4)	940.1	176.4	198.8	565.0	(5,520.1)
3	CC Bajío	874.7	737.1	465.5	(327.9)	1,474.3	781.1	410.4	282.8	(186.2)
4	CC Campeche	440.4	80.2	213.2	147.1	794.3	84.1	78.9	631.3	329.2
5	CC Hermosillo	418.1	96.6	275.4	46.2	821.8	110.0	173.6	538.3	N.S.
6	CT Mérida III	598.4	43.9	390.2	164.2	1,304.7	44.4	234.3	1,026.0	N.S.
7	CC Monterrey III	555.4	309.4	373.0	(127.0)	1,352.3	331.8	236.8	783.6	(716.9)
8	CC Naco-Nogales	494.1	95.2	263.9	135.0	538.1	86.8	138.6	312.7	131.6
9	CC Río Bravo II	552.1	211.7	379.9	(39.5)	1,437.8	220.0	273.2	944.6	(2,491.1)
10	CC Mexicali	529.5	30.5	106.2	392.8	180.1	34.1	112.1	33.8	(91.4)
11	CC Saltillo	364.8	175.4	198.2	(8.8)	626.0	170.6	128.8	326.6	(3,802.0)
12	CC Tuxpan II	678.0	45.7	421.0	211.3	1,609.9	45.5	279.4	1,285.0	N.S.
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	128.7	113.6	17.7	(2.5)	118.2	109.8	7.2	1.2	(146.9)
15	CC Altamira III y IV	1,335.4	189.0	767.8	378.6	2,419.1	200.7	592.0	1,626.3	329.6
16	CC Chihuahua III	491.8	154.3	264.7	72.7	716.7	165.3	152.0	399.4	449.0
17	CC La Laguna II	818.0	261.8	457.1	99.1	1,589.3	277.2	299.3	1,012.8	N.S.
18	CC Río Bravo III	771.8	80.2	231.1	460.5	1,287.1	63.3	261.1	962.6	109.0
19	CC Tuxpan III y IV	1,371.7	612.5	888.8	(129.6)	2,390.1	470.3	407.6	1,512.2	(1,266.9)
20	CC Altamira V	1,321.2	384.0	946.7	(9.6)	3,121.6	420.0	651.3	2,050.3	(21,475.4)
21	CC Tamazunchale	1,493.3	387.6	901.4	204.4	3,285.5	428.0	654.4	2,203.1	N.S.
24	CC Río Bravo IV	644.4	69.5	305.3	269.5	925.5	64.4	256.4	604.7	124.3
25	CC Tuxpan V	809.8	119.0	478.7	212.1	1,699.4	125.8	319.8	1,253.8	491.1
26	CC Valladolid III	587.5	206.3	291.9	89.3	787.9	168.8	155.8	463.2	418.7
29	CCC Norte	670.7	199.8	412.3	58.6	1,557.9	229.0	322.1	1,006.8	N.S.
33	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	212.7	309.1	2.2	(98.6)	553.8	0.0	165.5	388.3	(553.8)

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

p_/ Cifras preliminares.

N.S. No Significativo cuando la variación rebasa el 500%.

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 - marzo 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	164,851.9	80,144.8	3,622.9	83,767.7	8,319.3	12,135.2	20,454.5	60,629.7	81,084.2
Cierres totales	133,613.2	74,959.6	2,511.2	77,470.8	6,105.1	8,794.4	14,899.4	41,242.9	56,142.4
1 CG Cerro Prieto IV	1,323.7	1,191.0	0.0	1,191.0	13.4	26.8	40.2	92.5	132.7
2 CC Chihuahua	3,552.9	2,913.6	0.0	2,913.6	277.4	175.8	453.2	186.1	639.3
3 CCI Guerrero Negro II	351.8	257.9	0.0	257.9	31.1	31.1	62.2	31.8	94.0
4 CC Monterrey II	4,241.0	3,490.5	0.0	3,490.5	0.0	0.0	0.0	750.5	750.5
5 CD Puerto San Carlos II	784.8	784.8	0.0	784.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,943.4	1,856.3	0.0	1,856.3	268.8	142.4	411.3	1,675.8	2,087.1
7 CT Samalayuca II	8,982.1	7,155.0	39.5	7,194.6	124.9	187.0	312.0	1,475.6	1,787.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,281.2	1,281.2	0.0	1,281.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,699.4	1,193.6	27.5	1,221.1	86.5	125.5	212.0	266.3	478.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,363.0	1,363.0	0.0	1,363.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,243.9	1,009.1	0.0	1,009.1	130.7	1,040.7	1,171.4	63.4	1,234.8
13 SE 218 Noroeste	648.9	523.2	0.0	523.2	28.6	31.2	59.8	65.9	125.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	432.4	432.4	0.0	432.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	805.0	805.0	0.0	805.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	928.8	619.3	15.5	634.8	47.5	63.0	110.5	183.6	294.1
17 LT 301 Centro	570.6	571.2	0.0	571.2	0.0	0.0	0.0	(0.6)	(0.6)
18 LT 302 Sureste	527.2	527.6	0.0	527.6	0.0	0.0	0.0	(0.4)	(0.4)
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	354.6	354.4	0.0	354.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
20 LT 304 Noroeste	361.5	361.5	0.0	361.5	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
21 SE 305 Centro - Oriente	467.3	466.9	0.0	466.9	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4
22 SE 306 Sureste	576.3	576.4	0.0	576.4	0.0	0.0	0.0	(0.1)	(0.1)
23 SE 307 Noreste	311.8	311.7	0.0	311.7	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
24 SE 308 Noroeste	565.3	565.1	0.0	565.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,683.4	1,325.8	70.3	1,396.1	84.7	136.7	221.4	65.9	287.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/}	1,470.7	963.2	19.1	982.3	114.6	133.7	248.4	240.0	488.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,561.9	1,393.3	31.6	1,424.9	42.2	63.2	105.4	31.5	137.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,275.3	3,912.7	107.4	4,020.1	118.9	92.4	211.3	43.9	255.2
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	571.6	522.3	0.0	522.3	43.8	5.4	49.2	0.0	49.3
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,686.9	1,433.1	58.5	1,491.6	58.5	96.4	155.0	40.3	195.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,529.4	2,660.2	113.5	2,773.7	213.1	326.7	539.8	215.9	755.6
32 SE 401 Occidental - Central	823.6	749.4	23.1	772.6	27.4	23.1	50.6	0.5	51.1
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/}	993.9	830.0	13.6	843.6	84.8	51.6	136.4	13.9	150.3
34 SE 403 Noreste	928.6	906.7	2.5	909.2	17.6	2.5	20.1	(0.7)	19.4
35 SE 404 Noroeste - Norte	518.7	518.6	0.0	518.6	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	110.0	94.3	0.0	94.3	10.7	5.8	16.5	(0.8)	15.7
37 SE 410 Sistema Nacional	2,218.2	1,939.6	90.8	2,030.4	107.9	79.4	187.4	0.5	187.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,457.9	1,053.7	31.9	1,085.6	92.6	124.6	217.2	155.1	372.3
39 LT 414 Norte - Occidental	841.2	647.7	34.1	681.8	50.0	76.2	126.2	33.2	159.4
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	189.6	128.4	6.1	134.6	11.2	17.5	28.6	26.4	55.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	3,167.8	2,442.7	143.1	2,585.7	143.1	286.1	429.2	152.8	582.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,375.7	672.0	21.0	693.0	99.8	120.7	220.5	462.2	682.7
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III ^{2/}	560.4	422.9	17.9	440.9	31.6	49.8	81.4	38.1	119.5
44 SE 412 Compensación Norte	281.8	239.5	0.0	239.5	28.2	14.1	42.3	(0.0)	42.2
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/}	733.9	522.5	31.3	553.8	35.9	68.8	104.7	75.3	180.1
46 SE 503 Oriental	274.1	232.4	0.0	232.4	27.4	13.7	41.1	0.7	41.8
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	573.8	456.4	17.0	473.4	38.3	44.7	83.0	17.4	100.4
48 CCI Baja California Sur I	717.3	417.2	13.8	431.0	52.4	66.2	118.6	167.8	286.3
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,624.9	1,011.4	69.0	1,080.5	69.0	138.1	207.1	337.3	544.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,953.1	1,206.3	70.2	1,276.5	102.8	174.1	277.0	399.6	676.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2/}	366.7	206.7	5.7	212.4	27.4	33.2	60.6	93.7	154.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	352.5	235.7	11.4	247.2	20.9	32.3	53.2	52.1	105.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	213.5	137.8	2.4	140.2	18.0	20.5	38.5	34.7	73.3
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	333.3	206.9	12.6	219.6	16.6	29.2	45.8	67.9	113.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	271.3	202.6	13.6	216.2	13.6	27.1	40.7	14.4	55.1
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	176.2	48.2	6.7	54.9	7.3	14.7	22.0	99.3	121.3

CUADRO 2 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 - marzo 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)
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	998.9	768.7	38.9	807.6	48.2	87.1	135.3	56.0	191.2
59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	388.0	197.1	8.3	205.5	26.8	35.1	61.8	120.7	182.6
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,451.1	866.9	49.4	916.2	77.1	127.4	204.5	330.3	534.9
61 CC Hermosillo Conversión TG a CC	986.2	589.5	42.9	632.4	42.9	85.8	128.7	225.0	353.7
63 CH El Cajón ^{2/}	10,676.4	1,703.9	0.0	1,703.9	344.6	344.6	689.3	8,283.2	8,972.5
64 LT Líneas Centro	85.7	49.3	3.6	52.8	3.7	7.3	11.0	21.9	32.9
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	875.1	446.3	3.9	450.2	72.6	76.9	149.5	275.3	424.9
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	960.3	494.0	23.9	517.9	63.1	87.0	150.0	292.4	442.4
67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	262.0	178.1	11.7	189.8	11.7	23.3	35.0	37.1	72.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	425.4	313.1	0.0	313.1	37.9	37.9	75.8	36.5	112.3
70 LT Riviera Maya	475.4	324.2	21.1	345.3	21.1	42.3	63.4	66.6	130.1
71 PRR Presa Reguladora Amata	173.9	107.5	7.2	114.7	7.2	14.5	21.7	37.5	59.2
72 RM Adolfo López Mateos	395.9	241.2	16.9	258.2	16.9	33.8	50.7	87.0	137.8
73 RM Altamira	542.4	114.4	28.9	143.3	29.5	59.1	88.6	310.4	399.1
74 RM Botello	81.3	53.0	0.0	53.0	8.1	8.1	16.3	12.1	28.3
75 RM Carbón II ^{2/}	148.0	97.5	2.1	99.6	12.1	14.2	26.3	22.2	48.4
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	240.4	122.6	9.7	132.2	10.6	21.1	31.7	76.5	108.1
77 RM Dos Bocas	184.5	119.6	0.0	119.6	18.5	18.5	36.9	28.0	64.9
78 RM Emilio Portes Gil	3.0	1.6	0.0	1.6	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5
79 RM Francisco Pérez Ríos	1,631.7	613.5	51.6	665.1	86.2	138.8	225.0	741.6	966.6
80 RM Gómez Palacio ^{2/}	377.7	207.1	10.4	217.5	24.1	35.4	59.5	100.8	160.2
82 RM Huinalá	7.7	5.2	0.0	5.2	0.0	0.7	0.7	1.8	2.5
83 RM Ixtaczoquitlán	11.7	7.6	0.0	7.6	1.2	1.2	2.3	1.8	4.1
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	173.0	87.1	0.0	87.1	15.8	15.8	31.7	54.3	85.9
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	630.2	385.2	27.0	412.2	27.0	53.9	80.9	137.1	218.0
90 RM CT Puerto Libertad	172.2	106.5	7.1	113.6	7.1	14.3	21.4	37.1	58.5
91 RM Punta Prieta	147.5	77.6	3.0	80.7	9.9	13.2	23.1	43.8	66.8
92 RM Salamanca ^{2/}	414.4	248.0	17.6	265.6	17.7	35.4	53.1	95.7	148.8
93 RM Tuxpango ^{2/}	222.5	134.4	8.8	143.2	11.2	20.0	31.3	48.0	79.3
94 RM CT Valle de México	74.2	48.4	0.0	48.4	7.4	7.4	14.8	10.9	25.8
95 SE Norte	98.7	59.7	4.4	64.1	4.4	8.8	13.2	21.4	34.6
98 SE 705 Capacitores	44.6	27.8	1.9	29.6	1.9	3.7	5.6	9.4	14.9
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	574.0	356.2	24.1	380.4	24.1	48.3	72.4	121.2	193.7
102 SLT 703 Noreste-Norte	247.1	126.1	1.7	127.8	19.6	21.3	40.8	78.5	119.3
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	85.7	51.9	3.9	55.7	3.9	7.7	11.6	18.4	30.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,299.6	777.2	56.7	833.9	56.7	113.3	170.0	295.8	465.8
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	954.2	449.8	40.6	490.4	40.6	81.1	121.7	342.2	463.9
107 CCI Baja California Sur II	774.8	364.1	0.0	364.1	73.3	73.3	146.6	264.1	410.7
108 LT 807 Durango I	438.9	233.7	17.2	250.9	18.7	37.3	56.0	131.9	187.9
110 RM CCC Tula	67.3	32.6	0.0	32.6	6.2	6.2	12.4	22.2	34.7
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	459.2	212.3	0.0	212.3	42.7	42.7	85.5	161.5	246.9
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	391.3	208.3	15.8	224.1	17.3	34.6	51.9	115.4	167.2
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	566.2	244.0	6.0	250.0	42.9	48.9	91.8	224.4	316.2
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	264.2	117.9	0.0	117.9	23.7	23.7	47.3	99.0	146.3
122 SE 811 Noroeste	138.4	72.8	5.5	78.3	6.0	12.1	18.1	42.0	60.1
123 SE 812 Golfo Norte	67.9	34.1	1.5	35.6	4.4	6.0	10.5	21.8	32.3
124 SE 813 División Bajío	689.2	253.5	25.5	279.0	32.2	59.1	91.3	318.9	410.2
126 SLT 801 Altiplano	1,082.2	529.3	7.6	536.9	87.5	95.1	182.6	362.7	545.3
127 SLT 802 Tamaulipas	912.7	386.4	11.7	398.1	66.0	77.8	143.8	370.9	514.7
130 SLT 806 Bajío	1,099.2	452.6	23.7	476.4	95.8	104.6	200.4	422.4	622.8
132 CE La Venta II	1,398.4	394.8	36.0	430.8	39.3	78.7	118.0	849.6	967.6
136 LT Red Asociada de Transmisión a la CE La Venta II	87.1	41.5	3.7	45.3	3.7	7.5	11.2	30.6	41.9
138 SE 911 Noreste	114.7	49.2	4.9	54.2	4.9	9.9	14.8	45.8	60.6
141 SE 915 Occidental	148.9	46.9	5.6	52.4	6.1	12.2	18.3	78.1	96.5
143 SLT 902 Istmo	1,031.6	421.6	31.0	452.6	58.3	89.6	147.8	431.2	579.1
144 SLT 903 Cabo-Norte	708.4	357.6	5.9	363.5	58.9	64.9	123.8	221.0	344.8
147 CCC Baja California	2,232.7	607.2	0.0	607.2	251.8	251.8	503.5	1,122.0	1,625.5

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN^{1-2/}

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

Enero - marzo 2012

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

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2011 (2)	En 2012 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	353.8	157.6	5.4	163.0	27.3	32.8	60.1	130.7	190.8
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	573.5	256.4	25.9	282.3	25.9	51.9	77.8	213.4	291.2
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	607.3	235.6	24.7	260.3	26.7	51.4	78.1	268.9	347.0
156	RM Infiernillo	216.5	44.1	11.0	55.1	14.3	23.6	37.9	123.4	161.4
157	RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	1,949.1	358.1	95.2	453.3	147.5	200.6	348.1	1,147.7	1,495.8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	168.9	78.9	7.1	86.1	7.1	14.3	21.4	61.4	82.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	57.6	26.0	0.0	26.0	5.5	5.5	11.1	20.5	31.6
160	RM CCC Samalayuca II	13.9	6.4	0.0	6.4	1.3	1.3	2.6	4.9	7.5
161	RM CCC El Sauz	54.1	22.2	2.3	24.5	2.3	4.6	6.9	22.7	29.6
162	RM CC C Huinalá II	24.3	8.3	0.9	9.2	1.0	2.0	3.0	12.1	15.1
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	200.4	100.6	0.0	100.6	18.1	18.1	36.2	63.6	99.8
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	74.7	24.4	2.9	27.3	3.2	6.3	9.5	37.9	47.4
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	777.1	211.6	31.6	243.2	51.3	70.9	122.2	411.7	533.8
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,846.5	256.1	67.0	323.1	67.0	134.1	201.1	1,322.2	1,523.3
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	419.7	176.7	0.0	176.7	35.2	35.2	70.3	172.6	242.9
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	15.8	2.1	0.7	2.8	1.5	1.5	3.1	9.9	13.0
181	RM CN Laguna Verde	7,750.4	93.6	174.9	268.6	174.9	349.9	524.8	6,957.0	7,481.8
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	409.3	122.1	15.6	137.7	17.1	34.2	51.3	220.3	271.5
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	73.7	24.0	2.8	26.8	3.1	6.2	9.2	37.6	46.9
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	206.5	0.0	0.9	0.9	10.6	21.2	31.9	173.7	205.5
191	SE 1121 Baja California	70.1	5.5	2.8	8.4	3.0	5.9	8.9	52.9	61.8
197	SE 1127 Sureste	203.9	20.7	6.7	27.4	19.4	19.5	38.9	137.5	176.4
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	472.3	113.0	14.0	127.0	23.1	37.8	61.0	284.4	345.3
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,492.3	265.1	58.5	323.6	124.3	151.8	276.1	892.6	1,168.7
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	539.8	141.1	0.0	141.1	56.5	56.5	113.1	285.6	398.7
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	120.3	17.6	4.5	22.1	4.5	8.9	13.4	84.8	98.2
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1,670.0	148.8	70.2	219.1	116.3	173.6	289.9	1,161.0	1,450.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II,III,IV	502.0	56.0	25.5	81.6	29.4	52.9	82.3	338.2	420.5
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	544.9	0.0	0.0	0.0	54.1	54.1	108.2	436.7	544.9
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	55.2	0.0	0.0	0.0	3.5	6.9	10.4	44.8	55.2
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	15.9	0.8	0.7	1.5	0.7	1.5	2.2	12.1	14.3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	109.9	11.0	4.9	16.0	10.8	10.8	21.6	72.2	93.9
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT	574.4	0.0	0.0	0.0	42.7	66.4	109.2	465.3	574.4
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	101.4	5.3	4.5	9.8	4.9	9.7	14.6	77.0	91.6
	Cierres Parciales	31,238.7	5,185.2	1,111.7	6,296.9	2,214.2	3,340.8	5,555.0	19,386.8	24,941.8
62	CCC Pacífico	7,875.9	1,366.2	445.6	1,811.8	447.1	894.1	1,341.2	4,723.0	6,064.1
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	544.4	111.1	18.7	129.8	37.6	52.8	90.4	324.1	414.6
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,019.9	416.7	23.8	440.5	64.3	89.3	153.6	425.8	579.4
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	334.5	132.4	4.7	137.1	27.5	32.7	60.2	137.2	197.4
104	SLT 706 Sistemas- Norte	1,969.1	1,029.4	70.2	1,099.6	115.1	187.8	302.9	566.5	869.5
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	403.0	85.6	20.4	106.0	20.7	41.4	62.1	235.0	297.1
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	159.9	102.2	5.1	107.2	10.8	15.9	26.7	25.9	52.6
128	SLT 803 NOINE	752.1	343.2	6.9	350.1	67.8	74.7	142.5	259.5	402.0
139	SE 912 División Oriente	165.6	41.8	3.8	45.6	12.8	16.9	29.7	90.2	119.9
140	SE 914 División Centro Sur	171.1	18.7	6.3	24.9	7.8	12.8	20.6	125.6	146.1
142	SLT 901 Pacífico	443.5	148.8	20.7	169.5	22.4	44.7	67.1	207.0	274.0
151	SE 1006 Central--Sur	43.9	2.3	2.0	4.3	2.1	4.1	6.2	33.4	39.6
152	SE 1005 Noroeste	777.4	192.2	34.7	226.9	45.4	82.6	128.0	422.5	550.5
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	348.9	0.0	16.6	16.6	18.2	36.4	54.6	277.7	332.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	211.7	0.0	0.0	0.0	23.2	23.2	46.3	165.4	211.7

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 - marzo 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)
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	104.8	5.6	4.7	10.3	5.1	10.3	15.4	79.1	94.5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,682.4	158.8	54.4	213.2	106.7	163.4	270.2	1,199.0	1,469.2
190 SE 1120 Noroeste	446.6	33.3	11.6	44.9	31.4	44.1	75.4	326.3	401.8
192 SE 1122 Golfo Norte	403.7	62.6	19.6	82.3	20.5	40.0	60.5	260.9	321.4
193 SE 1123 Norte	51.3	5.3	2.3	7.5	2.5	5.0	7.4	36.3	43.8
194 SE 1124 Bajío Centro	384.3	17.1	14.7	31.8	22.2	38.2	60.4	292.1	352.5
195 SE 1125 Distribución	1,026.5	149.0	14.8	163.8	87.0	104.1	191.1	671.6	862.7
198 SE 1128 Centro Sur	83.3	0.0	2.4	2.4	6.6	9.2	15.8	65.0	80.9
199 SE 1129 Compensación Redes	214.0	35.6	8.9	44.5	14.1	19.1	33.2	136.4	169.5
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	452.3	89.8	22.6	112.4	23.1	46.3	69.4	270.4	339.8
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,388.0	154.5	66.8	221.3	84.1	144.7	228.8	937.9	1,166.7
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	578.5	84.0	24.3	108.3	41.5	61.8	103.4	366.9	470.3
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	159.1	21.7	4.8	26.5	20.6	25.9	46.5	86.1	132.6
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	1,219.3	192.1	58.3	250.4	126.6	190.1	316.7	652.3	968.9
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	470.0	40.9	23.3	64.1	24.4	48.8	73.3	332.7	405.9
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	85.3	8.8	3.8	12.5	7.7	8.2	16.0	56.9	72.8
214 SE 1210 NORTE - NROESTE	1,018.3	47.6	41.9	89.4	53.9	99.1	153.0	775.9	928.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	300.1	45.3	18.7	64.0	21.5	38.4	59.9	176.2	236.1
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,738.2	0.0	0.0	0.0	503.8	508.0	1,011.8	3,726.4	4,738.2
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	83.8	8.6	3.7	12.3	8.1	8.1	16.2	55.3	71.5
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	184.7	0.0	8.6	8.6	9.4	18.8	28.2	147.9	176.1
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	66.9	0.0	3.1	3.1	3.4	6.8	10.2	53.6	63.8
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	333.4	34.2	14.7	49.0	16.1	32.2	48.3	236.1	284.4
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NROESTE	174.2	0.0	4.2	4.2	15.1	19.8	34.9	135.0	170.0
248 SLT 1401 SE's y LT's de las Areas Baja California y Noroeste	368.7	0.0	0.0	0.0	35.9	41.2	77.1	291.6	368.7

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 \$12.8093 el cual corresponde al cierre de marzo de 2012.

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

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 - Marzo 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)	(6=5/2)	(7)
Total	364,057.6	361,021.2	-0.8	322,677.3	211,904.4	58.7	67,747.0	144,157.4
Inversión directa	256,571.3	253,534.9	-1.2	216,057.0	138,374.3	54.6	57,290.9	81,083.4
1 CG Cerro Prieto IV	1,323.7	1,323.7	0.0	1,323.7	132.7	10.0	0.0	132.7
2 CC Chihuahua	3,552.9	3,552.9	-0.0	3,552.9	639.3	18.0	0.0	639.3
3 CCI Guerrero Negro II	351.8	351.8	-0.0	351.8	94.0	26.7	0.0	94.0
4 CC Monterrey II	4,241.0	4,241.0	-0.0	4,241.0	750.5	17.7	0.0	750.5
5 CD Puerto San Carlos II	784.8	784.8	0.0	784.8	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,943.4	3,943.4	0.0	3,943.4	2,087.1	52.9	0.0	2,087.1
7 CT Samalayuca II	8,982.1	8,982.1	-0.0	8,982.1	1,787.6	19.9	0.0	1,787.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,281.2	1,281.2	0.0	1,281.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,699.4	1,699.4	-0.0	1,699.4	478.3	28.1	0.0	478.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,410.6	1,363.0	-3.4	1,363.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,243.9	2,243.9	0.0	2,243.9	1,234.8	55.0	0.0	1,234.8
13 SE 218 Noroeste	648.9	648.9	0.0	648.9	125.7	19.4	0.0	125.7
14 SE 219 Sureste-Peninsular	432.9	432.4	-0.1	432.4	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	805.0	805.0	-0.0	805.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	928.8	928.8	-0.0	928.8	294.1	31.7	0.0	294.1
17 LT 301 Centro	570.6	570.6	-0.0	570.6	-0.6	-0.1	0.0	-0.6
18 LT 302 Sureste	527.2	527.2	-0.0	527.2	-0.4	-0.1	0.0	-0.4
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	354.6	354.6	0.0	354.6	0.1	0.0	0.0	0.1
20 LT 304 Noroeste	361.5	361.5	0.0	361.5	-0.0	-0.0	0.0	-0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	467.3	467.3	0.0	467.3	0.4	0.1	0.0	0.4
22 SE 306 Sureste	576.3	576.3	0.0	576.3	-0.1	-0.0	0.0	-0.1
23 SE 307 Noreste	311.8	311.8	0.0	311.8	0.1	0.0	0.0	0.1
24 SE 308 Noroeste	565.3	565.3	-0.0	565.3	0.2	0.0	0.0	0.2
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/-}	1,683.4	1,683.4	-0.0	1,683.4	287.3	17.1	0.0	287.3
26 CH CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2/-}	1,470.7	1,470.7	-0.0	1,470.7	488.4	33.2	0.0	488.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,561.9	1,561.9	0.0	1,561.9	137.0	8.8	0.0	137.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/-}	4,275.3	4,275.3	-0.0	4,275.3	255.2	6.0	0.0	255.2
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	571.6	571.6	0.0	571.6	49.3	8.6	0.0	49.3
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/-}	1,686.9	1,686.9	-0.0	1,686.9	195.3	11.6	0.0	195.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/-}	3,529.4	3,529.4	-0.0	3,529.4	755.6	21.4	0.0	755.6
32 SE 401 Occidental - Central	823.6	823.6	-0.0	823.6	51.1	6.2	0.0	51.1
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2/-}	993.9	993.9	-0.0	993.9	150.3	15.1	0.0	150.3
34 SE 403 Noreste	928.6	928.6	-0.0	928.6	19.4	2.1	0.0	19.4
35 SE 404 Noroeste-Norte	518.7	518.7	-0.0	518.7	0.2	0.0	0.0	0.2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	110.0	110.0	-0.0	110.0	15.7	14.3	0.0	15.7
37 SE 410 Sistema Nacional	2,218.2	2,218.2	-0.0	2,218.2	187.9	8.5	0.0	187.9
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/-}	1,457.9	1,457.9	0.0	1,457.9	372.3	25.5	0.0	372.3
39 LT 414 Norte-Occidental	841.2	841.2	0.0	841.2	159.4	18.9	0.0	159.4
40 LT 502 Oriental - Norte ^{2/-}	189.6	189.6	0.0	189.6	55.1	29.0	0.0	55.1
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/-}	3,167.8	3,167.8	0.0	3,167.8	582.1	18.4	0.0	582.1
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,375.7	1,375.7	0.0	1,375.7	682.7	49.6	0.0	682.7
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	560.4	560.4	0.0	560.4	119.5	21.3	0.0	119.5
44 SE 412 Compensación Norte	281.8	281.8	0.0	281.8	42.2	15.0	0.0	42.2
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{2/-}	733.9	733.9	0.0	733.9	180.1	24.5	0.0	180.1
46 SE 503 Oriental	274.1	274.1	0.0	274.1	41.8	15.2	0.0	41.8
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/-}	573.8	573.8	-0.0	573.8	100.4	17.5	0.0	100.4
48 CCI Baja California Sur I	717.3	717.3	-0.0	717.3	286.3	39.9	0.0	286.3
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,624.9	1,624.9	0.0	1,624.9	544.5	33.5	0.0	544.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte ^{2/-}	1,953.1	1,953.1	-0.0	1,953.1	676.6	34.6	0.0	676.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2/-}	366.7	366.7	0.0	366.7	154.3	42.1	0.0	154.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/-}	352.5	352.5	-0.0	352.5	105.3	29.9	0.0	105.3
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/-}	213.5	213.5	0.0	213.5	73.3	34.3	0.0	73.3
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	333.3	333.3	-0.0	333.3	113.7	34.1	0.0	113.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2/-}	271.3	271.3	-0.0	271.3	55.1	20.3	0.0	55.1

CUADRO 2 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 - Marzo 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)				
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	176.2	176.2	-0.0	176.2	121.3	68.8	0.0	121.3
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2/}	998.9	998.9	0.0	998.9	191.2	19.1	0.0	191.2
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	388.0	388.0	0.0	388.0	182.6	47.0	0.0	182.6
60	SUV	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,450.9	1,450.9	0.0	1,450.9	534.9	36.9	0.0	534.9
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	986.2	986.2	-0.0	986.2	353.7	35.9	0.0	353.7
62	CCC	Pacífico	11,013.3	11,013.3	-0.0	7,830.3	7,830.3	71.1	1,766.2	6,064.1
63	CH	El Cajón ^{2/}	10,676.4	10,676.4	0.0	10,676.4	8,972.5	84.0	0.0	8,972.5
64	LT	Lineas Centro	85.7	85.7	-0.0	85.7	32.9	38.4	0.0	32.9
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	875.1	875.1	-0.0	875.1	424.9	48.6	0.0	424.9
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	960.3	960.3	-0.0	960.3	442.4	46.1	0.0	442.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	262.0	262.0	0.0	262.0	72.2	27.5	0.0	72.2
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,382.6	998.5	-27.8	1,086.8	998.5	100.0	584.0	414.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	425.4	425.4	0.0	425.4	112.3	26.4	0.0	112.3
70	LT	Riviera Maya	475.4	475.4	0.0	475.4	130.1	27.4	0.0	130.1
71	PR	Presa Reguladora Amata	173.9	173.9	-0.0	173.9	59.2	34.0	0.0	59.2
72	RM	Adolfo López Mateos	395.9	395.9	-0.0	395.9	137.8	34.8	0.0	137.8
73	RM	Altamira	542.4	542.4	-0.0	542.4	399.1	73.6	0.0	399.1
74	RM	Botello	81.3	81.3	-0.0	81.3	28.3	34.9	0.0	28.3
75	RM	Carbón II ^{2/}	148.0	148.0	-0.0	148.0	48.4	32.7	0.0	48.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	240.4	240.4	-0.0	240.4	108.1	45.0	0.0	108.1
77	RM	Dos Bocas	184.5	184.5	-0.0	184.5	64.9	35.2	0.0	64.9
78	RM	Emilio Portes Gil	3.2	3.2	-0.0	3.2	1.5	46.1	0.0	1.5
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,631.7	1,631.7	0.0	1,631.7	966.6	59.2	0.0	966.6
80	RM	Gómez Palacio ^{2/}	377.7	377.7	0.0	377.7	160.2	42.4	0.0	160.2
82	RM	Huinalá	7.7	7.7	0.0	7.7	2.5	32.2	0.0	2.5
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.7	11.7	-0.0	11.7	4.1	35.4	0.0	4.1
84	RM	José Aceves Posos (Mazatlán II)	173.0	173.0	0.0	173.0	85.9	49.6	0.0	85.9
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) ^{2/}	630.2	630.2	0.0	630.2	218.0	34.6	0.0	218.0
90	RM	CT Puerto Libertad	172.2	172.2	0.0	172.2	58.5	34.0	0.0	58.5
91	RM	Punta Prieta	147.5	147.5	-0.0	147.5	66.8	45.3	0.0	66.8
92	RM	Salamanca	414.4	414.4	-0.0	414.4	148.8	35.9	0.0	148.8
93	RM	Tuxpango ^{2/}	222.5	222.5	-0.0	222.5	79.3	35.6	0.0	79.3
94	RM	CT Valle de México	74.2	74.2	0.0	74.2	25.8	34.7	0.0	25.8
95	SE	Norte	98.7	98.7	0.0	98.7	34.6	35.0	0.0	34.6
98	SE	705 Capacitores	44.6	44.6	-0.0	44.6	14.9	33.5	0.0	14.9
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	574.0	574.0	0.0	574.0	193.7	33.7	0.0	193.7
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,019.6	1,028.2	0.8	1,019.6	1,019.6	99.2	440.2	579.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	498.4	357.2	-28.3	357.2	357.2	100.0	159.8	197.4
102	SLT	703 Noreste-Norte	247.1	247.1	-0.0	247.1	119.3	48.3	0.0	119.3
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	85.7	85.7	0.0	85.7	30.0	35.0	0.0	30.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,903.5	2,903.5	-0.0	2,119.3	2,119.3	73.0	1,249.8	869.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,299.6	1,299.6	0.0	1,299.6	465.8	35.8	0.0	465.8
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	954.2	954.2	0.0	954.2	463.9	48.6	0.0	463.9
107	CCI	Baja California Sur II	774.8	774.8	-0.0	774.8	410.7	53.0	0.0	410.7
108	LT	807 Durango	438.9	438.9	-0.0	438.9	187.9	42.8	0.0	187.9
110	RM	CCC Tula	67.3	67.3	-0.0	67.3	34.7	51.5	0.0	34.7
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	403.2	403.2	-0.0	403.2	403.2	100.0	106.1	297.1
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2/}	175.4	175.4	0.0	175.4	175.4	100.0	122.7	52.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	459.2	459.2	-0.0	459.2	246.9	53.8	0.0	246.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	391.3	391.3	-0.0	391.3	167.2	42.7	0.0	167.2
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	566.2	566.2	0.0	566.2	316.2	55.8	0.0	316.2
118	RM	CT Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	264.2	264.2	-0.0	264.2	146.3	55.4	0.0	146.3
122	SE	811 Noroeste	138.4	138.4	-0.0	138.4	60.1	43.4	0.0	60.1
123	SE	Golfo Norte	67.9	67.9	-0.0	67.9	32.3	47.6	0.0	32.3
124	SE	813 División Bajío	689.2	689.2	-0.0	689.2	410.2	59.5	0.0	410.2

CUADRO 3 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 - Marzo 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)	(7)	(8)
126 SLT 801 Altiplano	1,082.5	1,082.5	0.0	1,082.5	545.3	50.4	0.0	545.3
127 SLT 802 Tamaulipas	912.7	912.7	0.0	912.7	514.7	56.4	0.0	514.7
128 SLT 803 NOINE	1,495.5	1,495.5	0.0	867.8	867.8	58.0	465.8	402.0
130 SLT 806 Bajío	1,641.0	1,175.4	-28.4	1,175.4	622.8	53.0	0.0	622.8
132 CE La Venta II	1,398.4	1,398.4	0.0	1,398.4	967.6	69.2	0.0	967.6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	87.1	87.1	0.0	87.1	41.9	48.1	0.0	41.9
138 SE 911 Noreste	114.7	114.7	0.0	114.7	60.6	52.8	0.0	60.6
139 SE 912 División Oriente	205.9	205.9	-0.0	153.3	153.3	74.5	33.4	119.9
140 SE División Centro Sur	399.5	399.5	-0.0	167.5	167.5	41.9	21.4	146.1
141 SE 915 Occidental	148.9	148.9	0.0	148.9	96.5	64.8	0.0	96.5
142 SLT 901 Pacífico	1,065.5	1,065.5	0.0	439.4	439.4	41.2	165.3	274.0
143 SLT 902 Istmo	1,031.6	1,031.6	0.0	1,031.6	579.1	56.1	0.0	579.1
144 SLT 903 Cabo - Norte	708.5	708.5	0.0	708.5	344.8	48.7	0.0	344.8
146 CH La Yesca	13,349.6	13,349.6	0.0	10,679.3	10,679.3	80.0	10,679.3	0.0
147 CCC Baja California	2,232.7	2,232.7	0.0	2,232.7	1,625.5	72.8	0.0	1,625.5
148 RFO Red Fibra Óptica Sur	353.8	353.8	0.0	353.8	190.8	53.9	0.0	190.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	573.5	573.5	0.0	573.5	291.2	50.8	0.0	291.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	683.6	607.3	-11.2	607.3	347.0	57.1	0.0	347.0
151 SE 1006 Central-Sur	285.9	285.9	0.0	43.9	43.9	15.3	4.3	39.6
152 SE 1005 Noroeste	1,065.8	777.4	-27.1	777.4	777.4	100.0	226.9	550.5
156 RM Infiernillo	218.8	216.5	-1.1	216.5	161.4	74.5	0.0	161.4
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,949.1	1,949.1	0.0	1,949.1	1,495.8	76.7	0.0	1,495.8
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	168.9	168.9	0.0	168.9	82.8	49.0	0.0	82.8
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	57.6	57.6	-0.0	57.6	31.6	54.8	0.0	31.6
160 RM CC C Samalayuca II	13.9	13.9	0.0	13.9	7.5	53.7	0.0	7.5
161 RM CCC El Sauz	54.1	54.1	0.0	54.1	29.6	54.8	0.0	29.6
162 RM CCC Huinalá II	24.3	24.3	-0.0	24.3	15.1	62.1	0.0	15.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	200.4	200.4	-0.0	200.4	99.8	49.8	0.0	99.8
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas Occidente	865.6	865.6	0.0	473.7	473.7	54.7	141.4	332.3
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	74.7	74.7	-0.0	74.7	47.4	63.5	0.0	47.4
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	777.1	777.1	-0.0	777.1	533.8	68.7	0.0	533.8
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,846.5	1,846.5	-0.0	1,846.5	1,523.3	82.5	0.0	1,523.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	419.7	419.7	-0.0	419.7	242.9	57.9	0.0	242.9
170 LT Red Asociada a la CH La Yesca	975.2	975.2	0.0	898.6	898.6	92.1	686.8	211.7
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,221.5	7,581.0	-7.8	4,773.7	4,773.7	63.0	4,773.7	0.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	768.6	768.6	0.0	768.6	768.6	100.0	768.6	0.0
177 LT Red Asociada a la CE La Venta III	15.8	15.8	-0.0	15.8	13.0	82.2	0.0	13.0
181 RM CN Laguna Verde	9,012.9	9,012.9	-0.0	7,750.4	7,481.8	83.0	0.0	7,481.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	409.3	409.3	0.0	409.3	271.5	66.3	0.0	271.5
183 RM Punta Prieta Unidad 2	73.7	73.7	0.0	73.7	46.9	63.6	0.0	46.9
185 SE 1110 Compensación Capacitiva Norte	388.3	388.3	-0.0	93.1	94.5	24.3	0.0	94.5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,637.1	3,637.1	0.0	1,583.1	1,583.1	43.5	114.0	1,469.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	255.1	255.1	0.0	205.5	205.5	80.6	0.0	205.5
190 SE 1120 Noroeste	898.3	898.3	0.0	446.6	446.6	49.7	44.9	401.8
191 SE 1121 Baja California	99.1	99.1	0.0	61.8	61.8	62.3	0.0	61.8
192 SE 1122 Golfo Norte	812.0	812.0	-0.0	383.4	383.4	47.2	62.0	321.4
193 SE 1123 Norte	147.9	48.8	-67.0	48.8	48.8	100.0	5.0	43.8
194 SE 1124 Bajío Centro	877.4	877.4	0.0	352.5	352.5	40.2	0.0	352.5
195 SE 1125 Distribución	1,879.1	1,879.1	-0.0	986.8	986.8	52.5	124.1	862.7
197 SE 1127 Sureste	207.0	203.9	-1.5	203.9	176.4	86.6	0.0	176.4
198 SE 1128 Centro Sur	684.8	684.8	0.0	80.9	80.9	11.8	0.0	80.9
199 SE 1129 Compensación redes	344.2	198.5	-42.3	198.5	198.5	100.0	29.0	169.5
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	934.7	934.7	0.0	307.1	0.0	0.0	0.0	0.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,457.1	1,457.1	-0.0	403.2	403.2	27.7	63.4	339.8
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,056.9	2,056.9	0.0	1,029.4	1,029.4	50.0	1,029.4	0.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	472.3	472.3	-0.0	472.3	345.3	73.1	0.0	345.3

CUADRO 4 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 - Marzo 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)			
204 SLT	1,505.0	1,505.0	-0.0	1,170.7	1,170.7	77.8	4.0	1,166.7	
205 SUV	1,558.3	1,492.3	-4.2	1,492.3	1,168.7	78.3	0.0	1,168.7	
206 SE									
	539.7	539.8	0.0	539.8	398.7	73.9	0.0	398.7	
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	966.4	966.4	0.0	580.7	60.1	110.5	470.3	
208 SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	120.3	120.3	0.0	120.3	81.7	0.0	98.2	
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	1,703.5	1,703.5	-0.0	159.1	9.3	26.5	132.6	
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,478.3	2,478.3	0.0	1,672.9	1,450.9	58.5	1,450.9	
211 SLT	1203 Trasmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,715.5	2,715.5	-0.0	2,037.6	2,037.6	75.0	1,068.6	
212 SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	439.2	439.2	-0.0	439.2	439.2	100.0	33.3	
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,497.2	1,497.2	0.0	85.2	85.2	5.7	12.4	
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	3,088.0	3,088.0	-0.0	928.9	928.9	30.1	0.0	
215 SLT	1201 Trasmisión y Transformación de Baja California	653.3	653.3	0.0	458.0	458.0	70.1	221.9	
216 RM	CCC Poza Rica	1,928.6	1,928.6	-0.0	1,752.6	1,752.6	90.9	1,752.6	
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,033.3	2,033.3	0.0	1,920.8	1,920.8	94.5	1,920.8	
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	538.3	501.7	-6.8	501.7	420.5	83.8	0.0	
219 SLT	Red de Trasmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,621.5	1,621.5	0.0	567.6	544.1	33.6	0.0	
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,582.5	13,567.8	-0.1	13,567.8	13,567.8	100.0	8,829.6	
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.1	101.1	0.0	53.5	55.2	54.6	0.0	
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28.7	15.9	-44.7	15.9	14.3	90.3	0.0	
226 CCI	CI Guerrero Negro II	324.9	324.9	0.0	323.9	323.9	99.7	323.9	
227 CG	Los Humeros II	1,364.8	1,364.8	0.0	1,364.7	1,364.8	100.0	1,364.8	
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	285.9	285.9	0.0	285.9	285.9	100.0	285.9	
231 SLT	1304 Trasmisión y Transformación del Oriental	553.3	553.3	-0.0	71.5	71.5	12.9	0.0	
233 SLT	1303 Trasmisión y Transformación Baja_Noroeste	163.8	109.9	-32.9	109.9	93.9	85.5	0.0	
235 CCI	Baja California Sur IV	1,291.1	1,291.1	0.0	1,291.1	1,291.1	100.0	1,291.1	
236 CCI	Baja California Sur III	1,178.5	1,239.5	5.2	1,177.2	1,178.5	95.1	1,178.5	
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	684.6	684.6	0.0	184.8	184.8	27.0	8.7	
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,683.7	1,683.7	-0.0	64.4	64.4	3.8	0.6	
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,202.0	1,202.0	0.0	318.0	318.0	26.5	33.6	
245 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NOROSTE	1,196.1	1,196.1	0.0	174.3	174.3	14.6	4.3	
247 SLT	1404 Subestaciones del Oriente	942.9	266.1	-71.8	266.1	266.1	100.0	266.1	
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California Noroeste	1,009.0	1,009.0	0.0	747.7	1,009.0	100.0	640.4	
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	1,009.1	1,009.1	0.0	563.3	574.4	56.9	0.0	
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	225.5	101.4	-55.0	101.4	91.6	90.4	0.0	
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,581.3	6,472.0	-1.7	4,098.3	4,098.3	63.3	4,098.3	
262 SLT	1601 Trasmisión y Transformación Noroeste - Norte	417.9	518.2	24.0	518.2	518.2	100.0	518.2	
264 CC	Centro	9,246.5	9,428.9	2.0	9,428.9	9,428.9	100.0	9,428.9	
Inversión condicionada		107,486.3	107,486.3	-0.0	106,620.4	73,530.1	68.4	10,456.1	63,074.0
1 TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,618.0	4,618.0	0.0	4,618.0	574.3	12.4	0.0	
2 CC	Altamira II	3,302.7	3,302.7	0.0	3,302.7	650.3	19.7	0.0	
3 CC	Bajío	4,703.4	4,703.4	0.0	4,703.4	179.4	3.8	0.0	
4 CC	Campeche	1,917.8	1,917.8	-0.0	1,917.8	1,236.9	64.5	0.0	
5 CC	Hermosillo	2,244.1	2,244.1	0.0	2,227.3	1,367.9	61.0	0.0	
6 CT	Mérida III	2,616.0	2,616.0	0.0	2,616.0	1,004.4	38.4	0.0	
7 CC	Monterrey III	3,314.5	3,314.5	0.0	3,105.9	1,740.8	52.5	0.0	
8 CC	Naco-Nogales	2,069.0	2,069.0	0.0	2,069.0	1,643.4	79.4	0.0	
9 CC	Río Bravo II	3,048.0	3,048.0	0.0	3,048.0	2,798.0	91.8	0.0	
10 CC	Mexicali	4,549.2	4,549.2	0.0	4,549.2	1,487.4	32.7	0.0	
11 CC	Saltito	2,191.2	2,191.2	0.0	2,191.2	1,918.7	87.6	0.0	
12 CC	Tuxpan II	3,890.8	3,890.8	0.0	3,890.8	2,385.9	61.3	0.0	
13 TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,881.9	3,881.9	0.0	3,881.9	413.8	10.7	0.0	
15 CC	Altamira III y IV	6,909.9	6,909.9	-0.0	6,909.9	6,718.7	97.2	0.0	
16 CC	Chihuahua III	2,176.7	2,176.7	-0.0	2,176.7	1,707.4	78.4	0.0	
17 CC	La Laguna II	4,346.9	4,346.9	-0.0	4,346.9	4,233.2	97.4	0.0	
18 CC	Río Bravo III	3,418.9	3,418.9	-0.0	3,418.9	2,535.0	74.1	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 - Marzo 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)					
19 CC Tuxpan III y IV	7,434.6	7,434.6	-0.0	7,409.7	5,626.7	75.7	0.0	5,626.7
20 CC Altamira V	7,321.1	7,321.1	0.0	7,321.1	4,844.7	66.2	0.0	4,844.7
21 CC Tamazunchale	6,187.4	6,187.4	0.0	5,611.0	5,382.7	87.0	0.0	5,382.7
24 CC Río Bravo IV	3,424.7	3,424.7	0.0	3,424.7	3,159.1	92.2	0.0	3,159.1
25 CC Tuxpan V	3,778.2	3,778.2	-0.0	3,739.1	3,075.1	81.4	0.0	3,075.1
26 CC Valladolid III	3,403.9	3,403.9	0.0	3,403.9	2,701.9	79.4	0.0	2,701.9
29 CC Norte	6,168.8	6,168.8	0.0	6,168.8	5,688.3	92.2	0.0	5,688.3
31 CE La Venta III	2,050.9	2,050.9	-0.0	2,050.9	2,031.2	99.0	2,031.2	0.0
33 CE Oaxaca I	2,070.7	2,070.7	0.0	2,070.7	1,978.0	95.5	1,978.0	0.0
34 CE Oaxaca I, CE Oaxaca II y CE Oaxaca IV	6,446.9	6,446.9	0.0	6,446.9	6,446.9	100.0	6,446.9	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 \$12.8093 el cual corresponde al cierre de marzo de 2012.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 de las Obligaciones Fiscales ^{5,7}
		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		746,055.0	746,055.0	746,055.0						
Autorizados en 1997		36,997.0	36,997.0	36,997.0						
1	CG Cerro Prieto IV	2,032.6	2,032.6	2,032.6	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3	
2	CC Chihuahua	6,565.0	6,565.0	6,565.0	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11	
3	CCI Guerrero Negro II	335.3	335.3	335.3	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0	
4	CC Monterrey II	3,598.1	3,598.1	3,598.1	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-15	15	0	
5	CD Puerto San Carlos II	737.3	737.3	737.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,455.7	5,455.7	5,455.7	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6	
7	CT Samalaya II	1,150.0	1,150.0	1,150.0	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	16	11	
9	LT 211 Cable Submarino	3,165.4	3,165.4	3,165.4	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0	
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,319.1	3,319.1	3,319.1	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3	
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,102.9	2,102.9	2,102.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0	
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,814.2	1,814.2	1,814.2	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2	
13	SE 218 Noroeste	2,488.2	2,488.2	2,488.2	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9	
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,527.6	1,527.6	1,527.6	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0	
15	SE 220 Oriental-Centro	1,218.2	1,218.2	1,218.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0	
16	SE 221 Occidental	1,487.2	1,487.2	1,487.2	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0	
Autorizados en 1998		6,141.3	6,141.3	6,141.3						
17	LT 301 Centro	833.9	833.9	833.9	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2	
18	LT 302 Sureste	820.2	820.2	820.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-12	10	11	
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	677.7	677.7	677.7	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9	
20	LT 304 Noroeste	636.6	636.6	636.6	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2	
21	SE 305 Centro-Oriente	952.3	952.3	952.3	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1	
22	SE 306 Sureste	746.2	746.2	746.2	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11	
23	SE 307 Noreste	510.5	510.5	510.5	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11	
24	SE 308 Noroeste	963.8	963.8	963.8	11-may-01	27-feb-02	15-jul-12	10	9	
Autorizados en 1999		35,611.1	35,611.1	35,611.1						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,801.6	2,801.6	2,801.6	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-14	11	5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	9,204.0	9,204.0	9,204.0	28-ene-05	28-ene-05	01-jul-16	11	0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	3,612.6	3,612.6	3,612.6	02-ago-01	30-ago-03	02-dic-14	13	2	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,238.1	5,238.1	5,238.1	24-oct-01	14-mar-04	01-abr-14	12	0	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	995.1	995.1	995.1	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6	
30	LT 411 Sistema Nacional	2,995.7	2,995.7	2,995.7	16-ago-02	22-dic-03	23-sep-14	11	11	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,010.9	2,010.9	2,010.9	06-nov-03	06-nov-03	06-nov-14	11	0	
32	SE 401 Occidental - Central	1,072.3	1,072.3	1,072.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-13	11	0	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,378.8	1,378.8	1,378.8	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9	
34	SE 403 Noreste	528.2	528.2	528.2	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-13	11	9	
35	SE 404 Noroeste-Norte	799.3	799.3	799.3	10-may-02	11-jul-02	01-jun-11	9	2	
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,923.8	1,923.8	1,923.8	21-abr-03	01-sep-03	30-dic-13	10	0	
37	SE 410 Sistema Nacional	3,050.8	3,050.8	3,050.8	21-ago-02	13-dic-02	31-dic-13	11	2	
Autorizados en 2000		20,219.9	20,219.9	20,219.9						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	6,530.9	6,530.9	6,530.9	30-nov-03	30-nov-03	01-oct-15	11	11	
39	LT 414 Norte-Occidental	895.2	895.2	895.2	23-jun-03	18-ago-03	28-oct-14	11	0	
40	LT 502 Oriental - Norte	327.3	327.3	327.3	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,418.9	4,418.9	4,418.9	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-14	10	2	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,772.3	2,772.3	2,772.3	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-16	9	6	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,888.9	1,888.9	1,888.9	10-oct-03	14-may-04	30-dic-14	11	0	
44	SE 412 Compensación Norte	457.6	457.6	457.6	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,342.5	1,342.5	1,342.5	09-ene-04	01-sep-04	30-dic-14	10	0	
46	SE 503 Oriental	435.2	435.2	435.2	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1	
47	SE 504 Norte - Occidental	1,151.1	1,151.1	1,151.1	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3	

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 - marzo 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 de las Obligaciones Fiscales ^{5-/-}
		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	
Autorizados en 2001		16,934.0	16,934.0	16,934.0						
48	CCI Baja California Sur I	864.4	864.4	864.4	29-jul-05	29-jul-05	01-ago-17	12	0	
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,829.6	1,829.6	1,829.6	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-15	9	0	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,004.7	2,004.7	2,004.7	15-oct-04	31-mar-08	16-dic-19	15	0	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,002.9	2,002.9	2,002.9	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	790.0	790.0	790.0	01-ago-04	06-dic-04	30-dic-15	11	0	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	577.2	577.2	577.2	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	659.7	659.7	659.7	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	344.0	344.0	344.0	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	801.9	801.9	801.9	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	2,244.4	2,244.4	2,244.4	20-feb-04	20-feb-04	20-feb-14	10	0	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	662.4	662.4	662.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,152.8	4,152.8	4,152.8	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9	
Autorizados en 2002		60,216.4	60,216.4	60,216.4						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	3,381.8	3,381.8	3,381.8	03-sep-05	03-sep-05	03-sep-15	10	0	
62	CCC Pacífico	11,810.0	11,810.0	11,810.0	21-mar-10	21-mar-13	03-ago-25	15	3	
63	CH El Cajón	4,355.2	4,355.2	4,355.2	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0	
64	LT Líneas Centro	329.2	329.2	329.2	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-17	10	11	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	582.8	582.8	582.8	07-jul-06	17-ago-06	03-dic-17	10	0	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	3,199.2	3,199.2	3,199.2	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-16	10	0	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,535.2	1,535.2	1,535.2	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,460.7	1,460.7	1,460.7	29-sep-09	02-ene-12	28-oct-21	12	0	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,087.2	1,087.2	1,087.2	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0	
70	LT Riviera Maya	1,576.1	1,576.1	1,576.1	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-14	9	0	
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,036.0	1,036.0	1,036.0	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6	
72	RM Adolfo López Mateos	1,031.2	1,031.2	1,031.2	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4	
73	RM Altamira	902.4	902.4	902.4	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5	
74	RM Botello	123.9	123.9	123.9	15-abr-05	15-abr-05	15-abr-15	10	0	
75	RM Carbón II	993.2	993.2	993.2	30-oct-04	21-feb-05	21-feb-15	10	4	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	316.1	316.1	316.1	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	3	
77	RM Dos Bocas	899.9	899.9	899.9	07-abr-05	07-abr-05	07-abr-15	10	0	
78	RM Emilio Portes Gil	104.1	104.1	104.1	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0	
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,740.9	1,740.9	1,740.9	20-may-07	09-jul-07	09-jul-17	10	2	
80	RM Gomez Palacio	1,196.8	1,196.8	1,196.8	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3	
82	RM Huinalá	90.4	90.4	90.4	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0	
83	RM Ixtaczoquitlán	32.7	32.7	32.7	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-15	9	6	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	646.4	646.4	646.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,353.3	1,353.3	1,353.3	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6	
90	RM CT Puerto Libertad	208.1	208.1	208.1	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7	
91	RM Punta Prieta	288.3	288.3	288.3	25-may-06	04-jun-06	15-abr-16	9	10	
92	RM Salamanca	907.2	907.2	907.2	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4	
93	RM Tuxpango	788.7	788.7	788.7	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-15	9	7	
94	RM CT Valle de México	273.1	273.1	273.1	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3	
95	SE Norte	114.7	114.7	114.7	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0	
98	SE 705 Capacitores	355.8	355.8	355.8	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,078.4	1,078.4	1,078.4	09-jun-05	29-jul-05	06-mar-15	9	9	

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 - marzo 2012^{B-/-}

(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 de las Obligaciones Fiscales ⁵⁻⁷
		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	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,686.6	1,686.6	1,686.6	21-sep-06	21-mar-08	11-ene-18	11	3	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,724.4	1,724.4	1,724.4	01-jun-06	25-may-09	16-dic-24	17	0	
102	SLT 703 Noreste-Norte	571.5	571.5	571.5	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	84.4	84.4	84.4	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5	
104	SLT 706 Sistemas Norte	8,567.9	8,567.9	8,567.9	30-jun-06	01-ene-14	30-oct-29	23	3	
105	SLT 709 Sistemas Sur	3,782.7	3,782.7	3,782.7	16-nov-05	25-ene-06	06-mar-15	9	0	
Autorizados en 2003		41,517.7	41,517.7	41,517.7						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	3,661.5	3,661.5	3,661.5	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-16	9	9	
107	CCI Baja California Sur II	807.3	807.3	807.3	10-jun-07	10-jun-07	15-abr-16	8	10	
108	LT 807 Durango I	1,582.4	1,582.4	1,582.4	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11	
110	RM CCC Tula	295.9	295.9	295.9	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	298.7	298.7	298.7	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	967.3	967.3	967.3	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-15	9	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,438.5	1,438.5	1,438.5	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	629.7	629.7	629.7	10-may-06	10-may-06	15-ene-16	9	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	2,465.2	2,465.2	2,465.2	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,011.1	1,011.1	1,011.1	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	168.6	168.6	168.6	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	155.8	155.8	155.8	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	748.6	748.6	748.6	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	2,863.6	2,863.6	2,863.6	08-sep-06	07-dic-07	28-may-17	10	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	2,067.6	2,067.6	2,067.6	12-may-07	16-jul-07	26-may-17	9	8	
128	SLT 803 NOINE	5,314.6	5,314.6	5,314.6	08-dic-07	01-ago-18	01-ago-29	21	7	
129	SLT 805 El Occidente	4,604.2	4,604.2	4,604.2	02-jun-14	01-jun-16	01-jun-26	12	0	
130	SLT 806 Bajío	12,437.1	12,437.1	12,437.1	30-mar-06	14-oct-10	26-jun-20	13	11	
Autorizados en 2004		14,909.5	14,909.5	14,909.5						
132	CE La Venta II	593.7	593.7	593.7	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	80.9	80.9	80.9	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	237.0	237.0	237.0	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	1,915.6	1,915.6	1,915.6	21-jul-09	15-dic-10	17-dic-25	15	2	
140	SE 914 División Centro Sur	884.8	884.8	884.8	30-dic-07	08-dic-12	30-dic-24	16	9	
141	SE 915 Occidental	529.3	529.3	529.3	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	4,058.2	4,058.2	4,058.2	28-mar-08	01-sep-13	28-abr-24	16	0	
143	SLT 902 Istmo	3,712.1	3,712.1	3,712.1	08-mar-07	13-jul-07	04-ago-17	10	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,897.9	2,897.9	2,897.9	25-ago-06	19-abr-07	13-sep-16	9	11	
Autorizados en 2005		30,566.0	30,566.0	30,566.0						
146	CH La Yesca	3,812.7	3,812.7	3,812.7	22-nov-12	22-nov-12	02-jun-42	29	6	
147	CCC Baja California	792.9	792.9	792.9	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	435.3	435.3	435.3	19-jul-07	19-jun-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	647.2	647.2	647.2	05-ene-07	04-ene-07	13-sep-16	9	8	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	579.3	579.3	579.3	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3	
151	SE 1006 Central----Sur	2,701.4	2,701.4	2,701.4	24-ene-11	31-dic-10	15-dic-25	14	0	
152	SE 1005 Noroeste	2,447.3	2,447.3	2,447.3	25-nov-08	15-dic-10	13-dic-23	14	11	
156	RM Infiernillo	277.3	277.3	277.3	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,063.2	3,063.2	3,063.2	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	357.1	357.1	357.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	80.5	80.5	80.5	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	124.1	124.1	124.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	276.1	276.1	276.1	16-jul-07	03-oct-07	04-ago-17	10	0	
162	RM CCC Huinálá II	85.4	85.4	85.4	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	803.1	803.1	803.1	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0	

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 - marzo 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 de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,034.0	4,034.0	4,034.0	08-jul-11	01-ago-15	01-ago-30	19	0	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	377.8	377.8	377.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,497.8	1,497.8	1,497.8	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,492.5	6,492.5	6,492.5	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	838.7	838.7	838.7	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	842.3	842.3	842.3	29-nov-11	28-nov-11	30-dic-22	11	0	
Autorizados en 2006		121,601.7	121,601.7	121,601.7						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	1,433.5	1,433.5	1,433.5	07-abr-13	06-abr-13	01-jun-27	14	1	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,708.4	1,708.4	1,708.4	03-abr-13	02-abr-13	01-dic-27	14	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	78.4	78.4	78.4	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6	
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	4,596.1	4,596.1	4,596.1	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0	
181	RM CN Laguna Verde	5,678.5	5,678.5	5,678.5	14-feb-10	20-mar-11	20-dic-29	18	3	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	517.4	517.4	517.4	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	238.5	238.5	238.5	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,401.1	1,401.1	1,401.1	23-may-11	30-sep-11	02-may-21	9	11	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	12,121.7	12,121.7	12,121.7	30-may-09	01-abr-15	01-abr-30	20	10	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	766.9	766.9	766.9	01-nov-11	31-oct-11	01-jul-26	14	7	
190	SE 1120 Noroeste	3,769.3	3,769.3	3,769.3	20-ene-11	12-dic-11	18-dic-25	14	0	
191	SE 1121 Baja California	2,528.2	2,528.2	2,528.2	15-ene-10	12-dic-11	30-dic-24	14	9	
192	SE 1122 Golfo Norte	6,605.5	6,605.5	6,605.5	13-ene-11	19-dic-11	18-dic-25	14	0	
193	SE 1123 Norte	4,984.8	4,984.8	4,984.8	05-feb-08	06-dic-10	16-dic-24	15	9	
194	SE 1124 Bajío Centro	13,081.0	13,081.0	13,081.0	17-ene-11	01-ene-13	18-dic-25	14	9	
195	SE 1125 Distribución	5,438.0	5,438.0	5,438.0	15-may-09	01-ene-13	17-dic-25	16	6	
196	SE 1126 Centro Oriente	1,877.4	1,877.4	1,877.4	31-dic-10	29-nov-10	28-dic-20	9	9	
197	SE 1127 Sureste	485.9	485.9	485.9	19-oct-10	29-dic-10	18-nov-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	9,156.4	9,156.4	9,156.4	09-feb-11	19-dic-11	15-dic-25	14	0	
199	SE 1129 Compensación redes	832.3	832.3	832.3	31-dic-09	23-dic-10	24-dic-25	16	0	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,498.9	5,498.9	5,498.9	18-nov-11	01-mar-13	01-mar-23	11	3	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,301.2	11,301.2	11,301.2	24-sep-09	18-abr-14	01-abr-24	14	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,780.4	12,780.4	12,780.4	03-dic-12	02-may-16	02-may-30	18	4	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,093.8	1,093.8	1,093.8	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,315.2	11,315.2	11,315.2	16-oct-10	02-mar-13	01-mar-25	14	4	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,312.9	2,312.9	2,312.9	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0	
Autorizados en 2007		96,001.2	96,001.2	96,001.2						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,555.7	2,555.7	2,555.7	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0	
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,198.7	1,198.7	1,198.7	04-jul-09	19-dic-11	14-dic-26	17	2	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	800.1	800.1	800.1	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	10,418.9	10,418.9	10,418.9	12-ene-11	31-dic-12	24-dic-25	14	0	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	11,029.4	11,029.4	11,029.4	10-dic-10	15-jul-11	01-mar-21	10	2	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	9,117.1	9,117.1	9,117.1	30-nov-11	31-oct-12	31-dic-26	15	0	

Cuadro 5 de 6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo 2012^{1,2}

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

No. PEF	Proyecto ^{2,7}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3,7}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4,7}	Plazo del pago		Valor Presente de las Obligaciones Fiscales ^{5,7}
		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	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,331.2	3,331.2	3,331.2	29-may-11	18-jul-15	01-may-25	13	11	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	8,947.9	8,947.9	8,947.9	10-ene-11	22-dic-10	17-dic-25	14	0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	10,235.5	10,235.5	10,235.5	27-ene-11	14-dic-10	16-dic-26	15	0	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,406.5	2,406.5	2,406.5	03-jun-10	01-jun-16	01-jun-29	18	11	
216	RM CCC Poza Rica	2,272.4	2,272.4	2,272.4	05-sep-12	05-sep-12	05-sep-22	10	0	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,134.1	3,134.1	3,134.1	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	12.8	12.8	12.8	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	3,881.6	3,881.6	3,881.6	19-sep-11	18-sep-11	20-sep-21	9	11	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,607.2	21,607.2	21,607.2	02-nov-12	01-nov-12	03-nov-26	15	1	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	176.7	176.7	176.7	05-sep-11	04-sep-11	02-dic-20	9	2	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	37.3	37.3	37.3	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6	
226	CCI CI Guerrero Negro III	315.1	315.1	315.1	27-sep-11	27-sep-11	04-ene-22	10	3	
227	CG Los Humeros II	1,892.7	1,892.7	1,892.7	01-oct-11	01-oct-11	01-nov-21	10	0	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,700.5	1,700.5	1,700.5	01-abr-13	01-oct-12	04-ene-27	14	0	
229	CT TG Baja California II	929.8	929.8	929.8	01-mar-15	27-feb-15	01-sep-30	15	0	
Autorizados en 2008		39,293.5	39,293.5	39,293.5						
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,449.3	4,449.3	4,449.3	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,137.8	2,137.8	2,137.8	19-jul-10	20-ene-14	20-jul-26	15	11	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	284.7	284.7	284.7	23-jul-10	30-jul-10	29-jun-20	8	6	
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	1,630.6	1,630.6	1,630.6	04-may-15	04-may-15	02-may-25	10	0	
235	CCI Baja California Sur IV	578.8	578.8	578.8	01-abr-13	29-mar-13	02-oct-28	15	0	
236	CCI Baja California Sur III	586.9	586.9	586.9	02-jul-12	01-jul-12	02-oct-28	16	2	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	865.5	865.5	865.5	01-abr-13	31-dic-12	01-oct-23	10	0	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	6,433.0	6,433.0	6,433.0	19-may-11	07-abr-11	15-dic-25	14	1	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	6,814.0	6,814.0	6,814.0	24-ene-11	29-nov-10	05-dic-22	11	9	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,497.1	9,497.1	9,497.1	05-may-11	09-dic-13	15-dic-25	14	1	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	6,015.9	6,015.9	6,015.9	26-may-11	28-abr-11	15-dic-25	14	0	
Autorizados en 2009		21,436.7	21,436.7	21,436.7						
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,264.2	2,264.2	2,264.2	02-may-13	03-may-13	02-may-23	10	0	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,137.3	3,137.3	3,137.3	21-nov-11	25-sep-12	27-jul-26	14	7	
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,789.2	2,789.2	2,789.2	02-jul-13	01-jul-13	03-jul-23	10	0	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,399.8	1,399.8	1,399.8	18-sep-11	17-sep-11	01-jun-26	14	7	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	3,559.6	3,559.6	3,559.6	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	221.6	221.6	221.6	26-may-11	26-may-11	01-abr-20	8	10	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,072.6	6,072.6	6,072.6	30-ene-12	05-dic-11	14-dic-26	14	8	
257	CCI Santa Rosalía II	179.3	179.3	179.3	03-abr-12	02-abr-12	01-abr-27	14	6	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,813.1	1,813.1	1,813.1	01-dic-15	01-abr-16	01-abr-26	10	4	
Autorizados en 2010		20,936.0	20,936.0	20,936.0						
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	10,414.5	10,414.5	10,414.5	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9	
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	3,867.2	3,867.2	3,867.2	01-ene-13	31-dic-12	30-dic-22	9	9	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,654.3	6,654.3	6,654.3	04-jul-13	03-jul-13	02-oct-23	10	2	

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 - marzo 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 de las Obligaciones Fiscales ^{5./}
		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	
Autorizados en 2011		109,527.1	109,527.1	109,527.1						
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,139.8	1,139.8	1,139.8	03-jun-13	01-abr-14	01-abr-24	10	10	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	431.0	431.0	431.0	02-may-13	02-may-13	02-may-23	10	0	
264	CC Centro	7,751.1	7,751.1	7,751.1	03-sep-13	02-sep-13	01-mar-23	9	0	
266	SLT 1603 Subestación Lago	1,104.2	1,104.2	1,104.2	03-mar-14	03-mar-14	04-mar-24	10	0	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	322.9	322.9	322.9	02-oct-13	01-oct-13	02-oct-23	10	0	
268	CCI Guerrero Negro IV	144.8	144.8	144.8	03-abr-13	02-abr-13	01-oct-23	10	0	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	78.5	78.5	78.5	01-abr-13	01-abr-13	02-abr-22	9	0	
270	LT Red de Transmisión Asociada al CC Occidental I (Bajío)	1,496.2	1,496.2	1,496.2	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-24	9	2	
271	CCI Santa Rosalía III	238.4	238.4	238.4	03-abr-14	02-abr-14	01-oct-24	10	0	
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	164.3	164.3	164.3	02-abr-14	01-abr-14	03-abr-23	9	0	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	26,353.4	26,353.4	26,353.4	02-ene-13	03-dic-12	26-dic-22	9	9	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	63,890.2	63,890.2	63,890.2	27-ago-12	06-ago-12	12-dic-22	10	0	
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,809.1	1,809.1	1,809.1	03-abr-14	02-abr-14	03-jun-24	10	0	
276	CH La Parota	4,201.0	4,201.0	4,201.0	04-oct-16	03-oct-16	04-jun-46	30	0	
277	LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	402.4	402.4	402.4	04-dic-15	03-dic-15	01-dic-25	9	11	
Autorizados en 2012		74,145.8	74,145.8	74,145.8						
278	RM CT José López Portillo	6,044.4	6,044.4	6,044.4	01-dic-15	01-feb-17	01-feb-27	11	2	
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	2,525.2	2,525.2	2,525.2	04-abr-16	01-oct-15	01-jul-25	9	2	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	24,909.8	24,909.8	24,909.8	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,144.1	3,144.1	3,144.1	01-abr-16	02-oct-15	01-jul-25	9	2	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	10,817.4	10,817.4	10,817.4	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,111.0	3,111.0	3,111.0	01-abr-15	02-oct-14	01-jul-24	9	2	
284	CG Los Humeros III	1,091.3	1,091.3	1,091.3	03-abr-15	02-abr-15	01-jul-25	10	0	
285	CC Centro II	6,000.6	6,000.6	6,000.6	03-sep-15	02-sep-15	01-dic-25	10	0	
286	CCI Baja California Sur V	853.1	853.1	853.1	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	30.4	30.4	30.4	03-jun-14	02-jun-14	01-jul-24	10	0	
288	SLT 1722 Distribución Sur	5,834.4	5,834.4	5,834.4	31-mar-14	31-dic-13	19-dic-33	19	4	
289	CH Chicoasén II	2,753.1	2,753.1	2,753.1	05-abr-17	04-abr-17	01-jul-47	30	0	
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	313.9	313.9	313.9	05-oct-16	04-oct-16	01-ene-26	9	0	
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	1,476.5	1,476.5	1,476.5	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0	
292	SE 1701 Subestación Chimalapa Dos	1,317.7	1,317.7	1,317.7	02-oct-15	01-oct-15	02-oct-25	10	0	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,168.1	2,168.1	2,168.1	02-mar-15	02-mar-15	03-mar-25	10	0	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,463.2	1,463.2	1,463.2	01-abr-14	01-abr-14	01-abr-24	10	0	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	291.8	291.8	291.8	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 \$12.8093 el cual corresponde al cierre de marzo 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.

5./ No Aplica.

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 - marzo 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 de las Obligaciones Fiscales ^{5-/-}
		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	218,775.1	218,775.1	218,775.1						
	Autorizados en 1997	2,406.3	2,406.3	2,406.3						
1	TRN Terminal de Carbon de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	2,406.3	2,406.3	2,406.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6	
	Autorizados en 1998	68,250.8	68,250.8	68,250.8						
2	CC Altamira II	7,232.0	7,232.0	7,232.0	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0	
3	CC Bajío	10,688.9	10,688.9	10,688.9	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0	
4	CC Campeche	3,586.7	3,586.7	3,586.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0	
5	CC Hermosillo	2,736.0	2,736.0	2,736.0	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0	
6	CT Mérida III	6,019.3	6,019.3	6,019.3	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0	
7	CC Monterrey III	8,383.8	8,383.8	8,383.8	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0	
8	CC Naco-Nogales	4,452.6	4,452.6	4,452.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0	
9	CC Río Bravo II	5,865.7	5,865.7	5,865.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11	
10	CC Mexicali	4,665.9	4,665.9	4,665.9	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11	
11	CC Saltillo	3,645.5	3,645.5	3,645.5	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11	
12	CC Tuxpan II	9,319.8	9,319.8	9,319.8	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0	
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,442.3	1,442.3	1,442.3	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7	
14	TRN Gasoducto Samalayuca	212.3	212.3	212.3	20-dic-97	20-dic-97	07-feb-07	9	1	
	Autorizados en 1999	46,670.5	46,670.5	46,670.5						
15	CC Altamira III y IV	18,299.0	18,299.0	18,299.0	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11	
16	CC Chihuahua III	3,208.2	3,208.2	3,208.2	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0	
17	CC La Laguna II	5,462.2	5,462.2	5,462.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0	
18	CC Río Bravo III	5,118.0	5,118.0	5,118.0	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0	
19	CC Tuxpan III y IV	14,583.1	14,583.1	14,583.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0	
	Autorizados en 2000	29,823.8	29,823.8	29,823.8						
20	CC Altamira V	12,359.0	12,359.0	12,359.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0	
21	CC Tamazunchale	17,464.8	17,464.8	17,464.8	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0	
	Autorizados en 2001	15,083.1	15,083.1	15,083.1						
24	CC Río Bravo IV	5,650.5	5,650.5	5,650.5	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0	
25	CC Tuxpan V	9,432.6	9,432.6	9,432.6	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0	
	Autorizados en 2002	10,425.1	10,425.1	10,425.1						
26	CC Valladolid III	10,425.1	10,425.1	10,425.1	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0	
	Autorizados en 2005	6,280.9	6,280.9	6,280.9						
28	CCC Norte II	1,707.9	1,707.9	1,707.9	01-jun-13	31-may-13	01-jul-39	26	1	
29	CCC Norte	4,573.0	4,573.0	4,573.0	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10	
	Autorizados en 2006	402.5	402.5	402.5						
31	CE La Venta III	402.5	402.5	402.5	19-abr-12	19-abr-12	19-may-37	25	0	
	Autorizados en 2007	1,235.9	1,235.9	1,235.9						
33	CE Oaxaca I	1,235.9	1,235.9	1,235.9	08-oct-11	07-oct-11	08-feb-30	18	3	
	Autorizados en 2008	3,470.3	3,470.3	3,470.3						
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,053.5	1,053.5	1,053.5	24-dic-11	23-dic-11	31-dic-32	21	0	
36	CC Baja California III	2,416.9	2,416.9	2,416.9	02-abr-13	01-abr-13	03-may-37	24	0	
	Autorizados en 2011	20,591.7	20,591.7	20,591.7						
38	CC Norte III (Juárez)	12,973.9	12,973.9	12,973.9	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
39	CC Occidental I (Bajío)	7,033.0	7,033.0	7,033.0	02-abr-15	01-abr-15	01-jul-41	26	2	
40	CE Sureste I	405.8	405.8	405.8	02-abr-13	01-abr-13	02-may-34	21	0	
41	CE Sureste II	179.0	179.0	179.0	02-abr-13	01-abr-13	01-may-33	20	0	
	Autorizados en 2012	14,134.4	14,134.4	14,134.4						
42	CC Noroeste	7,325.1	7,325.1	7,325.1	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2	
43	CC Noreste	6,649.3	6,649.3	6,649.3	04-abr-16	01-abr-16	01-jul-42	26	2	
44	CE Rumorosa I, II y III	160.0	160.0	160.0	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 \$12.8093 el cual corresponde al cierre de marzo 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.

5_-/ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.