

## V. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

### AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>P./</sup>

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento  
Comisión Federal de Electricidad  
Enero - junio  
(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2014 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada <sup>2./</sup>	Realizada <sup>3./</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	<b>Total</b>		<b>343,093.5</b>	<b>78,977.6</b>	<b>55,769.5</b>	<b>8,332.7</b>	<b>87,310.3</b>	<b>25.4</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>293,357.7</b>	<b>78,977.6</b>	<b>50,935.3</b>	<b>8,332.7</b>	<b>87,310.3</b>	<b>29.8</b>				
	<b>Inversión Directa Aprobados en 2002</b>		<b>262,281.0</b>	<b>75,895.2</b>	<b>34,612.3</b>	<b>6,961.2</b>	<b>82,856.4</b>	<b>31.6</b>				
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>16,345.7</b>	<b>12,580.2</b>	<b>34.6</b>	<b>0.0</b>	<b>12,580.2</b>	<b>77.0</b>				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	13,384.8	9,869.9	0.0	0.0	9,869.9	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,960.9	2,710.3	34.6	0.0	2,710.3	91.5	81.8	1.2	0.0	81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>1,817.5</b>	<b>1,092.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,092.8</b>	<b>60.1</b>				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,817.5	1,092.8	0.0	0.0	1,092.8	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>485.5</b>	<b>336.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>336.6</b>	<b>69.3</b>				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	485.5	336.6	0.0	0.0	336.6	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>1,037.3</b>	<b>607.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>607.1</b>	<b>58.5</b>				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	1,037.3	607.1	0.0	0.0	607.1	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>20,789.1</b>	<b>11,948.6</b>	<b>1,833.8</b>	<b>2,074.9</b>	<b>14,023.5</b>	<b>67.5</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	9,213.5	3,709.8	453.1	1,783.6	5,493.4	59.6	85.1	8.2	1.4	86.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,401.6	2,735.2	1,047.8	147.8	2,883.0	65.5	54.9	27.2	14.1	69.0
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,091.7	841.7	0.0	0.0	841.7	77.1	76.4	0.0	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	986.9	831.9	0.0	0.0	831.9	84.3	99.5	0.0	0.4	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	832.3	341.2	200.0	0.0	341.2	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,434.1	1,823.0	133.0	143.5	1,966.5	80.8	56.6	42.1	24.3	80.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,829.1	1,665.7	0.0	0.0	1,665.7	91.1	78.3	0.0	0.0	78.3
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>31,246.2</b>	<b>26,865.4</b>	<b>619.0</b>	<b>46.4</b>	<b>26,911.8</b>	<b>86.1</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,070.4	973.0	0.0	0.0	973.0	47.0	55.3	0.0	2.3	57.6
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	533.8	533.8	6.1	0.0	533.8	100.0	88.5	1.8	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,819.6	855.1	78.4	0.0	855.1	47.0	38.0	6.0	0.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,752.9	3,227.3	150.1	0.0	3,227.3	86.0	78.9	5.0	3.9	82.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	985.5	667.9	63.5	41.8	709.7	72.0	75.9	6.5	0.0	75.9
216	RM CCC Poza Rica <sup>4./</sup>	Varias (Cierre y otras)	2,343.9	2,335.1	23.7	4.6	2,339.7	99.8	99.6	0.4	0.2	99.8
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	16,489.4	16,265.0	0.0	0.0	16,265.0	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	394.9	390.7	2.7	0.0	390.7	99.0	99.3	0.6	0.0	99.3
229	CT TG Baja California II	Varias (Cierre y otras)	2,855.9	1,617.5	294.5	0.0	1,617.5	56.6	69.5	10.3	0.0	69.5
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>7,286.7</b>	<b>2,516.9</b>	<b>1,133.0</b>	<b>337.8</b>	<b>2,854.7</b>	<b>39.2</b>				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	679.2	101.2	0.0	0.0	101.2	14.9	12.4	0.0	0.0	12.4

## AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2014 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada <sup>2./</sup>	Realizada <sup>3./</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Fallo y Adjudicación	644.1	0.0	46.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	0.0	0.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción	170.6	0.0	100.3	32.2	32.2	18.9	0.0	58.8	25.9	25.9
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	832.0	284.9	121.5	0.0	284.9	34.2	38.0	15.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	2,046.3	387.6	586.2	285.4	673.0	32.9	32.0	28.0	24.0	56.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,460.8	1,074.5	0.0	20.3	1,094.7	74.9	76.2	0.0	14.9	91.1
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,453.7	668.7	278.8	0.0	668.7	46.0	50.0	20.0	0.0	50.0
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>9,585.9</b>	<b>2,029.5</b>	<b>2,925.4</b>	<b>357.0</b>	<b>2,386.6</b>	<b>24.9</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	893.4	443.7	9.6	21.6	465.2	52.1	90.3	2.0	4.4	94.7
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	714.5	241.3	122.4	3.0	244.3	34.2	61.7	17.0	0.7	62.4
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,273.6	169.2	0.0	0.0	169.2	13.3	17.2	0.0	5.2	22.4
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	6,704.3	1,175.4	2,793.3	332.5	1,507.8	22.5	19.9	41.7	5.7	25.6
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>9,905.4</b>	<b>4,976.6</b>	<b>225.7</b>	<b>74.3</b>	<b>5,051.0</b>	<b>51.0</b>				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,455.3	76.3	76.3	47.9	124.2	8.5	10.6	5.0	4.0	14.6
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	584.5	9.0	0.0	0.0	9.0	1.5	1.5	0.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I <sup>4./</sup>	Varias (Cierre y otras)	7,865.7	4,891.3	149.4	26.4	4,917.8	62.5	99.3	0.7	0.0	99.3
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>22,256.4</b>	<b>9,792.0</b>	<b>2,551.1</b>	<b>417.6</b>	<b>10,209.6</b>	<b>45.9</b>				
264	CC Centro <sup>4./</sup>	Construcción	11,459.3	6,659.8	126.3	58.0	6,717.8	58.6	97.3	2.7	0.8	98.1
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y adjudicación	1,367.3	0.0	134.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Terminado Totalmente	539.4	258.4	6.2	109.3	367.8	68.2	71.0	1.4	29.0	100.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	321.2	133.9	80.3	52.5	186.4	58.0	48.9	25.0	9.7	58.6
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Terminado Totalmente	45.3	12.5	2.2	31.7	44.2	97.6	29.5	4.6	70.4	99.9
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	1,606.4	95.0	130.3	21.4	116.4	7.2	5.9	8.0	1.4	7.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,171.9	1,555.2	2,060.7	135.6	1,690.8	32.7	52.3	39.0	1.7	54.0
275	CG Los Azufres III (Fase I) <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	1,745.6	1,077.3	10.9	9.0	1,086.3	62.2	99.2	0.8	0.8	100.0
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>22,668.8</b>	<b>2,856.7</b>	<b>3,181.3</b>	<b>803.2</b>	<b>3,659.8</b>	<b>16.1</b>				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	3,775.0	3.1	190.5	72.6	75.8	2.0	0.1	29.0	2.3	2.4
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,803.6	1.6	11.9	7.7	9.2	0.5	0.2	8.0	0.8	1.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitación con cambio de alcance	898.9	0.0	157.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Fallo y Adjudicación	387.4	0.0	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,022.5	351.8	230.5	70.1	421.9	20.9	17.1	21.8	3.9	21.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,745.2	498.2	590.8	444.1	942.3	54.0	30.0	35.5	27.2	57.2
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	793.8	35.8	237.7	4.5	40.3	5.1	11.0	30.0	1.5	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	6,314.5	0.0	1,234.5	29.0	29.0	0.5	0.0	34.7	0.5	0.5
290	290 LT Red de transmisión asociada a la CH	Por Licitación sin cambio de alcance	37.3	0.0	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0

**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2014 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada <sup>2./</sup>	Realizada <sup>3./</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
292	Chicoasén II SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	1,357.7	0.0	172.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	0.0	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya <sup>4./</sup>	Terminado Totalmente	1,765.4	960.5	280.5	129.1	1,089.7	61.7	93.9	6.1	6.1	100.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Varias (Cierre y otras)	1,389.4	716.1	0.0	23.9	740.0	53.3	99.0	0.0	0.6	99.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Terminado Totalmente	378.3	289.6	0.0	22.2	311.7	82.4	99.8	0.0	0.2	100.0
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>44,182.2</b>	<b>292.7</b>	<b>9,008.4</b>	<b>1,402.5</b>	<b>1,695.2</b>	<b>3.8</b>				
296	CC Guaymas II	Construcción	11,493.2	0.0	4,369.7	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	0.0	0.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Fallo y Adjudicación	2,239.7	0.0	775.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	0.0	0.0
298	CC Valle de México II	Construcción	10,877.9	0.0	790.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	0.0	0.0
300	300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,022.9	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	Por Licitación sin cambio de alcance	5,024.4	0.0	58.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey <sup>4./</sup>	Construcción	3,918.4	0.0	832.1	411.5	411.5	10.5	0.0	57.0	24.6	24.6
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	167.5	79.4	62.3	39.7	119.1	71.1	47.4	52.6	51.8	99.2
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Construcción	1,223.6	82.5	571.2	61.0	143.5	11.7	7.0	46.1	4.9	11.9
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	1,696.4	59.2	366.3	37.9	97.1	5.7	3.2	39.9	2.6	5.8
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Construcción	991.5	71.6	861.5	90.6	162.2	16.4	8.9	87.1	12.2	21.1
311	311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	5,114.3	0.0	166.3	761.8	761.8	14.9	0.0	35.5	15.3	15.3
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	412.4	0.0	151.6	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2014</b>			<b>27,690.9</b>	<b>0.0</b>	<b>9,044.6</b>	<b>1,447.4</b>	<b>1,447.4</b>	<b>5.2</b>				
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	11,290.7	0.0	5,506.6	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	0.0	0.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	2,212.8	0.0	661.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	0.0	0.0
315	315 CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	1,630.6	0.0	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Fallo y Adjudicación	273.7	0.0	204.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.7	0.0	0.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	1,162.3	0.0	242.0	92.7	92.7	8.0	0.0	40.9	8.1	8.1
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	283.5	0.0	179.2	48.6	48.6	17.2	0.0	63.2	21.4	21.4
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Fallo y Adjudicación	778.5	0.0	54.8	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	1,291.7	0.0	48.6	23.2	23.2	1.8	0.0	19.4	1.6	1.6
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Construcción	8,767.2	0.0	2,105.8	1,282.9	1,282.9	14.6	0.0	40.0	18.0	18.0
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>46,983.4</b>	<b>0.0</b>	<b>4,055.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
325	325 CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	15,661.5	0.0	2,043.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
326	326 LT Red de	Autorizado	2,648.1	0.0	635.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

## AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P\_/\_

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

No.	Nombre del proyecto <sup>1/_</sup>	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/_</sup>	Acumulado 2014 <sup>2/_</sup>	Avance Financiero 2015			Acumulado 2014	Avance Físico 2015			
					Estimada <sup>2/_</sup>	Realizada <sup>3/_</sup>	Acumulada		%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)											
327	327 CG Los Azufres III Fase II	Autorizado	981.7	0.0	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
330	330 CH Las Cruces	Autorizado	10,410.8	0.0	923.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
336	336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Autorizado	1,839.7	0.0	110.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
337	337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Autorizado	2,289.2	0.0	247.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
339	339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Fallo y Adjudicación	13,152.5	0.0	78.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada Aprobados en 2008</b>		<b>80,812.5</b>	<b>3,082.4</b>	<b>21,157.3</b>	<b>1,371.5</b>	<b>4,453.9</b>	<b>5.5</b>				
			<b>4,104.0</b>	<b>822.0</b>	<b>2,091.0</b>	<b>759.1</b>	<b>1,581.1</b>	<b>38.5</b>				
36	CC Baja California III	Construcción	4,104.0	822.0	2,091.0	759.1	1,581.1	38.5	24.5	62.3	23.2	47.7
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>24,778.7</b>	<b>2,260.4</b>	<b>9,513.0</b>	<b>612.4</b>	<b>2,872.8</b>	<b>11.6</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	16,016.4	0.0	9,452.1	458.4	458.4	2.9	0.0	59.3	5.4	5.4
40	CE Sureste I	Construcción	8,762.3	2,260.4	60.9	154.0	2,414.4	27.6	25.8	2.0	1.8	27.6
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>33,136.6</b>	<b>0.0</b>	<b>6,642.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
42	CC Noroeste	Fallo y Adjudicación	10,206.4	0.0	1,898.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	0.0	0.0
43	CC Noreste	Fallo y Adjudicación	22,930.2	0.0	4,744.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>16,040.8</b>	<b>0.0</b>	<b>2,131.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
45	45 CC Topolobampo III	Fallo y Adjudicación	9,821.2	0.0	980.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.0	0.0
46	CC Baja California II	Por Licitación sin cambio de Alcance	6,219.6	0.0	1,151.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>2,752.4</b>	<b>0.0</b>	<b>779.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
50	50 CC La Paz	Autorizado	2,752.4	0.0	779.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

p\_/\_ Cifras preliminares.

1\_/\_ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2015, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2015 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2\_/\_ El tipo de cambio utilizado es de 15.5676 pesos por dólar, correspondiente al cierre de junio de 2015.

3\_/\_ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 14.6757 (enero), 14.9167 (febrero), 15.2003 (marzo), 15.2228 (abril), 15.2555 (mayo) y 15.4562 (junio) pesos por dólar, publicados por Banco de México (Banxico).

4\_/\_ Se actualizó la meta física con el objeto de no rebasar el 100% en el avance físico del proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1./P./</sup>**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
<b>TOTAL</b>	<b>69,685.1</b>	<b>43,796.4</b>	<b>2,438.9</b>	<b>23,449.9</b>	<b>38,461.1</b>	<b>12,796.9</b>	<b>2,546.2</b>	<b>23,118.0</b>	<b>-1.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	475.9	471.2	4.0	0.7	138.0	191.9	4.6	-58.5	<-500
2 CC Chihuahua	1,638.9	1,454.5	10.3	174.1	1,151.0	532.3	12.1	606.6	248.5
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0	10.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,788.3	2,158.1	118.0	512.2	958.8	590.2	135.7	232.9	-54.5
7 CT Samalayuca II	3,202.0	2,499.7	160.5	541.7	1,420.3	898.3	103.9	418.1	-22.8
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	149.8	113.6	6.6	29.6	788.3	104.0	8.1	676.2	500<
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13 SE 218 Noroeste	67.3	72.4	1.0	-6.1	500.9	51.4	2.4	447.1	<-500
14 SE 219 Sureste - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental - Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro - Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	438.7	355.7	1.3	81.7	278.7	118.1	1.3	159.4	95.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	166.5	119.1	3.9	43.6	1,037.4	82.4	6.5	948.5	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	43.4	27.5	0.6	15.3	23.3	10.8	0.6	11.8	-22.9
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	122.7	103.3	0.9	18.5	92.3	44.6	0.9	46.8	152.9
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	69.6	37.8	0.8	31.0	130.7	14.9	0.8	115.0	271.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	93.0	76.6	3.5	12.9	261.4	33.1	3.4	224.9	500<
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	51.0	22.6	0.0	28.5	30.8	6.7	0.0	24.1	-15.4
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	3.1	0.0	19.3	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	847.4	676.1	1.5	169.8	1,199.1	99.4	2.9	1,096.8	500<
39 LT 414 Norte - Occidental	58.2	23.0	0.7	34.5	81.3	9.2	0.7	71.4	107.0
40 LT 502 Oriental - Norte	118.0	16.4	0.1	101.5	48.1	8.6	0.1	39.4	-61.1
41 LT 506 Saltillo-Cañada	143.2	57.8	2.9	82.4	218.3	24.4	2.9	190.9	131.6
42 LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	140.6	113.6	6.9	20.1	172.5	78.4	6.6	87.5	336.4
43 LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	54.1	33.3	0.5	20.2	31.4	14.9	0.5	15.9	-21.4
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.2	0.0	19.8	N.A.
45 SE 413 Noroeste - Occidental	38.5	35.9	0.7	1.9	146.8	17.3	0.7	128.7	500<
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.2	0.0	20.5	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
47 SE 504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48 CCI Baja California Sur I	675.8	676.1	3.7	-3.9	166.2	206.4	4.1	-44.3	500<
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	133.4	131.6	2.5	-0.7	68.2	88.3	2.0	-22.1	500<
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	116.6	97.3	4.2	15.0	98.8	58.4	4.1	36.3	141.3
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	157.0	21.8	0.7	134.5	95.3	16.4	0.6	78.3	-41.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	247.9	13.6	0.7	233.6	28.5	9.4	0.6	18.6	-92.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	247.9	11.8	0.2	235.8	2.2	11.9	0.3	-10.0	-104.2
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	20.7	18.4	0.2	2.2	19.4	12.9	0.2	6.3	188.5
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	29.6	10.2	0.9	18.5	17.2	7.7	0.8	8.7	-52.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	97.8	62.1	0.3	35.4	246.4	29.7	0.9	215.8	500<
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	33.8	31.4	1.3	1.0	113.3	22.7	1.3	89.3	500<
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	593.8	495.4	1.5	96.9	193.7	195.0	1.4	-2.8	-102.9
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,591.8	1,417.7	1.6	172.5	676.4	442.2	1.3	232.9	35.0
62 CCC Pacífico	929.6	718.5	69.3	141.8	1,699.6	619.1	134.1	946.4	500<
63 CH El Cajón	397.8	241.1	104.2	52.5	734.4	223.9	129.8	380.8	500<
64 LT Líneas Centro	16.8	6.7	0.1	10.0	9.6	4.6	0.1	4.9	-51.2
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	115.0	66.6	1.6	46.8	225.0	47.2	2.7	175.1	274.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	179.0	83.8	5.7	89.5	153.8	59.0	5.6	89.2	-0.3
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	170.8	107.2	22.4	41.2	219.7	82.2	21.9	115.6	180.5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70 LT Riviera Maya	31.8	18.9	0.4	12.5	65.4	7.4	0.4	57.5	361.5
71 PRR Presa Reguladora Amata	31.8	31.6	0.1	0.1	88.8	15.7	0.1	73.0	500<
72 RM Adolfo López Mateos	14.3	20.6	0.2	-6.5	46.9	16.9	0.2	29.8	<-500
73 RM Altamira	39.6	27.5	7.4	4.7	172.3	32.7	7.6	132.0	500<
74 RM Botello	2.5	4.1	0.2	-1.8	16.6	4.9	0.3	11.4	<-500
75 RM Carbón II	8.9	5.1	0.3	3.6	101.0	6.0	0.4	94.5	500<
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	14.9	12.6	0.5	1.9	46.4	10.5	0.5	35.4	500<
77 RM Dos Bocas	12.8	9.4	0.5	2.9	86.5	11.1	0.7	74.7	500<
78 RM Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79 RM Francisco Pérez Ríos	113.6	82.8	9.4	21.4	119.9	69.3	8.2	42.4	98.3
80 RM Gomez Palacio	51.9	19.9	0.8	31.3	123.8	19.0	0.7	104.1	233.0
82 RM Huinalá	0.3	0.4	0.0	-0.1	4.8	0.3	0.0	4.5	<-500
83 RM Ixtaczoquitlán	0.4	0.6	0.0	-0.2	2.4	0.7	0.0	1.7	<-500
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	15.8	9.2	0.5	6.1	77.4	7.9	0.4	69.1	500<
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	30.5	32.8	0.3	-2.5	72.1	26.9	0.3	44.9	<-500
90 RM CT Puerto Libertad	8.1	8.7	0.1	-0.7	10.9	7.1	0.1	3.7	<-500
91 RM Punta Prieta	9.5	7.5	0.5	1.5	41.8	6.6	0.5	34.7	500<
92 RM Salamanca	33.6	21.6	0.3	11.7	40.4	17.7	0.2	22.5	92.0
93 RM Tuxpango	8.8	11.8	0.4	-3.3	16.4	10.3	0.4	5.8	-273.2

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/P./**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %		
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto			
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]			
94	RM	CT Valle de México	4.9	3.8	0.1	1.1	21.2	4.5	0.1	16.6	500<
95	SE	Norte	13.8	8.8	0.0	4.9	5.5	5.2	0.0	0.3	-93.2
98	SE	705 Capacitores	6.8	6.9	0.0	-0.2	7.3	2.9	0.0	4.4	<-500
99	SE	708 Compensación Dinamicas Oriental - Norte	66.5	64.2	0.9	1.5	75.9	41.4	0.7	33.8	500<
100	SLT	701 Occidente - Centro	145.4	58.1	5.0	82.3	270.8	46.7	4.7	219.5	166.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	29.0	22.9	3.0	3.1	253.5	18.2	2.9	232.5	500<
102	SLT	703 Noreste - Norte	86.7	22.3	0.8	63.6	121.9	14.7	0.8	106.5	67.3
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	10.9	6.9	0.0	3.9	3.7	4.4	0.0	-0.7	-118.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	480.7	122.8	8.0	349.9	800.2	122.5	7.2	670.6	91.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	360.9	152.6	2.1	206.2	167.0	95.5	1.7	69.9	-66.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	483.1	358.7	6.9	117.4	515.0	142.8	5.8	366.4	211.9
107	CCI	Baja California Sur II	944.6	769.5	1.3	173.7	212.8	225.0	2.6	-14.9	-108.6
108	LT	807 Durango 1	45.6	36.2	0.9	8.5	126.5	24.2	0.8	101.6	500<
110	RM	CCC Tula	20.4	3.7	0.2	16.5	40.9	3.1	0.2	37.7	128.6
111	RM	CGT Cerro Prieto (U 5)	31.2	20.5	9.6	1.1	37.5	20.7	9.7	7.2	500<
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	7.2	9.2	0.3	-2.3	108.6	8.5	0.4	99.7	<-500
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	34.3	25.5	1.3	7.4	110.6	21.3	1.2	88.1	500<
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	27.3	19.9	1.2	6.2	111.4	17.3	1.1	93.1	500<
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	38.7	29.1	2.2	7.4	183.2	24.4	1.9	156.9	500<
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	21.0	14.1	0.9	5.9	124.7	11.8	0.8	112.1	500<
122	SE	811 Noroeste	16.1	11.1	0.3	4.7	47.2	8.0	0.3	38.9	500<
123	SE	812 Golfo Norte	9.9	5.5	0.2	4.3	30.4	3.9	0.1	26.3	500<
124	SE	813 División Bajío	63.5	43.4	3.2	16.8	387.4	33.4	2.8	351.1	500<
126	SLT	801 Altiplano	120.4	102.9	3.1	14.4	775.3	69.3	3.7	702.3	500<
127	SLT	802 Tamaulipas	123.2	92.2	4.5	26.5	1,016.3	60.9	4.3	951.1	500<
128	SLT	803 NOINE	475.2	50.1	3.3	421.8	191.1	46.5	3.5	141.0	-66.6
130	SLT	806 Bajío	107.7	88.0	8.1	11.6	175.6	55.5	7.1	113.1	500<
132	CE	La Venta II	212.0	112.6	12.5	87.0	75.2	51.0	11.0	13.1	-84.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10.5	5.5	0.5	4.6	9.4	4.2	0.5	4.8	5.1
138	SE	911 Noreste	66.7	9.4	0.4	56.9	107.9	6.4	0.2	101.3	78.1
139	SE	912 División Oriente	18.6	12.4	2.2	4.0	41.4	10.5	2.2	28.7	500<
140	SE	914 División Centro Sur	279.4	206.7	3.1	69.7	10.4	9.8	3.2	-2.5	-103.6
141	SE	915 Occidental	13.8	9.2	0.8	3.8	40.9	6.9	0.7	33.3	500<
142	SLT	901 Pacífico	146.6	53.4	3.2	90.0	91.9	33.8	2.9	55.3	-38.6
143	SLT	902 Itsmo	134.7	80.6	5.4	48.7	356.4	57.4	4.8	294.3	500<
144	SLT	903 Cabo - Norte	117.1	59.0	2.6	55.5	334.9	41.9	3.1	289.9	422.4
146	CH	La Yesca	1,266.9	409.2	544.9	312.9	318.2	388.3	538.8	-608.9	-294.6
147	CCC	Baja California	1,420.9	1,318.5	39.1	63.2	669.5	463.0	39.8	166.7	163.6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	125.8	97.8	1.3	26.6	181.6	18.6	1.2	161.8	500<
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	339.0	245.9	5.0	88.1	415.1	76.7	5.1	333.4	278.3
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	216.4	199.4	3.0	13.9	248.4	28.9	2.7	216.7	500<
151	SE	1006 Central-Sur	83.9	13.5	5.3	65.1	23.0	11.6	5.3	6.0	-90.7
152	SE	1005 Noroeste	90.4	48.0	10.1	32.3	58.8	46.4	9.8	2.7	-91.6
156	RM	Infiernillo	14.7	11.3	2.4	1.0	16.2	12.1	2.4	1.7	70.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	173.3	98.9	31.3	43.2	278.9	103.7	31.6	143.6	232.8
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	12.5	8.6	0.4	3.5	54.8	7.1	0.4	47.2	500<

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]	
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	21.0	3.2	0.2	17.6	7.1	2.8	0.1	4.2	-76.2
160 RM CCC Samalayuca II	2.2	0.8	0.0	1.4	12.6	0.7	0.0	11.9	500<
161 RM CCC El Sauz	4.7	2.7	0.3	1.7	17.0	2.3	0.2	14.4	500<
162 RM CCC Huinalá II	1.7	1.2	0.1	0.4	11.3	1.0	0.1	10.1	500<
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	22.7	22.2	0.5	0.0	141.2	14.7	0.5	126.0	500<
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	57.0	30.5	7.6	18.9	115.0	36.5	7.2	71.2	277.7
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.2	4.1	0.4	1.7	7.5	3.3	0.4	3.8	122.5
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	99.7	73.7	6.9	19.1	148.7	52.1	6.6	90.0	371.5
167 CCC San Lorenzo conversión de TG a CC	676.3	560.8	38.3	77.2	1,196.1	264.4	39.3	892.3	500<
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	33.4	29.1	1.7	2.6	419.5	20.8	1.4	397.2	500<
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	98.1	68.4	18.6	11.1	185.6	61.7	18.1	105.7	500<
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	2,075.0	1,529.0	0.0	546.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	57.9	26.6	13.0	18.3	132.5	28.3	13.1	91.2	398.3
177 LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	11.7	1.5	0.2	10.0	4.4	1.2	0.2	3.0	-70.3
181 RM CN Laguna Verde	928.7	674.5	145.5	108.7	962.9	667.0	165.4	130.5	20.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	50.3	21.3	2.1	26.9	94.0	17.1	1.9	75.0	179.2
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	26.3	3.7	0.4	22.1	19.8	3.1	0.4	16.3	-26.2
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	709.7	47.6	5.5	656.6	125.1	31.6	5.1	88.4	-86.5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	310.3	184.9	49.1	76.3	618.8	142.0	51.5	425.3	457.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	50.1	15.1	3.3	31.7	68.6	12.9	3.3	52.4	65.5
190 SE 1120 Noroeste	835.5	593.6	9.3	232.7	154.9	32.3	8.5	114.0	-51.0
191 SE 1121 Baja California	7.6	5.0	1.1	1.5	12.6	4.1	1.1	7.4	383.6
192 SE 1122 Golfo Norte	935.7	593.1	9.3	333.4	69.2	28.3	10.2	30.7	-90.8
193 SE 1123 Norte	14.3	9.1	0.6	4.6	42.1	5.5	0.6	36.0	500<
194 SE 1124 Bajío Centro	46.7	34.9	7.4	4.4	81.0	28.6	7.1	45.2	500<
195 SE 1125 Distribución	234.6	90.3	14.9	129.4	485.4	75.6	19.8	389.9	201.3
197 SE 1127 Sureste	46.6	12.3	2.8	31.6	30.2	10.7	2.7	16.8	-46.7
198 SE 1128 Centro Sur	41.4	24.2	4.9	12.3	88.6	19.0	4.6	65.0	429.1
199 SE 1129 Compensación Redes	21.2	15.5	2.8	2.9	8.9	12.9	2.8	-6.9	-336.1
200 SE 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	197.8	69.3	23.5	105.0	139.6	55.9	22.9	60.8	-42.1
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	129.3	85.5	20.6	23.2	109.5	75.0	20.8	13.7	-41.1
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	216.7	84.5	36.7	95.5	289.4	92.3	35.4	161.7	69.4
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	94.1	41.1	5.0	47.9	36.8	27.6	5.0	4.2	-91.2
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	687.3	83.2	30.3	573.8	217.0	90.5	30.3	96.2	-83.2
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	496.5	363.5	24.2	108.7	109.4	168.2	24.1	-83.0	-176.3
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	131.1	58.5	12.0	60.7	224.7	43.5	12.0	169.3	179.1



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/P./**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido				
	Ingresos	Gasto			Flujo neto	Ingresos	Gasto			Variación %
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable				Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]		
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	71.4	50.4	10.9	10.1	106.8	40.9	10.9	55.0	444.0	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	15.2	9.8	2.4	2.9	3.0	7.8	2.5	-7.3	-349.7	
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR	104.5	46.3	9.1	49.1	169.9	33.6	8.6	127.7	160.0	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	255.5	184.4	18.5	52.6	350.8	130.6	21.4	198.8	278.0	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	266.9	129.4	23.6	113.9	619.4	123.4	32.4	463.6	307.0	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	116.8	47.7	9.0	60.2	252.8	34.4	9.0	209.3	247.7	
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL	67.4	35.1	5.6	26.7	97.3	23.8	5.1	68.4	156.1	
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE	126.3	81.5	17.5	27.3	219.4	62.8	17.4	139.2	409.6	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	127.2	30.2	12.4	84.5	277.5	31.7	12.4	233.3	175.9	
216 RM CCC Poza Rica	336.1	9.4	3.7	323.0	0.0	9.4	3.2	-12.6	-103.9	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	187.6	84.3	39.6	63.8	307.6	89.9	42.9	174.9	174.2	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	115.1	74.0	11.0	30.1	82.1	26.4	11.1	44.6	48.3	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	167.5	28.1	9.1	130.2	73.7	27.2	9.1	37.4	-71.3	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,311.8	3,559.5	192.6	1,559.6	2,632.1	1,102.8	211.1	1,318.2	-15.5	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	10.0	4.3	0.8	5.0	9.4	3.9	0.8	4.8	-4.6	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.1	1.2	0.4	1.5	2.7	0.9	0.4	1.4	-8.6	
226 CCI CI Guerrero Negro III	91.0	50.3	0.0	40.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
227 CG Los Humeros II	329.8	284.8	27.4	17.6	131.4	106.1	23.8	1.5	-91.6	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	63.3	14.8	5.0	43.5	38.7	14.7	4.4	19.7	-54.8	
229 CT TG Baja California II	280.0	182.2	19.5	78.4	119.4	88.6	25.9	4.8	-93.8	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	15.3	4.8	1.1	9.4	20.8	11.2	1.1	8.5	-9.5	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	48.8	14.7	1.5	32.7	11.7	9.1	1.5	1.1	-96.5	
235 CCI Baja California Sur IV	223.2	178.3	28.3	16.6	35.2	64.3	25.6	-54.7	-430.0	
236 CCI Baja California Sur III	888.9	785.6	32.5	70.8	151.5	251.0	32.7	-132.2	-286.8	
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	89.9	32.5	2.1	55.3	46.0	18.8	2.1	25.1	-54.6	
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	640.5	287.1	1.8	351.5	67.7	13.6	3.4	50.8	-85.6	
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,907.8	1,254.6	5.9	647.4	165.6	44.3	11.5	109.8	-83.0	
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	74.1	36.4	8.5	29.2	98.4	28.9	8.2	61.3	109.6	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	63.6	21.9	6.8	35.0	42.3	19.0	6.8	16.5	-52.8	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	149.8	71.9	18.2	59.7	96.4	56.7	17.9	21.8	-63.4	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	123.3	15.4	4.5	103.4	46.7	22.3	6.1	18.2	-82.4	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	83.9	61.3	9.0	13.6	131.5	46.4	9.1	76.1	460.7	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	282.2	163.3	2.7	116.2	51.3	9.8	3.3	38.1	-67.2	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas	29.6	15.8	1.1	12.7	24.1	10.0	1.1	13.0	2.2	

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1\_</sup>/P<sub>\_/</sub>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %	
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto		
		Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable			
( 1 )	( 2 )	( 3 )	(4=1-2-3)	( 5 )	( 6 )	( 7 )	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]		
Noroeste - Norte										
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	20.6	13.6	1.9	5.1	17.1	9.1	1.9	6.1	19.3
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,247.7	633.0	1.3	613.3	17.7	7.4	1.2	9.1	-98.5
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	9.6	3.0	0.2	6.4	12.5	4.0	0.1	8.4	30.9
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	3,289.2	2,451.3	0.0	837.9	1,037.5	93.0	45.0	899.5	7.4
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	53.9	38.4	11.4	4.1	54.7	32.0	11.2	11.5	182.3
264 CC	Centro	3,164.6	2,127.7	68.3	968.6	3.9	0.0	0.0	3.9	-99.6
266 SLT	1603 Subestacion Lago	89.9	0.0	0.0	89.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	56.3	2.2	0.0	54.1	13.8	0.5	2.2	11.1	-79.5
268 CCI	Guerrero Negro IV	37.2	13.1	0.0	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT	Red de Transmision Asociada a la CI Guerrero Negro IV	3.6	0.1	0.0	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
273 SE	1621 Distribucion Norte - Sur	1,575.3	798.1	0.0	777.2	13.7	3.4	0.0	10.3	-98.7
274 SE	1620 Distribución Valle de México	8,545.4	4,269.5	2.1	4,273.7	95.6	32.9	3.0	59.7	-98.6
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	264.0	60.8	0.0	203.2	111.2	0.0	5.4	105.8	-47.9
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,964.8	1,675.6	0.0	1,289.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288 SLT	1722 Distribución Sur	419.6	222.4	0.0	197.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	256.7	6.4	1.6	248.7	36.2	2.6	1.0	32.5	-86.9
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	85.8	9.7	2.1	74.0	171.3	42.5	7.3	121.5	64.1
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	34.3	2.0	0.2	32.2	34.1	11.1	3.6	19.5	-39.5
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	13.9	0.2	0.0	13.6	28.0	2.4	1.0	24.6	80.6
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	32.7	0.0	0.0	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
307 SLT	1802 Subestaciones y Lineas de Transmision del Norte	34.2	0.0	0.0	34.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
308 SLT	1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	29.2	0.0	0.0	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

p\_ / Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

N.A.: No aplica.

500< La variación es mayor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>p\_/</sup>**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	Ingresos	Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)	Ingresos	Cargos		Flujo neto (8=5-6-7)	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>34,504.1</b>	<b>10,803.3</b>	<b>19,107.9</b>	<b>4,592.9</b>	<b>33,787.6</b>	<b>10,705.7</b>	<b>16,328.6</b>	<b>6,753.3</b>	<b>47.0</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	313.8	212.0	54.5	47.3	283.8	225.0	56.0	2.8	(94.0)
2 CC Altamira II	1,233.0	205.0	752.2	275.8	1,256.1	113.8	438.2	704.1	155.3
3 CC Bajío	1,070.8	118.7	684.5	267.6	1,217.8	115.7	548.5	553.5	106.8
4 CC Campeche	706.4	311.2	390.2	5.0	249.9	313.8	159.3	(223.2)	<-500
5 CC Hermosillo	944.8	170.9	493.6	280.3	840.4	141.5	396.9	302.0	7.7
6 CT Mérida III	1,215.4	548.6	528.2	138.5	1,127.2	188.5	707.9	230.9	66.7
7 CC Monterrey III	1,135.7	294.0	695.6	146.0	1,370.7	345.7	540.2	484.8	232.0
8 CC Naco-Nogales	921.6	216.2	378.6	326.8	722.9	235.5	343.0	144.3	(55.8)
9 CC Río Bravo II	1,024.2	261.6	684.5	78.1	1,178.0	316.9	558.7	302.4	287.1
10 CC Mexicali	884.4	244.0	453.2	187.1	1,076.9	276.8	342.2	458.0	144.7
11 CC Saltillo	825.2	207.2	354.6	263.4	782.4	223.9	339.5	219.0	(16.9)
12 CC Tuxpan II	1,059.7	316.7	755.4	(12.4)	1,331.4	100.3	470.6	760.5	<-500
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	127.3	57.1	15.0	55.2	81.4	67.1	13.5	0.7	(98.6)
15 CC Altamira III y IV	2,724.2	1,155.6	1,506.8	61.9	2,669.5	1,147.4	1,263.3	258.8	318.3
16 CC Chihuahua III	778.2	220.1	514.9	43.2	730.7	256.9	365.2	108.6	151.6
17 CC La Laguna II	1,499.3	678.0	725.4	95.9	1,608.9	708.8	683.0	217.2	126.5
18 CC Río Bravo III	1,504.7	598.9	770.9	134.9	1,513.6	674.9	629.1	209.6	55.4
19 CC Tuxpan III y IV	2,661.2	872.7	1,651.5	136.9	2,366.8	841.4	1,086.0	439.5	221.0
20 CC Altamira V	2,672.9	836.5	1,423.6	412.8	2,993.2	989.2	1,608.7	395.3	(4.2)
21 CC Tamazunchale	2,701.9	957.2	1,433.1	311.6	3,368.7	896.8	1,666.6	805.3	158.5
24 CC Río Bravo IV	1,326.7	492.5	751.9	82.2	1,422.1	541.0	591.4	289.7	252.2
25 CC Tuxpan V	1,364.7	524.7	783.3	56.7	1,417.5	519.1	695.0	203.4	258.9
26 CC Valladolid III	1,263.1	344.4	912.4	6.3	793.5	421.7	400.6	(28.8)	<-500
28 CCC Norte II	1,598.3	382.2	724.1	492.0	1,259.9	442.6	534.1	283.2	(42.4)
29 CCC Norte	1,929.2	577.2	769.3	582.7	1,508.1	601.2	608.5	298.4	(48.8)
31 CE La Venta III	330.7	0.0	178.8	151.9	124.6	0.0	252.9	(128.3)	(184.4)
33 CE Oaxaca I	161.4	0.0	162.2	(0.7)	121.1	0.0	246.2	(125.1)	>500
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	525.6	0.0	559.5	(33.9)	370.4	0.0	783.8	(413.4)	>500

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

p\_/ Cifras preliminares.

>500 La variación es menor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

## COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio

(Millones de pesos a precios de 2015) \*./

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	<b>Total</b>	<b>263,103.5</b>	<b>143,901.2</b>	<b>8,426.9</b>	<b>152,328.1</b>	<b>7,986.9</b>	<b>16,563.1</b>	<b>24,550.1</b>	<b>86,225.3</b>	<b>110,775.4</b>
	<b>Cierres totales</b>	<b>210,590.3</b>	<b>129,679.3</b>	<b>5,989.8</b>	<b>135,669.1</b>	<b>5,368.0</b>	<b>11,499.6</b>	<b>16,867.6</b>	<b>58,053.6</b>	<b>74,921.2</b>
1	CG Cerro Prieto IV	1,608.7	1,528.0	80.7	1,608.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	4,317.9	4,090.7	0.0	4,090.7	45.1	182.1	227.2	0.0	227.2
3	CCI Guerrero Negro II	427.6	427.6	0.0	427.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	4,487.3	4,487.3	0.0	4,487.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	952.9	952.9	0.0	952.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,792.5	2,755.9	0.0	2,755.9	0.0	2,036.6	2,036.6	(0.0)	2,036.6
7	CT Samalayuca II	10,916.3	9,381.6	141.6	9,523.2	150.1	330.0	480.1	913.0	1,393.1
9	LT 211 Cable Submarino	1,557.1	1,557.1	0.0	1,557.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,042.8	1,910.3	90.2	2,000.5	42.3	0.0	42.3	0.0	42.3
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,656.5	1,656.5	0.0	1,656.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,727.1	2,727.1	0.0	2,727.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	788.6	748.8	39.9	788.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste-Peninsular	525.6	525.6	0.0	525.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental-Centro	978.4	978.4	0.0	978.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,128.8	1,128.8	0.0	1,128.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	693.4	693.4	0.0	693.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	640.7	640.7	0.0	640.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	430.9	430.9	0.0	430.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	439.3	439.3	0.0	439.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	567.9	567.9	0.0	567.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	700.4	700.4	0.0	700.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	378.9	378.9	0.0	378.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	687.0	687.0	0.0	687.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1./	2,045.9	1,961.3	0.0	1,961.3	0.0	0.0	0.0	84.6	84.6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1./	1,787.4	1,569.0	54.6	1,623.6	24.9	24.9	49.7	114.1	163.8
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,898.3	1,859.8	0.0	1,859.8	0.0	0.0	0.0	38.4	38.4
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,195.9	5,139.8	0.0	5,139.8	0.0	0.0	0.0	56.1	56.1
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste 1./	694.7	694.7	0.0	694.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1./	2,050.1	1,999.5	0.0	1,999.5	0.0	0.0	0.0	50.6	50.6
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1./	4,289.4	4,074.9	0.0	4,074.9	0.0	0.0	0.0	214.5	214.5
32	SE 401 Occidental - Central	1,001.0	1,001.0	0.0	1,001.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular 1./	1,208.0	1,204.9	3.1	1,208.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
34	SE 403 Noreste	1,128.7	1,128.7	0.0	1,128.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	630.4	630.4	0.0	630.4	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	133.7	133.7	0.0	133.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
37	SE 410 Sistema Nacional	2,695.9	2,695.9	0.0	2,695.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC 1./	1,771.9	1,616.9	36.9	1,653.8	36.9	0.0	36.9	81.2	118.1
39	LT 414 Norte-Occidental	1,022.4	980.9	0.0	980.9	0.0	0.0	0.0	41.4	41.4
40	LT 502 Oriental - Norte 1./	230.4	227.5	3.0	230.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada 1./	3,849.9	3,657.4	0.0	3,657.4	0.0	0.0	0.0	192.5	192.5
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,671.9	1,296.2	86.4	1,382.6	86.4	116.5	202.9	86.4	289.3
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1./	681.1	647.0	0.0	647.0	0.0	0.0	0.0	34.1	34.1
44	SE 412 Compensación Norte	342.4	342.4	0.0	342.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1./	891.9	847.3	0.0	847.3	0.0	0.0	0.0	44.6	44.6
46	SE 503 Oriental	333.2	333.2	0.0	333.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1./	697.4	697.4	0.0	697.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	871.8	683.9	40.2	724.1	16.8	33.6	50.4	97.3	147.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,974.8	1,777.4	98.7	1,876.1	0.0	0.0	0.0	98.7	98.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1./	2,373.6	2,079.1	38.8	2,117.9	19.6	39.3	58.9	196.8	255.7
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste 1./	445.6	396.6	17.9	414.5	14.0	17.2	31.1	(0.0)	31.1
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 1./	428.4	394.9	6.2	401.2	0.0	0.0	0.0	27.2	27.2
53	LT 614 SubTransmisión Oriental 1./	259.5	247.2	12.1	259.3	0.1	0.1	0.2	0.0	0.2
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	404.6	384.5	14.6	399.0	2.8	2.8	5.5	(0.0)	5.5
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	329.7	329.7	0.0	329.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	214.2	135.3	11.3	146.6	11.3	22.5	33.8	33.8	67.6
58	SE 607 Sistema Bajo - Oriental 1./	1,214.0	1,153.3	0.0	1,153.3	0.0	0.0	0.0	60.7	60.7
59	SE 611 SubTransmisión Baja California -	471.6	402.2	25.0	427.1	19.2	25.3	44.4	(0.0)	44.4

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>P./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>\*./</sup>

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Noroeste										
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>1./</sup>	1,764.7	1,631.3	76.4	1,707.7	24.3	32.7	57.1	(0.0)	57.1
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,198.5	1,072.4	63.1	1,135.4	0.0	0.0	0.0	63.1	63.1
63	CH El Cajón <sup>1./</sup>	12,975.4	3,400.6	217.6	3,618.2	217.6	435.2	652.8	8,704.3	9,357.2
64	LT Líneas Centro	104.2	95.1	5.4	100.5	1.9	1.9	3.7	0.0	3.7
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,063.5	844.9	54.6	899.6	54.6	54.6	109.3	54.6	163.9
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>1./</sup>	1,167.1	915.7	60.0	975.8	45.2	74.9	120.1	71.2	191.4
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	318.4	318.4	0.0	318.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,445.2	516.7	73.4	590.1	73.4	145.2	218.6	636.6	855.2
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>1./</sup>	517.0	517.0	0.0	517.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	577.7	548.9	0.0	548.9	0.0	0.0	0.0	28.9	28.9
71	PRR Presa Reguladora Amata	211.3	200.8	10.6	211.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	481.2	456.5	24.7	481.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	659.2	329.6	33.0	362.5	33.0	65.9	98.9	197.7	296.6
74	RM Botello	98.8	84.0	4.9	88.9	0.0	0.0	0.0	9.9	9.9
75	RM Carbón II <sup>1./</sup>	179.9	158.8	6.1	164.8	0.0	0.0	0.0	15.1	15.1
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	292.1	247.1	15.0	262.1	15.0	15.0	30.1	(0.0)	30.1
77	RM Dos Bocas	224.2	190.6	11.2	201.8	0.0	0.0	0.0	22.4	22.4
78	RM Emilio Portes Gil	3.8	3.8	0.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,983.1	1,289.0	99.2	1,388.2	99.2	198.3	297.5	297.5	594.9
80	RM Gómez Palacio <sup>1./</sup>	459.1	402.7	23.8	426.4	16.3	16.3	32.7	(0.0)	32.7
82	RM Huinalá	9.3	8.8	0.5	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	14.2	12.1	0.7	12.8	0.0	0.0	0.0	1.4	1.4
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	210.3	177.1	11.1	188.2	11.1	11.1	22.1	0.0	22.1
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	765.9	726.7	39.3	765.9	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
90	RM CT Puerto Libertad	209.2	198.8	10.5	209.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	179.3	143.4	9.0	152.4	9.0	9.0	17.9	9.0	26.9
92	RM Salamanca	503.6	472.8	25.8	498.7	2.5	2.5	4.9	0.0	4.9
93	RM Tuxpango <sup>1./</sup>	270.4	240.6	14.2	254.7	0.0	0.0	0.0	15.7	15.7
94	RM CT Valle de México	90.1	85.6	4.5	90.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	119.9	113.6	6.3	119.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	54.2	51.5	2.7	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	697.7	627.9	34.9	662.8	0.0	0.0	0.0	34.9	34.9
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,239.5	888.4	64.0	952.3	64.0	100.7	164.6	122.5	287.2
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	434.1	306.6	22.1	328.7	22.1	36.8	58.9	46.6	105.4
102	SLT 703 Noreste-Norte	300.3	252.3	15.2	267.5	15.2	17.6	32.8	0.0	32.8
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	104.2	98.7	5.5	104.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,579.5	1,413.2	83.1	1,496.4	0.0	0.0	0.0	83.1	83.1
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,159.7	869.8	58.0	927.8	58.0	116.0	174.0	58.0	231.9
107	CCI Baja California Sur II	941.7	732.4	52.3	784.7	52.3	52.3	104.6	52.3	156.9
108	LT 807 Durango I	533.4	459.1	26.8	485.9	23.7	23.7	47.4	0.0	47.4
110	RM CCC Tula	81.7	68.5	4.4	72.9	4.4	4.4	8.8	(0.0)	8.8
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	490.0	220.5	24.5	245.0	24.5	49.0	73.5	171.5	245.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>1./</sup>	213.1	187.6	11.0	198.6	0.0	0.0	0.0	14.5	14.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	558.1	458.9	30.6	489.5	30.6	34.3	64.9	3.7	68.6
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	475.6	380.5	23.8	404.3	23.8	23.8	47.6	23.8	71.3
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	688.1	523.3	34.9	558.2	34.9	60.7	95.5	34.4	129.9
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	321.1	254.0	16.9	270.9	16.9	25.1	42.0	8.1	50.1
122	SE 811 Noroeste	168.2	143.0	8.4	151.4	8.4	8.4	16.8	0.0	16.8
123	SE 812 Golfo Norte	82.5	69.5	4.3	73.8	4.3	4.3	8.7	0.0	8.7
124	SE 813 División Bajío	837.6	584.5	42.4	626.9	42.4	80.9	123.3	87.3	210.7
126	SLT 801 Altiplano	1,315.2	1,015.8	67.6	1,083.3	67.6	82.2	149.7	82.2	231.9
127	SLT 802 Tamaulipas	1,109.3	776.5	55.5	832.0	55.5	110.9	166.4	110.9	277.3
130	SLT 806 Bajío	1,428.2	949.9	71.4	1,021.3	71.4	71.4	142.8	264.1	407.0
132	CE La Venta II	1,699.5	793.1	56.6	849.7	56.6	113.3	169.9	679.8	849.7
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La	105.9	84.7	5.3	90.0	5.3	10.6	15.9	0.0	15.9

## COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio

(Millones de pesos a precios de 2015) \*./

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Venta II									
138	SE 911 Noreste	139.4	104.6	7.0	111.6	7.0	13.9	20.9	7.0	27.9
139	SE 912 División Oriente	186.4	107.8	9.8	117.6	9.8	19.6	29.4	39.4	68.8
141	SE 915 Occidental	181.0	117.6	9.0	126.7	9.0	18.1	27.1	27.1	54.3
142	SLT 901 Pacífico	648.9	385.9	33.6	419.5	33.6	67.2	100.8	128.5	229.4
143	SLT 902 Istmo	1,253.8	854.3	62.8	917.1	62.8	124.0	186.8	149.9	336.7
144	SLT 903 Cabo - Norte	861.0	672.8	45.0	717.8	45.0	53.2	98.2	45.0	143.2
146	CH La Yesca	19,459.5	1,366.9	440.0	1,806.9	440.0	847.7	1,287.7	16,365.0	17,652.6
147	CCC Baja California	2,713.4	1,492.4	135.7	1,628.1	135.7	271.3	407.0	678.4	1,085.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	430.0	342.0	23.1	365.0	23.1	30.6	53.6	11.4	65.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	697.0	513.6	36.7	550.3	36.7	73.4	110.1	36.7	146.7
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	738.0	507.8	36.9	544.7	36.9	73.8	110.7	82.7	193.4
151	SE 1006 Central---Sur	241.4	65.7	12.1	77.7	12.1	15.2	27.2	136.4	163.6
152	SE 1005 Noroeste	944.8	439.8	45.8	485.7	45.8	91.7	137.5	321.6	459.1
156	RM Infiernillo	263.1	133.4	13.6	147.0	13.6	27.1	40.7	75.4	116.1
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,368.8	1,048.6	118.4	1,167.1	118.4	178.8	297.3	904.5	1,201.8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	205.3	164.2	10.3	174.5	10.3	20.5	30.8	0.0	30.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	70.0	58.3	3.9	62.2	3.9	3.9	7.8	0.0	7.8
160	RM CCC Samalayuca II	16.9	14.1	0.9	15.0	0.9	0.9	1.9	0.0	1.9
161	RM CCC El Sauz	65.8	44.4	3.3	47.7	3.3	6.6	9.9	8.2	18.1
162	RM CCC Huinalá II	29.5	17.7	1.5	19.2	1.5	3.0	4.4	5.9	10.3
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	243.5	205.1	12.8	217.9	12.8	12.8	25.6	0.0	25.6
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	90.7	59.0	4.5	63.5	4.5	9.1	13.6	13.6	27.2
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	944.4	522.2	47.7	569.9	47.7	78.6	126.3	248.1	374.5
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,244.1	673.2	74.8	748.0	74.8	149.6	224.4	1,271.6	1,496.0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	510.0	382.5	25.5	408.0	25.5	51.0	76.5	25.5	102.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,243.4	323.7	62.2	385.9	62.2	124.3	186.5	671.0	857.5
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	560.2	121.1	29.3	150.4	29.3	29.3	58.5	351.3	409.8
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	19.2	9.6	1.0	10.6	1.0	1.0	1.9	6.7	8.7
181	RM CN Laguna Verde	10,034.2	1,703.1	807.8	2,510.8	807.8	1,301.8	2,109.6	5,413.8	7,523.4
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	497.4	318.7	25.5	344.2	25.5	51.0	76.6	76.6	153.1
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	89.6	53.8	4.5	58.2	4.5	9.0	13.4	17.9	31.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	361.2	74.4	20.4	94.8	20.4	46.6	67.0	199.3	266.3
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	249.8	65.8	12.8	78.6	12.8	28.3	41.1	130.1	171.2
191	SE 1121 Baja California	85.2	28.7	3.7	32.4	3.7	9.5	13.2	39.7	52.8
193	SE 1123 Norte	59.3	23.7	3.0	26.7	3.0	8.9	11.9	20.7	32.6
194	SE 1124 Bajío Centro	610.5	165.5	32.0	197.5	32.0	85.0	116.9	296.1	413.0
195	SE 1125 Distribución	1,506.2	603.5	76.4	679.9	76.4	155.7	232.1	594.1	826.3
197	SE 1127 Sureste	247.8	108.2	12.4	120.6	12.4	15.7	28.1	99.0	127.2
199	SE 1129 Compensación redes	241.3	110.6	11.0	121.6	11.0	16.5	27.5	92.2	119.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,086.5	127.9	55.7	183.5	55.7	75.3	131.0	772.0	903.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,376.7	271.9	70.9	342.8	70.9	101.1	171.9	862.0	1,033.9
203	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	574.0	306.4	26.1	332.5	26.1	52.2	78.4	163.1	241.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,813.7	768.0	91.6	859.6	91.6	151.5	243.1	711.0	954.1
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	656.0	328.0	32.8	360.8	32.8	65.6	98.4	196.8	295.2
207	SE 1213 Compensación DE REDES	746.3	286.9	37.7	324.6	37.7	76.8	114.5	307.2	421.7
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	146.2	48.7	4.9	53.6	4.9	9.7	14.6	78.0	92.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,151.6	859.2	109.8	968.9	109.8	267.5	377.2	805.5	1,182.7
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,839.2	1,016.8	143.8	1,160.7	143.8	360.3	504.1	1,174.5	1,678.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,469.7	167.1	100.9	268.0	100.9	135.6	236.5	1,965.2	2,201.7

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>P.-/</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>\*.-/</sup>

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
218	LT Red de Trans Asoc al proyecto de temp abierta y Oaxaca II, III, IV	609.7	230.5	32.9	263.5	32.9	66.8	99.8	246.5	346.3
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	662.3	165.6	33.1	198.7	33.1	66.2	99.3	364.3	463.6
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	67.4	20.3	3.9	24.2	3.9	11.8	15.7	27.5	43.2
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	19.3	6.8	1.0	7.7	1.0	1.9	2.9	8.7	11.6
227	CG Los Humeros II	1,651.1	260.7	86.9	347.6	86.9	173.8	260.7	1,042.8	1,303.5
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	303.6	63.7	16.0	79.7	16.0	31.9	47.9	176.0	224.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	133.5	60.1	6.7	66.8	6.7	6.7	13.4	53.4	66.8
235	CCI Baja California Sur IV	1,523.4	71.0	76.4	147.4	76.4	152.9	229.3	1,146.7	1,376.0
236	CCI Baja California Sur III	1,430.7	357.7	71.5	429.2	71.5	71.5	143.1	858.4	1,001.5
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	294.9	38.9	15.9	54.8	15.9	21.1	37.0	203.2	240.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	967.0	195.8	49.2	245.0	49.2	85.7	134.9	587.1	722.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	697.6	167.3	39.1	206.4	39.1	106.7	145.9	345.3	491.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	123.3	45.4	6.5	51.9	6.5	19.5	25.9	45.4	71.4
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	585.9	77.6	31.0	108.7	31.0	37.0	68.0	409.2	477.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	371.3	0.0	0.6	0.6	19.5	39.0	58.5	312.1	370.7
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	44.9	0.0	0.0	0.0	2.4	4.7	7.1	37.8	44.9
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,086.6	0.0	0.0	0.0	57.2	114.4	171.6	915.0	1,086.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,092.2	0.0	0.0	0.0	57.5	115.0	172.4	919.7	1,092.2
295	SLT 1704 Interconexión sistemas aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	312.3	0.5	4.6	5.1	16.4	32.9	49.3	257.8	307.2
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>52,513.2</b>	<b>14,221.9</b>	<b>2,437.1</b>	<b>16,659.0</b>	<b>2,619.0</b>	<b>5,063.5</b>	<b>7,682.5</b>	<b>28,171.7</b>	<b>35,854.2</b>
62	CCC Pacífico <sup>1.-/</sup>	9,870.3	4,443.6	571.1	5,014.6	571.1	1,121.3	1,692.4	3,163.3	4,855.6
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2,709.9	2,074.9	135.9	2,210.7	74.4	141.1	215.6	283.6	499.2
128	SLT 803 NOINE	1,034.5	791.1	53.5	844.6	53.5	87.6	141.1	48.8	189.9
140	SE 914 División Centro Sur	203.6	70.0	7.6	77.5	7.6	13.4	20.9	105.1	126.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	607.8	146.8	33.2	180.0	33.2	90.0	123.2	304.5	427.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,736.0	782.6	141.1	923.7	141.1	260.9	402.0	1,410.2	1,812.2
190	SE 1120 Noroeste	649.9	190.5	33.5	224.0	33.5	79.8	113.3	312.7	425.9
192	SE 1122 Golfo Norte	531.0	190.3	27.0	217.3	27.0	53.5	80.5	233.2	313.7
198	SE 1128 Centro Sur	312.6	54.6	16.5	71.0	16.5	36.1	52.5	189.0	241.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,692.0	266.5	91.6	358.2	91.6	135.0	226.6	1,107.2	1,333.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,657.6	625.6	89.4	715.0	89.4	177.7	267.0	675.6	942.7
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	590.9	142.8	30.1	172.9	30.1	63.3	93.4	324.6	417.9
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	571.3	202.2	30.9	233.1	30.9	76.2	107.2	230.9	338.1
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	378.5	87.2	18.9	106.1	18.9	34.0	52.9	219.5	272.4
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,341.2	398.8	70.2	469.0	70.2	185.6	255.8	616.3	872.1
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	615.6	187.8	31.8	219.7	31.8	56.2	88.1	307.9	395.9
216	RM CCC Poza Rica	213.8	33.8	11.3	45.0	11.3	22.5	33.8	135.1	168.8
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 <sup>1.-/</sup>	16,310.1	2,833.3	730.8	3,564.1	733.2	1,357.8	2,091.0	10,654.9	12,746.0
229	CT TG Baja California II	1,616.9	176.5	88.2	264.7	88.2	137.6	225.8	1,126.4	1,352.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	99.9	45.0	5.0	50.0	5.0	5.0	10.0	40.0	50.0
242	SE 1323 Distribución SUR	224.4	74.8	12.5	87.3	12.5	37.4	49.9	87.3	137.2
243	SE 1322 Distribución CENTRO	296.1	34.1	12.8	47.0	15.9	36.4	52.3	196.8	249.1
244	SE 1321 Distribución NORESTE	930.6	170.7	42.7	213.4	47.5	114.0	161.5	555.7	717.2

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p\_/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio

(Millones de pesos a precios de 2015) \*\_/

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2014 (2)	En 2015 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	487.4	115.2	25.8	141.0	25.8	50.1	75.9	270.6	346.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	370.5	19.4	19.4	38.8	19.4	25.5	44.9	286.9	331.8
251	SE 1421 Distribución SUR	314.6	18.0	8.3	26.3	16.1	32.2	48.4	240.0	288.3
253	SE 1420 Distribución NORTE	79.6	16.8	4.2	20.9	4.2	4.2	8.4	50.3	58.6
259	SE 1521 Distribución SUR	76.3	6.5	4.1	10.6	4.1	5.6	9.8	55.9	65.7
260	SE 1520 Distribución NORTE	9.8	1.5	0.5	2.0	0.5	1.0	1.5	6.3	7.8
261	CCC Co Generación Salamanca Fase I	4,482.7	0.0	53.5	53.5	235.9	471.9	707.8	3,721.4	4,429.2
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	97.4	0.0	0.0	0.0	5.1	10.3	15.4	82.0	97.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	731.6	7.9	10.4	18.4	38.3	70.4	108.7	604.5	713.2
280	SLT 1721 Distribución Norte	9.3	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.5	7.9	9.3
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	594.1	13.2	22.7	35.9	31.2	62.3	93.5	464.7	558.2
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	50.8	0.0	2.5	2.5	2.5	5.1	7.6	40.6	48.3
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	14.4	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	2.3	12.1	14.4

p\_/ Cifras Preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

\*\_/ El tipo de cambio utilizado es de 15.5676 al cierre de junio de 2015.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>P.-/</sup>**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>\*-/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Comprometido al periodo			Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>566,574.0</b>	<b>563,117.4</b>	<b>(0.6)</b>	<b>550,444.3</b>	<b>398,831.4</b>	<b>70.8</b>	<b>150,099.1</b>	<b>248,732.2</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>399,735.2</b>	<b>396,278.6</b>	<b>(0.9)</b>	<b>383,605.5</b>	<b>231,992.6</b>	<b>58.5</b>	<b>121,216.3</b>	<b>110,776.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,608.7	1,608.7	0.0	1,608.7	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,317.9	4,317.9	0.0	4,317.9	227.2	5.3	0.0	227.2
3 CCI Guerrero Negro II	427.6	427.6	0.0	427.6	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,154.2	5,154.2	0.0	5,154.2	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	953.9	953.9	0.0	953.9	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,792.6	4,792.6	0.0	4,792.6	2,037.5	42.5	0.0	2,037.5
7 CT Samalayuca II	10,916.4	10,916.4	0.0	10,916.4	1,393.1	12.8	0.0	1,393.1
9 LT 211 Cable Submarino	1,557.1	1,557.1	0.0	1,557.1	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,065.3	2,065.3	0.0	2,065.3	42.3	2.0	0.0	42.3
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,656.5	1,656.5	0.0	1,656.5	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,727.1	2,727.1	0.0	2,727.1	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	788.6	788.6	0.0	788.6	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	525.6	525.6	0.0	525.6	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	978.4	978.4	0.0	978.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,128.8	1,128.8	0.0	1,128.8	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	693.4	693.4	0.0	693.4	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	640.7	640.7	0.0	640.7	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	430.9	430.9	0.0	430.9	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	439.3	439.3	0.0	439.3	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	567.9	567.9	0.0	567.9	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	700.4	700.4	0.0	700.4	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	378.9	378.9	0.0	378.9	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	687.0	687.0	0.0	687.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>1-/</sup>	2,045.9	2,045.9	0.0	2,045.9	84.6	4.1	0.0	84.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>1-/</sup>	1,787.4	1,787.4	0.0	1,787.4	163.8	9.2	0.0	163.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,898.3	1,898.3	0.0	1,898.3	38.4	2.0	0.0	38.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>1-/</sup>	5,195.9	5,195.9	0.0	5,195.9	56.1	1.1	0.0	56.1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	694.7	694.7	0.0	694.7	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>1-/</sup>	2,050.1	2,050.1	0.0	2,050.1	50.6	2.5	0.0	50.6
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>1-/</sup>	4,289.4	4,289.4	0.0	4,289.4	214.5	5.0	0.0	214.5
32 SE 401 Occidental - Central	1,001.0	1,001.0	0.0	1,001.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>1-/</sup>	1,207.9	1,207.9	0.0	1,207.9	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,128.6	1,128.6	0.0	1,128.6	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	630.5	630.5	0.0	630.5	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	133.7	133.7	0.0	133.7	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	2,695.9	2,695.9	0.0	2,695.9	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>1-/</sup>	1,771.9	1,771.9	0.0	1,771.9	118.1	6.7	0.0	118.1
39 LT 414 Norte-Occidental	1,022.4	1,022.4	0.0	1,022.4	41.4	4.1	0.0	41.4
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>1-/</sup>	230.4	230.4	0.0	230.4	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>1-/</sup>	3,850.0	3,850.0	0.0	3,850.0	192.5	5.0	0.0	192.5
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,671.9	1,671.9	0.0	1,671.9	289.3	17.3	0.0	289.3
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	681.1	681.1	0.0	681.1	34.1	5.0	0.0	34.1
44 SE 412 Compensación Norte	342.4	342.4	0.0	342.4	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>1-/</sup>	891.9	891.9	0.0	891.9	44.6	5.0	0.0	44.6
46 SE 503 Oriental	333.2	333.2	0.0	333.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>1-/</sup>	697.4	697.4	0.0	697.4	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	871.8	871.8	0.0	871.8	147.7	16.9	0.0	147.7
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,974.9	1,974.9	0.0	1,974.9	98.7	5.0	0.0	98.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>1-/</sup>	2,373.6	2,373.6	0.0	2,373.6	255.7	10.8	0.0	255.7
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste <sup>1-/</sup>	445.6	445.6	0.0	445.6	31.1	7.0	0.0	31.1
52 LT 613 SubTransmisión Occidental <sup>1-/</sup>	428.4	428.4	0.0	428.4	27.2	6.3	0.0	27.2
53 LT 614 SubTransmisión Oriental <sup>1-/</sup>	259.5	259.5	0.0	259.5	0.2	0.1	0.0	0.2
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	404.6	404.6	0.0	404.6	5.5	1.4	0.0	5.5
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI	329.7	329.7	0.0	329.7	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) \*./

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
		PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
57	LT	Baja California Sur I ./	214.2	214.2	0.0	214.2	67.6	31.6	0.0	67.6
		1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California								
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ./	1,214.0	1,214.0	0.0	1,214.0	60.7	5.0	0.0	60.7
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	471.6	471.6	0.0	471.6	44.4	9.4	0.0	44.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ./	1,763.4	1,763.4	0.0	1,764.8	57.1	3.2	0.0	57.1
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,198.5	1,198.5	0.0	1,198.5	63.1	5.3	0.0	63.1
62	CCC	Pacífico	13,384.9	13,384.9	0.0	9,870.3	4,855.6	36.3	0.0	4,855.6
63	CH	El Cajón ./	12,975.4	12,975.4	0.0	12,975.4	9,357.2	72.1	0.0	9,357.2
64	LT	Líneas Centro	104.2	104.2	0.0	104.2	3.7	3.6	0.0	3.7
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,063.5	1,063.5	0.0	1,063.5	163.9	15.4	0.0	163.9
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ./	1,167.1	1,167.1	0.0	1,167.1	191.4	16.4	0.0	191.4
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	318.4	318.4	0.0	318.4	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,452.4	1,445.2	(0.5)	1,445.2	855.2	59.2	0.0	855.2
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	517.0	517.0	0.0	517.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	577.7	577.7	0.0	577.7	28.9	5.0	0.0	28.9
71	PR	Presa Reguladora Amata	211.3	211.3	0.0	211.3	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	481.2	481.2	0.0	481.2	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	659.2	659.2	0.0	659.2	296.6	45.0	0.0	296.6
74	RM	Botello	98.8	98.8	0.0	98.8	9.9	10.0	0.0	9.9
75	RM	Carbón II ./	179.9	179.9	0.0	179.9	15.1	8.4	0.0	15.1
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	292.1	292.1	0.0	292.1	30.1	10.3	0.0	30.1
77	RM	Dos Bocas	224.2	224.2	0.0	224.2	22.4	10.0	0.0	22.4
78	RM	Emilio Portes Gil	3.8	3.8	0.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	1,983.1	1,983.1	0.0	1,983.1	594.5	30.0	0.0	594.5
80	RM	Gómez Palacio ./	459.1	459.1	0.0	459.1	32.7	7.1	0.0	32.7
82	RM	Huinalá	9.3	9.3	0.0	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	14.2	14.2	0.0	14.2	1.4	10.0	0.0	1.4
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	210.3	210.3	0.0	210.3	22.1	10.5	0.0	22.1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	765.9	765.9	0.0	765.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	209.2	209.2	0.0	209.2	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	179.3	179.3	0.0	179.3	26.9	15.0	0.0	26.9
92	RM	Salamanca	503.6	503.6	0.0	503.6	4.9	1.0	0.0	4.9
93	RM	Tuxpango ./	270.4	270.4	0.0	270.4	15.7	5.8	0.0	15.7
94	RM	CT Valle de México	90.1	90.1	0.0	90.1	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	119.9	119.9	0.0	119.9	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	54.2	54.2	0.0	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	697.7	697.7	0.0	697.7	34.9	5.0	0.0	34.9
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,239.5	1,239.5	0.0	1,239.5	287.2	23.2	0.0	287.2
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	434.1	434.1	0.0	434.1	105.4	24.3	0.0	105.4
102	SLT	703 Noreste - Norte	300.3	300.3	0.0	300.3	32.8	10.9	0.0	32.8
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	104.2	104.2	0.0	104.2	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,528.8	2,960.9	(16.1)	2,960.9	499.2	16.9	0.0	499.2
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,579.5	1,579.5	0.0	1,579.5	83.1	5.3	0.0	83.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,159.7	1,159.7	0.0	1,159.7	231.9	20.0	0.0	231.9
107	CCI	Baja California Sur II	941.7	941.7	0.0	941.7	156.9	16.7	0.0	156.9
108	LT	807 Durango I	533.4	533.4	0.0	533.4	47.4	8.9	0.0	47.4
110	RM	CCC Tula	81.7	81.7	0.0	81.7	8.8	10.8	0.0	8.8
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	490.0	490.0	0.0	490.0	245.0	50.0	0.0	245.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ./	213.1	213.1	0.0	213.1	14.5	6.8	0.0	14.5

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P.-/**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo			Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	558.1	558.1	0.0	558.1	68.6	12.3	0.0	68.6
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	475.6	475.6	0.0	475.6	71.3	15.0	0.0	71.3
117 RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	688.1	688.1	0.0	688.1	129.9	18.9	0.0	129.9
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	321.1	321.1	0.0	321.1	50.1	15.6	0.0	50.1
122 SE	811 Noroeste	168.2	168.2	0.0	168.2	16.8	10.0	0.0	16.8
123 SE	812 Golfo Norte	82.5	82.5	0.0	82.5	8.7	10.5	0.0	8.7
124 SE	813 División Bajío	837.6	837.6	0.0	837.6	210.7	25.2	0.0	210.7
126 SLT	801 Altiplano	1,315.6	1,315.6	0.0	1,315.6	231.9	17.6	0.0	231.9
127 SLT	802 Tamaulipas	1,109.3	1,109.3	0.0	1,109.3	277.3	25.0	0.0	277.3
128 SLT	803 NOINE	1,817.6	1,817.6	0.0	1,817.6	973.0	53.5	783.1	189.9
130 SLT	806 Bajío	1,428.2	1,428.2	0.0	1,428.2	407.0	28.5	0.0	407.0
132 CE	La Venta II	1,699.5	1,699.5	0.0	1,699.5	849.7	50.0	0.0	849.7
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	105.9	105.9	0.0	105.9	15.9	15.0	0.0	15.9
138 SE	911 Noreste	139.4	139.4	0.0	139.4	27.9	20.0	0.0	27.9
139 SE	912 División Oriente	250.2	186.4	(25.5)	186.4	68.8	36.9	0.0	68.8
140 SE	914 División Centro Sur	485.5	485.5	0.0	485.5	407.9	84.0	281.9	126.0
141 SE	915 Occidental	181.0	181.0	0.0	181.0	54.3	30.0	0.0	54.3
142 SLT	901 Pacífico	1,286.7	648.9	(49.6)	648.9	229.4	35.3	0.0	229.4
143 SLT	902 Istmo	1,253.8	1,253.8	0.0	1,253.8	336.7	26.9	0.0	336.7
144 SLT	903 Cabo - Norte	861.0	861.0	0.0	861.0	143.2	16.6	0.0	143.2
146 CH	La Yesca	19,459.6	19,459.6	0.0	19,459.6	17,652.7	90.7	0.0	17,652.7
147 CCC	Baja California	2,713.4	2,713.4	0.0	2,713.4	1,085.4	40.0	0.0	1,085.4
148 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	430.0	430.0	0.0	430.0	65.0	15.1	0.0	65.0
149 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	697.0	697.0	0.0	697.0	146.7	21.1	0.0	146.7
150 RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	738.0	738.0	0.0	738.0	193.4	26.2	0.0	193.4
151 SE	1006 Central-Sur	347.5	241.4	(30.5)	241.4	163.6	67.8	0.0	163.6
152 SE	1005 Noroeste	944.8	944.8	0.0	944.8	459.1	48.6	0.0	459.1
156 RM	Infiernillo	263.1	263.1	0.0	263.1	116.1	44.1	0.0	116.1
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,368.8	2,368.8	0.0	2,368.8	1,201.8	50.7	0.0	1,201.8
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	205.3	205.3	0.0	205.3	30.8	15.0	0.0	30.8
159 RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	70.0	70.0	0.0	70.0	7.8	11.1	0.0	7.8
160 RM	CC C Samalayuca II	16.9	16.9	0.0	16.9	1.9	11.1	0.0	1.9
161 RM	CCC El Sauz	65.8	65.8	0.0	65.8	18.1	27.5	0.0	18.1
162 RM	CCC Huinalá II	29.5	29.5	0.0	29.5	10.3	35.0	0.0	10.3
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	243.5	243.5	0.0	243.5	25.6	10.5	0.0	25.6
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,037.3	1,037.3	0.0	1,037.3	857.3	82.6	429.5	427.8
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	90.7	90.7	0.0	90.7	27.2	30.0	0.0	27.2
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	944.4	944.4	0.0	944.4	374.5	39.7	0.0	374.5
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,244.1	2,244.1	0.0	2,244.1	1,496.1	66.7	0.0	1,496.1
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	510.0	510.0	0.0	510.0	102.0	20.0	0.0	102.0
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,243.4	1,243.4	0.0	1,243.4	857.5	69.0	0.0	857.5
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	9,213.6	9,213.6	0.0	3,918.0	3,918.0	42.5	3,918.0	0.0
176 LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	934.1	560.2	(40.0)	560.2	409.8	73.2	0.0	409.8
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	19.2	19.2	0.0	19.2	8.7	45.0	0.0	8.7
181 RM	CN Laguna Verde	10,034.3	10,034.3	0.0	10,034.3	7,523.4	75.0	0.0	7,523.4
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	497.4	497.4	0.0	497.4	153.1	30.8	0.0	153.1
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	89.6	89.6	0.0	89.6	31.4	35.0	0.0	31.4
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	472.0	361.2	(23.5)	361.2	266.3	73.7	0.0	266.3

## COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P.-/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) \*-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	4,401.6	4,401.6	0.0	4,401.6	3,477.9	79.0	1,665.6	1,812.3
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	249.8	249.8	0.0	249.8	171.2	68.5	0.0	171.2
190 SE	1120 Noroeste	1,091.7	1,091.7	0.0	1,091.7	867.7	79.5	441.8	425.9
191 SE	1121 Baja California	85.2	85.2	0.0	85.2	52.8	62.0	0.0	52.8
192 SE	1122 Golfo Norte	986.9	986.9	0.0	986.9	769.6	78.0	455.8	313.7
193 SE	1123 Norte	59.3	59.3	0.0	59.3	32.6	55.0	0.0	32.6
194 SE	1124 Bajío Centro	1,066.4	610.5	(42.8)	610.5	413.0	67.7	0.0	413.0
195 SE	1125 Distribución	2,283.7	1,506.2	(34.0)	1,506.2	826.3	54.9	0.0	826.3
197 SE	1127 Sureste	247.8	247.8	0.0	247.8	127.2	51.3	0.0	127.2
198 SE	1128 Centro Sur	832.3	832.3	0.0	832.3	761.3	91.5	519.8	241.5
199 SE	1129 Compensación redes	241.3	241.3	0.0	241.3	119.7	49.6	0.0	119.7
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,162.0	1,086.5	(6.5)	1,086.5	903.0	83.1	0.0	903.0
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,770.9	1,376.7	(22.3)	1,376.7	1,033.9	75.1	0.0	1,033.9
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,434.1	2,434.1	0.0	2,434.1	2,075.9	85.3	742.0	1,333.9
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	574.0	574.0	0.0	574.0	241.5	42.1	0.0	241.5
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,829.1	1,829.1	0.0	1,422.8	1,114.1	60.9	171.5	942.7
205 SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,785.5	1,813.7	1.6	1,813.7	954.1	52.6	0.0	954.1
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	656.0	656.0	0.0	656.0	295.2	45.0	0.0	295.2
207 SE	1213 Compensación DE REDES	746.3	746.3	0.0	746.3	421.7	56.5	0.0	421.7
208 SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	146.2	146.2	0.0	146.2	92.6	63.3	0.0	92.6
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,070.4	2,070.4	0.0	2,070.4	1,897.4	91.6	1,479.5	417.9
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,151.6	2,151.6	0.0	2,151.6	1,182.7	55.0	0.0	1,182.7
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,209.0	3,209.0	0.0	2,839.3	1,678.6	52.3	0.0	1,678.6
212 SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	533.8	533.8	0.0	533.8	338.1	63.3	0.0	338.1
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	1,819.6	1,819.6	0.0	1,819.6	1,713.5	94.2	1,441.1	272.4
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	3,752.9	3,752.9	0.0	3,752.9	3,283.9	87.5	2,411.7	872.1
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	793.9	985.5	24.1	985.5	765.8	77.7	369.9	395.9
216 RM	CCC Poza Rica	2,343.9	2,343.9	0.0	2,343.9	2,298.9	98.1	2,130.0	168.8
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,471.2	2,469.7	(0.1)	2,469.7	2,201.7	89.1	0.0	2,201.7
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	609.7	609.7	0.0	609.7	346.3	56.8	0.0	346.3
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	662.3	662.3	0.0	662.3	463.6	70.0	0.0	463.6
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	16,489.5	16,489.5	0.0	15,276.3	12,925.4	78.4	179.4	12,746.0
223 LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	67.4	67.4	0.0	67.4	43.2	64.1	0.0	43.2
225 LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	19.3	19.3	0.0	19.3	11.6	60.0	0.0	11.6
226 CCI	CI Guerrero Negro III 2.-/	394.9	394.9	0.0	394.9	394.9	100.0	394.9	0.0
227 CG	Los Humeros II	1,651.1	1,651.1	0.0	1,651.1	1,303.5	78.9	0.0	1,303.5
228 LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	303.6	303.6	0.0	303.6	224.0	73.8	0.0	224.0
229 CT	TG Baja California II 2.-/	2,559.5	2,855.9	11.6	2,855.9	2,591.1	90.7	1,238.9	1,352.2
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental 2.-/	679.2	679.2	0.0	679.2	629.2	92.6	579.2	50.0
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	133.5	133.5	0.0	133.5	66.8	50.0	0.0	66.8

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>P./</sup>**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>\*./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Comprometido al periodo			Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
235	CCI Baja California Sur IV <sup>2./</sup>	1,569.1	1,569.1	0.0	1,523.4	1,376.0	87.7	0.0	1,376.0
236	CCI Baja California Sur III <sup>2./</sup>	1,430.7	1,430.7	0.0	1,430.7	1,001.5	70.0	0.0	1,001.5
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III <sup>2./</sup>	170.6	170.6	0.0	170.6	170.6	100.0	170.6	0.0
242	SE 1323 Distribución SUR <sup>2./</sup>	832.0	832.0	0.0	832.0	744.7	89.5	607.6	137.2
243	SE 1322 Distribución CENTRO <sup>2./</sup>	2,046.3	2,046.3	0.0	2,046.3	1,999.3	97.7	1,750.2	249.1
244	SE 1321 Distribución NORESTE <sup>2./</sup>	1,460.8	1,460.8	0.0	1,460.8	1,247.4	85.4	530.2	717.2
245	SE 1320 Distribución NOROESTE <sup>2./</sup>	1,453.7	1,453.7	0.0	1,453.7	1,312.7	90.3	966.3	346.4
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	300.7	294.9	(1.9)	294.9	240.2	81.4	0.0	240.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,013.7	967.0	(4.6)	967.0	722.0	74.7	0.0	722.0
249	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste <sup>2./</sup>	893.4	893.4	0.0	893.4	854.6	95.7	522.9	331.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	697.6	697.6	0.0	697.6	491.2	70.4	0.0	491.2
251	SE 1421 Distribución SUR (3a fase) <sup>2./</sup>	714.6	714.6	0.0	714.6	688.3	96.3	399.9	288.3
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	123.3	123.3	0.0	123.3	71.4	57.9	0.0	71.4
253	SE 1420 Distribución NORTE <sup>2./</sup>	1,273.6	1,273.6	0.0	1,273.6	1,252.7	98.4	1,194.0	58.6
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 <sup>2./</sup>	6,704.3	6,704.3	0.0	6,704.3	6,704.3	100.0	6,704.3	0.0
259	SE 1521 Distribución SUR (1ra fase) <sup>2./</sup>	1,455.3	1,455.3	0.0	1,455.3	1,444.7	99.3	1,379.0	65.7
260	SE SE 1520 Distribución NORTE <sup>2./</sup>	584.5	584.5	0.0	584.5	582.5	99.7	574.7	7.8
261	CCC Co Generación Salamanca Fase I <sup>2./</sup>	7,865.7	7,865.7	0.0	7,865.7	7,812.2	99.3	3,383.0	4,429.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	629.8	585.9	(7.0)	585.9	477.2	81.5	0.0	477.2
264	CC Centro <sup>2./</sup>	11,459.4	11,459.4	0.0	11,459.4	11,459.4	100.0	11,459.4	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco <sup>2./</sup>	539.4	539.4	0.0	371.3	370.7	68.7	0.0	370.7
268	CCI Guerrero Negro IV	321.2	321.2	0.0	321.2	321.2	100.0	321.2	0.0
269	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	45.3	45.3	0.0	44.9	44.9	99.1	0.0	44.9
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) <sup>2./</sup>	1,606.4	1,606.4	0.0	1,606.4	1,606.4	100.0	1,508.9	97.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México <sup>2./</sup>	5,172.0	5,172.0	0.0	5,172.0	5,153.6	99.6	4,440.4	713.2
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,745.6	1,745.6	0.0	1,086.6	1,086.6	62.3	0.0	1,086.6
278	RM CT José López Portillo	3,775.0	3,775.0	0.0	3,775.0	3,775.0	100.0	3,775.0	0.0
280	SLT 1721 Distribución NORTE <sup>2./</sup>	1,803.6	1,803.6	0.0	1,803.6	1,803.6	100.0	1,794.2	9.3
284	SE Los Humeros III Fase A <sup>2./</sup>	2,022.5	2,022.5	0.0	2,022.5	2,022.5	100.0	2,022.5	0.0
286	CCI Baja California Sur V <sup>2./</sup>	1,745.2	1,745.2	0.0	1,745.2	1,745.2	100.0	1,745.2	0.0
288	SLT 1722 Distribución Sur <sup>2./</sup>	793.8	793.8	0.0	793.8	793.8	100.0	793.8	0.0
289	CH Chicoasén II <sup>2./</sup>	6,108.7	6,314.6	3.4	6,314.6	6,314.6	100.0	6,314.6	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,094.9	1,357.7	23.5	1,094.9	1,094.9	80.6	1,094.9	0.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya <sup>2./</sup>	1,765.4	1,765.4	0.0	1,092.2	1,092.2	61.9	0.0	1,092.2
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase) <sup>2./</sup>	1,389.4	1,389.4	0.0	1,389.4	1,353.6	97.4	795.3	558.2
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía <sup>2./</sup>	378.3	378.3	0.0	312.3	307.2	81.2	0.0	307.2
296	CC Empalme I	12,731.0	11,493.2	(9.7)	11,493.2	11,493.2	100.0	11,493.2	0.0
298	CC Valle de México II	10,878.0	10,878.0	0.0	10,878.0	10,878.0	100.0	10,878.0	0.0
304	LT 1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	3,822.3	3,918.4	2.5	3,918.4	3,918.4	100.0	3,918.4	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste <sup>2./</sup>	167.5	167.5	0.0	167.5	164.9	98.5	116.7	48.3
306	SE 1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) <sup>2./</sup>	1,172.3	1,223.6	4.4	1,223.6	1,223.6	100.0	1,209.2	14.4
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,570.9	1,696.4	8.0	1,696.4	1,696.4	100.0	1,696.4	0.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) <sup>2./</sup>	799.6	991.5	24.0	991.5	991.5	100.0	991.5	0.0
311	RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	5,114.3	5,114.3	0.0	5,114.3	5,114.3	100.0	5,114.3	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>p./</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Comprometido al periodo			Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2014	PEF 2015	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2015	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )	( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )	
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	412.4	412.4	0.0	412.4	412.4	100.0	412.4	0.0
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,162.3	1,162.3	0.0	1,162.3	1,162.3	100.0	1,162.3	0.0
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	283.5	283.5	0.0	283.5	283.5	100.0	283.5	0.0
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,291.7	1,291.7	0.0	1,291.7	1,291.7	100.0	1,291.7	0.0
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,767.2	8,767.2	0.0	8,767.2	8,767.2	100.0	8,767.2	0.0
<b>Inversión condicionada</b>		<b>166,838.8</b>	<b>166,838.8</b>	<b>0.0</b>	<b>166,838.8</b>	<b>166,838.8</b>	<b>100.0</b>	<b>28,882.8</b>	<b>137,956.0</b>
1 TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,612.5	5,612.5	0.0	5,612.5	5,612.5	100.0	0.0	5,612.5
2 CC	Altamira II	4,014.0	4,014.0	0.0	4,014.0	4,014.0	100.0	0.0	4,014.0
3 CC	Bajío	5,716.3	5,716.3	0.0	5,716.3	5,716.3	100.0	0.0	5,716.3
4 CC	Campeche	2,330.8	2,330.8	0.0	2,330.8	2,330.8	100.0	0.0	2,330.8
5 CC	Hermosillo	2,727.3	2,727.3	0.0	2,727.3	2,727.3	100.0	0.0	2,727.3
6 CT	Mérida III	3,179.3	3,179.3	0.0	3,179.3	3,179.3	100.0	0.0	3,179.3
7 CC	Monterrey III	4,028.3	4,028.3	0.0	4,028.3	4,028.3	100.0	0.0	4,028.3
8 CC	Naco - Nogales	2,514.5	2,514.5	0.0	2,514.5	2,514.5	100.0	0.0	2,514.5
9 CC	Río Bravo II	3,704.3	3,704.3	0.0	3,704.3	3,704.3	100.0	0.0	3,704.3
10 CC	Mexicali	5,528.9	5,528.9	0.0	5,528.9	5,528.9	100.0	0.0	5,528.9
11 CC	Saltillo	2,663.0	2,663.0	0.0	2,663.0	2,663.0	100.0	0.0	2,663.0
12 CC	Tuxpan II	4,728.7	4,728.7	0.0	4,728.7	4,728.7	100.0	0.0	4,728.7
13 TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	4,717.8	4,717.8	0.0	4,717.8	4,717.8	100.0	0.0	4,717.8
15 CC	Altamira III y IV	8,397.9	8,397.9	0.0	8,397.9	8,397.9	100.0	0.0	8,397.9
16 CC	Chihuahua III	2,645.4	2,645.4	0.0	2,645.4	2,645.4	100.0	0.0	2,645.4
17 CC	La Laguna II	5,283.0	5,283.0	0.0	5,283.0	5,283.0	100.0	0.0	5,283.0
18 CC	Río Bravo III	4,155.1	4,155.1	0.0	4,155.1	4,155.1	100.0	0.0	4,155.1
19 CC	Tuxpan III y IV	9,035.6	9,035.6	0.0	9,035.6	9,035.6	100.0	0.0	9,035.6
20 CC	Altamira V	8,897.6	8,897.6	0.0	8,897.6	8,897.6	100.0	0.0	8,897.6
21 CC	Tamazunchale	7,519.8	7,519.8	0.0	7,519.8	7,519.8	100.0	0.0	7,519.8
24 CC	Río Bravo IV	4,162.1	4,162.1	0.0	4,162.1	4,162.1	100.0	0.0	4,162.1
25 CC	Tuxpan V	4,591.8	4,591.8	0.0	4,591.8	4,591.8	100.0	0.0	4,591.8
26 CC	Valladolid III	4,136.9	4,136.9	0.0	4,136.9	4,136.9	100.0	0.0	4,136.9
28 CCC	Norte II	7,323.6	7,323.6	0.0	7,323.6	7,323.6	100.0	0.0	7,323.6
29 CC	Norte	7,497.2	7,497.2	0.0	7,497.2	7,497.2	100.0	0.0	7,497.2
31 CE	La Venta III	2,492.6	2,492.6	0.0	2,492.6	2,492.6	100.0	0.0	2,492.6
33 CE	Oaxaca I	2,516.6	2,516.6	0.0	2,516.6	2,516.6	100.0	0.0	2,516.6
34 CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	7,835.2	7,835.2	0.0	7,835.2	7,835.2	100.0	0.0	7,835.2
36 CC	Baja California III	4,104.1	4,104.1	0.0	4,104.1	4,104.1	100.0	4,104.1	0.0
38 CC	Norte III (Juárez)	16,016.5	16,016.5	0.0	16,016.5	16,016.5	100.0	16,016.5	0.0
40 CE	Sureste I	8,762.3	8,762.3	0.0	8,762.3	8,762.3	100.0	8,762.3	0.0

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

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 15.5676 al cierre de junio de 2015.

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

2./ Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2015 es menor al Monto Comprometido al periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA** <sup>P.-/</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>1.-/</sup>

Proyecto <sup>2.-/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3.-/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4.-/</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
<b>Total Inversión Directa</b>	<b>1,119,353.5</b>	<b>1,119,353.5</b>	<b>1,119,353.5</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>48,433.0</b>	<b>48,433.0</b>	<b>48,433.0</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	2,201.4	2,201.4	2,201.4	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2 CC Chihuahua	9,100.6	9,100.6	9,100.6	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3 CCI Guerrero Negro II	500.3	500.3	500.3	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4 CC Monterrey II	5,621.7	5,621.7	5,621.7	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5 CD Puerto San Carlos II	846.1	846.1	846.1	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,360.9	5,360.9	5,360.9	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	3,835.9	3,835.9	3,835.9	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9 LT 211 Cable Submarino	3,828.0	3,828.0	3,828.0	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,881.0	3,881.0	3,881.0	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,536.8	2,536.8	2,536.8	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,576.5	2,576.5	2,576.5	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13 SE 218 Noroeste	2,891.2	2,891.2	2,891.2	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14 SE 219 Sureste-Peninsular	1,848.6	1,848.6	1,848.6	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,469.7	1,469.7	1,469.7	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	1,934.3	1,934.3	1,934.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>7,310.1</b>	<b>7,310.1</b>	<b>7,310.1</b>					
17 LT 301 Centro	1,016.8	1,016.8	1,016.8	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18 LT 302 Sureste	959.3	959.3	959.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	824.6	824.6	824.6	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	777.0	777.0	777.0	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21 SE 305 Centro-Oriente	1,158.1	1,158.1	1,158.1	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	910.5	910.5	910.5	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	614.0	614.0	614.0	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,049.8	1,049.8	1,049.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>46,913.9</b>	<b>46,913.9</b>	<b>46,913.9</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	4,257.8	4,257.8	4,257.8	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	16,215.0	16,215.0	16,215.0	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	5,083.5	5,083.5	5,083.5	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,133.6	7,133.6	7,133.6	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,180.8	1,180.8	1,180.8	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	2,737.4	2,737.4	2,737.4	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,133.9	2,133.9	2,133.9	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32 SE 401 Occidental - Central	1,080.5	1,080.5	1,080.5	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,313.5	1,313.5	1,313.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	375.7	375.7	375.7	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	976.4	976.4	976.4	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,510.0	1,510.0	1,510.0	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37 SE 410 Sistema Nacional	2,915.8	2,915.8	2,915.8	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>28,585.2</b>	<b>28,585.2</b>	<b>28,585.2</b>					
38 CC El Saúz conversión de TG a CC	11,012.6	11,012.6	11,012.6	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39 LT 414 Norte-Occidental	1,209.6	1,209.6	1,209.6	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40 LT 502 Oriental - Norte	471.5	471.5	471.5	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,597.6	5,597.6	5,597.6	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	3,721.9	3,721.9	3,721.9	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,760.0	2,760.0	2,760.0	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44 SE 412 Compensación Norte	493.3	493.3	493.3	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,540.9	1,540.9	1,540.9	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46 SE 503 Oriental	452.5	452.5	452.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47 SE 504 Norte - Occidental	1,325.3	1,325.3	1,325.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>19,071.8</b>	<b>19,071.8</b>	<b>19,071.8</b>					
48 CCI Baja California Sur I	658.4	658.4	658.4	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos			Plazo del pago		
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	años	meses
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,005.5	2,005.5	2,005.5	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,652.6	1,652.6	1,652.6	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,303.2	2,303.2	2,303.2	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,579.3	1,579.3	1,579.3	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,952.1	1,952.1	1,952.1	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	441.6	441.6	441.6	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	126.8	126.8	126.8	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	241.9	241.9	241.9	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	2,548.1	2,548.1	2,548.1	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	638.2	638.2	638.2	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,924.2	4,924.2	4,924.2	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>67,682.3</b>	<b>67,682.3</b>	<b>67,682.3</b>					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	6,071.6	6,071.6	6,071.6	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62 CCC Pacífico	15,506.1	15,506.1	15,506.1	21-mar-10	01-jun-17	03-ago-27	17	0
63 CH El Cajón	3,730.9	3,730.9	3,730.9	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64 LT Líneas Centro	176.0	176.0	176.0	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	791.8	791.8	791.8	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	3,877.6	3,877.6	3,877.6	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,556.3	1,556.3	1,556.3	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,530.1	1,530.1	1,530.1	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	1,120.5	1,120.5	1,120.5	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70 LT Riviera Maya	1,123.6	1,123.6	1,123.6	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71 PRR Presa Reguladora Amata	1,200.8	1,200.8	1,200.8	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72 RM Adolfo López Mateos	1,236.5	1,236.5	1,236.5	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73 RM Altamira	1,132.1	1,132.1	1,132.1	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74 RM Botello	186.1	186.1	186.1	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75 RM Carbón II	1,440.9	1,440.9	1,440.9	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	502.9	502.9	502.9	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77 RM Dos Bocas	1,595.6	1,595.6	1,595.6	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78 RM Emilio Portes Gil	155.0	155.0	155.0	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,979.4	2,979.4	2,979.4	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80 RM Gomez Palacio	1,437.1	1,437.1	1,437.1	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82 RM Huinalá	133.9	133.9	133.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83 RM Ixtaczoquitlán	42.8	42.8	42.8	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	951.3	951.3	951.3	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,060.9	2,060.9	2,060.9	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90 RM CT Puerto Libertad	402.0	402.0	402.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91 RM Punta Prieta	521.4	521.4	521.4	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92 RM Salamanca	1,171.7	1,171.7	1,171.7	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93 RM Tuxpango	1,024.5	1,024.5	1,024.5	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94 RM CT Valle de México	455.4	455.4	455.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95 SE Norte	145.0	145.0	145.0	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98 SE 705 Capacitores	110.0	110.0	110.0	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,233.9	1,233.9	1,233.9	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,483.4	1,483.4	1,483.4	21-sep-06	21-abr-09	11-ene-18	11	3
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	1,149.5	1,149.5	1,149.5	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102 SLT 703 Noreste-Norte	686.0	686.0	686.0	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	239.4	239.4	239.4	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104 SLT 706 Sistemas Norte	4,170.5	4,170.5	4,170.5	01-ago-05	03-abr-17	01-abr-27	21	8



**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.-/**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) 1.-/

Proyecto 2.-/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3.-/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4.-/</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
105 SLT 709 Sistemas Sur	4,349.7	4,349.7	4,349.7	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
<b>Autorizados en 2003</b>	<b>37,733.8</b>	<b>37,733.8</b>	<b>37,733.8</b>					
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	6,460.0	6,460.0	6,460.0	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107 CCI Baja California Sur II	690.7	690.7	690.7	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108 LT 807 Durango I	715.5	715.5	715.5	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110 RM CCC Tula	400.1	400.1	400.1	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	256.7	256.7	256.7	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,210.2	1,210.2	1,210.2	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,356.6	1,356.6	1,356.6	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,204.9	1,204.9	1,204.9	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	3,214.3	3,214.3	3,214.3	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	990.4	990.4	990.4	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	222.7	222.7	222.7	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	94.5	94.5	94.5	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	1,058.2	1,058.2	1,058.2	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	2,811.8	2,811.8	2,811.8	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127 SLT 802 Tamaulipas	1,752.2	1,752.2	1,752.2	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128 SLT 803 NOINE	5,559.7	5,559.7	5,559.7	10-nov-06	31-ago-21	08-dic-31	25	1
130 SLT 806 Bajío	9,735.2	9,735.2	9,735.2	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
<b>Autorizados en 2004</b>	<b>14,027.5</b>	<b>14,027.5</b>	<b>14,027.5</b>					
132 CE La Venta II	425.2	425.2	425.2	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	69.7	69.7	69.7	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	378.4	378.4	378.4	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	1,943.0	1,943.0	1,943.0	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140 SE 914 División Centro Sur	1,114.0	1,114.0	1,114.0	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141 SE 915 Occidental	396.1	396.1	396.1	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	4,597.6	4,597.6	4,597.6	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143 SLT 902 Istmo	2,346.2	2,346.2	2,346.2	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	2,757.2	2,757.2	2,757.2	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>41,497.8</b>	<b>41,497.8</b>	<b>41,497.8</b>					
146 CH La Yesca	3,527.1	3,527.1	3,527.1	15-oct-12	31-dic-14	17-dic-43	31	1
147 CC Baja California	1,688.0	1,688.0	1,688.0	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	910.2	910.2	910.2	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,298.6	1,298.6	1,298.6	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,065.6	1,065.6	1,065.6	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151 SE 1006 Central—Sur	2,900.9	2,900.9	2,900.9	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152 SE 1005 Noroeste	2,410.4	2,410.4	2,410.4	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156 RM Infiernillo	276.6	276.6	276.6	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	4,412.5	4,412.5	4,412.5	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	666.5	666.5	666.5	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.5	56.5	56.5	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160 RM CCC Samalayuca II	212.0	212.0	212.0	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161 RM CCC El Sauz	378.7	378.7	378.7	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162 RM CCC Huinalá II	149.5	149.5	149.5	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	402.4	402.4	402.4	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,436.1	4,436.1	4,436.1	31-ago-11	05-jun-17	01-jul-27	15	10
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	700.7	700.7	700.7	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,160.7	1,160.7	1,160.7	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	13,745.1	13,745.1	13,745.1	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	968.2	968.2	968.2	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.-/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) 1.-/

Proyecto 2.-/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3.-/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4.-/	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	131.4	131.4	131.4	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>120,318.7</b>	<b>120,318.7</b>	<b>120,318.7</b>					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	959.9	959.9	959.9	01-sep-15	31-ago-15	01-jul-30	14	9
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	896.3	896.3	896.3	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	112.5	112.5	112.5	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181 RM CN Laguna Verde	10,174.7	10,174.7	10,174.7	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,314.3	1,314.3	1,314.3	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	362.7	362.7	362.7	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,757.9	2,757.9	2,757.9	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	12,345.7	12,345.7	12,345.7	30-may-09	31-dic-15	03-mar-31	21	9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	401.6	401.6	401.6	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190 SE 1120 Noroeste	5,197.5	5,197.5	5,197.5	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191 SE 1121 Baja California	1,427.2	1,427.2	1,427.2	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	9,002.4	9,002.4	9,002.4	13-ene-11	19-dic-18	28-dic-28	17	0
193 SE 1123 Norte	2,066.6	2,066.6	2,066.6	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194 SE 1124 Bajío Centro	13,739.1	13,739.1	13,739.1	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195 SE 1125 Distribución	6,071.1	6,071.1	6,071.1	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197 SE 1127 Sureste	497.0	497.0	497.0	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198 SE 1128 Centro Sur	6,721.5	6,721.5	6,721.5	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199 SE 1129 Compensación redes	507.6	507.6	507.6	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,005.6	4,005.6	4,005.6	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	12,854.7	12,854.7	12,854.7	24-sep-09	12-jun-14	29-abr-24	13	6
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,216.7	12,216.7	12,216.7	24-ene-13	01-ago-15	02-may-28	15	3
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,295.6	1,295.6	1,295.6	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12,660.6	12,660.6	12,660.6	17-oct-10	04-mar-18	31-oct-30	19	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,729.9	2,729.9	2,729.9	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>88,976.5</b>	<b>88,976.5</b>	<b>88,976.5</b>					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,863.3	1,863.3	1,863.3	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,060.7	1,060.7	1,060.7	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	822.1	822.1	822.1	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	7,488.6	7,488.6	7,488.6	24-nov-10	20-nov-17	29-dic-25	14	7
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,802.8	4,802.8	4,802.8	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	10,900.4	10,900.4	10,900.4	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-26	16	5
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,188.6	4,188.6	4,188.6	20-ago-10	31-dic-15	10-jul-20	9	9
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	8,920.5	8,920.5	8,920.5	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	7,277.9	7,277.9	7,277.9	05-ene-11	17-dic-18	30-dic-25	14	5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,546.3	1,546.3	1,546.3	03-may-10	03-abr-17	05-abr-27	16	11
216 RM CCC Poza Rica	2,983.1	2,983.1	2,983.1	05-sep-12	30-ene-15	30-ene-25	11	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,006.7	2,006.7	2,006.7	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	6
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	109.2	109.2	109.2	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	3,667.8	3,667.8	3,667.8	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	26,579.7	26,579.7	26,579.7	31-oct-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.-/**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) 1.-/

Proyecto 2.-/	Antes de Impuestos		Después de impuestos		Inicio de operaciones <sup>3.-/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4.-/</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	105.5	105.5	105.5	105.5	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.9	23.9	23.9	23.9	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226 CCI CI Guerrero Negro III	205.9	205.9	205.9	205.9	01-abr-15	31-mar-15	16-sep-26	11	4
227 CG Los Humeros II	1,198.7	1,198.7	1,198.7	1,198.7	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	998.9	998.9	998.9	998.9	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	2,225.9	2,225.9	2,225.9	2,225.9	02-nov-13	01-abr-17	01-may-27	13	5
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>41,117.4</b>	<b>41,117.4</b>	<b>41,117.4</b>	<b>41,117.4</b>					
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	6,480.4	6,480.4	6,480.4	6,480.4	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,623.2	1,623.2	1,623.2	1,623.2	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-27	16	11
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	361.4	361.4	361.4	361.4	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	2,231.6	2,231.6	2,231.6	2,231.6	01-may-17	01-may-17	03-may-27	10	0
235 CCI Baja California Sur IV	681.7	681.7	681.7	681.7	12-jul-14	11-jul-14	29-dic-24	10	4
236 CCI Baja California Sur III	530.0	530.0	530.0	530.0	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	716.0	716.0	716.0	716.0	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	5,042.6	5,042.6	5,042.6	5,042.6	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,090.6	8,090.6	8,090.6	8,090.6	01-dic-14	18-nov-16	18-dic-26	12	0
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	11,118.7	11,118.7	11,118.7	11,118.7	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-28	14	3
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	4,241.2	4,241.2	4,241.2	4,241.2	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
<b>Autorizados en 2009</b>	<b>19,252.7</b>	<b>19,252.7</b>	<b>19,252.7</b>	<b>19,252.7</b>					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	1,713.0	1,713.0	1,713.0	1,713.0	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,792.5	1,792.5	1,792.5	1,792.5	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,681.7	3,681.7	3,681.7	3,681.7	18-feb-14	15-may-15	28-feb-24	10	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	710.2	710.2	710.2	710.2	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	5,520.7	5,520.7	5,520.7	5,520.7	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	276.7	276.7	276.7	276.7	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,550.7	3,550.7	3,550.7	3,550.7	01-feb-13	20-nov-17	30-dic-25	11	0
257 CCI Santa Rosalía II	539.6	539.6	539.6	539.6	03-ago-18	02-ago-18	02-oct-28	10	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,467.6	1,467.6	1,467.6	1,467.6	25-ene-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
<b>Autorizados en 2010</b>	<b>30,558.5</b>	<b>30,558.5</b>	<b>30,558.5</b>	<b>30,558.5</b>					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	21,297.7	21,297.7	21,297.7	21,297.7	13-mar-14	16-dic-16	18-dic-26	12	6
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	2,681.9	2,681.9	2,681.9	2,681.9	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,579.0	6,579.0	6,579.0	6,579.0	18-sep-14	15-ago-15	30-sep-35	20	6
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>179,893.7</b>	<b>179,893.7</b>	<b>179,893.7</b>	<b>179,893.7</b>					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,643.8	1,643.8	1,643.8	1,643.8	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264 CC Centro	7,851.5	7,851.5	7,851.5	7,851.5	22-jun-15	21-jun-15	21-jul-41	26	0
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,182.2	5,182.2	5,182.2	5,182.2	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,961.9	1,961.9	1,961.9	1,961.9	01-oct-14	21-mar-15	01-oct-24	10	0
268 CCI Guerrero Negro IV	172.2	172.2	172.2	172.2	02-dic-15	01-dic-15	30-dic-35	20	0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	93.7	93.7	93.7	93.7	22-mar-15	21-mar-15	22-jul-24	9	3
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	26,593.8	26,593.8	26,593.8	26,593.8	01-ene-15	18-dic-17	30-dic-25	10	9
274 SE 1620 Distribución Valle de México	128,244.1	128,244.1	128,244.1	128,244.1	27-nov-13	16-dic-16	18-dic-26	12	9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,755.9	2,755.9	2,755.9	2,755.9	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5
276 CH Nuevo Guerrero	4,849.9	4,849.9	4,849.9	4,849.9	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	544.8	544.8	544.8	544.8	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>103,880.1</b>	<b>103,880.1</b>	<b>103,880.1</b>	<b>103,880.1</b>					
278 RM CT José López Portillo	3,644.0	3,644.0	3,644.0	3,644.0	17-abr-17	08-dic-18	08-dic-28	11	8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos			Plazo del pago		
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	años	meses
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	38,335.5	38,335.5	38,335.5	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,429.2	4,429.2	4,429.2	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	16,862.8	16,862.8	16,862.8	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,748.6	3,748.6	3,748.6	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2
284 CG Los Humeros III	1,261.0	1,261.0	1,261.0	07-abr-16	01-abr-18	01-may-28	12	0
285 CC Centro II	13,250.3	13,250.3	13,250.3	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286 CCI Baja California Sur V	1,011.2	1,011.2	1,011.2	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288 SLT 1722 Distribución Sur	8,999.8	8,999.8	8,999.8	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289 CH Chicoasén II	4,490.0	4,490.0	4,490.0	02-ago-17	01-ago-17	01-jul-47	30	0
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	426.7	426.7	426.7	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	2,361.6	2,361.6	2,361.6	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,836.0	2,836.0	2,836.0	01-abr-15	31-mar-15	04-mar-25	9	10
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,815.3	1,815.3	1,815.3	01-sep-14	31-oct-14	01-oct-24	10	0
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	407.9	407.9	407.9	31-ago-14	30-ago-14	30-abr-24	9	7
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>97,689.6</b>	<b>97,689.6</b>	<b>97,689.6</b>					
296 CC Empalme I	5,852.1	5,852.1	5,852.1	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,533.6	1,533.6	1,533.6	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298 CC Valle de México II	16,469.8	16,469.8	16,469.8	03-may-17	02-may-17	01-nov-27	10	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,596.1	2,596.1	2,596.1	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	901.2	901.2	901.2	01-nov-17	04-abr-17	01-jul-27	9	2
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	729.2	729.2	729.2	02-abr-19	01-abr-19	01-may-28	9	0
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	2,179.9	2,179.9	2,179.9	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	8,526.4	8,526.4	8,526.4	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	622.5	622.5	622.5	20-jun-15	19-jun-15	01-abr-25	9	9
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	11,067.9	11,067.9	11,067.9	20-oct-15	01-sep-16	20-oct-26	10	11
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,000.9	5,000.9	5,000.9	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,476.0	2,476.0	2,476.0	12-oct-15	07-feb-16	30-nov-26	11	0
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	7,846.4	7,846.4	7,846.4	28-dic-17	18-dic-17	20-dic-27	9	4
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	27,137.8	27,137.8	27,137.8	04-ene-16	18-dic-17	28-dic-26	10	9
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,047.2	4,047.2	4,047.2	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	702.6	702.6	702.6	10-dic-16	07-jun-18	07-jun-28	11	6
<b>Autorizados en 2014</b>	<b>51,611.0</b>	<b>51,611.0</b>	<b>51,611.0</b>					
313 CC Empalme II	5,728.3	5,728.3	5,728.3	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,005.4	2,005.4	2,005.4	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315 CCI Baja California Sur VI	979.7	979.7	979.7	04-oct-17	03-oct-17	01-nov-27	10	0
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	356.8	356.8	356.8	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,177.6	2,177.6	2,177.6	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9
318 SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,544.7	2,544.7	2,544.7	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,218.1	2,218.1	2,218.1	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
320 LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	7,556.8	7,556.8	7,556.8	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	10,188.6	10,188.6	10,188.6	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>p\_/</sup>

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>1\_/</sup>

Proyecto <sup>2_/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3_/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4_/</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	17,855.1	17,855.1	17,855.1	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11
<b>Autorizados en 2015</b>	<b>74,799.8</b>	<b>74,799.8</b>	<b>74,799.8</b>				0	0
323 CC San Luis Potosí	8,859.0	8,859.0	8,859.0	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	3,259.8	3,259.8	3,259.8	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325 CC Lerdo (Norte IV)	10,540.4	10,540.4	10,540.4	04-abr-18	03-abr-18	03-jul-28	10	2
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,011.5	2,011.5	2,011.5	02-abr-18	03-oct-17	03-jul-28	10	2
327 CG Los Azufres III Fase II	351.2	351.2	351.2	04-abr-18	03-abr-18	02-jun-28	10	0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	39.5	39.5	39.5	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11
329 CG Cerritos Colorados Fase I	392.0	392.0	392.0	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330 CH Las Cruces	318.1	318.1	318.1	30-nov-18	30-nov-18	01-jun-49	30	0
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	356.8	356.8	356.8	02-nov-18	01-nov-18	01-jun-28	10	0
332 CE Sureste II y III	4,580.0	4,580.0	4,580.0	03-mar-18	02-mar-18	01-sep-28	10	0
333 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	2,794.4	2,794.4	2,794.4	01-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	181.5	181.5	181.5	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
335 LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	2,019.5	2,019.5	2,019.5	02-dic-17	01-dic-17	02-dic-27	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	5,913.0	5,913.0	5,913.0	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	4,767.2	4,767.2	4,767.2	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	14,628.2	14,628.2	14,628.2	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,787.9	13,787.9	13,787.9	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	10	0

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 15.5676, el cual corresponde al cierre de junio de 2015.

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

3\_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2015, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA P./

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2015) 1./

Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
<b>Total Inversión Condicionada</b>	<b>352,185.7</b>	<b>352,185.7</b>	<b>352,185.7</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>2,217.3</b>	<b>2,217.3</b>	<b>2,217.3</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,217.3	2,217.3	2,217.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>97,543.8</b>	<b>97,543.8</b>	<b>97,543.8</b>					
2 CC Altamira II	9,422.6	9,422.6	9,422.6	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	14,412.0	14,412.0	14,412.0	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	4,815.7	4,815.7	4,815.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	5,778.2	5,778.2	5,778.2	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	8,157.7	8,157.7	8,157.7	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	12,219.7	12,219.7	12,219.7	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	7,098.6	7,098.6	7,098.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	9,217.9	9,217.9	9,217.9	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	5,256.8	5,256.8	5,256.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	5,619.1	5,619.1	5,619.1	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	13,852.7	13,852.7	13,852.7	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,692.7	1,692.7	1,692.7	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>71,420.9</b>	<b>71,420.9</b>	<b>71,420.9</b>					
15 CC Altamira III y IV	25,685.1	25,685.1	25,685.1	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	5,214.8	5,214.8	5,214.8	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	11,028.7	11,028.7	11,028.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	7,983.9	7,983.9	7,983.9	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	21,508.4	21,508.4	21,508.4	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>49,880.4</b>	<b>49,880.4</b>	<b>49,880.4</b>					
20 CC Altamira V	21,257.4	21,257.4	21,257.4	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	28,623.0	28,623.0	28,623.0	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>25,049.2</b>	<b>25,049.2</b>	<b>25,049.2</b>					
24 CC Río Bravo IV	10,077.0	10,077.0	10,077.0	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	14,972.2	14,972.2	14,972.2	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>15,716.8</b>	<b>15,716.8</b>	<b>15,716.8</b>					
26 CC Valladolid III	15,716.8	15,716.8	15,716.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>19,145.5</b>	<b>19,145.5</b>	<b>19,145.5</b>					
28 CCC Norte II	3,938.2	3,938.2	3,938.2	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	15,207.3	15,207.3	15,207.3	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>793.5</b>	<b>793.5</b>	<b>793.5</b>					
31 CE La Venta III	793.5	793.5	793.5	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>1,524.8</b>	<b>1,524.8</b>	<b>1,524.8</b>					
33 CE Oaxaca I	1,524.8	1,524.8	1,524.8	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>6,384.8</b>	<b>6,384.8</b>	<b>6,384.8</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,627.1	2,627.1	2,627.1	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	3,757.7	3,757.7	3,757.7	17-ago-16	16-ago-16	17-sep-40	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>16,099.8</b>	<b>16,099.8</b>	<b>16,099.8</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	15,578.4	15,578.4	15,578.4	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
40 CE Sureste I	521.5	521.5	521.5	01-jul-16	30-jun-16	28-feb-39	22	7
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>17,839.3</b>	<b>17,839.3</b>	<b>17,839.3</b>					
42 CC Noroeste	9,864.2	9,864.2	9,864.2	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2
43 CC Noreste	7,975.1	7,975.1	7,975.1	01-dic-17	01-dic-17	01-jul-44	26	2
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>13,840.6</b>	<b>13,840.6</b>	<b>13,840.6</b>					
45 CC Topolobampo III	6,729.4	6,729.4	6,729.4	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2
46 CC Baja California II	2,714.1	2,714.1	2,714.1	02-nov-17	01-nov-17	01-jul-44	26	2
47 CC Todos Santos	4,397.1	4,397.1	4,397.1	02-abr-19	01-abr-19	01-abr-44	24	11
<b>Autorizados en 2015</b>	<b>14,729.0</b>	<b>14,729.0</b>	<b>14,729.0</b>					
48 CC Guadalajara I	9,323.3	9,323.3	9,323.3	02-abr-19	01-abr-19	03-jul-45	26	2
49 CE Sureste IV y V	2,568.1	2,568.1	2,568.1	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0
50 CC La Paz	2,837.5	2,837.5	2,837.5	02-dic-17	01-dic-17	30-nov-42	24	11

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la información es de 15.5676 el cual corresponde al cierre de junio de 2015.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2015, y corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.