

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

CUADRO 1 DE 5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de 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-diciembre de 2009 ^P/₋/₋ ⁺/₋/₋

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ¹/₋/₋

Nº	Nombre del proyecto ² / ₋ / ₋	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	2009		
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
	Total		224,652.9	37,792.3	62,695.4	21,140.7	58,933.0	26.2				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		213,488.5	37,792.3	62,179.3	21,140.7	58,933.0	27.6				
	Inversión Directa Aprobados en 2001		183,765.7	33,965.3	50,454.0	18,749.2	52,714.5	28.7				
	Aprobados en 2002		2,076.2	1,477.8	0.0	0.0	1,477.8	71.2				
60	G SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Terminado Totalmente	2,076.2	1,477.8	0.0	0.0	1,477.8	71.2	99.9	0.0	0.1	100.0
	Aprobados en 2003		18,795.6	15,669.9	1,609.7	1,953.8	17,623.7	93.8				
62	G CCC Pacifico	Construcción	12,424.8	11,483.6	514.0	947.0	12,430.6	100.0	92.5	4.1	7.2	99.7
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	Construcción	1,410.3	503.0	991.5	895.0	1,398.1	99.1	35.7	70.3	60.1	95.8
73	G RM Altamira	Construcción	555.7	547.5	0.0	8.0	555.5	100.0	98.6	0.0	1.3	99.9
100	SLT 701 Occidente Centro	Construcción	1,121.1	1,096.2	52.3	0.0	1,096.2	97.8	99.8	0.0	-	99.8
101	SLT Sureste Peninsular	Varias (Cierre y otras)	508.4	407.7	52.0	103.8	511.4	100.6	88.3	0.0	1.6	99.9
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,775.3	1,631.9	0.0	0.0	1,631.9	58.8	81.8	0.0	-	81.8
	Aprobados para 2003		7,298.0	2,966.0	2,091.2	444.5	3,410.4	46.7				
111	G RM CGT Cerro Prieto (U5) ⁴ / ₋ / ₋	Construcción	414.5	275.7	1.4	143.6	419.3	101.2	67.0	0.4	32.9	99.9
112	G RM Carbon Unidades 2 Y 4 ⁴ / ₋ / ₋	Varias (Cierre y otras)	292.1	179.0	98.0	0.0	179.0	61.3	100.0	34.0	-	100.0
115	G RM CT Gral. Manuel Alvarez Moreno Us. 1 y 2	Por licitar con cambio de alcance	909.1	0.0	450.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	-	0.0
124	SE 813 División Bajo ⁵ / ₋ / ₋	Terminado Totalmente	925.2	702.9	261.3	0.0	702.9	76.0	100.0	29.0	-	100.0
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar con cambio de alcance	116.7	0.0	46.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	-	0.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,488.9	917.2	0.0	0.0	917.2	61.6	79.0	0.0	-	79.0
129	SLT 805 El Occidente	Fallo y adjudicación	1,346.9	0.0	466.8	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	-	0.0
130	SLT 806 Bajo	Varias (Cierre y otras)	1,804.5	891.1	766.9	300.8	1,191.9	66.1	54.7	42.5	16.4	71.1
	Aprobados en 2004		15,359.7	699.3	1,653.7	217.1	916.4	6.0				
133	G CH La Parota	Por licitar sin cambio de alcance	13,314.5	0.0	782.8	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	-	0.0
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	210.0	43.4	84.0	103.9	147.2	70.1	28.0	40.0	40.0	68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Construcción	407.5	0.0	163.4	73.4	73.4	18.0	0.0	40.0	18.0	18.0
141	SE 915 Occidental ⁵ / ₋ / ₋	Terminado Totalmente	245.5	151.6	91.5	0.0	151.6	61.7	100.0	37.0	-	100.0
142	SLT 901 Pacifico	Varias (Cierre y otras)	1,182.1	504.3	532.0	39.8	544.2	46.0	46.9	45.0	0.0	46.9
	Aprobados 2005		21,738.6	7,884.2	5,579.5	6,232.5	14,116.7	64.9				
146	G CH La Yesca	Construcción	10,893.2	1,923.3	3,655.8	3,615.2	5,538.5	50.8	17.7	33.6	31.8	49.5

CUADRO 2 DE 5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de 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-diciembre de 2009 ^{1/} ^{2/} ^{3/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Nº	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	2009		
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3/}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
147	G CCC Baja California ^{6/}	Terminado Totalmente	2,505.1	2,226.4	51.2	65.3	2,291.7	91.5	93.4	2.5	6.6	100.0
151	SE 1006 Central Sur	Fallo y adjudicación	291.6	0.0	116.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
152	SE 1005 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,086.0	414.5	543.0	654.9	1,069.4	98.5	51.0	50.0	45.0	96.0
156	G RM Infiernillo	Construcción	221.2	180.3	25.8	29.7	210.0	94.9	81.7	12.0	11.4	93.1
157	G RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Construcción	1,988.2	714.7	661.8	1,324.3	2,039.0	102.6	55.7	33.0	39.5	95.2
164	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Fallo y adjudicación	882.9	0.0	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	Varias (Cierre y otras)	861.6	691.2	194.2	171.5	862.7	100.1	74.2	22.5	25.6	99.8
167	G San Lorenzo Conversión de TG a CC	Construcción	2,071.8	1,733.8	206.8	353.7	2,087.5	100.8	83.5	10.5	16.3	99.8
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Fallo y adjudicación	937.0	0.0	107.3	18.0	18.0	1.9	0.0	11.5	0.0	0.0
Aprobados 2006			37,647.4	4,472.5	15,378.0	6,161.2	10,633.6	28.2				
171	G CC Agua Prieta II (con campo solar)	Fallo y adjudicación	8,386.2	0.0	4,202.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	0.0	0.0
175	LT Red de Transmisión Asociada a Baja California II	Por licitar sin cambio de alcance	177.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	Por licitar sin cambio de alcance	750.7	0.0	183.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	Construcción	70.9	0.0	0.0	18.5	18.5	26.0	0.0	0.0	25.0	25.0
181	G RM CN Laguna Verde SE 1110	Construcción	9,193.5	3,533.0	2,795.7	1,486.4	5,019.5	54.6	41.0	38.5	21.2	62.2
185	Compensación Capacitiva del Norte	Fallo y adjudicación	396.1	0.0	145.9	19.3	19.3	4.9	0.0	36.8	4.8	4.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3,710.0	150.3	1,873.5	1,092.5	1,242.7	33.5	6.2	50.5	26.8	33.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Fallo y adjudicación	260.3	0.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
190	SE 1120 Noroeste	Construcción	916.3	0.0	366.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
191	SE 1121 Baja California	Construcción	101.1	0.0	66.6	62.4	62.4	61.7	0.0	66.0	58.0	58.0
192	SE 1122 Golfo Norte	Construcción	828.3	0.0	331.3	220.0	220.0	26.6	0.0	40.0	26.0	26.0
193	SE 1123 Norte	Construcción	150.8	0.0	53.4	18.6	18.6	12.3	0.0	40.0	12.0	12.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Construcción	895.0	0.0	358.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
195	SE 1125 Distribución	En construcción	1,916.7	220.8	766.7	1,019.8	1,240.6	64.7	20.0	40.0	42.0	62.0
196	SE 1126 Centro Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	561.6	0.0	214.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
197	SE 1127 Sureste	Construcción	211.2	0.0	84.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
198	SE 1128 Centro Sur	Por licitar sin cambio de alcance	698.6	0.0	244.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	0.0	0.0

CUADRO 3 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de 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-diciembre de 2009 ^{1/} ^{2/} ^{3/}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Nº	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	2009		
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3/}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
199	SE 1129 Compensación Redes	Varias (cierre y otras)	351.1	107.1	140.5	187.7	294.9	84.0	40.0	40.0	42.0	82.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	Fallo y adjudicación	748.1	0.0	214.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	0.0	0.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción	1,486.3	118.9	190.8	320.6	439.5	29.6	8.0	12.8	19.7	27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Fallo y adjudicación	2,098.1	0.0	1,080.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	0.0	0.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte ^{6/}	Terminado Totalmente	614.2	342.3	153.0	151.9	494.3	80.5	66.5	24.9	33.5	100.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Construcción	1,535.2	0.0	1,010.0	424.5	424.5	27.6	0.0	65.8	27.4	27.4
205	G SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción	1,589.6	0.0	899.5	1,139.0	1,139.0	71.7	7.3	60.0	65.9	73.2
	Aprobados en 2007		46,165.0	795.7	19,677.4	3,484.5	4,280.2	9.3				
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - la Higuera	Terminado Totalmente	599.5	308.4	176.9	255.4	563.7	94.0	54.1	29.5	45.9	100.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	Varias (Cierre y otras)	985.8	0.0	394.3	433.3	433.3	44.0	0.0	40.0	42.0	42.0
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Terminado Totalmente	160.8	13.1	105.6	112.8	125.8	78.2	8.3	65.7	91.7	100.0
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Construcción	1,737.6	0.0	695.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	2,528.0	0.0	1,611.8	435.2	435.2	17.2	0.0	63.8	17.0	17.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	Construcción	2,796.1	0.0	1,504.4	548.6	548.6	19.6	0.0	53.8	19.3	19.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Construcción	448.0	0.0	182.2	151.8	151.8	33.9	0.0	40.7	33.4	33.4
213	SE 1211 Noreste - Central	Construcción	1,527.2	0.0	610.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
214	SE 1210 Norte - Noroeste	Construcción	3,149.8	0.0	1,424.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Construcción	666.3	0.0	291.2	101.2	101.2	15.2	0.0	43.7	14.9	14.9
216	G RM CCC Poza Rica	Fallo y adjudicación	1,388.4	0.0	876.9	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	0.0	0.0
217	G RM CCC El Sauz paquete 1	Por licitar sin cambio de alcance	1,877.5	0.0	979.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	0.0	0.0

CUADRO 4 DE 5
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de 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-diciembre de 2009 ^{1/} ^{2/} ^{3/}
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Nº	Nombre del proyecto ^{2/}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	2009		
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3/}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oax. II, III,IV	Construcción	3,598.5	474.3	2,042.3	1,446.2	1,920.5	53.4	14.6	56.8	38.0	52.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Por licitar sin cambio de alcance	1,654.0	0.0	792.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	0.0	0.0
221	G CG Cerro Prieto V	Fallo y adjudicación	2,391.1	0.0	1,608.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	0.0	0.0
222	G CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Fallo y adjudicación	13,854.6	0.0	3,755.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.0	0.0
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Por licitar sin cambio de alcance	105.2	0.0	80.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	0.0	0.0
224	G CC Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	Por licitar sin cambio de alcance	1,706.7	0.0	935.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	Fallo y adjudicación	40.5	0.0	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	0.0	0.0
226	G CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	331.4	0.0	182.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	0.0	0.0
227	G CG Los Humeros II	Construcción	1,392.2	0.0	1,148.6	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	0.0	0.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Por licitar sin cambio de alcance	291.6	0.0	70.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	0.0	0.0
229	G CT TG Baja California II	Fallo y adjudicación	2,934.1	0.0	172.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2008		30,704.0	0.0	3,948.4	255.6	255.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Construcción	564.4	0.0	199.6	23.9	23.9	4.2	0.0	35.4	4.3	4.3
232	G CH Río Moctezuma	Por licitar sin cambio de alcance	4,228.8	0.0	162.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Construcción	193.2	0.0	137.6	93.8	93.8	48.6	0.0	71.2	49.5	49.5
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	Por licitar sin cambio de alcance	946.0	0.0	231.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	0.0	0.0
235	G CCI Baja California Sur IV	Por licitar sin cambio de alcance	1,317.0	0.0	200.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	0.0	0.0
236	G CCI Baja California Sur III	Fallo y adjudicación	1,264.3	0.0	1,036.7	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	0.0	0.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por licitar sin cambio de alcance	205.7	0.0	51.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0
240	SE 1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	Por licitar con cambio de alcance	1,364.7	0.0	82.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
241	G CC Valle de México II y III	Por licitar con cambio de alcance	17,715.4	0.0	1,668.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.0	0.0

CUADRO 5 DE 5

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de 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-diciembre de 2009 ^{p_/} ^{*_/}

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1_/}

Nº	Nombre del proyecto ^{2_/}	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2008	Estimada	2009		%	Acumulado 2008	2009		
						Realizada	Acumulada			Estimada	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) ^{3_/}	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
244	SE 1321 Distribución Noroeste	Construcción	1,225.6	0.0	0.0	137.9	137.9	11.3	0.0	0.0	11.0	11.0
245	SE 1320 Distribución Noroeste	Por licitar sin cambio de alcance	1,220.1	0.0	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0
246	G RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	Por licitar sin cambio de alcance	458.9	0.0	169.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
Aprobados en 2009			3,981.2	0.0	516.1	0.0	0.0	0.0				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Por licitar sin cambio de alcance	961.8	0.0	44.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Fallo y adjudicación	1,029.3	0.0	167.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Por licitar sin cambio de alcance	730.9	0.0	26.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Fallo y adjudicación	1,029.3	0.0	249.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Fallo y adjudicación	230.0	0.0	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada Aprobados en 2005			12,439.0	3,827.0	12,241.5	2,391.5	6,218.5	15.2				
28	G CCC Norte II	Fallo y adjudicación	6,146.6	0.0	2,468.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.0	0.0
29	G CCC Norte	Construcción	6,292.4	3,827.0	2,215.5	2,391.5	6,218.5	98.8	60.9	35.2	36.6	97.5
Aprobados en 2006			2,092.0	0.0	866.1	0.0	0.0	0.0				
31	G CE La Venta III	Construcción	2,092.0	0.0	866.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	0.0	0.0
Aprobados en 2007			2,112.2	0.0	874.5	0.0	0.0	0.0				
33	G CE Oaxaca I	Construcción	2,112.2	0.0	874.5	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	0.0	0.0
Aprobados en 2008			17,060.8	0.0	5,817.1	0.0	0.0	0.0				
34	G CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Fallo y adjudicación	6,576.1	0.0	3,653.7	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	0.0	0.0
35	G CC Noreste	Por licitar sin cambio de alcance	7,040.2	0.0	358.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
36	G CC Baja California III	Por licitar sin cambio de alcance	3,444.5	0.0	1,804.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	0.0	0.0
Aprobados en 2009			7,183.2									
37	G CC Guadalajara I		7,183.2									

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

p_/ Cifras preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1_/ El tipo de cambio utilizado para las columnas 2, 3 y 4 es de \$13.0659, que corresponde al del cierre de diciembre del 2009.

2_/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2009.

3_/ Los tipos de cambio utilizados para la columna 5 fueron 13.8492, 14.5180, 14.7393, 13.4890, 13.2167, 13.3439, 13.3619, 13.0015, 13.3987, 13.2626, 13.1305 y 12.8504 para enero, febrero, marzo, abril, mayo, junio, julio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre respectivamente.

4_/ Aún falta realizar pagos por lo que se considera en cierre parcial, aunque la obra ya se entregó.

5_/ Se terminó totalmente en 2008, se incluye para llegar al total estimado en el tomo V del PEF 2009.

6_/ Se cambió el monto reportado en el trimestre anterior, ya que hasta el cierre definitivo se supo el monto correcto de inversión, por parte del consorcio privado.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO 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, y 23
de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	Flujo neto		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada	No Programable	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9) [11=(10-5)/5]		
Total	54,400.2	19,903.3	0.0	3,980.2	30,516.7	33,306.3	18,492.5	0.0	4,231.4	10,582.5	(65.3)
1 CG Cerro Prieto IV	659.3	154.3	0.0	29.4	475.7	444.0	162.3	0.0	38.0	243.8	-48.8
2 CC Chihuahua	2,812.0	1,874.3	0.0	54.7	883.0	2,013.3	933.6	0.0	68.0	1,011.7	14.6
3 CCI Guerrero Negro II	87.1	34.4	0.0	8.3	44.5	152.4	15.7	0.0	8.3	128.5	188.8
4 CC Monterrey II	2,457.6	1,239.2	0.0	187.8	1,030.6	1,801.2	997.4	0.0	204.6	599.2	-41.9
5 CD Puerto San Carlos II	248.3	123.8	0.0	11.9	112.7	445.8	347.9	0.0	14.8	83.2	-26.1
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,463.8	754.0	0.0	134.6	1,575.2	1,467.3	1,162.6	0.0	167.3	137.4	-91.3
7 CT Samalayuca II	3,521.7	2,341.8	0.0	390.4	789.5	2,909.9	1,662.3	0.0	337.6	910.0	15.3
9 LT 211 Cable Submarino	366.8	85.5	0.0	5.7	275.6	143.6	111.5	0.0	7.2	24.9	-91.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	933.7	231.9	0.0	109.6	592.2	494.2	266.3	0.0	138.8	89.0	-85.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	769.0	601.2	0.0	57.1	110.7	1,183.6	909.4	0.0	67.3	206.8	86.8
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,117.6	109.6	0.0	113.1	895.0	332.5	126.6	0.0	142.6	63.4	-92.9
13 SE 218 Noroeste	476.8	76.2	0.0	13.8	386.8	138.1	88.7	0.0	21.2	28.2	-92.7
14 SE 219 Sureste - Peninsular	267.0	35.5	0.0	1.9	229.7	55.6	42.3	0.0	2.2	11.0	-95.2
15 SE 220 Oriental - Centro	676.7	432.3	0.0	24.7	219.8	567.8	436.8	0.0	29.8	101.2	-54.0
16 SE 221 Occidental	567.6	82.3	0.0	30.6	454.8	170.2	96.2	0.0	38.7	35.3	-92.2
17 LT 301 Centro	330.7	64.7	0.0	9.7	256.3	111.8	77.7	0.0	12.1	22.0	-91.4
18 LT 302 Sureste	318.2	45.1	0.0	7.2	265.8	103.9	54.3	0.0	9.0	40.5	-84.7
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	197.7	36.8	0.0	6.2	154.7	66.5	45.9	0.0	7.8	12.8	-91.7
20 LT 304 Noroeste	181.2	43.1	0.0	7.4	130.7	76.7	51.5	0.0	9.7	15.6	-88.1
21 SE 305 Centro - Oriente	264.9	53.6	0.0	9.6	201.7	98.9	66.2	0.0	12.8	19.9	-90.1
22 SE 306 Sureste	276.4	54.7	0.0	10.0	211.7	114.5	78.8	0.0	12.7	23.0	-89.1
23 SE 307 Noreste	162.4	39.9	0.0	6.4	116.0	71.0	47.7	0.0	8.3	15.0	-87.1
24 SE 308 Noroeste	278.1	70.6	0.0	10.6	196.8	130.7	83.0	0.0	13.7	34.0	-82.7
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	786.6	282.6	0.0	48.6	455.4	215.1	284.1	0.0	52.2	-121.2	-126.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,270.8	112.6	0.0	39.4	2,118.8	1,726.9	125.8	0.0	43.5	1,557.5	-26.5
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	586.8	137.7	0.0	29.6	419.5	573.0	177.3	0.0	37.8	357.9	-14.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	720.2	365.5	0.0	86.5	268.2	529.1	455.5	0.0	106.6	-33.1	-112.3
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	158.1	53.7	0.0	11.6	92.9	102.9	66.2	0.0	14.4	22.3	-76.0
30 LT 411 Sistema Nacional	631.6	162.5	0.0	43.3	425.9	297.8	193.6	0.0	50.0	54.2	-87.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	463.8	293.3	0.0	90.8	79.7	217.2	330.6	0.0	102.1	-215.5	-370.3
32 SE 401 Occidental - Central	466.2	117.8	0.0	17.0	331.4	159.0	105.7	0.0	21.7	31.6	-90.5
33 SE 402 Oriental - Peninsular	221.7	110.7	0.0	12.5	98.4	175.3	85.6	0.0	15.3	74.4	-24.4
34 SE 403 Noreste	497.6	132.4	0.0	15.4	349.8	176.6	114.7	0.0	19.9	41.9	-88.0
35 SE 404 Noroeste - Norte	349.2	93.4	0.0	9.2	246.6	107.9	76.0	0.0	11.6	20.2	-91.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.7	37.2	0.0	1.4	55.1	29.7	18.0	0.0	1.8	9.9	-82.1

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO 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, y 23
de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]	
37 SE 410 Sistema Nacional	1,319.0	252.8	0.0	51.4	1,014.9	472.5	311.0	0.0	66.7	94.8	-90.7
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,395.6	857.4	0.0	33.6	504.6	2,213.7	1,054.8	0.0	35.3	1,123.6	122.7
39 LT 414 Norte - Occidental	406.9	77.2	0.0	18.4	311.3	152.0	97.5	0.0	23.6	30.9	-90.1
40 LT 502 Oriental - Norte	81.2	21.9	0.0	7.4	52.0	40.8	21.6	0.0	7.7	11.6	-77.8
41 LT 506 Saltillo-Cañada	938.2	300.7	0.0	101.9	535.6	524.9	322.9	0.0	106.9	95.1	-82.3
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	402.8	133.6	0.0	73.6	195.5	407.5	138.0	0.0	67.3	202.3	3.5
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	87.1	60.1	0.0	18.9	8.1	277.8	57.9	0.0	19.0	200.9	N.S.
44 SE 412 Compensación Norte	100.8	16.6	0.0	2.4	81.8	49.5	20.1	0.0	3.0	26.4	-67.7
45 SE 413 Noroeste - Occidental	368.8	82.9	0.0	24.9	260.9	150.3	90.1	0.0	28.2	31.9	-87.8
46 SE 503 Oriental	99.9	31.4	0.0	3.2	65.3	47.9	24.2	0.0	3.9	19.8	-69.7
47 SE 504 Norte - Occidental	235.3	80.1	0.0	12.4	142.9	105.0	62.0	0.0	14.1	28.8	-79.8
48 CCI Baja California Sur I	530.6	344.0	0.0	15.4	171.1	333.8	227.2	0.0	19.5	87.1	-49.1
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	446.3	156.6	0.0	53.3	236.4	270.8	160.3	0.0	49.5	61.0	-74.2
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	479.7	176.5	0.0	87.5	215.6	364.4	188.9	0.0	86.2	89.4	-58.5
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noroeste	395.6	33.4	0.0	15.6	346.6	63.9	33.2	0.0	14.5	16.2	-95.3
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	93.8	31.6	0.0	13.8	48.4	64.0	31.8	0.0	14.1	18.1	-62.6
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	61.2	16.5	0.0	4.4	40.3	35.6	13.8	0.0	4.9	16.9	-58.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	95.0	30.8	0.0	13.5	50.7	56.2	32.2	0.0	12.7	11.3	-77.7
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	76.3	25.4	0.0	5.9	45.0	12.0	34.0	0.0	8.0	-30.0	-166.7
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	54.8	2.9	0.0	0.0	51.9	1.6	14.6	0.0	9.3	-22.3	-143.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	355.7	114.5	0.0	32.5	208.7	195.2	116.3	0.0	32.9	46.1	-77.9
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	196.4	26.8	0.0	19.8	149.8	73.3	40.8	0.0	18.2	14.2	-90.5
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,198.3	262.3	0.0	53.0	883.0	832.9	587.8	0.0	49.9	195.2	-77.9
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,504.3	960.5	0.0	33.1	510.7	914.8	657.4	0.0	30.7	226.7	-55.6
63 CH El Cajón	1,204.6	173.3	0.0	284.1	747.3	772.0	220.2	0.0	235.4	316.4	-57.7
64 LT Líneas Centro	35.6	10.3	0.0	3.3	22.0	15.2	9.0	0.0	3.0	3.2	-85.5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	261.0	80.1	0.0	44.9	136.0	108.5	85.1	0.0	39.0	-15.6	-111.5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	381.3	81.3	0.0	46.2	253.8	418.1	93.7	0.0	45.1	279.4	10.1
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	175.8	25.6	0.0	12.8	137.4	193.4	24.9	0.0	12.8	155.7	13.3
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	0.0	2.7	-15.9	N.A.
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	228.6	38.3	0.0	10.1	180.3	93.6	35.8	0.0	10.1	47.8	-73.5
70 LT Riviera Maya	268.0	52.9	0.0	23.1	191.9	91.3	50.8	0.0	23.1	17.3	-91.0

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO 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, y 23
de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]			
71	PR	Presa Reguladora Amata	694.0	31.6	0.0	5.6	656.8	241.8	30.8	0.0	5.2	205.9	-68.7
72	RM	Adolfo López Mateos	331.6	190.7	0.0	13.1	127.8	63.9	33.8	0.0	12.1	18.0	-85.9
74	RM	Botello	53.7	18.3	0.0	1.2	34.1	3.6	4.2	0.0	1.5	-2.1	-106.2
75	RM	Carbón II	204.2	72.3	0.0	3.8	128.2	20.7	9.4	0.0	4.2	7.2	-94.4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	89.7	57.1	0.0	12.3	20.3	36.2	21.0	0.0	10.7	4.4	-78.3
77	RM	Dos Bocas	339.6	236.4	0.0	2.7	100.5	39.8	9.6	0.0	3.4	26.8	-73.4
78	RM	Emilio Portes Gil	16.7	1.2	0.0	0.1	15.4	2.7	0.1	0.0	0.1	2.5	-83.5
79	RM	Francisco Pérez Ríos	195.2	133.0	0.0	83.8	-21.6	197.0	121.7	0.0	88.4	-13.2	-39.0
80	RM	Gomez Palacio	125.6	90.5	0.0	15.2	19.8	160.0	29.5	0.0	14.0	116.6	487.9
82	RM	Huinalá	23.1	6.3	0.0	0.3	16.5	4.5	0.7	0.0	0.2	3.6	-78.2
83	RM	Ixtaczoquitlán	10.8	0.5	0.0	0.2	10.1	0.7	0.6	0.0	0.2	-0.1	-101.4
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	83.9	28.9	0.0	9.3	45.8	56.2	15.8	0.0	8.0	32.4	-29.2
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	343.1	201.9	0.0	20.8	120.3	91.6	53.9	0.0	19.3	18.4	-84.7
90	RM	CT Puerto Libertad	82.7	58.4	0.0	5.5	18.8	10.1	14.2	0.0	5.1	-9.3	-149.2
91	RM	Punta Prieta	35.0	19.2	0.0	7.7	8.1	41.2	13.2	0.0	6.6	21.4	164.4
92	RM	Salamanca	226.8	104.1	0.0	14.3	108.4	55.2	35.3	0.0	13.2	6.7	-93.8
93	RM	Tuxpango	249.7	18.5	0.0	7.2	224.0	13.8	18.8	0.0	6.8	-11.7	-105.2
94	RM	CT Valle de México	83.6	37.3	0.0	1.1	45.2	10.3	3.8	0.0	1.4	5.1	-88.7
95	SE	Norte	51.7	21.1	0.0	3.4	27.2	19.8	12.3	0.0	3.1	4.4	-83.7
98	SE	705 Capacitores	21.0	6.0	0.0	1.4	13.5	10.1	6.3	0.0	1.3	2.5	-81.3
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	195.2	65.3	0.0	18.6	111.2	111.2	67.4	0.0	17.3	26.5	-76.2
100	SLT	701 Occidente - Centro	281.3	94.0	0.0	55.0	132.4	173.1	92.3	0.0	48.9	31.9	-75.9
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	194.8	18.9	0.0	10.5	165.3	56.2	24.0	0.0	13.1	19.2	-88.4
102	SLT	703 Noreste - Norte	183.6	34.0	0.0	12.8	136.8	48.1	27.5	0.0	11.4	9.1	-93.3
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	25.2	8.8	0.0	3.0	13.4	15.2	9.0	0.0	2.8	3.4	-74.5
104	SLT	706 Sistemas Norte	505.1	176.2	0.0	90.0	238.9	392.8	198.5	0.0	83.9	110.5	-53.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	453.2	150.0	0.0	43.8	259.4	258.9	156.8	0.0	40.6	61.6	-76.3
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	961.1	633.4	0.0	47.2	280.5	762.5	150.7	0.0	45.2	566.5	102.0
107	CCI	Baja California Sur II	156.1	73.2	0.0	42.8	40.1	333.3	274.5	0.0	37.2	21.6	-46.1
108	LT	807 Durango 1	264.2	41.9	0.0	20.8	201.5	76.6	43.6	0.0	18.3	14.7	-92.7
110	RM	CCC Tula	74.1	15.4	0.0	3.6	55.1	17.5	6.2	0.0	3.2	8.1	-85.3
112	RM	112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	81.7	12.5	0.0	4.8	64.4	17.3	13.1	0.0	4.8	-0.6	-100.9
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	118.2	44.8	0.0	23.7	49.7	233.1	40.1	0.0	20.9	172.1	246.3
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	130.2	84.2	0.0	20.1	25.9	12.8	34.5	0.0	17.5	-39.2	-251.4
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	189.1	74.1	0.0	21.8	93.2	95.8	36.8	0.0	21.3	37.8	-59.5
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	93.0	34.5	0.0	11.0	47.5	72.9	17.9	0.0	10.4	44.5	-6.3
122	SE	811 Noroeste	106.3	23.1	0.0	7.0	76.2	26.9	15.8	0.0	6.1	5.0	-93.4
123	SE	812 Golfo Norte	57.0	11.1	0.0	3.5	42.4	13.4	7.8	0.0	3.1	2.5	-94.2
124	SE	813 División Bajío	507.7	399.6	0.0	34.5	73.5	125.7	66.9	0.0	35.2	23.6	-67.9
126	SLT	801 Altiplano	503.1	103.6	0.0	56.7	342.8	209.6	116.8	0.0	46.9	46.0	-86.6
127	SLT	802 Tamaulipas	185.1	58.6	0.0	30.1	96.4	183.4	75.2	0.0	30.8	77.5	-19.6
128	SLT	803 NOINE	382.2	65.9	0.0	35.1	281.3	141.5	58.2	0.0	33.4	50.0	-82.2

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO 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, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]	
130 SLT 806 Bajo	1,282.0	79.1	0.0	41.0	1,161.9	147.5	83.9	0.0	35.7	27.9	-97.6
132 CE La Venta II	392.9	85.6	0.0	84.7	222.7	60.5	87.6	0.0	77.0	-104.0	-146.7
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	31.9	7.8	0.0	4.5	19.7	13.0	8.0	0.0	4.3	0.7	-96.6
138 SE 911 Noreste	101.9	12.5	0.0	4.8	84.5	21.3	11.8	0.0	4.6	4.9	-94.2
139 SE 912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	9.6	0.0	3.5	3.3	N.A.
141 SE 915 Occidental	221.4	169.1	0.0	8.8	43.5	26.1	13.8	0.0	7.7	4.6	-89.4
142 SLT 901 Pacífico	292.4	24.7	0.0	15.6	252.2	107.4	57.6	0.0	28.9	20.9	-91.7
143 SLT 902 Istmo	334.2	77.9	0.0	47.5	208.8	196.4	91.4	0.0	48.6	56.5	-72.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	483.1	81.5	0.0	39.1	362.5	135.9	75.5	0.0	35.0	25.4	-93.0
147 CCC Baja California	445.8	353.1	0.0	0.0	92.7	298.8	349.1	0.0	40.2	-90.4	-197.5
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	81.1	33.8	0.0	17.5	29.8	114.2	37.2	0.0	15.5	61.4	105.8
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	268.3	116.2	0.0	35.6	116.5	182.0	65.5	0.0	35.6	80.9	-30.6
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	102.1	49.3	0.0	24.3	28.5	142.9	56.1	0.0	22.8	64.0	124.7
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	38.4	0.0	22.4	13.7	N.A.
156 RM Infiernillo	22.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	3.9	0.0	2.3	-3.7	-116.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	96.0	41.6	0.0	6.5	47.9	9.3	14.3	0.0	5.8	-10.7	-122.3
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	12.1	9.4	0.0	3.2	-0.5	0.4	5.5	0.0	2.8	-7.9	N.S.
160 RM CCC Samalayuca II	29.2	13.5	0.0	0.8	15.0	3.9	1.3	0.0	0.7	2.0	-87.0
161 RM CCC El Sauz	29.8	7.5	0.0	1.9	20.4	2.5	4.6	0.0	2.7	-4.8	-123.6
162 RM Huinalá II	6.8	1.0	0.0	2.3	3.6	4.0	2.0	0.0	1.2	0.8	-78.8
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	170.4	26.0	0.0	10.5	133.8	42.0	24.4	0.0	9.2	8.5	-93.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	37.3	13.0	0.0	4.6	19.7	0.0	6.5	0.0	4.0	-10.5	-153.4
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	272.2	37.4	0.0	26.3	208.6	110.3	59.3	0.0	24.5	26.6	-87.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	56.8	26.0	0.0	12.0	18.7	72.5	21.3	0.0	12.9	38.3	104.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	42.4	11.7	0.0	12.5	18.2	55.8	34.2	0.0	21.6	0.0	-99.8
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	9.6	3.1	0.0	4.5	2.0	0.5	6.2	0.0	3.9	-9.6	-582.8
188 SE 1116 Transformación del Noreste	12.1	0.5	0.0	0.0	11.6	23.1	13.1	0.0	6.0	4.0	-65.3
195 SE 1125 Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	7.0	0.0	3.8	2.4	N.A.
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	12.1	0.0	2.8	4.1	N.A.
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	47.9	2.8	0.0	0.0	45.1	62.5	30.0	0.0	13.8	18.7	-58.5
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	310.1	19.1	0.0	0.0	291.0	59.6	484.9	0.0	8.9	-434.2	-249.2
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	139.5	1.8	0.0	0.0	137.8	69.7	36.9	0.0	17.4	15.4	-88.8
207 SE 1213 Compensación de redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	2.5	0.0	0.9	1.1	N.A.

p_/ Cifras Preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 5

FLUJO NETO 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, y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
Total	56,751.1	24,917.7	0.0	4,572.7	27,260.7	35,524.3	23,853.3	0.0	4,851.9	6,819.1	(75.0)
1 CG Cerro Prieto IV	692.4	208.4	0.0	38.6	445.4	477.1	220.3	0.0	49.4	207.4	-53.4
2 CC Chihuahua	3,079.3	2,050.2	0.0	54.7	974.4	2,280.6	1,035.8	0.0	68.0	1,176.7	20.8
3 CCI Guerrero Negro II	97.7	51.8	0.0	16.0	29.9	163.0	31.3	0.0	16.0	115.8	286.7
4 CC Monterrey II	2,711.7	4,702.8	0.0	375.7	-2,366.8	2,055.3	4,769.1	0.0	406.9	-3,120.7	31.9
5 CD Puerto San Carlos II	294.1	132.2	0.0	11.9	150.0	491.6	374.5	0.0	14.8	102.3	-31.8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,517.9	911.0	0.0	264.8	1,342.1	1,521.5	1,382.5	0.0	325.7	-186.7	-113.9
7 CT Samalayuca II	3,856.4	2,581.2	0.0	460.5	814.7	3,244.6	1,858.1	0.0	408.7	977.8	20.0
9 LT 211 Cable Submarino	366.8	85.7	0.0	5.7	275.5	143.6	111.7	0.0	7.2	24.7	-91.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	933.7	235.2	0.0	109.9	588.7	494.2	268.4	0.0	139.2	86.6	-85.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	769.0	604.4	0.0	57.1	107.5	1,183.6	912.0	0.0	67.3	204.2	89.9
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,117.6	113.1	0.0	113.1	891.5	332.5	129.9	0.0	142.6	60.0	-93.3
13 SE 218 Noroeste	476.8	78.4	0.0	13.8	384.6	138.1	90.9	0.0	21.2	26.0	-93.2
14 SE 219 Sureste - Peninsular	267.0	36.2	0.0	1.9	228.9	55.6	43.2	0.0	2.2	10.2	-95.5
15 SE 220 Oriental - Centro	676.7	444.7	0.0	24.7	207.3	567.8	439.1	0.0	29.8	98.9	-52.3
16 SE 221 Occidental	567.6	85.2	0.0	30.8	451.6	170.2	99.2	0.0	38.7	32.3	-92.8
17 LT 301 Centro	330.7	66.1	0.0	9.7	254.8	111.8	79.1	0.0	12.1	20.6	-91.9
18 LT 302 Sureste	318.2	46.4	0.0	7.2	264.5	103.9	55.6	0.0	9.0	39.2	-85.2
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	197.7	37.5	0.0	6.2	154.0	66.5	46.6	0.0	7.8	12.1	-92.2
20 LT 304 Noroeste	181.2	44.4	0.0	7.4	129.4	76.7	52.7	0.0	9.7	14.4	-88.9
21 SE 305 Centro - Oriente	264.9	55.1	0.0	9.6	200.2	98.9	67.7	0.0	12.8	18.4	-90.8
22 SE 306 Sureste	276.4	55.4	0.0	10.0	211.1	114.5	80.5	0.0	12.7	21.3	-89.9
23 SE 307 Noreste	162.4	41.4	0.0	6.4	114.6	71.0	49.1	0.0	8.3	13.5	-88.2
24 SE 308 Noroeste	278.1	73.4	0.0	10.6	194.1	130.7	85.8	0.0	13.7	31.2	-83.9
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	815.2	300.6	0.0	49.5	465.1	243.6	292.3	0.0	53.3	-101.9	-121.9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,378.0	118.9	0.0	40.8	2,218.3	1,726.9	131.1	0.0	44.9	1,550.8	-30.1
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	646.8	143.1	0.0	30.6	473.0	633.0	178.5	0.0	37.8	416.6	-11.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	774.8	369.9	0.0	86.5	318.4	583.7	460.7	0.0	106.6	16.3	-94.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	169.9	54.1	0.0	11.6	104.1	114.7	66.8	0.0	14.4	33.5	-67.9
30 LT 411 Sistema Nacional	631.6	164.0	0.0	43.3	424.3	297.8	195.3	0.0	50.0	52.5	-87.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	470.3	346.8	0.0	112.7	10.8	223.7	384.1	0.0	117.8	-278.1	-2,677.0
32 SE 401 Occidental - Central	466.2	122.6	0.0	17.0	326.6	159.0	106.7	0.0	21.7	30.7	-90.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	221.7	123.4	0.0	13.9	84.4	175.3	93.4	0.0	16.6	65.3	-22.6
34 SE 403 Noreste	497.6	144.6	0.0	16.9	336.1	176.6	123.7	0.0	21.8	31.1	-90.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	349.2	98.1	0.0	9.2	241.9	107.9	76.9	0.0	11.6	19.3	-92.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	93.7	40.2	0.0	1.4	52.1	29.7	18.6	0.0	1.8	9.3	-82.1

CUADRO 2 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
37 SE 410 Sistema Nacional	1,319.0	259.4	0.0	51.4	1,008.3	472.5	318.2	0.0	66.8	87.6	-91.3		
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,659.3	934.2	0.0	33.6	691.5	2,477.5	1,280.3	0.0	35.3	1,161.9	68.0		
39 LT 414 Norte - Occidental	406.9	78.2	0.0	18.4	310.4	152.0	98.6	0.0	23.6	29.9	-90.4		
40 LT 502 Oriental - Norte	81.2	22.6	0.0	7.4	51.2	40.8	22.3	0.0	7.7	10.9	-78.7		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	938.2	303.4	0.0	101.9	532.9	524.9	325.7	0.0	106.9	92.2	-82.7		
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	446.5	134.9	0.0	73.6	238.0	451.3	139.7	0.0	67.3	244.4	2.7		
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	105.0	68.5	0.0	22.2	14.3	295.7	66.1	0.0	22.3	207.3	N.S.		
44 SE 412 Compensación Norte	100.8	28.8	0.0	4.6	67.4	49.5	34.8	0.0	5.7	9.0	-86.6		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	368.8	86.6	0.0	25.7	256.5	150.3	93.7	0.0	29.0	27.6	-89.2		
46 SE 503 Oriental	99.9	40.7	0.0	4.6	54.5	47.9	33.7	0.0	5.7	8.5	-84.5		
47 SE 504 Norte - Occidental	235.3	87.1	0.0	13.0	135.3	105.0	66.6	0.0	14.9	23.5	-82.6		
48 CCI Baja California Sur I	559.0	374.5	0.0	15.4	169.1	358.8	278.8	0.0	19.5	60.4	-64.3		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	446.3	158.5	0.0	53.3	234.5	270.8	162.6	0.0	49.5	58.7	-75.0		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	479.7	178.7	0.0	87.5	213.5	364.4	191.9	0.0	86.2	86.4	-59.5		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	395.6	33.8	0.0	15.6	346.2	63.9	33.5	0.0	14.5	15.9	-95.4		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	93.8	32.1	0.0	13.8	47.9	64.0	32.2	0.0	14.1	17.7	-63.1		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	61.2	17.0	0.0	4.4	39.8	35.6	13.8	0.0	4.9	16.8	-57.7		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	95.0	31.0	0.0	13.5	50.6	56.2	32.5	0.0	12.7	11.0	-78.3		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	77.4	25.7	0.0	5.9	45.8	13.1	34.3	0.0	8.0	-29.2	-163.8		
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	54.8	3.1	0.0	0.0	51.7	1.6	14.7	0.0	9.3	-22.4	-143.3		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	355.7	122.4	0.0	34.5	198.8	195.2	124.3	0.0	34.2	36.7	-81.5		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	196.4	26.9	0.0	19.8	149.7	73.3	41.4	0.0	18.2	13.6	-90.9		
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,254.0	276.3	0.0	53.0	924.7	888.6	587.8	0.0	49.9	250.9	-72.9		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,643.9	1,047.5	0.0	33.1	563.3	1,054.4	741.4	0.0	30.7	282.2	-49.9		
63 CH El Cajón	1,232.2	217.4	0.0	383.9	631.0	799.6	266.6	0.0	335.2	197.8	-68.7		
64 LT Líneas Centro	35.6	10.6	0.0	3.3	21.7	15.2	9.1	0.0	3.0	3.1	-85.8		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	261.0	80.4	0.0	44.9	135.6	108.5	85.9	0.0	39.0	-16.5	-112.1		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	418.8	81.8	0.0	46.2	290.8	455.7	95.2	0.0	45.1	315.4	8.4		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	194.9	25.8	0.0	12.8	156.3	212.5	25.0	0.0	12.8	174.7	11.8		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	0.0	2.7	-18.3	N.A.		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	228.6	59.2	0.0	10.1	159.4	93.6	56.4	0.0	19.5	17.7	-88.9		
70 LT Riviera Maya	268.0	53.9	0.0	32.6	181.5	91.3	51.7	0.0	23.1	16.4	-90.9		

CUADRO 3 DE 5

FLUJO NETO 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, y 23
de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
71 PR Presa Reguladora Amata	776.9	33.4	0.0	5.6	737.9	324.7	32.2	0.0	5.2	287.3	-61.1
72 RM Adolfo López Mateos	338.6	206.4	0.0	13.1	119.1	70.9	33.8	0.0	12.1	25.0	-79.0
74 RM Botello	54.3	19.8	0.0	1.2	33.2	4.2	4.2	0.0	1.5	-1.5	-104.6
75 RM Carbón II	206.0	78.6	0.0	3.8	123.5	22.5	9.4	0.0	4.2	8.9	-92.8
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	94.1	60.8	0.0	12.3	21.1	40.6	21.0	0.0	10.7	8.8	-58.2
77 RM Dos Bocas	343.4	259.2	0.0	2.7	81.4	43.5	9.6	0.0	3.4	30.5	-62.5
78 RM Emilio Portes Gil	17.0	1.5	0.0	0.1	15.4	3.0	0.3	0.0	0.1	2.6	-83.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	228.9	149.8	0.0	95.6	-16.5	230.6	138.5	0.0	96.2	-4.2	-74.8
80 RM Gomez Palacio	135.0	97.9	0.0	15.2	21.9	169.4	29.5	0.0	14.0	126.0	475.9
82 RM Huinalá	23.5	6.8	0.0	0.3	16.4	5.0	0.7	0.0	0.2	4.1	-75.2
83 RM Ixtaczoquitlán	10.9	0.5	0.0	0.2	10.2	0.8	0.6	0.0	0.2	-0.0	-100.4
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	88.4	30.2	0.0	9.3	49.0	60.7	15.8	0.0	8.0	36.9	-24.6
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	354.7	216.7	0.0	20.8	117.1	103.3	53.9	0.0	19.3	30.1	-74.3
90 RM CT Puerto Libertad	83.8	62.8	0.0	5.5	15.4	11.1	14.2	0.0	5.1	-8.2	-153.5
91 RM Punta Prieta	41.4	19.8	0.0	7.7	14.0	47.7	13.2	0.0	6.6	27.9	99.7
92 RM Salamanca	233.9	111.0	0.0	14.3	108.7	62.4	35.3	0.0	13.2	13.8	-87.3
93 RM Tuxpano	252.1	18.5	0.0	7.2	226.4	16.3	18.8	0.0	6.8	-9.3	-104.1
94 RM CT Valle de México	84.6	40.7	0.0	1.1	42.8	11.4	3.8	0.0	1.4	6.2	-85.6
95 SE Norte	51.7	22.4	0.0	3.4	26.0	19.8	12.5	0.0	3.1	4.2	-83.7
98 SE 705 Capacitores	21.0	6.3	0.0	1.4	13.3	10.1	6.5	0.0	1.3	2.3	-82.9
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	195.2	67.1	0.0	18.6	109.5	111.2	69.4	0.0	17.3	24.5	-77.6
100 SLT 701 Occidente - Centro	281.3	94.5	0.0	55.0	131.8	173.1	92.6	0.0	48.9	31.7	-76.0
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	194.8	25.4	0.0	14.9	154.5	56.2	30.4	0.0	16.0	9.9	-93.6
102 SLT 703 Noreste - Norte	183.6	35.2	0.0	12.8	135.5	48.1	28.0	0.0	11.4	8.6	-93.6
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	25.2	8.9	0.0	3.0	13.3	15.2	9.1	0.0	2.8	3.3	-75.3
104 SLT 706 Sistemas Norte	505.1	185.4	0.0	95.8	223.8	392.8	210.1	0.0	87.7	95.0	-57.5
105 SLT 709 Sistemas Sur	453.2	153.7	0.0	43.8	255.8	258.9	161.3	0.0	40.6	57.1	-77.7
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	1,083.2	688.6	0.0	47.2	347.4	884.6	150.7	0.0	45.2	688.7	98.2
107 CCI Baja California Sur II	184.6	73.2	0.0	42.8	68.6	361.8	333.0	0.0	37.2	-8.4	-112.3
108 LT 807 Durango 1	264.2	42.3	0.0	20.8	201.1	76.6	44.3	0.0	18.3	14.0	-93.0
110 RM CCC Tula	75.8	16.3	0.0	3.6	55.8	19.1	6.2	0.0	3.2	9.8	-82.5
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9	3.9	0.0	0.0	0.0	3.9	0.0
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	82.9	12.5	0.0	4.8	65.5	18.4	13.1	0.0	4.8	0.5	-99.2
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	141.5	45.2	0.0	23.7	72.5	245.0	40.1	0.0	20.9	184.0	153.7

CUADRO 4 DE 5

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ₪_/*_/_

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto			
		Programable		No Programable			Programable		No Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	131.5	89.2	0.0	20.1	22.2	14.1	34.5	0.0	17.5	-38.0	-270.7		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	200.3	83.8	0.0	26.0	90.5	107.0	42.7	0.0	24.0	40.2	-55.6		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	98.2	36.2	0.0	11.0	51.0	78.0	17.9	0.0	10.4	49.7	-2.7		
122 SE 811 Noroeste	106.3	24.2	0.0	7.0	75.1	26.9	16.0	0.0	6.1	4.8	-93.6		
123 SE 812 Golfo Norte	57.0	11.6	0.0	3.5	41.8	13.4	7.9	0.0	3.1	2.4	-94.3		
124 SE 813 División Bajío	507.7	433.7	0.0	34.5	39.5	125.7	67.3	0.0	35.2	23.2	-41.3		
126 SLT 801 Altiplano	503.1	104.7	0.0	56.7	341.7	209.6	119.3	0.0	46.9	43.5	-87.3		
127 SLT 802 Tamaulipas	185.1	59.4	0.0	30.1	95.5	183.4	77.7	0.0	30.8	75.0	-21.6		
128 SLT 803 NOINE	382.2	83.6	0.0	46.9	251.7	141.5	75.1	0.0	41.2	25.2	-90.0		
130 SLT 806 Bajío	1,282.0	80.0	0.0	41.0	1,161.0	147.5	85.3	0.0	35.7	26.5	-97.7		
132 CE La Venta II	397.3	86.3	0.0	84.7	226.3	64.9	95.0	0.0	77.0	-107.1	-147.3		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	33.2	7.8	0.0	4.5	20.9	14.3	8.0	0.0	4.3	1.9	-90.9		
138 SE 911 Noreste	101.9	12.8	0.0	4.8	84.2	21.3	12.0	0.0	4.6	4.7	-94.4		
139 SE 912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	9.9	0.0	3.5	3.0	N.A.		
141 SE 915 Occidental	221.4	184.7	0.0	8.8	27.8	26.1	13.8	0.0	7.7	4.5	-83.7		
142 SLT 901 Pacífico	292.4	24.9	0.0	15.6	251.9	107.4	58.9	0.0	28.9	19.6	-92.2		
143 SLT 902 Istmo	334.2	79.2	0.0	47.5	207.5	196.4	92.8	0.0	48.6	55.1	-73.5		
144 SLT 903 Cabo - Norte	483.1	81.9	0.0	39.1	362.1	135.9	76.6	0.0	35.0	24.3	-93.3		
147 CCC Baja California	445.8	441.4	0.0	0.0	4.4	298.8	409.5	0.0	40.2	-150.8	-3,495.3		
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	94.8	34.0	0.0	17.5	43.3	127.9	37.8	0.0	15.5	74.6	72.1		
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	290.1	122.6	0.0	35.6	131.9	203.8	67.0	0.0	35.6	101.2	-23.3		
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	118.9	49.3	0.0	24.3	45.3	159.7	56.5	0.0	22.8	80.3	77.4		
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	38.9	0.0	22.4	13.2	N.A.		
156 RM Infiernillo	22.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	3.9	0.0	2.3	-3.6	-116.2		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	97.0	44.3	0.0	6.5	46.1	10.3	14.3	0.0	5.8	-9.8	-121.2		
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	12.1	9.8	0.0	3.2	-0.9	0.4	5.5	0.0	2.8	-7.9	N.S.		
160 RM CCC Samalayuca II	29.6	14.7	0.0	0.8	14.1	4.3	1.3	0.0	0.7	2.3	-83.6		
161 RM CCC El Sauz	29.9	7.7	0.0	1.9	20.3	2.7	4.6	0.0	2.7	-4.6	-122.8		
162 RM Huinalá II	6.8	1.0	0.0	2.3	3.6	4.0	2.0	0.0	1.2	0.8	-78.8		

CUADRO 5 DE 5

FLUJO NETO 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, y 23
de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero- noviembre 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto						Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto		
		Programable		No Programable			Programable		No Programable			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	170.4	26.5	0.0	10.5	133.4	42.0	25.0	0.0	9.2	7.8	-94.1	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	37.3	13.0	0.0	4.6	19.7	0.0	6.5	0.0	4.0	-10.5	-153.5	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	272.2	39.8	0.0	27.5	205.0	110.3	63.0	0.0	25.3	22.0	-89.2	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	56.8	26.0	0.0	12.0	18.7	72.5	21.7	0.0	12.9	37.9	102.6	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	42.4	11.7	0.0	12.5	18.2	55.8	34.2	0.0	21.6	0.0	-99.8	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	9.6	3.1	0.0	4.5	2.0	0.5	6.2	0.0	3.9	-9.6	-575.5	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	12.1	0.6	0.0	0.0	11.4	23.1	13.1	0.0	6.0	4.0	-65.3	
195 SE 1125 Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	7.0	0.0	3.8	2.3	N.A.	
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	12.5	0.0	2.8	3.7	N.A.	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	47.9	3.1	0.0	0.0	44.8	62.5	35.2	0.0	15.8	11.6	-74.1	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	321.1	23.9	0.0	0.0	297.2	59.6	605.7	0.0	8.9	-555.1	-286.8	
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	139.5	2.1	0.0	0.0	137.4	69.7	38.7	0.0	17.4	13.6	-90.1	
207 SE 1213 Compensación de redes	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	4.4	0.0	0.9	0.1	-86.7	

p_/ Cifras Preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %				
	Ingresos	Gasto				Flujo neto	Ingresos	Gasto				Flujo neto			
		Programable						No Programable	Programable				No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada						Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]					
Total	65,503.2	26,790.6	0.0	5,108.7	33,603.4	40,054.2	24,849.0	0.0	5,236.6	9,968.5	(70.3)				
1 CG Cerro Prieto IV	791.2	219.5	0.0	38.6	533.1	509.5	245.0	0.0	49.4	215.1	-59.7				
2 CC Chihuahua	3,374.4	2,341.4	0.0	104.3	928.7	2,540.1	1,274.5	0.0	128.1	1,137.4	22.5				
3 CCI Guerrero Negro II	104.6	53.6	0.0	16.0	34.9	172.3	31.1	0.0	16.0	125.2	258.8				
4 CC Monterrey II	2,949.2	4,826.7	0.0	375.7	-2,253.3	2,307.4	4,858.4	0.0	406.9	-2,957.9	31.3				
5 CD Puerto San Carlos II	298.0	181.8	0.0	21.5	94.6	516.5	455.6	0.0	26.5	34.4	-63.6				
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,956.5	977.7	0.0	264.8	1,714.0	1,634.5	1,308.0	0.0	325.7	0.8	-100.0				
7 CT Samalayuca II	4,226.1	2,795.9	0.0	499.3	930.9	3,592.1	2,015.5	0.0	425.6	1,151.0	23.6				
9 LT 211 Cable Submarino	440.2	85.8	0.0	5.7	348.7	143.6	112.0	0.0	7.2	24.4	-93.0				
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,120.5	238.5	0.0	110.1	771.8	494.2	270.6	0.0	139.5	84.1	-89.1				
11 LT 216 y 217 Noroeste	922.8	607.6	0.0	57.1	258.1	1,183.6	914.8	0.0	67.3	201.4	-22.0				
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,341.1	116.5	0.0	113.1	1,111.5	332.5	133.3	0.0	142.6	56.6	-94.9				
13 SE 218 Noroeste	572.2	80.5	0.0	14.0	477.6	138.1	93.2	0.0	21.5	23.5	-95.1				
14 SE 219 Sureste - Peninsular	320.4	37.0	0.0	1.9	281.5	55.6	44.0	0.0	2.2	9.4	-96.7				
15 SE 220 Oriental - Centro	812.1	457.2	0.0	24.7	330.2	567.8	441.4	0.0	29.8	96.6	-70.8				
16 SE 221 Occidental	681.1	88.1	0.0	30.8	562.2	170.2	102.2	0.0	39.0	29.0	-94.8				
17 LT 301 Centro	396.8	67.6	0.0	9.7	319.5	111.8	80.7	0.0	12.1	19.0	-94.0				
18 LT 302 Sureste	381.8	61.2	0.0	10.3	310.3	103.9	73.5	0.0	12.7	17.7	-94.3				
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	237.3	38.3	0.0	6.2	192.8	66.5	47.4	0.0	7.8	11.3	-94.1				
20 LT 304 Noroeste	217.5	45.7	0.0	7.4	164.4	76.7	54.0	0.0	9.7	13.1	-92.1				
21 SE 305 Centro - Oriente	317.9	56.5	0.0	9.6	251.7	98.9	69.2	0.0	12.8	16.8	-93.3				
22 SE 306 Sureste	331.7	56.0	0.0	10.0	265.7	114.5	82.3	0.0	12.7	19.5	-92.6				
23 SE 307 Noreste	194.9	42.8	0.0	6.4	145.7	71.0	50.6	0.0	8.3	12.1	-91.7				
24 SE 308 Noroeste	333.7	80.2	0.0	11.5	242.0	130.7	93.6	0.0	14.8	22.3	-90.8				
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	943.9	317.4	0.0	49.9	576.7	440.7	353.6	0.0	53.8	33.4	-94.2				
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,725.0	159.7	0.0	56.7	2,508.6	1,726.9	182.4	0.0	64.1	1,480.4	-41.0				
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	704.1	144.1	0.0	30.6	529.4	691.4	185.2	0.0	39.1	467.2	-11.7				
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	864.3	418.5	0.0	96.4	349.4	664.1	519.7	0.0	118.7	25.7	-92.7				
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	189.8	54.6	0.0	11.6	123.5	126.9	67.3	0.0	14.4	45.2	-63.4				
30 LT 411 Sistema Nacional	757.9	165.6	0.0	43.3	549.1	297.8	197.1	0.0	50.0	50.7	-90.8				
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	556.5	350.7	0.0	112.7	93.2	541.2	388.0	0.0	117.8	35.4	-62.0				
32 SE 401 Occidental - Central	559.5	129.2	0.0	17.4	412.9	159.0	109.8	0.0	22.2	27.1	-93.4				
33 SE 402 Oriental - Peninsular	266.0	151.8	0.0	18.3	95.9	175.3	123.5	0.0	22.0	29.9	-68.9				
34 SE 403 Noreste	597.1	150.5	0.0	16.9	429.8	176.6	124.8	0.0	21.8	30.0	-93.0				
35 SE 404 Noroeste - Norte	419.1	102.8	0.0	9.2	307.1	107.9	77.8	0.0	11.6	18.4	-94.0				
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	112.5	45.9	0.0	1.9	64.7	29.7	22.3	0.0	2.3	5.0	-92.2				
37 SE 410 Sistema Nacional	1,582.9	266.0	0.0	51.4	1,265.4	472.5	325.4	0.0	66.8	80.4	-93.6				
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,674.7	1,036.3	0.0	40.8	597.6	2,649.0	1,353.3	0.0	44.0	1,251.7	109.5				
39 LT 414 Norte - Occidental	488.3	81.1	0.0	18.7	388.4	152.0	102.2	0.0	24.0	25.9	-93.3				
40 LT 502 Oriental - Norte	97.5	25.4	0.0	8.0	64.1	40.8	25.4	0.0	8.5	7.0	-89.1				

CUADRO 2 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	1,125.9	306.2	0.0	101.9	717.8	524.9	328.7	0.0	106.9	89.3	-87.6
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	483.3	136.2	0.0	74.4	272.7	495.6	141.5	0.0	67.7	286.3	5.0
43 LT 509 Red Asociada de la Central Rio Bravo III	105.0	70.2	0.0	22.2	12.1	302.5	67.7	0.0	22.3	212.6	N.S.
44 SE 412 Compensación Norte	121.0	29.3	0.0	4.6	87.1	49.5	35.4	0.0	5.7	8.4	-90.3
45 SE 413 Noroeste - Occidental	442.5	88.6	0.0	25.7	328.2	150.3	95.7	0.0	29.0	25.6	-92.2
46 SE 503 Oriental	119.8	42.3	0.0	4.6	72.9	47.9	34.0	0.0	5.7	8.1	-88.8
47 SE 504 Norte - Occidental	282.4	94.4	0.0	13.6	174.5	105.0	71.5	0.0	15.6	17.9	-89.8
48 CCI Baja California Sur I	636.7	421.1	0.0	20.7	194.9	358.8	322.0	0.0	25.9	10.9	-94.4
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	535.6	160.4	0.0	69.2	306.1	270.8	164.9	0.0	59.8	46.1	-84.9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	575.6	193.9	0.0	91.9	289.8	364.4	210.9	0.0	91.4	62.1	-78.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	474.7	36.8	0.0	17.1	420.7	63.9	37.1	0.0	16.0	10.9	-97.4
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	112.6	36.5	0.0	15.2	60.8	64.0	37.3	0.0	15.8	10.9	-82.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	73.4	24.0	0.0	7.0	42.5	35.6	21.8	0.0	7.8	6.1	-85.7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	114.0	31.1	0.0	15.4	67.5	56.2	32.9	0.0	13.9	9.4	-86.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	91.5	26.0	0.0	5.9	59.6	54.4	34.7	0.0	8.0	11.7	-80.3
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	65.8	3.4	0.0	0.0	62.3	41.7	14.7	0.0	9.3	17.7	-71.6
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	426.8	125.7	0.0	34.5	266.6	195.2	127.8	0.0	34.2	33.2	-87.5
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	235.6	27.0	0.0	20.7	187.9	73.3	42.0	0.0	18.8	12.4	-93.4
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,437.9	297.4	0.0	63.5	1,077.0	1,259.9	738.2	0.0	58.1	463.6	-57.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,805.2	1,134.4	0.0	43.0	627.8	1,525.8	829.7	0.0	37.1	659.0	5.0
63 CH El Cajón	1,445.5	328.1	0.0	564.3	553.1	1,099.3	404.0	0.0	420.3	275.0	-50.3
64 LT Líneas Centro	42.8	10.9	0.0	3.9	28.0	15.2	9.2	0.0	3.3	2.6	-90.7
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	313.2	80.8	0.0	44.9	187.5	183.5	86.8	0.0	39.0	57.7	-69.2
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	457.6	90.0	0.0	49.3	318.3	499.0	106.2	0.0	48.5	344.4	8.2
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	211.0	26.1	0.0	12.8	172.1	230.5	25.2	0.0	12.8	192.5	11.9
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	0.0	3.1	-21.2	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	274.4	61.1	0.0	10.1	203.2	93.6	58.2	0.0	19.5	15.9	-92.2
70 LT Riviera Maya	321.5	55.0	0.0	32.6	234.0	91.3	52.6	0.0	23.1	15.5	-93.4
71 PR Presa Reguladora Amata	832.8	35.1	0.0	7.2	790.5	398.6	35.0	0.0	6.3	357.4	-54.8
72 RM Adolfo López Mateos	397.9	222.1	0.0	16.9	158.9	97.4	33.8	0.0	14.6	49.0	-69.1
74 RM Botello	64.4	24.7	0.0	2.3	37.4	11.4	8.3	0.0	2.9	0.2	-99.5
75 RM Carbón II	245.1	89.2	0.0	5.2	150.7	64.3	14.4	0.0	5.8	44.1	-70.7
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	107.6	64.4	0.0	12.3	31.0	75.8	21.0	0.0	10.7	44.0	41.9
77 RM Dos Bocas	407.6	289.8	0.0	5.3	112.5	64.3	18.8	0.0	6.5	39.0	-65.3

CUADRO 3 DE 4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Flujo neto	
		Programable		No Programable			Programable		No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
78 RM Emilio Portes Gil	20.0	1.6	0.0	0.1	18.3	3.6	0.3	0.0	0.1	3.2	-82.5
79 RM Francisco Pérez Ríos	234.3	149.8	0.0	95.6	-11.1	265.3	138.5	0.0	96.2	30.5	-374.7
80 RM Gomez Palacio	150.7	110.3	0.0	16.9	23.5	190.4	35.6	0.0	16.0	138.7	491.0
82 RM Huinalá	27.7	7.4	0.0	0.3	19.9	5.3	0.7	0.0	0.3	4.3	-78.3
83 RM Ixtaczoquitlán	12.9	1.0	0.0	0.3	11.6	1.8	1.2	0.0	0.4	0.2	-98.5
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	100.7	31.5	0.0	9.3	60.0	67.9	15.8	0.0	8.0	44.1	-26.5
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	411.7	231.6	0.0	27.0	153.1	113.4	53.9	0.0	23.3	36.2	-76.4
90 RM CT Puerto Libertad	99.3	67.2	0.0	7.1	24.9	24.4	14.2	0.0	6.2	3.9	-84.2
91 RM Punta Prieta	42.0	20.4	0.0	7.7	13.9	53.2	13.2	0.0	6.6	33.3	140.3
92 RM Salamanca	272.2	117.8	0.0	18.0	136.3	68.9	35.3	0.0	15.6	18.0	-86.8
93 RM Tuxpango	299.6	19.6	0.0	9.5	270.5	29.4	20.0	0.0	8.5	0.8	-99.7
94 RM CT Valle de México	100.3	47.2	0.0	2.1	51.0	12.4	7.6	0.0	2.6	2.2	-95.6
95 SE Norte	62.1	23.6	0.0	4.4	34.0	19.8	12.7	0.0	3.8	3.4	-90.1
98 SE 705 Capacitores	25.2	6.5	0.0	1.9	16.8	10.1	6.8	0.0	1.6	1.7	-89.7
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	234.3	68.8	0.0	24.2	141.3	111.2	71.4	0.0	20.9	18.9	-86.6
100 SLT 701 Occidente - Centro	337.6	95.6	0.0	57.1	184.9	173.1	93.3	0.0	50.3	29.5	-84.0
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	233.7	25.6	0.0	14.9	193.2	56.2	30.6	0.0	16.0	9.6	-95.0
102 SLT 703 Noreste - Norte	220.3	36.5	0.0	12.8	171.0	48.1	28.5	0.0	11.4	8.2	-95.2
103 SLT 704 Baja California-Noroeste	30.2	9.0	0.0	3.9	17.4	15.2	9.3	0.0	3.3	2.6	-85.1
104 SLT 706 Sistemas Norte	606.1	199.4	0.0	113.8	292.9	392.8	226.4	0.0	99.6	66.8	-77.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	543.9	157.4	0.0	56.8	329.7	258.9	165.8	0.0	49.1	44.1	-86.6
106 CC Conversión EI Encino de TG a CC	1,153.3	743.9	0.0	52.4	357.1	1,278.6	150.7	0.0	48.5	1,079.4	202.3
107 CCI Baja California Sur II	187.4	73.2	0.0	42.8	71.3	398.2	359.9	0.0	37.2	1.1	-98.5
108 LT 807 Durango 1	317.0	42.8	0.0	21.3	253.0	76.6	45.0	0.0	18.6	13.0	-94.8
10 RM CCC Tula	89.0	17.3	0.0	3.6	68.1	20.8	6.2	0.0	3.2	11.4	-83.2
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	8.4	0.0	0.0	0.0	8.4	5.2	0.0	0.0	0.0	5.2	-38.0
112 RM 112 CT Carbón II Unidades 2 y 4	98.1	14.9	0.0	6.9	76.3	56.9	16.0	0.0	6.6	34.4	-54.9
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	141.8	48.3	0.0	25.4	68.1	245.0	42.7	0.0	22.1	180.3	164.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	156.2	94.1	0.0	20.1	42.0	112.4	34.5	0.0	17.5	60.3	43.5
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	227.0	93.6	0.0	31.7	101.6	116.2	48.8	0.0	27.8	39.6	-61.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	111.6	43.5	0.0	14.7	53.4	86.5	23.6	0.0	12.9	49.9	-6.5
122 SE 811 Noroeste	127.6	25.3	0.0	7.0	95.3	26.9	16.2	0.0	6.1	4.6	-95.2
123 SE 812 Golfo Norte	68.4	12.2	0.0	3.5	52.7	13.4	8.0	0.0	3.1	2.3	-95.7
124 SE 813 División Bajío	609.2	467.8	0.0	36.7	104.8	125.7	67.8	0.0	36.6	21.3	-79.6
126 SLT 801 Altiplano	603.7	108.5	0.0	60.7	434.5	209.6	124.5	0.0	49.5	35.6	-91.8
127 SLT 802 Tamaulipas	222.1	87.4	0.0	51.1	83.6	183.4	107.4	0.0	44.8	31.2	-62.7
128 SLT 803 NOINE	458.7	84.5	0.0	48.4	325.8	141.5	75.2	0.0	42.2	24.1	-92.6
130 SLT 806 Bajío	1,538.4	80.9	0.0	41.0	1,416.6	147.5	86.8	0.0	35.7	25.1	-98.2
132 CE La Venta II	471.5	87.0	0.0	84.7	299.8	77.9	97.7	0.0	77.0	-96.7	-132.3
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	38.3	7.8	0.0	4.9	25.6	16.1	8.1	0.0	4.6	3.4	-86.7

CUADRO 4 DE 4

FLUJO NETO 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, y 23
de la Ley de Ingresos de la Federación 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

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]	
138 SE 911 Noreste	122.2	13.1	0.0	6.3	102.8	21.3	12.2	0.0	5.5	3.6	-96.5
139 SE 912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	10.1	0.0	3.5	2.8	
141 SE 915 Occidental	265.7	200.4	0.0	8.8	56.4	26.1	13.9	0.0	7.7	4.4	-92.1
142 SLT 901 Pacífico	350.9	25.2	0.0	15.6	310.1	107.4	60.3	0.0	28.9	18.2	-94.1
143 SLT 902 Istmo	401.0	92.9	0.0	59.4	248.8	196.4	106.7	0.0	56.4	33.4	-86.6
144 SLT 903 Cabo - Norte	579.7	82.4	0.0	39.1	458.2	135.9	77.8	0.0	35.0	23.1	-95.0
147 CCC Baja California	668.7	529.6	0.0	0.0	139.1	453.3	412.8	0.0	40.2	0.3	-99.8
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	97.3	34.2	0.0	18.9	44.1	141.1	38.8	0.0	16.4	85.9	94.7
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	322.0	129.0	0.0	35.6	157.3	225.1	70.1	0.0	35.6	119.4	-24.1
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	122.5	49.3	0.0	31.7	41.4	176.1	57.4	0.0	27.6	91.2	120.0
152 SE 1005 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	39.4	0.0	22.4	12.7	
156 RM Infiernillo	27.5	0.0	0.0	0.0	27.5	9.2	3.9	0.0	2.3	3.1	-88.9
157 RM Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6.6	0.0	0.0	0.0	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	1.7	-74.8
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	115.2	47.0	0.0	8.5	59.7	27.2	14.3	0.0	7.1	5.9	-90.2
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	14.5	10.1	0.0	3.2	1.1	12.7	5.5	0.0	2.8	4.4	283.1
160 RM CCC Samalayuca II	35.1	15.9	0.0	0.8	18.4	4.7	1.3	0.0	0.7	2.7	-85.1
161 RM CCC El Sauz	35.7	7.9	0.0	2.3	25.6	24.3	4.6	0.0	2.9	16.7	-34.7
162 RM Huinalá II	8.2	1.0	0.0	2.3	4.9	4.8	2.0	0.0	1.2	1.6	-68.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	204.4	26.9	0.0	10.5	167.0	42.0	25.7	0.0	9.2	7.2	-95.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	44.8	13.1	0.0	4.6	27.1	0.0	6.6	0.0	4.0	-10.6	-139.2
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	326.7	40.3	0.0	29.5	256.9	110.3	64.9	0.0	26.6	18.8	-92.7
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	68.1	43.6	0.0	23.3	1.2	72.5	39.6	0.0	20.5	12.3	N.S.
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	50.9	11.7	0.0	12.5	26.7	68.0	34.2	0.0	21.6	12.2	-54.4
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	11.5	3.1	0.0	4.5	3.9	27.0	6.2	0.0	3.9	16.8	331.6
188 SE 1116 Transformación del Noreste	16.9	0.7	0.0	0.0	16.2	23.1	13.2	0.0	6.0	3.9	-75.7
195 SE 1125 Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	7.1	0.0	3.8	2.2	
199 SE 1129 Compensación Redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	12.9	0.0	2.8	3.2	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	57.5	3.3	0.0	0.0	54.1	62.5	36.1	0.0	15.8	10.6	-80.3
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	413.5	28.6	0.0	0.0	384.9	59.6	25.4	0.0	8.9	25.2	-93.4
206 SE Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	195.3	2.5	0.0	0.0	192.9	69.7	40.4	0.0	17.4	11.9	-93.9
207 SE 1213 Compensación de redes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	4.4	0.0	0.9	1.1	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	14.8	12.3	0.0	0.0	2.5	155.0

p_/ Cifras Preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-octubre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	70,615.2	14,778.9	42,388.9	13,447.4	55,700.0	16,780.0	26,081.7	12,838.3	(4.5)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	399.8	388.9	45.7	(34.9)	471.9	420.5	46.7	4.7	(113.4)
2 CC Altamira II	3,046.7	821.1	1,980.7	244.9	2,240.8	1,064.0	1,109.0	67.8	(72.3)
3 CC Bajío	3,494.4	1,092.9	1,514.6	887.0	3,039.6	1,376.6	1,559.6	103.4	(88.3)
4 CC Campeche	1,646.3	231.4	1,025.6	389.3	518.4	236.9	366.6	(85.0)	(121.8)
5 CC Hermosillo	1,453.3	370.1	1,031.0	52.3	1,682.8	402.9	646.3	633.5	N.S.
6 CT Mérida III	3,203.3	363.4	1,722.4	1,117.5	2,166.8	328.0	1,142.8	696.0	(37.7)
7 CC Monterrey III	2,807.0	545.9	1,843.7	417.4	2,122.6	662.5	1,062.4	397.7	(4.7)
8 CC Naco-Nogales	1,608.0	341.8	1,064.5	201.6	1,508.2	356.4	576.3	575.5	185.5
9 CC Río Bravo II	3,016.6	480.6	1,313.2	1,222.7	1,670.2	472.6	1,090.3	107.4	(91.2)
10 CC Mexicali	2,325.6	458.7	1,531.1	335.8	1,371.5	529.1	725.2	117.2	(65.1)
11 CC Saltillo	1,538.9	312.3	777.1	449.6	1,000.1	354.5	599.4	46.2	(89.7)
12 CC Tuxpan II	3,186.1	741.4	2,056.4	388.4	2,716.7	675.7	1,291.5	749.5	93.0
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	855.7	804.0	46.6	5.1	1,108.4	1,058.0	39.4	11.0	117.2
15 CC Altamira III y IV	6,120.7	781.4	3,885.2	1,454.1	4,216.8	895.9	2,017.2	1,303.7	(10.3)
16 CC Chihuahua III	1,908.5	354.7	1,501.4	52.4	1,303.5	434.7	585.1	283.6	441.2
17 CC La Laguna II	3,379.5	777.6	2,303.5	298.4	2,482.2	872.0	1,241.7	368.6	23.5
18 CC Río Bravo III	3,007.3	399.5	2,049.6	558.1	1,496.8	503.2	663.8	329.8	(40.9)
19 CC Tuxpan III y IV	5,992.1	1,356.5	3,543.4	1,092.2	5,017.8	1,453.1	2,284.3	1,280.4	17.2
20 CC Altamira V	5,974.2	1,159.4	4,025.8	789.0	4,941.5	1,377.1	2,865.8	698.6	(11.5)
21 CC Tamazunchale	4,762.8	1,231.8	3,440.5	90.5	5,626.0	1,374.1	2,781.0	1,470.9	N.S.
24 CC Río Bravo IV	3,302.8	500.9	2,050.2	751.8	1,804.1	525.6	831.6	446.8	(40.6)
25 CC Tuxpan V	3,211.8	391.0	2,147.2	673.6	2,728.1	470.7	1,408.0	849.4	26.1
26 CC Valladolid III	4,373.8	873.4	1,489.8	2,010.6	4,465.2	936.0	1,147.8	2,381.5	18.4

p_/ Cifras Preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-noviembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto ^{1,2}	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	77,676.7	16,181.5	45,389.9	16,105.3	62,315.1	18,254.5	28,667.4	15,393.2	(4.4)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	439.7	390.3	50.4	(1.0)	511.5	454.5	51.9	5.1	(623.2)
2 CC Altamira II	3,351.3	893.7	2,169.5	288.1	2,530.5	1,091.2	1,224.0	215.2	(25.3)
3 CC Bajío	3,843.9	1,102.2	1,652.2	1,089.5	3,396.0	1,381.9	1,705.1	309.1	(71.6)
4 CC Campeche	1,810.9	406.9	1,125.2	278.9	680.4	346.1	428.0	(93.8)	(133.6)
5 CC Hermosillo	1,598.6	368.4	1,123.2	107.1	1,847.4	448.1	716.3	682.9	N.S.
6 CT Mérida III	3,523.6	685.4	1,728.2	1,110.0	2,445.9	517.8	1,209.7	718.4	(35.3)
7 CC Monterrey III	3,087.7	545.1	1,976.5	566.1	2,410.1	672.7	1,160.7	576.6	1.9
8 CC Naco-Nogales	1,768.8	368.4	1,170.4	229.9	1,671.6	382.5	650.6	638.5	177.7
9 CC Río Bravo II	3,318.2	678.8	1,429.9	1,209.5	1,952.3	493.0	1,205.4	253.9	(79.0)
10 CC Mexicali	2,558.2	511.2	1,658.9	388.1	1,474.3	535.8	795.6	142.9	(63.2)
11 CC Saltillo	1,692.8	316.2	822.4	554.2	1,147.3	358.1	638.1	151.1	(72.7)
12 CC Tuxpan II	3,504.7	659.7	2,195.3	649.7	3,063.4	687.2	1,415.7	960.5	47.8
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	941.2	874.4	52.2	14.7	1,173.9	1,119.6	42.8	11.6	(20.9)
15 CC Altamira III y IV	6,732.7	907.2	4,154.0	1,671.5	4,783.6	948.1	2,253.2	1,582.3	(5.3)
16 CC Chihuahua III	2,099.4	357.0	1,616.9	125.5	1,355.8	451.5	646.9	257.4	105.2
17 CC La Laguna II	3,717.5	803.4	2,462.3	451.9	2,787.3	958.4	1,370.5	458.5	1.5
18 CC Río Bravo III	3,308.0	555.3	2,133.0	619.7	1,637.3	527.6	730.9	378.8	(38.9)
19 CC Tuxpan III y IV	6,591.3	1,540.0	3,841.8	1,209.5	5,673.4	1,638.4	2,523.1	1,511.8	25.0
20 CC Altamira V	6,571.6	1,205.1	4,212.4	1,154.2	5,531.0	1,507.3	3,128.9	894.9	(22.5)
21 CC Tamazunchale	5,239.1	1,033.9	3,686.1	519.0	6,393.8	1,509.0	3,036.3	1,848.5	256.2
24 CC Río Bravo IV	3,633.1	531.4	2,207.2	894.6	1,970.3	559.2	937.6	473.5	(47.1)
25 CC Tuxpan V	3,533.0	538.1	2,320.2	674.7	3,069.1	654.3	1,537.3	877.6	30.1
26 CC Valladolid III	4,811.2	909.5	1,601.8	2,299.9	4,809.0	1,012.2	1,258.9	2,537.9	10.3

p_/ Cifras Preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

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 2009

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009)

Nombre del proyecto ^{1/_/}	Presupuesto				Ejercido				Variación % [9=(8-4)/4]
	Ingresos (1)	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos (5)	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
Total	84,738.2	18,193.0	49,121.6	17,423.7	69,016.3	20,519.2	31,210.2	17,286.9	(0.8)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elias Calles	479.7	410.7	41.6	27.5	542.8	481.8	55.6	5.4	(80.4)
2 CC Altamira II	3,656.0	918.0	2,512.4	225.6	2,816.3	1,118.8	1,326.9	370.6	64.3
3 CC Bajío	4,193.3	1,107.1	739.6	2,346.7	3,743.5	1,387.2	1,868.3	488.1	(79.2)
4 CC Campeche	1,975.5	427.0	1,248.9	299.6	872.4	366.5	477.9	28.0	(90.7)
5 CC Hermosillo	1,743.9	407.8	1,214.2	121.8	2,026.9	494.3	795.0	737.6	N.S.
6 CT Mérida III	3,843.9	696.0	1,418.7	1,729.2	2,739.3	530.7	1,337.2	871.4	(49.6)
7 CC Monterrey III	3,368.4	554.6	2,257.5	556.3	2,677.8	683.7	1,256.0	738.1	32.7
8 CC Naco-Nogales	1,929.6	396.3	1,312.6	220.7	1,837.5	409.4	715.7	712.3	222.8
9 CC Río Bravo II	3,619.9	684.1	990.8	1,945.1	2,217.8	496.9	1,310.9	410.0	(78.9)
10 CC Mexicali	2,790.7	819.8	1,906.4	64.5	1,780.9	885.8	868.5	26.6	(58.8)
11 CC Saltillo	1,846.7	320.2	497.7	1,028.8	1,302.2	361.7	702.3	238.2	(76.9)
12 CC Tuxpan II	3,823.4	673.3	2,495.4	654.7	3,335.1	701.2	1,550.2	1,083.7	65.5
13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	1,026.8	898.3	69.7	58.8	1,207.7	1,149.0	46.8	12.0	(79.7)
15 CC Altamira III y IV	7,344.8	1,324.4	5,319.8	700.7	5,329.5	1,450.5	2,460.4	1,418.6	102.5
16 CC Chihuahua III	2,290.2	371.6	1,784.8	133.9	1,440.7	467.9	669.5	303.3	126.6
17 CC La Laguna II	4,055.4	874.9	2,757.7	422.9	3,096.0	1,044.5	1,483.2	568.2	34.4
18 CC Río Bravo III	3,608.7	842.5	2,535.3	231.0	1,735.1	806.1	777.4	151.6	(34.4)
19 CC Tuxpan III y IV	7,190.6	1,689.8	4,953.3	547.5	6,327.7	1,802.2	2,741.9	1,783.5	225.8
20 CC Altamira V	7,169.0	1,312.3	5,646.5	210.3	6,166.8	1,615.3	3,382.0	1,169.5	456.0
21 CC Tamazunchale	5,715.4	1,130.8	2,931.2	1,653.3	7,112.5	1,643.9	3,327.8	2,140.9	29.5
24 CC Río Bravo IV	3,963.4	800.1	2,684.7	478.7	2,109.1	856.1	996.7	256.3	(46.5)
25 CC Tuxpan V	3,854.2	566.3	2,706.5	581.4	3,420.5	687.8	1,676.7	1,056.0	81.6
26 CC Valladolid III	5,248.6	967.2	1,096.4	3,185.0	5,178.2	1,077.8	1,383.2	2,717.2	(14.7)

p_/ Cifras Preliminares.

*_/_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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- diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) P_/ ^_/ 1_/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2008	en 2009	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
	(1)	(2)	(3)	(4=2+3)	(5)	(6)	(7=5+6)	(8=1-4-7)	(9=7+8)
Total	127,088.1	45,006.9	14,621.7	59,628.7	0.0	10,075.3	10,075.3	57,384.2	67,459.5
Cierres totales	115,546.9	43,790.9	13,797.8	57,588.7	0.0	8,903.4	8,903.4	49,054.8	57,958.2
1 CG Cerro Prieto IV	1,350.2	897.4	105.6	1,002.9	0.0	105.6	105.6	241.7	347.2
2 CC Chihuahua	3,624.0	2,122.2	283.0	2,405.1	0.0	283.0	283.0	936.0	1,218.9
3 CCI Guerrero Negro II	358.9	161.5	35.9	197.4	0.0	35.9	35.9	125.6	161.5
4 CC Monterrey II	4,325.9	0.0	3,559.8	3,559.8	0.0	0.0	0.0	766.1	766.1
5 CD Puerto San Carlos II	800.6	476.2	98.9	575.1	0.0	107.6	107.6	117.9	225.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,022.4	1,187.8	217.2	1,405.0	0.0	234.8	234.8	2,382.6	2,617.4
7 CT Samalayuca II	9,162.1	6,748.8	270.6	7,019.4	0.0	131.3	131.3	2,011.4	2,142.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,306.8	1,203.6	103.2	1,306.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,733.4	504.7	241.5	746.2	0.0	366.3	366.3	620.9	987.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,390.3	514.5	875.8	1,390.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,288.9	921.6	91.6	1,013.2	0.0	15.8	15.8	1,259.9	1,275.7
13 SE 218 Noroeste	661.9	414.6	67.0	481.6	0.0	24.4	24.4	155.9	180.3
14 SE 219 Sureste - Peninsular	441.1	407.6	33.5	441.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	821.2	443.2	377.9	821.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	947.4	435.8	65.5	501.2	0.0	65.0	65.0	381.2	446.2
17 LT 301 Centro	582.0	398.1	61.3	459.4	0.0	61.3	61.3	61.3	122.6
18 LT 302 Sureste	537.7	369.6	56.1	425.6	0.0	56.1	56.1	56.1	112.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	361.7	253.2	36.2	289.3	0.0	36.2	36.2	36.2	72.3
20 LT 304 Noroeste	368.7	258.1	36.9	295.0	0.0	36.9	36.9	36.9	73.7
21 SE 305 Centro - Oriente	476.6	333.6	47.7	381.3	0.0	47.7	47.7	47.7	95.3
22 SE 306 Sureste	587.8	411.5	58.8	470.3	0.0	58.8	58.8	58.8	117.6
23 SE 307 Noreste	318.0	222.6	31.8	254.4	0.0	31.8	31.8	31.8	63.6
24 SE 308 Noroeste	576.6	403.6	57.7	461.3	0.0	57.7	57.7	57.7	115.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,717.1	858.8	171.9	1,030.7	0.0	171.9	171.9	514.6	686.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a ETAPA) ^{2/}	1,500.2	565.9	141.7	707.6	0.0	141.7	141.7	650.9	792.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,593.2	936.1	161.7	1,097.8	0.0	161.7	161.7	333.7	495.4
28 LT407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	4,360.9	2,662.2	446.2	3,108.4	0.0	446.2	446.2	806.3	1,252.5
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	583.1	353.4	59.8	413.2	0.0	59.8	59.8	110.0	169.9
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,720.7	944.2	177.1	1,121.3	0.0	177.1	177.1	422.3	599.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,600.1	1,675.9	360.0	2,035.9	0.0	360.0	360.0	1,204.2	1,564.2
32 SE 401 Occidental - Central	840.1	502.1	87.6	589.7	0.0	87.6	87.6	162.8	250.4
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{2/}	1,013.8	545.9	101.4	647.3	0.0	101.4	101.4	265.1	366.5
34 SE 403 Noreste	947.2	630.7	97.8	728.5	0.0	97.8	97.8	120.9	218.7
35 SE 404 Noroeste - Norte	529.1	357.3	57.3	414.5	0.0	57.3	57.3	57.3	114.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	112.2	61.4	11.2	72.6	0.0	11.2	11.2	28.3	39.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,262.7	1,292.3	228.9	1,521.2	0.0	228.9	228.9	512.6	741.5
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,487.1	681.7	136.3	818.0	0.0	136.3	136.3	532.8	669.1
39 LT 414 Norte - Occidental	858.1	402.4	85.8	488.2	0.0	85.8	85.8	284.1	369.9

CUADRO 2 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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- diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{p/} ^{*/} ^{1/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2008 (2)	en 2009 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
40	LT 502 Oriental - Norte ^{2/}	193.4	74.9	19.3	94.2	0.0	19.3	19.3	79.8	99.2
41	LT 506 Saltillo - Canadá ^{2/}	3,231.3	1,577.9	323.1	1,901.0	0.0	323.1	323.1	1,007.1	1,330.2
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,403.2	290.1	145.1	435.2	0.0	145.1	145.1	823.0	968.1
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III ^{2/}	571.6	270.1	57.2	327.3	0.0	57.2	57.2	187.2	244.4
44	SE 412 Compensación Norte	287.4	158.1	28.7	186.8	0.0	28.7	28.7	71.9	100.6
45	SE413 Noroeste - Occidental ²⁻	748.6	316.3	74.9	391.1	0.0	74.9	74.9	282.6	357.4
46	SE 503 Oriental	279.6	153.8	28.0	181.8	0.0	28.0	28.0	69.9	97.9
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	585.3	293.7	58.5	352.2	0.0	58.5	58.5	174.6	233.1
48	CCI Baja California Sur I	731.7	222.2	67.5	289.8	0.0	67.5	67.5	374.4	442.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,657.5	580.1	165.7	745.9	0.0	165.7	165.7	745.9	911.6
50	LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	1,990.8	671.5	199.1	870.6	0.0	199.1	199.1	921.1	1,120.2
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste ^{2/}	373.9	104.6	38.1	142.7	0.0	38.1	38.1	193.1	231.2
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2/}	359.5	138.4	36.0	174.4	0.0	36.0	36.0	149.1	185.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2/}	217.8	76.7	21.8	98.5	0.0	21.8	21.8	97.5	119.3
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	339.9	115.4	34.6	150.0	0.0	34.6	34.6	155.3	189.9
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	276.7	124.5	27.7	152.2	0.0	27.7	27.7	96.9	124.5
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	179.8	0.0	18.9	18.9	0.0	18.9	18.9	141.9	160.8
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental ^{2/}	1,018.9	500.8	101.9	602.7	0.0	101.9	101.9	314.3	416.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	395.8	86.0	41.9	127.9	0.0	41.9	41.9	226.0	267.9
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{2/}	1,480.0	470.9	149.6	620.5	0.0	149.6	149.6	710.0	859.5
61	CC Hermosillo Conversión TG a CC	1,005.9	317.7	105.9	423.5	0.0	105.9	105.9	476.5	582.4
63	CH El Cajón ^{2/}	10,890.2	662.4	365.3	1,027.7	0.0	365.3	365.3	9,497.3	9,862.5
64	LT Líneas Centro	87.5	25.5	9.0	34.5	0.0	9.0	9.0	43.9	52.9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	892.6	204.8	91.7	296.5	0.0	91.7	91.7	504.4	596.1
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2/}	979.6	223.3	100.8	324.1	0.0	100.8	100.8	554.7	655.5
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	267.2	106.9	26.7	133.6	0.0	26.7	26.7	106.9	133.6
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2/}	433.9	195.3	43.4	238.7	0.0	43.4	43.4	151.9	195.3
70	LT Riviera Maya	484.9	194.0	48.5	242.5	0.0	48.5	48.5	194.0	242.5
71	PRR Presa Reguladora Amata	177.4	62.1	17.7	79.8	0.0	17.7	17.7	79.8	97.6
72	RM Adolfo López Mateos	403.8	134.6	41.4	176.0	0.0	41.4	41.4	186.4	227.8
74	RM Botello	82.9	29.0	8.3	37.3	0.0	8.3	8.3	37.3	45.6
75	RM Carbón II ^{2/}	151.0	55.3	15.1	70.4	0.0	15.1	15.1	65.5	80.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	245.2	56.0	25.2	81.2	0.0	25.2	25.2	138.7	164.0
77	RM Dos Bocas	188.2	65.9	18.8	84.7	0.0	18.8	18.8	84.7	103.5
78	RM Emilio Portes Gil	3.2	1.5	0.3	1.8	0.0	0.3	0.3	1.1	1.5
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,664.4	166.4	166.4	332.9	0.0	166.4	166.4	1,165.1	1,331.5
80	RM Gómez Palacio ^{2/}	385.3	98.5	39.9	138.4	0.0	39.9	39.9	207.0	246.9
82	RM Huinalá	7.8	2.5	0.8	3.3	0.0	0.8	0.8	3.7	4.5
83	RM Ixtaczoquitlán	12.0	4.2	1.2	5.4	0.0	1.2	1.2	5.4	6.6

CUADRO 3 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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- diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2008 (2)	en 2009 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	176.5	37.2	18.6	55.7	0.0	18.6	18.6	102.2	120.8
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	642.8	214.6	65.9	280.5	0.0	65.9	65.9	296.4	362.3
90	RM CT Puerto Libertad	175.6	61.5	17.6	79.0	0.0	17.6	17.6	79.0	96.6
91	RM Punta Prieta	150.5	37.6	15.0	52.7	0.0	15.0	15.0	82.8	97.8
92	RM Salamanca	422.7	136.5	43.4	179.9	0.0	43.4	43.4	199.4	242.8
93	RM Tuxpango 2_/	226.9	72.5	23.8	96.3	0.0	23.8	23.8	106.9	130.7
94	RM CT Valle de México	75.7	26.5	7.6	34.0	0.0	7.6	7.6	34.0	41.6
95	SE Norte	100.7	31.8	10.6	42.4	0.0	10.6	10.6	47.7	58.3
98	SE 705 Capacitores	45.5	15.9	4.5	20.5	0.0	4.5	4.5	20.5	25.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	585.5	204.9	58.6	263.5	0.0	58.6	58.6	263.5	322.1
102	SLT 703 Noreste-Norte	252.0	59.1	25.5	84.5	0.0	25.5	25.5	142.1	167.5
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	87.4	27.6	9.2	36.8	0.0	9.2	9.2	41.4	50.6
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,325.7	418.6	139.5	558.2	0.0	139.5	139.5	627.9	767.5
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	973.4	194.7	97.3	292.0	0.0	97.3	97.3	584.0	681.4
107	CCI Baja California Sur II	790.4	131.7	87.8	219.5	0.0	87.8	87.8	483.0	570.8
108	LT 807 Durango	447.7	115.1	45.0	160.1	0.0	45.0	45.0	242.5	287.6
110	RM CC Tula	68.6	12.9	7.4	20.4	0.0	7.4	7.4	40.8	48.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	468.4	77.0	51.3	128.4	0.0	51.3	51.3	288.7	340.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	399.2	99.8	39.9	139.7	0.0	39.9	39.9	219.5	259.5
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	577.5	88.3	58.5	146.8	0.0	58.5	58.5	372.2	430.7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	269.5	42.6	28.4	71.0	0.0	28.4	28.4	170.0	198.4
122	SE 811 Noroeste	141.2	35.3	14.1	49.4	0.0	14.1	14.1	77.6	91.8
123	SE 812 Golfo Norte	69.2	14.6	7.3	21.9	0.0	7.3	7.3	40.1	47.3
124	SE 813 División Bajío	702.9	63.7	71.2	134.9	0.0	71.2	71.2	496.8	568.0
126	SLT 801 Altiplano	1,104.2	229.3	113.4	342.7	0.0	113.4	113.4	648.1	761.5
127	SLT 802 Tamaulipas	931.0	139.7	93.1	232.8	0.0	93.1	93.1	605.2	698.3
132	C.E La Venta II	1,426.4	142.6	95.1	237.7	0.0	95.1	95.1	1,093.6	1,188.6
136	LT Red Asociada de Transmisión de la CE La Venta II	88.9	17.8	8.9	26.7	0.0	8.9	8.9	53.3	62.2
138	SE 911 Noreste	117.0	17.6	11.7	29.3	0.0	11.7	11.7	76.1	87.8
141	SE 915 Occidental	151.9	7.6	15.2	22.8	0.0	15.2	15.2	113.9	129.1
143	SLT 902 Istmo	1,052.3	137.4	105.4	242.8	0.0	105.4	105.4	704.2	809.5
144	SLT 903 Cabo-Norte	739.8	152.8	77.3	230.1	0.0	77.3	77.3	432.4	509.7
147	CCC Baja California	2,277.4	0.0	113.9	113.9	0.0	227.7	227.7	1,935.8	2,163.5
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	360.9	55.7	37.1	92.8	0.0	38.7	38.7	229.4	268.1
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	585.0	92.4	61.6	153.9	0.0	61.6	61.6	369.5	431.0
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	172.3	34.5	17.2	51.7	0.0	17.2	17.2	103.4	120.6
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58.7	9.8	6.5	16.3	0.0	6.5	6.5	35.9	42.4
160	RM CCC Samalayuca II	14.2	2.4	1.6	3.9	0.0	1.6	1.6	8.7	10.2
161	RM CCC El Sauz	55.2	6.9	5.5	12.4	0.0	5.5	5.5	37.3	42.8
162	RM CC C Huinala	24.8	1.2	2.5	3.7	0.0	2.5	2.5	18.6	21.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	204.4	43.0	21.5	64.5	0.0	21.5	21.5	118.3	139.8

CUADRO 4 DE 4
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

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- diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) p_/ *_/ 1_/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			hasta 2008 (2)	en 2009 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
165	LT RED De Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	76.2	3.8	7.6	11.4	0.0	7.6	7.6	57.1	64.7
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	428.1	64.2	42.8	107.0	0.0	42.8	42.8	278.2	321.1
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	417.0	10.8	42.8	53.5	0.0	42.8	42.8	320.7	363.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	75.2	3.8	7.5	11.3	0.0	7.5	7.5	56.4	63.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	481.7	5.8	32.0	37.8	0.0	43.9	43.9	400.0	443.9
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II-La Higuera	550.5	0.0	27.5	27.5	0.0	55.1	55.1	467.9	523.0
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	122.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	8.2	114.5	122.7
	Cierres Parciales	11,541.2	1,216.0	823.9	2,039.9	0.0	1,171.8	1,171.8	8,329.4	9,501.3
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacifico	517.2	0.0	7.0	7.0	0.0	51.7	51.7	458.5	510.2
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,040.0	156.0	107.4	263.3	0.0	107.4	107.4	669.3	776.7
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	364.3	37.7	31.4	69.1	0.0	37.0	37.0	258.2	295.2
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,274.3	484.5	228.1	712.5	0.0	228.1	228.1	1,333.7	1,561.8
111	RM CG Cerro Prieto (U5)	411.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	41.1	370.1	411.2
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2_/}	178.9	58.5	18.5	77.0	0.0	18.5	18.5	83.3	101.9
128	SLT 803 Noine	868.2	125.6	89.8	215.3	0.0	89.8	89.8	563.1	652.9
130	SLT 806 Bajío	839.5	209.9	83.9	293.8	0.0	83.9	83.9	461.7	545.6
139	SE 912 División Oriente	156.4	0.0	8.2	8.2	0.0	16.5	16.5	131.7	148.2
142	SLT 901 Pacifico	544.5	13.8	56.4	70.2	0.0	56.4	56.4	418.0	474.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	598.2	89.7	59.8	149.5	0.0	59.8	59.8	388.8	448.6
152	SE 1005 Noroeste	487.6	0.0	31.3	31.3	0.0	53.7	53.7	402.6	456.2
156	RM Infiernillo	114.9	0.0	3.4	3.4	0.0	12.2	12.2	99.3	111.5
157	RM CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	807.2	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	80.7	726.5	807.2
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	510.5	40.4	51.9	92.3	0.0	51.9	51.9	366.4	418.3
188	SE 1116 Transformación del Noreste	239.1	0.0	12.6	12.6	0.0	25.3	25.3	201.2	226.5
195	SE 1125 Distribución	389.1	0.0	6.6	6.6	0.0	39.0	39.0	343.5	382.5
199	SE 1129 SLT 1129 Compensación Redes	111.0	0.0	4.7	4.7	0.0	9.3	9.3	97.0	106.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	421.8	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	42.2	379.7	421.8
205	SUV Suministro de 970 T/H a las centrales de Cerro Prieto	591.1	0.0	20.3	20.3	0.0	60.7	60.7	510.2	570.8
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	76.0	0.0	2.5	2.5	0.0	6.7	6.7	66.8	73.5

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

p_/ Cifras preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.0659 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2009.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{*/}

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-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1-*/}

Proyecto ^{2-*/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3-*/}	Término de obligaciones ^{4-*/}	Plazo del pago		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
Autorizados en 1997										
1	CG	Cerro Prieto IV	2,308.7	2,308.7	2,308.7	25-Jul-00	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC	Chihuahua	5,234.3	5,234.3	5,234.3	08-May-01	08-May-01	16-Nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	234.2	234.2	234.2	03-Abr-04	03-Abr-04	30-Abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	3,188.8	3,188.8	3,188.8	17-Sep-00	17-Sep-00	01-Nov-15	15	0
5	CD	Puerto San Carlos II	791.7	791.7	791.7	23-Dic-01	23-Dic-01	30-Sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,234.2	7,234.2	7,234.2	04-Jul-01	04-Jul-01	31-May-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	701.8	701.8	701.8	08-Ene-99	08-Ene-99	01-Nov-19	16	11
9	LT	211 Cable Submarino	2,959.2	2,959.2	2,959.2	31-Jul-99	30-Sep-99	15-Oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,740.8	2,740.8	2,740.8	19-Nov-99	04-Ago-00	15-Oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,010.2	2,010.2	2,010.2	03-Jun-99	15-Jun-00	15-Oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,845.0	1,845.0	1,845.0	07-Jul-99	10-Ago-00	31-Dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	2,304.3	2,304.3	2,304.3	30-Jun-99	30-Jun-99	15-Oct-15	15	9
14	SE	219 Sureste-Peninsular	1,393.9	1,393.9	1,393.9	30-Ago-99	30-Ago-99	15-Oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	1,201.9	1,201.9	1,201.9	14-May-99	30-Jun-00	15-Oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	1,397.7	1,397.7	1,397.7	30-Sep-99	30-Sep-99	15-Oct-14	15	0
Autorizados en 1998										
17	LT	301 Centro	1,168.3	1,168.3	1,168.3	03-Jul-01	30-Ago-02	30-Dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,200.6	1,200.6	1,200.6	03-Ago-01	22-May-02	31-Dic-12	10	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	937.3	937.3	937.3	02-Ago-01	24-Oct-01	15-Jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	599.7	599.7	599.7	11-May-01	31-Jul-01	01-Jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,817.7	1,817.7	1,817.7	03-Jul-01	31-Ago-01	31-Ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,560.4	1,560.4	1,560.4	31-Ago-01	05-Nov-01	15-Jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	1,226.5	1,226.5	1,226.5	18-Abr-01	18-Abr-01	30-Sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	2,761.2	2,761.2	2,761.2	11-May-01	27-Feb-02	15-Jul-12	10	9
Autorizados en 1999										
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,758.1	2,758.1	2,758.1	21-Nov-02	21-Jul-03	23-Jun-14	11	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	7,132.9	7,132.9	7,132.9	28-Ene-05	28-Ene-05	01-Jul-16	11	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,657.9	1,657.9	1,657.9	02-Ago-01	30-Ago-03	02-Dic-14	13	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	3,383.1	3,383.1	3,383.1	24-Oct-01	14-Mar-04	01-Abr-14	12	0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	663.5	663.5	663.5	21-Oct-02	28-Abr-03	01-Abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	5,380.3	5,380.3	5,380.3	16-Ago-02	22-Dic-03	23-Sep-14	11	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,316.3	6,316.3	6,316.3	06-Nov-03	06-Nov-03	06-Nov-14	11	0
32	SE	401 Occidental - Central	2,719.7	2,719.7	2,719.7	19-Nov-02	19-Nov-02	19-Dic-13	11	0

CUADRO 2 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1-2/}

Proyecto ^{2-2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3-2/}	Término de obligaciones ^{4-2/}	Plazo del pago		Obligaciones Fiscales ^{5-2/}	
	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		
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,624.2	2,624.2	2,624.2	13-Dic-02	15-Jun-05	01-Jun-15	12	0		
34 SE 403 Noreste	2,701.6	2,701.6	2,701.6	20-Feb-02	12-Nov-02	12-Nov-13	11	9		
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,728.3	1,728.3	1,728.3	10-May-02	11-Jul-02	01-Jul-11	9	2		
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	7,784.1	7,784.1	7,784.1	21-Abr-03	01-Sep-03	30-Dic-13	10	0		
37 SE 410 Sistema Nacional	10,133.7	10,133.7	10,133.7	21-Ago-02	13-Dic-02	31-Dic-13	11	2		
Autorizados en 2000										
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	6,013.3	6,013.3	6,013.3	30-Nov-03	30-Nov-03	01-Oct-15	11	11		
39 LT 414 Norte-Occidental	1,529.1	1,529.1	1,529.1	23-Jun-03	18-Ago-03	28-Oct-14	11	0		
40 LT 502 Oriental - Norte	993.2	993.2	993.2	01-Ago-04	14-Ene-05	30-Jul-15	10	11		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,215.9	7,215.9	7,215.9	11-Dic-03	11-Dic-03	31-Ago-14	10	2		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,438.0	1,438.0	1,438.0	29-Ago-06	31-Ene-07	01-Ago-16	9	6		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	443.5	443.5	443.5	10-Oct-03	14-May-04	30-Dic-14	11	0		
44 SE 412 Compensación Norte	1,110.3	1,110.3	1,110.3	09-May-03	09-May-03	27-May-13	9	6		
45 SE 413 Noroeste - Occidental	3,731.0	3,731.0	3,731.0	09-Ene-04	01-Sep-04	30-Dic-14	10	0		
46 SE 503 Oriental	1,153.5	1,153.5	1,153.5	05-Abr-04	01-May-03	01-May-13	10	1		
47 SE 504 Norte - Occidental	1,782.2	1,782.2	1,782.2	05-Mar-03	01-Oct-03	31-Ene-14	10	3		
Autorizados en 2001										
48 CCI Baja California Sur I	758.4	758.4	758.4	29-Jul-05	29-Jul-05	01-Ago-17	12	0		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	6,650.7	6,650.7	6,650.7	13-Jul-05	13-Jul-05	01-Ene-15	9	0		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	4,000.6	4,000.6	4,000.6	15-Oct-04	31-Mar-08	16-Dic-19	15	0		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,911.0	2,911.0	2,911.0	10-Feb-09	16-Dic-08	16-Dic-24	19	0		
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,923.4	1,923.4	1,923.4	01-Ago-04	06-Dic-04	30-Dic-15	11	0		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,176.3	1,176.3	1,176.3	01-Ene-05	01-Jun-05	31-Oct-16	11	7		
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,511.5	1,511.5	1,511.5	19-Oct-04	01-Mar-06	01-Oct-16	12	0		
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	260.0	260.0	260.0	09-Feb-04	09-Feb-04	09-Feb-14	10	0		
57 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	105.4	105.4	105.4	17-Ago-08	17-Ago-08	01-Oct-19	10	1		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	5,579.9	5,579.9	5,579.9	20-Feb-04	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,115.2	1,115.2	1,115.2	25-Oct-05	16-Abr-07	29-Dic-17	11	11		
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,370.4	5,370.4	5,370.4	25-Jun-04	24-Oct-08	12-Ene-16	11	6		
Autorizados en 2002										
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	2,073.1	2,073.1	2,073.1	03-Sep-05	03-Sep-05	03-Sep-15	10	0		
62 CCC Pacifico	13,417.2	13,417.2	13,417.2	01-Feb-10	01-Feb-10	03-Ago-25	15	0		
63 CH El Cajón	8,607.0	8,607.0	8,607.0	28-Feb-07	31-Ago-07	31-Ago-37	30	0		
64 LT Lineas Centro	728.0	728.0	728.0	24-Jul-06	03-Jul-06	11-Dic-17	10	11		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	823.5	823.5	823.5	07-Jul-06	17-Ago-06	03-Dic-17	10	0		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,346.5	1,346.5	1,346.5	11-Jul-05	28-Feb-07	01-Feb-16	10	0		

CUADRO 3 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		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		
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,011.3	1,011.3	1,011.3	28-Oct-04	28-Oct-04	22-Oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	441.6	441.6	441.6	10-Oct-09	22-Oct-09	03-Feb-20	10	3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	3,080.1	3,080.1	3,080.1	14-May-04	14-May-04	14-May-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	5,970.5	5,970.5	5,970.5	29-Dic-04	29-Dic-04	01-Jun-14	9	0
71	PR	Presa Reguladora Amata	882.8	882.8	882.8	14-Ago-05	14-Ago-05	01-Jul-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	834.2	834.2	834.2	04-Jun-05	25-Oct-05	25-Oct-15	10	4
73	RM	Altamira	541.6	541.6	541.6	21-Jun-08	05-Ago-08	05/0818	10	2
74	RM	Botello	113.6	113.6	113.6	15-Abr-05	15-Abr-05	15-Abr-15	10	0
75	RM	Carbón II	1,211.8	1,211.8	1,211.8	30-Oct-04	21-Feb-05	21-Feb-15	10	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	202.2	202.2	202.2	01-Sep-05	28-Dic-05	28-Dic-16	11	3
77	RM	Dos Bocas	720.6	720.6	720.6	07-Abr-05	07-Abr-05	07-Abr-15	10	0
78	RM	Emilio Portes Gil	59.1	59.1	59.1	11-Abr-04	11-Abr-04	11-Abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Rios	2,976.2	2,976.2	2,976.2	20-May-07	09-Jul-07	09-Jul-17	10	2
80	RM	Gomez Palacio	718.8	718.8	718.8	15-Ago-05	09-Nov-06	09-Nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	74.3	74.3	74.3	02-Oct-05	02-Oct-05	02-Oct-15	10	0
83	RM	Ixtaczoquiltán	51.7	51.7	51.7	29-Jul-05	29-Jul-05	29-Jul-15	10	0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	409.3	409.3	409.3	20-Jun-06	02-Ene-07	02-Ene-17	10	7
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	825.5	825.5	825.5	16-May-05	06-Dic-05	06-Dic-15	10	7
90	RM	CT Puerto Libertad	130.2	130.2	130.2	14-Jul-05	14-Jul-05	14-Jul-15	10	0
91	RM	Punta Prieta	163.0	163.0	163.0	08-Abr-06	08-May-06	08-May-16	10	1
92	RM	Salamanca	887.0	887.0	887.0	16-Jun-05	14-Dic-05	14-Dic-16	11	6
93	RM	Tuxpango	1,155.1	1,155.1	1,155.1	28-Sep-05	28-Sep-05	28-Sep-15	10	0
94	RM	CT Valle de México	160.4	160.4	160.4	29-Dic-04	29-Dic-04	31-Dic-15	11	0
95	SE	Norte	241.6	241.6	241.6	30-Sep-05	20-Nov-05	30-Dic-16	10	9
98	SE	705 Capacitores	1,186.0	1,186.0	1,186.0	31-Jul-05	31-Jul-05	15-Dic-15	10	0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	4,519.6	4,519.6	4,519.6	14-May-05	30-Jun-05	01-Ene-15	9	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,248.0	2,248.0	2,248.0	08-Abr-09	17-Feb-09	03-Nov-25	17	11
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,850.5	1,850.5	1,850.5	01-Jun-06	12-May-10	16-Dic-24	17	0
102	SLT	703 Noreste-Norte	849.3	849.3	849.3	31-Ene-07	15-Ene-07	18-Dic-18	12	4
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	185.8	185.8	185.8	21-Sep-05	21-Sep-05	01-Mar-16	10	0
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,064.2	6,064.2	6,064.2	04-Ago-05	01-Oct-10	01-Feb-16	10	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	17,673.5	17,673.5	17,673.5	19-Oct-05	19-Oct-05	01-May-15	9	0
Autorizados en 2003										
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,865.4	1,865.4	1,865.4	31-Ene-07	22-Dic-06	30-Jun-16	9	4
107	CCI	Baja California Sur II	723.3	723.3	723.3	15-Ene-07	25-Jun-07	29-Jul-16	9	0
108	LT	807 Durango I	6,496.9	6,496.9	6,496.9	11-Ene-06	11-Ene-06	30-Jun-16	9	11

CUADRO 4 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		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		
109 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	765.3	765.3	765.3	02-Dic-13	02-Dic-13	01-Dic-23	9	6		
110 RM CCC Tula	298.8	298.8	298.8	27-Mar-07	11-Jun-07	11-Jun-17	10	3		
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	256.0	256.0	256.0	31-Ene-09	31-Ene-09	31-Ene-19	10	0		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	542.5	542.5	542.5	26-Sep-05	31-Ene-10	31-Ene-20	14	4		
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,202.7	1,202.7	1,202.7	01-Ene-07	01-Ene-07	01-Ene-17	10	0		
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	681.4	681.4	681.4	29-Ene-06	29-Ene-06	29-Ene-16	10	0		
115 RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	1,391.7	1,391.7	1,391.7	04-Oct-10	15-Feb-11	15-Feb-21	10	4		
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,692.8	1,692.8	1,692.8	16-Dic-06	03-Ene-08	03-Ene-18	11	1		
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	759.4	759.4	759.4	03-May-07	24-Jul-07	24-Jul-17	10	2		
121 SE 804 Baja-Sonora	3,107.5	3,107.5	3,107.5	02-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-24	12	0		
122 SE 811 Noroeste	328.1	328.1	328.1	31-Jul-06	03-Jul-06	19-Dic-16	9	11		
123 SE 812 Golfo Norte	252.6	252.6	252.6	02-Ene-07	21-Jul-06	30-Dic-16	9	9		
124 SE 813 División Bajío	1,237.5	1,237.5	1,237.5	20-Abr-06	16-Dic-09	16-Dic-24	17	5		
125 SE 814 División Jalisco	124.9	124.9	124.9	24-Ene-11	15-Dic-10	16-Dic-25	14	0		
126 SLT 801 Altiplano	7,297.8	7,297.8	7,297.8	08-Sep-06	21-Sep-07	01-Dic-16	10	0		
127 SLT 802 Tamaulipas	6,130.7	6,130.7	6,130.7	29-Jun-07	29-Jun-07	29-Jun-17	10	0		
128 SLT 803 NOINE	5,811.3	5,811.3	5,811.3	21-Sep-06	01-Ago-14	01-Dic-20	14	0		
129 SLT 805 El Occidente	15,032.5	15,032.5	15,032.5	01-Jun-09	01-Jun-12	01-Jun-27	18	0		
130 SLT 806 Bajío	23,446.8	23,446.8	23,446.8	30-Mar-06	13-Mar-10	01-Ago-18	12	0		
Autorizados en 2004										
131 CCE Pacífico II y III	28,655.9	28,655.9	28,655.9	01-Abr-14	01-Abr-15	01-Abr-30	15	6		
132 CE La Venta II	689.6	689.6	689.6	31-Ene-07	19-Ene-07	30-Dic-22	15	10		
133 CH La Parota	17,132.5	17,132.5	17,132.5	01-Oct-15	30-Sep-15	02-Nov-45	30	0		
134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	333.1	333.1	333.1	01-Oct-13	01-Jul-14	02-Abr-29	15	0		
135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,225.6	2,225.6	2,225.6	02-Mar-15	01-Ene-15	01-Abr-26	11	0		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	50.9	50.9	50.9	10-Oct-06	08-Dic-06	30-Dic-16	9	11		
138 SE 911 Noreste	468.5	468.5	468.5	30-Dic-07	30-Dic-07	30-Dic-17	9	9		
139 SE 912 División Oriente	2,017.2	2,017.2	2,017.2	13-Ene-11	15-Dic-10	17-Dic-25	14	0		
140 SE 914 División Centro Sur	550.3	550.3	550.3	30-Dic-07	08-Dic-10	30-Dic-24	16	9		
141 SE 915 Occidental	931.7	931.7	931.7	30-Dic-07	15-Dic-09	30-Dic-24	16	9		
142 SLT 901 Pacífico	4,931.9	4,931.9	4,931.9	28-Mar-08	01-Ene-12	28-Abr-28	20	0		
143 SLT 902 Istmo	10,080.9	10,080.9	10,080.9	13-Jul-07	13-Jul-07	03-Ago-17	10	0		
144 SLT 903 Cabo - Norte	9,582.7	9,582.7	9,582.7	25-Ago-06	04-May-07	12-Dic-16	10	0		
145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	1,614.6	1,614.6	1,614.6	01-Oct-13	01-Oct-13	02-Oct-28	14	7		

CUADRO 5 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		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 2005										
146	CH	La Yesca	15,643.7	15,643.7	15,643.7	02-Ene-12	11-Jun-12	02-Jun-42	30	4
147	CCC	Baja California	1,713.9	1,713.9	1,713.9	01-Mar-09	01-Mar-09	02-Sep-39	30	5
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	179.2	179.2	179.2	18-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	3
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	451.8	451.8	451.8	01-Ene-07	29-Ene-07	30-Dic-16	9	11
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	212.0	212.0	212.0	01-Ago-07	30-Nov-07	29-Dic-17	10	3
151	SE	1006 Central - Sur	905.2	905.2	905.2	24-Ene-11	31-Dic-10	15-Dic-25	14	0
152	SE	1005 Noroeste	3,143.4	3,143.4	3,143.4	04-Ene-11	15-Dic-10	17-Dic-25	14	0
156	RM	Infiernillo	283.8	283.8	283.8	12-Ago-08	23-Mar-10	23-Mar-20	11	7
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,895.8	1,895.8	1,895.8	23-Sep-09	22-Nov-09	22-Nov-19	10	2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	223.0	223.0	223.0	05-Ene-07	22-Dic-06	28-Oct-16	9	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	36.5	36.5	36.5	27-Jul-07	27-Jul-07	27-Jul-17	10	0
160	RM	CCC Samalayuca II	69.3	69.3	69.3	13-Ene-07	25-May-07	30-Dic-16	9	6
161	RM	CCC El Sauz	87.3	87.3	87.3	15-Jun-07	01-Ene-08	01-Ene-18	10	7
162	RM	CCC Huinala II	35.6	35.6	35.6	16-May-08	20-Jun-08	20-Jun-18	10	1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	2,643.3	2,643.3	2,643.3	04-Ene-07	04-Ene-07	04-Mar-17	10	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	8,597.0	8,597.0	8,597.0	02-May-11	02-Jul-12	02-Jul-27	16	2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	84.9	84.9	84.9	02-Ene-08	02-Ene-08	27-Feb-18	10	0
166	SLT	1002 Red de Transmisión del Sureste	3,166.6	3,166.6	3,166.6	18-Mar-08	11-Nov-09	18-Abr-25	17	0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,201.9	6,201.9	6,201.9	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Oct-24	15	0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	2,192.0	2,192.0	2,192.0	24-Jul-07	24-Jul-07	24-Ago-17	10	0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,190.3	1,190.3	1,190.3	05-Dic-11	02-Dic-11	01-Dic-21	9	11
Autorizados en 2006										
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	5,870.4	5,870.4	5,870.4	04-May-11	03-May-11	01-Jun-26	15	0
175	LT	Red de Transmisión Asociada a Baja California II	88.1	88.1	88.1	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Sep-19	10	0
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	264.7	264.7	264.7	03-May-11	02-May-11	02-Ene-25	14	0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta IIII	7.8	7.8	7.8	04-Feb-09	03-Feb-09	01-Feb-19	10	0
180	RM	CC Huinalá Unidad 6	1,134.5	1,134.5	1,134.5	10-Feb-12	10-Feb-12	10-Feb-22	10	0
181	RM	CN Laguna Verde	6,045.0	6,045.0	6,045.0	05-Jun-10	20-Dic-10	20-Dic-20	10	5
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	179.1	179.1	179.1	04-Mar-08	03-Ago-08	03-Ago-18	10	5
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	127.8	127.8	127.8	28-Feb-08	28-Feb-08	28-Feb-18	10	0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	8,027.6	8,027.6	8,027.6	01-Jun-10	01-Jun-11	01-Jun-26	16	0
186	SE	1113 Compensación Dinámica Donato-Laguna Verde	10,773.9	10,773.9	10,773.9	03-Nov-14	03-Nov-14	04-Nov-24	10	0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	21,435.8	21,435.8	21,435.8	30-May-09	01-May-11	01-May-26	16	11
189	SE	1117 Transformación De Guaymas	1,008.8	1,008.8	1,008.8	01-Ago-11	29-Jul-11	31-Ago-26	15	0
190	SE	1120 Noroeste	8,249.9	8,249.9	8,249.9	20-Ene-11	22-Dic-10	18-Dic-25	14	0

CUADRO 6 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		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		
191	SE	1121 Baja California	2,188.3	2,188.3	2,188.3	15-Ene-10	16-Dic-09	30-Dic-24	14	9
192	SE	1122 Golfo Norte	16,183.8	16,183.8	16,183.8	13-Ene-11	22-Dic-10	18-Dic-25	14	0
193	SE	1123 Norte	4,880.4	4,880.4	4,880.4	05-Feb-08	06-Dic-10	16-Dic-24	15	9
194	SE	1124 Bajío Centro	6,861.3	6,861.3	6,861.3	11-Ene-11	29-Dic-10	18-Dic-25	14	0
195	SE	1125 Distribución	4,764.5	4,764.5	4,764.5	04-Ene-11	29-Dic-10	17-Dic-25	14	0
196	SE	1126 Centro Oriente	4,591.0	4,591.0	4,591.0	08-Feb-11	08-Dic-10	15-Dic-25	14	0
197	SE	1127 Sureste	1,496.5	1,496.5	1,496.5	10-Ene-11	29-Dic-10	23-Dic-25	14	0
198	SE	1128 Centro Sur	5,866.8	5,866.8	5,866.8	09-Feb-11	08-Dic-10	15-Dic-25	14	0
199	SE	1129 Compensación Redes	1,851.5	1,851.5	1,851.5	03-Ene-11	23-Dic-10	24-Dic-25	14	0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,723.7	3,723.7	3,723.7	01-Mar-11	01-Jun-11	01-Jun-26	15	3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,276.8	9,276.8	9,276.8	03-Ago-09	01-Nov-11	03-Jun-19	9	10
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Norte	15,962.7	15,962.7	15,962.7	02-Nov-09	02-May-11	04-May-26	16	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	3,044.2	3,044.2	3,044.2	24-Jun-08	18-Sep-09	23-Jul-26	18	0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,069.2	8,069.2	8,069.2	01-Jun-10	01-Jun-10	02-Jun-25	15	0
205	SUV	Suministro de 970 Ton/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,683.0	2,683.0	2,683.0	01-Ago-08	24-Sep-09	16-Oct-19	11	2
Autorizados en 2007										
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	4,672.2	4,672.2	4,672.2	03-May-09	02-Ene-09	02-Ene-19	10	0
207	SE	1213 Compensación de Redes	1,311.3	1,311.3	1,311.3	12-Ene-09	08-Dic-08	10-Dic-19	10	9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,939.0	1,939.0	1,939.0	01-Jun-09	01-Jun-09	03-Jun-19	10	0
209	SE	1212 Sur - Peninsular	5,034.9	5,034.9	5,034.9	11-Ene-10	07-Dic-09	23-Dic-20	10	9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	31,202.7	31,202.7	31,202.7	01-Mar-10	01-Jun-12	01-Jun-22	12	3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	14,346.2	14,346.2	14,346.2	01-Jun-10	01-Jun-10	01-Jun-20	10	0
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,619.5	2,619.5	2,619.5	04-May-09	04-May-09	04-May-19	10	0
213	SE	1211 Noreste - Central	5,766.0	5,766.0	5,766.0	03-Ene-11	06-Dic-10	07-Dic-21	10	9
214	SE	1210 Norte - Noroeste	5,876.2	5,876.2	5,876.2	18-Ene-10	21-Dic-09	31-Dic-20	10	9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,374.5	2,374.5	2,374.5	01-Jun-09	01-Jun-10	01-Jun-20	11	0
216	RM	CCC Poza Rica	2,912.1	2,912.1	2,912.1	01-Sep-09	01-Sep-09	01-Sep-19	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	631.5	631.5	631.5	01-Ene-10	01-Ene-10	01-Ene-20	10	0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	982.8	982.8	982.8	05-Ene-10	04-Ene-10	03-Jun-19	9	0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	293.6	293.6	293.6	05-Mar-12	02-Mar-12	01-Sep-22	10	0
221	CG	Cerro Prieto V	3,894.8	3,894.8	3,894.8	05-Abr-10	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	25,608.9	25,608.9	25,608.9	02-Abr-12	02-Abr-13	03-Oct-23	11	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	129.8	129.8	129.8	02-Abr-10	01-Abr-10	03-Jun-19	9	5
224	CC	Presidente Juárez conversión de TG (unidad 3) a CC	2,337.0	2,337.0	2,337.0	01-Abr-10	01-Abr-10	01-Oct-20	10	0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.6	10.6	10.6	01-Abr-09	02-Mar-09	01-Ene-18	8	10
226	CCI	CI Guerrero Negro III	193.9	193.9	193.9	03-Abr-09	02-Abr-09	01-Jul-19	10	0

CUADRO 7 DE 7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{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-diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1/}

Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago		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		
227 CG Los Humeros II	1,638.9	1,638.9	1,638.9	05-Abr-10	02-Abr-10	01-Jun-20	10	0		
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	40.4	40.4	40.4	01-Abr-11	01-Oct-10	01-Ene-20	9	0		
229 CT TG Baja California II	4,826.4	4,826.4	4,826.4	01-Abr-09	31-Mar-09	01-Oct-19	10	0		
Autorizados en 2008										
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	2,844.6	2,844.6	2,844.6	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Abr-21	10	0		
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2,068.8	2,068.8	2,068.8	04-May-10	03-May-10	04-May-20	10	0		
232 CH Río Moctezuma	5,330.9	5,330.9	5,330.9	03-Abr-13	02-Abr-13	01-Jul-43	30	0		
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	854.1	854.1	854.1	04-May-09	04-May-09	04-May-38	29	0		
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,277.0	4,277.0	4,277.0	03-May-10	02-May-11	03-May-21	11	0		
235 CCI Baja California Sur IV	1,016.3	1,016.3	1,016.3	01-Abr-11	31-Mar-11	01-Oct-21	10	0		
236 CCI Baja California Sur III	876.4	876.4	876.4	01-Abr-10	31-Mar-10	01-Oct-20	10	0		
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	652.8	652.8	652.8	01-Abr-11	01-Oct-10	01-May-20	9	0		
238 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,710.6	2,710.6	2,710.6	04-Oct-11	03-Oct-11	01-Oct-21	9	6		
239 LT Red de transmisión asociada a la CH Río Moctezuma	550.6	550.6	550.6	02-Abr-13	01-Abr-13	01-Sep-22	9	6		
240 SE 1311 Red de Transmisión Asociada a Valle de México II y III	6,413.3	6,413.3	6,413.3	02-Mar-11	03-Oct-11	01-Sep-21	10	0		
241 CC Valle de México II y III	16,114.0	16,114.0	16,114.0	02-Sep-11	02-Abr-12	03-Oct-22	10	7		
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	5,993.2	5,993.2	5,993.2	19-May-11	07-Abr-11	14-Dic-21	10	1		
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	5,178.1	5,178.1	5,178.1	19-May-11	07-Abr-11	13-Dic-21	10	1		
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	5,718.7	5,718.7	5,718.7	05-May-11	01-Abr-11	13-Dic-21	10	1		
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	5,361.5	5,361.5	5,361.5	26-May-11	28-Abr-11	13-Dic-21	10	0		
246 RM CGT Cerro Prieto Unidades 3 y 4	694.8	694.8	694.8	01-Ene-11	01-Ene-11	01-Ene-21	10	0		
Autorizados en 2009										
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,118.9	3,118.9	3,118.9	01-Mar-11	30-Abr-12	03-May-27	16	2		
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,718.7	1,718.7	1,718.7	01-Abr-11	01-Abr-11	01-Abr-26	15	0		
249 SLT 1405 SEs y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	2,238.8	2,238.8	2,238.8	01-May-12	30-Abr-12	03-May-27	15	0		
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	737.7	737.7	737.7	01-Jun-11	01-Jun-11	01-Jun-26	15	0		
251 SE SE Distribución Sur	2,722.2	2,722.2	2,722.2	30-Ene-12	05-Dic-11	14-Dic-26	14	8		
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	481.9	481.9	481.9	02-May-11	02-May-11	04-May-26	15	0		
253 SE 1420 Distribución Norte	4,643.2	4,643.2	4,643.2	30-Ene-12	05-Dic-11	14-Dic-26	14	8		
254 LT Red de Transmisión Asociada a CC Guadalajara I	1,161.2	1,161.2	1,161.2	02-Abr-13	02-Oct-12	03-May-27	14	0		
255 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 3	3,049.8	3,049.8	3,049.8	01-Jul-12	01-Jul-12	01-Jul-22	10	0		
256 LT Red de Transmisión Asociada a CC Baja California II	275.9	275.9	275.9	01-Abr-13	02-Oct-12	01-Abr-27	14	0		
257 CCI Santa Rosalía II	141.2	141.2	141.2	03-Abr-12	02-Abr-12	01-Abr-27	14	6		
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,690.8	3,690.8	3,690.8	01-Jul-12	31-Dic-12	31-Dic-22	10	5		

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1_/ 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.

2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.0659 el cual corresponde al cierre de diciembre del presente año.

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 2009, 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.

CUADRO 1 DE 2
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ¹⁻⁷
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ¹⁻⁷

Proyecto ²⁻⁷	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ³⁻⁷	Término de obligaciones ⁴⁻⁷	Plazo del pago		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	169,628.1	169,628.1	169,628.1							
Autorizados en 1997										
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	2,638.9	2,638.9	2,638.9	24-Abr-99	24-Abr-99	24-Nov-29	30	6
Autorizados en 1998										
2	CC	Altamira II	4,373.6	4,373.6	4,373.6	14-May-02	14-May-02	14-Jun-27	25	0
3	CC	Bajo	1,759.1	1,759.1	1,759.1	09-Mar-02	09-Mar-02	09-Abr-27	25	0
4	CC	Campeche	2,743.6	2,743.6	2,743.6	27-Jun-03	28-May-03	28-Jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	1,887.0	1,887.0	1,887.0	01-Oct-01	01-Oct-01	02-Nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	5,436.4	5,436.4	5,436.4	09-Jun-00	09-Jun-00	01-Dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	4,904.9	4,904.9	4,904.9	27-Mar-02	27-Mar-02	27-Abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	2,976.3	2,976.3	2,976.3	04-Oct-03	04-Oct-03	06-Nov-28	25	0
9	CC	Rio Bravo II	5,588.2	5,588.2	5,588.2	18-Ene-02	18-Ene-02	18-Ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	4,244.3	4,244.3	4,244.3	20-Jul-03	20-Jul-03	20-Jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	3,142.1	3,142.1	3,142.1	19-Nov-01	19-Nov-01	19-Nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	6,896.2	6,896.2	6,896.2	15-Dic-01	15-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	844.5	844.5	844.5	30-Sep-99	30-Sep-99	09-Abr-25	25	7
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	579.4	579.4	579.4	20-Dic-97	20-Dic-97	07-Feb-07	9	1
Autorizados en 1999										
15	CC	Altamira III y IV	14,265.8	14,265.8	14,265.8	24-Dic-03	24-Dic-03	29-Dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	2,195.5	2,195.5	2,195.5	09-Sep-03	09-Sep-03	09-Oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	3,381.3	3,381.3	3,381.3	22-Abr-05	22-Abr-05	22-May-30	25	0
18	CC	Rio Bravo III	4,400.1	4,400.1	4,400.1	01-Abr-04	01-Abr-04	01-May-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	11,086.1	11,086.1	11,086.1	23-May-03	23-May-03	23-Jun-28	25	0
Autorizados en 2000										
20	CC	Altamira V	10,939.9	10,939.9	10,939.9	01-Nov-06	01-Nov-06	30-Nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	12,547.7	12,547.7	12,547.7	01-Jun-07	01-Jun-07	01-Jul-32	25	0
Autorizados en 2001										
24	CC	Rio Bravo IV	4,915.1	4,915.1	4,915.1	01-Abr-05	01-Abr-05	01-May-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	6,706.0	6,706.0	6,706.0	01-Sep-06	01-Sep-06	01-Oct-31	25	0
Autorizados en 2002										
26	CC	Valladolid III	8,871.6	8,871.6	8,871.6	01-Jun-06	01-Jun-06	01-Jul-31	25	0

CUADRO 2 DE 2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{*_/_}

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-diciembre de 2009

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{1_/_}

Proyecto ^{2_/_}	Antes de impuestos		Neto de las Obligaciones Fiscales	Entrega de obra	Inicio de operaciones ^{3_/_}	Término de obligaciones ^{4_/_}	Plazo del pago		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 2003										
27	CCC	Tamazunchale II	14,607.4	14,607.4	14,607.4	02-Abr-14	01-Abr-14	02-May-39	25	0
Autorizados en 2005										
28	CCC	Norte II	9,374.2	9,374.2	9,374.2	01-Abr-11	01-Abr-11	02-Jul-36	25	2
29	CCC	Norte	3,684.3	3,684.3	3,684.3	02-Ene-10	02-Ene-10	03-Jul-34	24	5
Autorizados en 2006										
31	CE	La Venta III	1,338.0	1,338.0	1,338.0	04-May-09	04-May-09	01-Ene-30	20	6
Autorizados en 2007										
33	CE	Oaxaca I	1,256.5	1,256.5	1,256.5	01-Sep-09	31-Ago-09	01-Feb-30	20	4
Autorizados en 2008										
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,517.7	1,517.7	1,517.7	02-Sep-10	01-Sep-10	01-Ene-31	20	3
35	CC	CC Noreste	7,808.0	7,808.0	7,808.0	02-Abr-12	02-Abr-12	02-Jul-38	26	2
36	CC	Baja California III	1,324.4	1,324.4	1,324.4	01-Abr-11	31-Mar-11	01-May-35	24	0
Autorizados en 2008										
36	CC	Guadalajara I	1,394.1	1,394.1	1,394.1	02-Abr-13	01-Abr-13	01/04/038	24	11

*_/_ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1_/_ 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.

2_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.0659 el cual corresponde al cierre de diciembre del presente año.

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 2009, 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.

CUADRO 1 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{p./ *./ 1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	302,703.3	312,506.7	3.2	308,668.1	230,890.9	73.9	92,171.4	138,719.5
Inversión directa	199,840.4	209,443.3	4.8	206,487.9	149,134.3	71.2	81,674.8	67,459.5
1 CG Cerro Prieto IV	1,350.2	1,350.2	0.0	1,350.2	347.2	25.7	0.0	347.2
2 CC Chihuahua	3,624.0	3,624.0	0.0	3,624.0	1,218.9	33.6	0.0	1,218.9
3 CCI Guerrero Negro II	362.2	358.9	-0.9	363.5	161.5	45.0	0.0	161.5
4 CC Monterrey II	4,325.9	4,325.9	0.0	4,325.9	766.1	17.7	0.0	766.1
5 CD Puerto San Carlos II	800.6	800.6	0.0	800.6	225.4	28.2	0.0	225.4
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,022.4	4,022.4	0.0	4,022.4	2,617.4	65.1	0.0	2,617.4
7 CT Samalayuca II	9,162.1	9,162.1	0.0	9,162.1	2,142.7	23.4	0.0	2,142.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,306.8	1,306.8	0.0	1,306.8	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,744.7	1,744.7	0.0	1,744.7	987.2	56.6	0.0	987.2
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,439.7	1,439.7	0.0	1,439.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,288.9	2,288.9	0.0	2,288.9	1,275.7	55.7	0.0	1,275.7
13 SE 218 Noroeste	661.9	661.9	0.0	661.9	180.3	27.2	0.0	180.3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	441.6	441.6	0.0	441.6	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	821.2	821.2	0.0	821.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	947.4	947.4	0.0	947.4	446.2	47.1	0.0	446.2
17 LT 301 Centro	582.0	582.0	0.0	582.0	122.6	21.1	0.0	122.6
18 LT 302 Sureste	537.7	537.7	0.0	537.8	112.1	20.8	0.0	112.1
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	361.7	361.7	0.0	361.7	72.3	20.0	0.0	72.3
20 LT 304 Noroeste	368.7	368.7	-0.0	368.7	73.7	20.0	0.0	73.7
21 SE 305 Centro-Oriente	476.6	476.6	-0.0	476.6	95.3	20.0	0.0	95.3
22 SE 306 Sureste	587.8	587.8	0.0	586.7	117.6	20.0	0.0	117.6
23 SE 307 Noreste	318.0	318.0	0.0	318.0	63.6	20.0	0.0	63.6
24 SE 308 Noroeste	576.6	576.6	-0.0	576.6	115.3	20.0	0.0	115.3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2./}	1,701.0	1,717.1	0.9	1,680.5	686.4	40.0	0.0	686.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{2./}	1,501.7	1,500.2	-0.1	1,500.2	792.6	52.8	0.0	792.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,593.2	1,593.2	-0.0	1,593.2	495.4	31.1	0.0	495.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2./}	4,353.3	4,360.9	0.2	4,290.0	1,252.5	28.7	0.0	1,252.5
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	583.1	583.1	0.0	583.1	169.9	29.1	0.0	169.9
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2./}	1,708.8	1,720.7	0.7	1,771.5	599.4	34.8	0.0	599.4
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2./}	3,573.9	3,600.1	0.7	3,625.8	1,564.2	43.4	0.0	1,564.2
32 SE 401 Occidental - Central	840.1	840.1	0.0	840.1	250.4	29.8	0.0	250.4
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{2./}	1,009.7	1,013.8	0.4	1,013.8	366.5	36.2	0.0	366.5
34 SE 403 Noreste	947.2	947.2	-0.0	947.2	218.7	23.1	0.0	218.7
35 SE 404 Noroeste-Norte	529.1	529.1	0.0	529.1	114.6	21.7	0.0	114.6
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	112.2	112.2	0.0	112.2	39.6	35.3	0.0	39.6
37 SE 410 Sistema Nacional	2,262.7	2,262.7	-0.0	2,262.4	741.5	32.8	0.0	741.5
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2./}	1,473.1	1,487.1	1.0	1,487.1	669.1	45.0	0.0	669.1

CUADRO 2 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{p- / * - / 1- /}

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
39	LT 414 Norte-Occidental	858.1	858.1	0.0	846.6	369.9	43.1	0.0	369.9
40	LT 502 Oriental - Norte ^{2- /}	193.8	193.4	-0.2	190.9	99.2	51.3	0.0	99.2
41	LT 506 Saltillo - Cañada ^{2- /}	3,180.3	3,231.3	1.6	3,162.2	1,330.2	41.2	0.0	1,330.2
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	1,335.4	1,403.2	5.1	1,322.6	968.1	69.0	0.0	968.1
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	569.6	571.6	0.3	560.2	244.4	42.8	0.0	244.4
44	SE 412 Compensación Norte	287.4	287.4	0.0	287.4	100.6	35.0	0.0	100.6
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{2- /}	750.0	748.6	-0.2	735.3	357.4	47.7	0.0	357.4
46	SE 503 Oriental	279.6	279.6	0.0	279.6	97.9	35.0	0.0	97.9
47	SE 504 Norte - Occidental ^{2- /}	582.9	585.3	0.4	585.3	233.1	39.8	0.0	233.1
48	CCI Baja California Sur I	731.7	731.7	0.0	731.7	442.0	60.4	0.0	442.0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,578.7	1,657.5	5.0	1,384.9	911.6	55.0	0.0	911.6
50	LT ^{2- /} 610 Transmisión Noroeste-Norte	2,032.2	2,032.2	0.0	2,032.2	1,120.2	55.1	0.0	1,120.2
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste ^{2- /}	405.6	405.6	-0.0	382.7	231.2	57.0	0.0	231.2
52	LT 613 Subtransmisión Occidental ^{2- /}	357.4	359.5	0.6	352.9	185.1	51.5	0.0	185.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^{2- /}	214.8	217.8	1.4	219.1	119.3	54.8	0.0	119.3
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	327.8	339.9	3.7	306.6	189.9	55.9	0.0	189.9
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2- /}	276.7	276.7	-0.0	276.9	124.5	45.0	0.0	124.5
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	433.2	433.2	0.0	433.2	160.8	37.1	0.0	160.8
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{2- /}	988.0	1,018.9	3.1	965.0	416.2	40.8	0.0	416.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	629.4	629.4	0.0	572.2	267.9	42.6	0.0	267.9
60	SUV SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2- /}	2,076.2	2,076.2	0.0	2,076.2	859.5	41.4	0.0	859.5
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	932.1	1,005.9	7.9	1,005.9	582.4	57.9	0.0	582.4
62	CCC Pacífico	12,424.8	12,424.8	-0.0	12,424.8	12,424.8	100.0	12,424.8	0.0
63	CH El Cajón ^{2- /}	11,858.6	10,890.2	-8.2	11,858.6	9,862.5	90.6	0.0	9,862.5
64	LT Líneas Centro	81.2	87.5	7.7	82.3	52.9	60.5	0.0	52.9
65	LT Red de Transmisión Asociada a la Ch Cajón	855.9	892.6	4.3	591.4	596.1	66.8	0.0	596.1
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2- /}	944.8	979.6	3.7	881.3	655.5	66.9	0.0	655.5
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	267.0	267.2	0.1	266.8	133.6	50.0	0.0	133.6
68	LT Red Asociada al Pacífico	1,410.3	1,410.3	0.0	1,410.3	1,410.3	100.0	900.1	510.2
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{2- /}	433.5	433.9	0.1	433.7	195.3	45.0	0.0	195.3
70	LT Riviera Maya	483.4	484.9	0.3	455.9	242.5	50.0	0.0	242.5
71	PR Presa Reguladora Amata	165.4	177.4	7.3	176.8	97.6	55.0	0.0	97.6
72	RM Adolfo López Mateos	377.0	403.8	7.1	407.5	227.8	56.4	0.0	227.8
73	RM Altamira	555.7	555.7	0.0	553.2	555.7	100.0	555.7	0.0
74	RM Botello	82.9	82.9	0.0	82.9	45.6	55.0	0.0	45.6
75	RM Carbón II ^{2- /}	149.8	151.0	0.8	151.0	80.6	53.4	0.0	80.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	234.7	245.2	4.5	245.2	164.0	66.9	0.0	164.0
77	RM Dos Bocas	188.2	188.2	0.0	188.2	103.5	55.0	0.0	103.5
78	RM Emilio Portes Gil	3.2	3.2	0.6	3.2	1.5	45.0	0.0	1.5

CUADRO 3 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{p-/ +-/ 1-/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)	
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,681.1	1,664.4	-1.0	1,664.4	1,331.5	80.0	0.0	1,331.5
80	RM Gómez Palacio ^{2-/}	376.5	385.3	2.3	385.3	246.9	64.1	0.0	246.9
82	RM Huinala	7.2	7.8	9.3	7.8	4.5	57.9	0.0	4.5
83	RM Ixtaczoquitlán	12.0	12.0	-0.0	12.0	6.6	55.0	0.0	6.6
84	RM José Aceves Posos (Mazatlán II)	171.9	176.5	2.7	176.5	120.8	68.4	0.0	120.8
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^{2-/}	601.8	642.8	6.8	642.8	362.3	56.4	0.0	362.3
90	RM CT Puerto Libertad	163.1	175.6	7.7	175.6	96.6	55.0	0.0	96.6
91	RM Punta Prieta	150.7	150.5	-0.2	150.5	97.8	65.0	0.0	97.8
92	RM Salamanca	394.5	422.7	7.1	383.2	242.8	57.4	0.0	242.8
93	RM Tuxpango ^{2-/}	215.7	226.9	5.2	226.9	130.7	57.6	0.0	130.7
94	RM CT Valle de México	75.7	75.7	0.0	75.7	41.6	55.0	0.0	41.6
95	SE Norte	95.5	100.7	5.5	100.7	58.3	57.9	0.0	58.3
98	SE 705 Capacitores	42.5	45.5	7.1	45.5	25.0	55.0	0.0	25.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	552.2	585.5	6.0	881.7	322.1	55.0	0.0	322.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,121.1	1,121.1	0.0	434.6	1,121.1	100.0	344.4	776.7
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	508.4	508.4	0.0	115.2	508.4	100.0	213.2	295.2
102	SLT 703 Noreste-Norte	531.5	531.5	0.0	251.2	167.5	31.5	0.0	167.5
103	SLT 704 Baja California-Noroeste	83.9	87.4	4.2	87.4	50.6	57.9	0.0	50.6
104	SLT 706 Sistemas Norte	2,775.3	2,961.7	6.7	2,961.7	2,961.7	100.0	1,399.9	1,561.8
105	SLT 709 Sistema Sur	1,230.9	1,325.7	7.7	1,213.2	767.5	57.9	0.0	767.5
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	927.4	973.4	5.0	973.4	681.4	70.0	0.0	681.4
107	CCI Baja California Sur II	754.4	790.4	4.8	790.4	570.8	72.2	0.0	570.8
108	LT 807 Durango	424.4	447.7	5.5	417.3	287.6	64.2	0.0	287.6
110	RM CCC Tula	68.7	68.6	-0.1	68.6	48.2	70.3	0.0	48.2
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	414.5	414.5	0.0	411.2	414.5	100.0	3.3	411.2
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2-/}	292.1	292.1	0.0	178.9	292.1	100.0	190.3	101.9
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	468.5	468.4	-0.0	468.4	340.0	72.6	0.0	340.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	395.3	399.2	1.0	399.2	259.5	65.0	0.0	259.5
117	RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	610.1	577.5	-5.3	577.5	430.7	74.6	0.0	430.7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	286.4	269.5	-5.9	269.5	198.4	73.6	0.0	198.4
122	SE 811 Noroeste	138.0	141.2	2.3	147.4	91.8	65.0	0.0	91.8
123	SE Golfo Norte	65.6	69.2	5.5	67.5	47.3	68.4	0.0	47.3
124	SE 813 División Bajío	925.2	925.2	-0.0	628.4	568.0	61.4	0.0	568.0
125	SE 814 División Jalisco	90.5	116.7	28.8	116.7	116.7	100.0	116.7	0.0
126	SLT 801 Altiplano	1,258.5	1,258.5	0.0	1,258.5	761.5	60.5	0.0	761.5
127	SLT 802 Tamaulipas	969.5	931.0	-4.0	969.5	698.3	75.0	0.0	698.3
128	SLT 803 Noine	1,488.9	1,525.5	2.5	1,525.5	1,525.5	100.0	872.6	652.9

CUADRO 4 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{p- / + / 1- /}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
129	SLT 805 El Occidente	1,299.2	1,346.9	3.7	1,346.9	1,346.9	100.0	1,346.9	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,579.0	1,804.5	14.3	1,804.5	1,804.5	100.0	1,258.9	545.6
132	CE La Venta II	1,349.2	1,426.4	5.7	1,456.2	1,188.6	83.3	0.0	1,188.6
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	85.7	88.9	3.7	79.3	62.2	70.0	0.0	62.2
138	SE 911 Noreste	162.7	117.0	-28.1	116.8	87.8	75.0	0.0	87.8
139	SE 912 División Oriente	154.7	210.0	35.7	210.0	210.0	100.0	61.8	148.2
140	SE División Centro Sur	411.5	407.5	-1.0	407.5	407.5	100.0	407.5	0.0
141	SE 915 Occidental	245.5	245.5	-0.0	245.5	129.1	52.6	0.0	129.1
142	SLT 901 Pacífico	1,079.4	1,182.1	9.5	1,182.1	1,182.1	100.0	707.8	474.4
143	SLT 902 Istmo	1,163.4	1,052.3	-9.5	825.2	809.5	76.9	0.0	809.5
144	SLT 903 Cabo - Norte	709.3	722.6	1.9	690.7	509.7	70.5	0.0	509.7
146	CH La Yesca	10,893.2	10,893.2	-0.0	10,893.2	10,893.2	100.0	10,893.2	0.0
147	CCC Baja California	2,505.1	2,505.1	0.0	2,505.1	2,163.5	86.4	0.0	2,163.5
148	RFO Red Fibra Óptica Sur	499.1	499.1	0.0	360.9	268.1	53.7	0.0	268.1
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	563.3	585.0	3.9	600.7	431.0	73.7	0.0	431.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	697.3	697.3	0.0	613.6	697.3	100.0	248.7	448.6
152	SE 1005 Noroeste	812.6	1,086.0	33.6	1,086.0	1,086.0	100.0	629.7	456.2
156	RM Infiernillo	221.2	221.2	0.0	220.8	221.2	100.0	109.8	111.5
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,988.2	1,988.2	0.0	1,396.6	1,988.2	100.0	1,181.0	807.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	163.4	172.3	5.4	172.3	120.6	70.0	0.0	120.6
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	59.6	58.7	-1.5	58.7	42.4	72.2	0.0	42.4
160	RM CC C Samalayuca II	13.4	14.2	5.6	14.2	10.2	72.2	0.0	10.2
161	RM CCC El Sauz	67.8	67.8	0.0	55.2	42.8	63.1	0.0	42.8
162	RM CCC Huinalá II	25.0	25.0	0.0	24.8	21.0	84.0	0.0	21.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	196.7	204.4	3.9	197.8	139.8	68.4	0.0	139.8
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	87.7	76.2	-13.2	76.0	64.7	85.0	0.0	64.7
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noroeste-Sureste	890.3	861.6	-3.2	861.6	861.6	100.0	443.3	418.3
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,071.8	2,071.8	-0.0	2,071.8	2,071.8	100.0	2,071.8	0.0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	467.8	428.1	-8.5	291.9	321.1	75.0	0.0	321.1
177	LT Red Asociada a la CE La Venta III	70.9	70.9	0.0	70.9	70.9	100.0	70.9	0.0
181	RM CN Laguna Verde	9,193.5	9,193.5	0.0	9,193.5	9,193.5	100.0	9,193.5	0.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	418.2	418.2	0.0	417.5	363.4	86.9	0.0	363.4
183	RM Punta Prieta Unidad 2	75.2	75.2	-0.1	75.2	63.9	85.0	0.0	63.9
185	SE 1110 Compensación Capacitiva Norte	175.4	396.1	125.9	396.1	396.1	100.0	396.1	0.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,039.6	3,710.0	81.9	3,710.0	3,710.0	100.0	3,483.5	226.5
190	SE 1120 Noroeste	683.1	916.3	34.1	916.3	916.3	100.0	916.3	0.0
191	SE 121 Baja California	99.7	101.1	1.4	101.1	101.1	100.0	101.1	0.0

CUADRO 5 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{p./ * / 1./}

Proyectos	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
192	SE 1122 Golfo Norte	569.9	825.8	44.9	825.8	825.8	100.0	825.8	0.0
193	SE 1123 Norte	139.8	150.8	7.9	150.8	150.8	100.0	150.8	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	709.6	895.0	26.1	895.0	895.0	100.0	895.0	0.0
195	SE 1125 Distribución	1,104.4	1,916.7	73.6	1,916.7	1,916.7	100.0	1,534.2	382.5
197	SE 1127 Sureste	180.6	211.2	16.9	211.2	211.2	100.0	211.2	0.0
199	SE 1129 Compensación redes	267.7	351.1	31.1	351.1	351.1	100.0	244.8	106.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación Noroeste	1,486.3	1,486.3	0.0	1,486.3	1,486.3	100.0	1,064.5	421.8
202	SLT Transmisión y Transformación del Oriental	1,790.3	2,098.1	17.2	2,098.1	2,098.1	100.0	2,098.1	0.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación Norte	512.7	614.2	19.8	614.2	443.9	72.3	0.0	443.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,393.5	1,535.2	10.2	1,535.2	1,535.2	100.0	1,535.2	0.0
205	SUV Suministro de 970t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,589.6	1,589.6	-0.0	1,589.6	1,589.6	100.0	1,018.7	570.8
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	571.0	599.5	5.0	599.5	523.0	87.2	0.0	523.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	531.2	985.8	85.6	985.8	985.8	100.0	912.3	73.5
208	SE 1212 Sur-Peninsular	156.0	160.8	3.1	160.8	283.5	176.3	160.8	122.7
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del área Peninsular	2,116.0	2,528.0	19.5	2,528.0	2,528.0	100.0	2,528.0	0.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	2,261.9	2,796.1	23.6	2,796.1	2,796.1	100.0	2,796.1	0.0
212	SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	444.4	448.0	0.8	448.0	448.0	100.0	448.0	0.0
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	858.8	1,527.2	77.8	1,527.2	1,527.2	100.0	1,527.2	0.0
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE	1,839.5	3,149.8	71.2	3,149.8	3,149.8	100.0	3,149.8	0.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	648.6	666.3	2.7	666.3	666.3	100.0	666.3	0.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de Tem abierta y Oax II,II,IV	3,261.4	3,598.5	10.3	3,598.5	3,598.5	100.0	3,598.5	0.0
221	CG Cerro Prieto V	1,797.6	2,391.1	33.0	2,391.1	2,391.1	100.0	2,391.1	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro II	312.9	331.4	5.9	312.9	0.0	0.0	0.0	0.0
227	CG Los Humeros II	1,122.7	1,392.2	24.0	1,392.2	1,392.2	100.0	1,392.2	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	564.4	564.4	0.0	564.4	564.4	100.0	564.4	0.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja_Noroeste	155.8	193.2	24.0	193.2	193.2	100.0	193.2	0.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,030.3	1,226.0	19.0	1,226.0	1,226.0	100.0	1,226.0	0.0
Inversión condicionada		102,862.9	103,063.4	0.2	102,180.1	81,756.6	79.3	10,496.6	71,260.0
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdde. Plutarco Elias Calles	4,710.5	4,710.5	0.0	4,710.5	620.1	13.2	0.0	620.1
2	CC Altamira II	3,368.9	3,368.9	0.0	3,368.9	1,590.1	47.2	0.0	1,590.1
3	CC Bajío	4,797.7	4,797.7	0.0	4,797.7	2,875.6	59.9	0.0	2,875.6
4	CC Campeche	1,956.2	1,956.2	0.0	1,956.2	1,464.5	74.9	0.0	1,464.5
5	CC Hermosillo	2,289.0	2,289.1	0.0	2,271.9	1,644.1	71.8	0.0	1,644.1
6	CT Mérida III	2,668.4	2,668.4	0.0	2,668.4	1,549.4	58.1	0.0	1,549.4
7	CC Monterrey III	3,380.9	3,380.9	0.0	3,168.1	2,419.8	71.6	0.0	2,419.8
8	CC Naco-Nogales	2,110.4	2,110.4	0.0	2,110.4	1,764.6	83.6	0.0	1,764.6
9	CC Río Bravo II	3,109.0	3,109.0	0.0	3,109.0	3,048.1	98.0	0.0	3,048.1

CUADRO 6 DE 6
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN
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- diciembre de 2009
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2009) ^{p_/ *_/ 1_/}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2008	PEF 2009	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2009	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
10	CC Mexicali	4,640.4	4,640.4	0.0	4,640.4	2,608.2	56.2	0.0	2,608.2
11	CC Saltillo	2,235.1	2,235.1	0.0	2,235.1	2,173.9	97.3	0.0	2,173.9
12	CC Tuxpan II	3,968.8	3,968.8	0.0	3,968.8	2,433.7	61.3	0.0	2,433.7
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,959.7	3,959.7	0.0	3,959.7	2,348.9	59.3	0.0	2,348.9
15	CC Altamira III y IV	7,048.3	7,048.3	-0.0	7,048.3	6,971.8	98.9	0.0	6,971.8
16	CC Chihuahua III	2,220.3	2,220.3	-0.0	2,220.3	1,928.4	86.9	0.0	1,928.4
17	CC La Laguna II	4,434.0	4,434.0	0.0	4,434.0	4,539.8	102.4	0.0	4,539.8
18	CC Rio Bravo III	3,487.4	3,487.4	0.0	3,487.4	3,109.0	89.2	0.0	3,109.0
19	CC Tuxpan III y IV	7,583.6	7,583.6	0.0	7,558.1	6,071.9	80.1	0.0	6,071.9
20	CC Altamira V	7,467.7	7,467.7	0.0	7,467.7	5,943.5	79.6	0.0	5,943.5
21	CC Tamazunchale	6,311.3	6,311.3	0.0	5,723.4	6,104.5	96.7	0.0	6,104.5
24	CC Rio Bravo IV	3,493.3	3,493.3	-0.0	3,493.3	3,494.9	100.0	0.0	3,494.9
25	CC Tuxpan V	3,853.9	3,853.9	0.0	3,814.0	3,460.8	89.8	0.0	3,460.8
26	CC Valladolid III	3,472.1	3,472.1	-0.0	3,472.1	3,094.4	89.1	0.0	3,094.4
29	CC Norte	6,292.4	6,292.4	0.0	6,292.4	6,292.4	100.0	6,292.4	0.0
31	CE La Venta III	1,891.5	2,092.0	10.6	2,092.0	2,092.0	100.0	2,092.0	0.0
33	CE Oaxaca I	2,112.2	2,112.2	-0.0	2,112.2	2,112.2	100.0	2,112.2	0.0

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

p_/ Cifras preliminares.

*_/ Cifras revisadas por la entidad respecto al periodo anterior.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.0659 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2009.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.