

## IV. 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 - marzo

(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)
93	<b>Total</b>		<b>333,982.6</b>	<b>76,880.3</b>	<b>54,288.6</b>	<b>1,350.1</b>	<b>78,230.4</b>	<b>23.4</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>285,567.5</b>	<b>76,880.3</b>	<b>49,582.7</b>	<b>1,350.1</b>	<b>78,230.4</b>	<b>27.4</b>				
84	<b>Inversión Directa</b>		<b>255,316.1</b>	<b>73,879.8</b>	<b>33,693.1</b>	<b>946.1</b>	<b>74,825.9</b>	<b>29.3</b>				
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>15,911.7</b>	<b>12,246.1</b>	<b>33.7</b>	<b>0.0</b>	<b>12,246.1</b>	<b>77.0</b>				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	13,029.4	9,607.8	0.0	0.0	9,607.8	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2,882.3	2,638.3	33.7	0.0	2,638.3	91.5	81.8	1.2	0.0	81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>1,769.3</b>	<b>1,063.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,063.8</b>	<b>60.1</b>				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1,769.3	1,063.8	0.0	0.0	1,063.8	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>472.6</b>	<b>327.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>327.6</b>	<b>69.3</b>				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	472.6	327.6	0.0	0.0	327.6	69.3	60.0	0.0	0.0	60.0
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>1,009.8</b>	<b>591.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>591.0</b>	<b>58.5</b>				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	1,009.8	591.0	0.0	0.0	591.0	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>20,237.0</b>	<b>11,631.3</b>	<b>1,785.1</b>	<b>46.7</b>	<b>11,678.0</b>	<b>57.7</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	8,968.9	3,611.2	441.1	0.0	3,611.2	40.3	85.1	8.2	0.0	85.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,284.7	2,662.6	1,019.9	0.0	2,662.6	62.1	54.9	27.2	6.7	61.6
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,062.7	819.4	0.0	0.0	819.4	77.1	76.4	0.0	0.0	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	960.7	809.9	0.0	0.0	809.9	84.3	99.5	0.0	0.0	99.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	810.2	332.2	194.7	0.0	332.2	41.0	59.8	25.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,369.4	1,774.6	129.4	46.7	1,821.3	76.9	56.6	42.1	20.3	76.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,780.5	1,621.5	0.0	0.0	1,621.5	91.1	78.3	0.0	0.0	78.3
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>30,416.4</b>	<b>26,152.0</b>	<b>602.6</b>	<b>43.3</b>	<b>26,195.3</b>	<b>86.1</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,015.4	947.1	0.0	0.0	947.1	47.0	55.3	0.0	0.0	55.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	519.6	519.6	5.9	0.0	519.6	100.0	88.5	1.8	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1,771.3	832.4	76.3	0.0	832.4	47.0	38.0	6.0	0.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3,653.2	3,141.6	146.1	0.0	3,141.6	86.0	78.9	5.0	0.0	78.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	959.3	650.1	61.9	41.8	691.9	72.1	75.9	6.5	0.0	75.9
216	RM CCC Poza Rica <sup>3/-</sup>	Varias (Cierre y otras)	2,281.6	2,273.1	23.0	1.5	2,274.6	99.7	99.6	0.4	0.0	99.6
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	16,051.6	15,833.1	0.0	0.0	15,833.1	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	384.4	380.4	2.6	0.0	380.4	99.0	99.3	0.6	0.0	99.3
229	CT TG Baja California II	Varias (Cierre y otras)	2,780.0	1,574.5	286.7	0.0	1,574.5	56.6	69.5	10.3	0.0	69.5
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>7,093.2</b>	<b>2,450.0</b>	<b>1,103.0</b>	<b>209.5</b>	<b>2,659.5</b>	<b>37.5</b>				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	661.1	98.5	0.0	0.0	98.5	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-1

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

No	Nombre del proyecto 1-1	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado2-1	Acumulado 20142-1	Avance Financiero 2015				Acumulado 2014	Avance Físico 2015		
					Estimada2-1	Realizada3-1	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	Por Licitación sin cambio de alcance	627.0	0.0	45.0	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	166.1	0.0	97.6	18.2	18.2	11.0	0.0	58.8	15.3	15.3
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	809.9	277.3	118.3	0.0	277.3	34.2	38.0	15.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1,991.9	377.3	570.6	171.0	548.3	27.5	32.0	28.0	14.5	46.5
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,422.0	1,045.9	0.0	20.3	1,066.2	75.0	76.2	0.0	0.0	76.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,415.1	650.9	271.4	0.0	650.9	46.0	50.0	20.0	0.0	50.0
	<b>Aprobados en 2009</b>		<b>9,331.3</b>	<b>1,975.7</b>	<b>2,847.7</b>	<b>29.3</b>	<b>2,004.9</b>	<b>21.5</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	869.7	431.9	9.4	0.0	431.9	49.7	90.3	2.0	0.0	90.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	695.6	234.9	119.2	3.0	237.9	34.2	61.7	17.0	0.7	62.4
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,239.8	164.7	0.0	0.0	164.7	13.3	17.2	0.0	0.0	17.2
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	6,526.2	1,144.1	2,719.2	26.3	1,170.4	17.9	19.9	41.7	0.0	19.9
	<b>Aprobados en 2010</b>		<b>9,642.4</b>	<b>4,844.5</b>	<b>219.7</b>	<b>26.4</b>	<b>4,870.9</b>	<b>50.5</b>				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,416.6	74.2	74.3	0.0	74.2	5.2	10.6	5.0	0.0	10.6
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	569.0	8.8	0.0	0.0	8.8	1.5	1.5	0.0	0.0	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I 4-1	Varias (Cierre y otras)	7,656.8	4,761.4	145.5	26.4	4,787.9	62.5	99.3	0.7	0.0	99.3
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>21,665.3</b>	<b>9,532.0</b>	<b>2,483.3</b>	<b>223.5</b>	<b>9,755.5</b>	<b>45.0</b>				
264	CC Centro 4-1	Construcción	11,155.0	6,483.0	123.0	19.5	6,502.5	58.3	97.3	2.7	0.3	97.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y adjudicación	1,331.0	0.0	130.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	0.0	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Terminado Totalmente	525.0	251.6	6.0	109.3	360.9	68.7	71.0	1.4	29.0	100.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	312.7	130.3	78.2	28.1	158.4	50.7	48.9	25.0	1.7	50.6
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción	44.1	12.1	2.1	9.1	21.2	48.1	29.5	4.6	19.0	48.5
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	1,563.7	92.4	126.8	12.2	104.6	6.7	5.9	8.0	0.8	6.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,034.6	1,513.9	2,006.0	36.3	1,550.2	30.8	52.3	39.0	1.7	54.0
275	CG Los Azufres III (Fase I) 4-1	Terminado Totalmente	1,699.2	1,048.7	10.6	9.0	1,057.6	62.2	99.2	0.8	0.8	100.0
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>22,066.9</b>	<b>2,780.8</b>	<b>3,096.8</b>	<b>243.0</b>	<b>3,023.8</b>	<b>13.7</b>				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	3,674.7	3.0	185.4	0.0	3.0	0.1	0.1	29.0	0.0	0.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1,755.7	1.5	11.6	4.6	6.1	0.3	0.2	8.0	0.4	0.6
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitación con cambio de alcance	875.1	0.0	152.9	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	377.1	0.0	62.9	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	0.0	0.0
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	1,968.8	342.5	224.4	0.0	342.5	17.4	17.1	21.8	2.4	19.5
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,698.8	484.9	575.1	136.8	621.7	36.6	30.0	35.5	8.4	38.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	772.7	34.9	231.4	4.5	39.3	5.1	11.0	30.0	1.5	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	6,146.8	0.0	1,201.7	1.5	1.5	0.0	0.0	34.7	0.0	0.0

**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>1./</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 - marzo

(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)
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	36.3	0.0	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Fallo y Adjudicación	1,321.6	0.0	168.0	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>	Varias (Cierre y otras)	1,718.5	935.0	273.0	49.6	984.6	57.3	93.9	6.1	5.0	98.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Varias (Cierre y otras)	1,352.5	697.1	0.0	23.9	721.0	53.3	99.0	0.0	0.5	99.5
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Terminado Totalmente	368.3	281.9	0.0	22.2	304.0	82.6	99.8	0.0	0.2	100.0
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>43,008.9</b>	<b>284.9</b>	<b>8,769.2</b>	<b>80.4</b>	<b>365.3</b>	<b>0.8</b>				
296	CC Guaymas II	Fallo y Adjudicación	11,188.0	0.0	4,253.6	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	2,180.2	0.0	754.7	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	0.0	0.0
298	CC Valle de México II	Fallo y Adjudicación	10,589.1	0.0	769.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	0.0	0.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	995.8	0.0	3.3	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	4,891.0	0.0	57.1	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	3,814.3	0.0	810.0	6.0	6.0	0.2	0.0	57.0	0.3	0.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	163.0	77.3	60.6	0.0	77.3	47.4	47.4	52.6	6.5	53.9
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Licitación y construcción)	1,191.1	80.3	556.0	15.0	95.3	8.0	7.0	46.1	1.0	8.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	1,651.3	57.6	356.5	19.4	77.0	4.7	3.2	39.9	1.5	4.7
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	965.2	69.7	838.7	39.8	109.6	11.4	8.9	87.1	2.6	11.5
311	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	4,978.5	0.0	161.9	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	0.0	0.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	401.5	0.0	147.6	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2014</b>		<b>26,955.5</b>	<b>0.0</b>	<b>8,804.5</b>	<b>44.1</b>	<b>44.1</b>	<b>0.2</b>				
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	10,990.9	0.0	5,360.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	0.0	0.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Por Licitación sin cambio de alcance	2,154.0	0.0	644.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	0.0	0.0
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	1,587.3	0.0	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Fallo y Adjudicación	266.4	0.0	198.9	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)	1,131.4	0.0	235.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	0.0	0.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	276.0	0.0	174.5	44.1	44.1	16.0	0.0	63.2	19.2	19.2
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente <sup>5./</sup>	Por Licitación sin cambio de alcance	757.8	0.0	53.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	0.0	0.0

## 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 - marzo

(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)
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	1,257.4	0.0	47.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	0.0	0.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	8,534.4	0.0	2,049.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>45,735.8</b>	<b>0.0</b>	<b>3,947.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	15,245.6	0.0	1,989.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	2,577.8	0.0	618.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Autorizado	955.6	0.0	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Autorizado	10,134.4	0.0	898.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Autorizado	1,790.8	0.0	107.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Autorizado	2,228.4	0.0	241.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Autorizado	12,803.2	0.0	76.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	<b>Inversión Condicionada Aprobados en 2008</b>		<b>78,666.5</b>	<b>3,000.5</b>	<b>20,595.4</b>	<b>404.0</b>	<b>3,404.5</b>	<b>37.2</b>				
			<b>3,995.1</b>	<b>800.1</b>	<b>2,035.5</b>	<b>303.5</b>	<b>1,103.6</b>	<b>27.6</b>				
36	CC Baja California III	Construcción	3,995.1	800.1	2,035.5	303.5	1,103.6	27.6	24.5	62.3	9.4	33.9
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>24,120.7</b>	<b>2,200.4</b>	<b>9,260.4</b>	<b>100.5</b>	<b>2,300.9</b>	<b>9.5</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y Adjudicación	15,591.1	0.0	9,201.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	0.0	0.0
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y construcción)	8,529.6	2,200.4	59.3	100.5	2,300.9	27.0	25.8	2.0	1.2	27.0
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>32,256.6</b>	<b>0.0</b>	<b>6,466.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
42	CC Noroeste	Fallo y Adjudicación	9,935.3	0.0	1,847.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	0.0	0.0
43	CC Noreste	Fallo y Adjudicación	22,321.3	0.0	4,618.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>15,614.8</b>	<b>0.0</b>	<b>2,075.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
45	CC Topolobampo III	Fallo y Adjudicación	9,560.4	0.0	954.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.0	0.0
46	CC Baja California II	Por Licitar sin cambio de Alcance	6,054.4	0.0	1,121.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>2,679.3</b>	<b>0.0</b>	<b>758.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
50	CC La Paz	Autorizado	2,679.3	0.0	758.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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 15.1542 pesos por dólar, correspondiente al cierre de marzo de 2015.

3\_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 14.6757 (enero), 14.9167 (febrero) y 15.2003 (marzo) 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.

5\_/ El Proyecto que pasó a etapa denominada "Por Licitar sin cambio de alcance", toda vez que se declaró desierta la licitación.

p\_/ Cifras preliminares.

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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

	Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
		Gasto		No Programable	Flujo neto	Gasto		No Programable	Flujo neto	
		Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento			Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento			
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	[9=(8-4)/4]		
	<b>TOTAL</b>	<b>34,632.8</b>	<b>21,661.7</b>	<b>1,363.9</b>	<b>11,607.1</b>	<b>13,727.7</b>	<b>6,222.0</b>	<b>1,388.1</b>	<b>6,117.5</b>	<b>(47.3)</b>
1	CG Cerro Prieto IV	238.0	201.9	1.8	34.2	55.4	83.3	2.1	(30.0)	(187.6)
2	CC Chihuahua	819.4	727.3	0.0	92.2	346.3	295.1	0.0	51.2	(44.4)
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)	1,394.1	1,079.0	0.3	314.8	392.8	344.5	0.4	47.9	(84.8)
7	CT Samalayuca II	1,601.0	1,249.4	80.7	270.9	496.7	455.1	51.5	(9.9)	(103.6)
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	74.9	56.4	3.6	14.9	279.9	49.2	4.3	226.5	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	33.7	19.5	0.7	13.4	65.2	8.0	0.8	56.3	319.8
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	219.4	177.9	0.6	40.9	99.5	82.5	0.6	16.4	(59.9)
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	83.3	36.8	1.6	44.9	67.4	14.3	1.5	51.6	14.9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	21.7	13.7	0.3	7.7	10.1	4.6	0.3	5.1	(33.2)
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	61.4	51.7	0.4	9.3	39.3	18.9	0.4	19.9	115.2
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	34.8	18.9	0.4	15.5	51.6	6.4	0.4	44.8	189.1
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	46.5	38.3	2.3	5.9	126.4	14.0	2.2	110.1	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	25.5	12.7	0.0	12.8	30.8	6.4	0.0	24.4	91.2
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	15.8	2.1	0.0	13.7	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	423.7	322.7	1.0	100.0	434.8	25.9	1.0	407.9	307.9
39	LT 414 Norte - Occidental	29.1	11.5	0.3	17.3	32.4	3.9	0.3	28.1	63.0
40	LT 502 Oriental - Norte	59.0	7.0	0.0	52.0	18.5	2.4	0.0	16.1	(69.1)
41	LT 506 Saltillo-Cañada	71.6	28.9	1.5	41.2	88.7	10.4	1.5	76.8	86.4
42	LT Red Asociada a la Central Tamazunchale	70.3	45.8	5.5	18.9	68.9	28.6	5.4	35.0	85.1
43	LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III	27.0	16.7	0.3	10.0	13.5	6.3	0.3	6.8	(32.1)
44	SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.1	0.0	14.1	N.A.
45	SE 413 Noroeste - Occidental	19.2	17.9	0.4	0.9	57.4	7.2	0.4	49.8	500<
46	SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.1	0.0	7.6	N.A.
47	SE 504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

## 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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %		
	Gasto				Gasto						
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	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]			
48	CCI	Baja California Sur I	337.9	335.3	2.8	(0.2)	98.0	116.3	3.1	(21.4)	500<
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	66.7	107.0	1.8	(42.1)	68.2	77.2	1.3	(10.4)	(75.4)
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	58.3	48.8	2.1	7.3	51.2	24.4	2.0	24.7	238.8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	78.5	6.1	0.3	72.1	9.8	3.4	0.3	6.1	(91.5)
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	124.0	4.6	0.4	119.0	12.0	1.7	0.3	10.0	(91.6)
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	123.9	3.0	0.0	120.9	2.2	2.1	0.0	0.1	(99.9)
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	10.4	12.9	0.1	(2.7)	9.0	9.4	0.1	(0.5)	(80.9)
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	14.8	9.8	0.5	4.5	16.0	7.5	0.4	8.1	78.4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	48.9	31.1	0.2	17.6	95.7	12.4	0.8	82.4	368.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	16.9	15.2	1.1	0.6	17.8	10.5	1.0	6.3	500<
60	SUV	Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	296.9	265.1	0.8	30.9	54.8	129.8	0.8	(75.8)	(344.9)
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	795.9	735.2	1.1	59.6	225.4	259.0	0.8	(34.5)	(157.9)
62	CCC	Pacífico	464.8	580.3	63.0	(178.5)	416.1	546.0	117.5	(247.5)	38.6
63	CH	El Cajón	198.9	29.7	0.0	169.2	135.6	10.3	0.0	125.3	(26.0)
64	LT	Líneas Centro	8.4	5.6	0.1	2.7	9.6	4.1	0.1	5.5	100.4
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	57.5	15.6	1.2	40.7	112.5	8.0	1.8	102.7	152.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	89.5	45.3	4.8	39.4	69.9	29.7	4.7	35.5	(10.1)
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	85.4	62.0	11.2	12.2	119.9	47.8	11.2	60.8	399.8
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	15.9	9.5	0.2	6.2	25.9	3.2	0.2	22.5	260.3
71	PRR	Presa Reguladora Amata	15.9	20.2	0.1	(4.4)	75.2	11.7	0.1	63.4	<-500
72	RM	Adolfo López Mateos	7.1	20.6	0.2	(13.7)	4.3	16.9	0.2	(12.7)	(6.9)
73	RM	Altamira	19.8	27.5	7.4	(15.1)	41.2	32.7	7.6	0.9	(106.1)
74	RM	Botello	1.3	0.0	0.1	1.2	5.8	0.0	0.1	5.7	367.3
75	RM	Carbón II	4.5	0.0	0.1	4.4	42.4	0.0	0.2	42.3	500<
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	7.5	12.6	0.3	(5.4)	22.2	10.5	0.3	11.3	(309.6)
77	RM	Dos Bocas	6.4	0.0	0.1	6.3	38.2	0.0	0.3	37.9	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	56.8	62.7	7.0	(12.8)	0.0	52.4	6.0	(58.4)	356.0
80	RM	Gomez Palacio	25.9	13.3	0.3	12.2	71.0	11.3	0.3	59.4	385.1
82	RM	Huinalá	0.2	0.4	0.0	(0.3)	2.1	0.3	0.0	1.8	<-500
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.2	0.0	0.0	0.2	0.8	0.0	0.0	0.8	275.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	7.9	0.0	0.2	7.7	28.6	0.0	0.2	28.4	271.2
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	15.3	32.8	0.3	(17.8)	32.7	26.9	0.3	5.6	(131.2)
90	RM	CT Puerto Libertad	4.0	8.7	0.1	(4.8)	3.3	7.1	0.1	(3.8)	(19.3)
91	RM	Punta Prieta	4.7	3.8	0.3	0.7	19.4	3.3	0.3	15.8	500<
92	RM	Salamanca	16.8	21.6	0.2	(5.0)	17.8	17.7	0.2	(0.1)	(99.0)
93	RM	Tuxpango	4.4	10.6	0.2	(6.4)	7.8	8.8	0.2	(1.2)	(81.3)
94	RM	CT Valle de México	2.5	0.0	0.0	2.5	13.3	0.0	0.0	13.3	439.4
95	SE	Norte	6.9	7.0	0.0	(0.2)	5.5	5.1	0.0	0.4	(296.3)

**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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Gasto			Flujo neto	Gasto			Flujo neto	
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable		Ingresos	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]	
98 SE 705 Capacitores	3.4	4.6	0.0	(1.2)	7.3	2.8	0.0	4.5	(466.5)
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	33.3	46.7	0.6	(14.0)	56.5	31.3	0.5	24.7	(276.5)
100 SLT 701 Occidente - Centro	72.7	32.4	3.3	37.0	81.9	25.8	3.1	52.9	43.1
101 SLT 702 Sureste - Peninsular	14.5	8.4	0.2	5.9	31.6	5.9	0.1	25.5	329.4
102 SLT 703 Noreste - Norte	43.4	6.9	0.6	35.9	14.5	3.5	0.5	10.5	(70.7)
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	5.4	5.8	0.0	(0.4)	3.7	4.3	0.0	(0.7)	84.2
104 SLT 706 Sistemas Norte	240.4	92.6	3.6	144.1	283.8	84.6	3.3	195.8	35.9
105 SLT 709 Sistemas Sur	180.5	111.0	1.5	67.9	128.5	72.9	1.1	54.5	(19.8)
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	241.5	203.5	6.3	31.7	210.4	105.2	5.1	100.2	215.7
107 CCI Baja California Sur II	472.3	362.9	1.1	108.3	105.4	113.1	1.7	(9.4)	(108.7)
108 LT 807 Durango 1	22.8	29.3	0.5	(7.1)	100.4	21.0	0.5	78.9	<-500
110 RM CCC Tula	10.2	0.0	0.1	10.1	15.2	0.0	0.1	15.1	49.9
111 RM CGT Cerro Prieto (U 5)	15.6	20.5	9.4	(14.3)	12.5	20.7	9.5	(17.6)	23.6
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	3.6	6.3	0.1	(2.8)	34.2	5.1	0.2	29.0	<-500
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	17.2	0.0	0.5	16.6	57.4	0.0	0.5	57.0	242.7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	13.7	19.9	0.7	(6.9)	46.6	17.3	0.6	28.7	<-500
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	19.4	7.2	0.5	11.7	6.3	6.0	0.4	(0.1)	(100.5)
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	10.5	0.0	0.2	10.3	36.0	0.0	0.2	35.8	247.3
122 SE 811 Noroeste	8.0	9.0	0.2	(1.2)	36.1	6.8	0.2	29.1	<-500
123 SE 812 Golfo Norte	4.9	2.8	0.1	2.0	11.0	2.0	0.1	9.0	347.0
124 SE 813 División Bajío	31.7	36.2	2.0	(6.5)	327.0	28.5	1.8	296.8	<-500
126 SLT 801 Altiplano	60.2	32.2	2.4	25.5	217.1	16.8	2.2	198.1	500<
127 SLT 802 Tamaulipas	61.6	36.9	1.3	23.4	289.9	20.9	1.5	267.4	500<
128 SLT 803 NOINE	237.6	10.9	0.8	225.9	1.0	15.9	1.3	(16.2)	(107.2)
130 SLT 806 Bajío	53.9	24.7	4.6	24.6	33.3	5.1	3.5	24.7	0.3
132 CE La Venta II	106.0	80.0	6.5	19.6	42.1	44.5	5.7	(8.1)	(141.5)
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	5.3	4.9	0.5	(0.1)	8.9	3.9	0.5	4.5	<-500
138 SE 911 Noreste	33.3	7.6	0.2	25.5	96.7	5.5	0.2	91.0	256.4
139 SE 912 División Oriente	9.3	6.1	0.3	2.9	8.7	5.0	0.3	3.5	18.3
140 SE 914 División Centro Sur	139.7	105.0	2.9	31.8	10.4	6.7	3.0	0.7	(97.8)
141 SE 915 Occidental	6.9	8.4	0.4	(1.9)	33.8	6.4	0.4	27.0	<-500
142 SLT 901 Pacífico	73.3	40.7	1.9	30.7	68.0	27.1	1.7	39.1	27.5
143 SLT 902 Itsmo	67.4	50.7	3.4	13.2	217.5	36.6	3.0	177.9	500<
144 SLT 903 Cabo - Norte	58.5	17.6	1.8	39.2	34.5	9.9	2.3	22.2	(43.2)
146 CH La Yesca	633.5	249.1	492.6	(108.3)	159.9	236.4	494.9	(571.4)	427.6
147 CCC Baja California	710.4	602.6	0.0	107.8	220.6	192.4	0.0	28.1	(73.9)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	62.9	45.6	0.8	16.5	93.2	6.5	0.8	85.8	420.9
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	169.5	138.3	4.8	26.5	206.6	48.0	4.8	153.8	480.4
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	108.2	114.1	1.5	(7.4)	126.3	26.2	1.3	98.8	<-500
151 SE 1006 Central-Sur	42.0	3.9	2.6	35.4	20.2	2.7	2.6	14.8	(58.1)
152 SE 1005 Noroeste	45.2	38.8	6.8	(0.4)	51.6	39.8	6.7	5.0	<-500
156 RM Infiernillo	7.4	8.7	1.6	(3.0)	3.8	9.6	1.6	(7.5)	152.1
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2	86.7	50.4	24.3	12.0	150.1	56.6	24.6	69.0	476.7
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	6.2	8.6	0.2	(2.6)	20.1	7.1	0.2	12.7	<-500
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	10.5	0.0	0.1	10.4	3.9	0.0	0.1	3.8	(63.7)
160 RM CCC Samalayuca II	1.1	0.0	0.0	1.1	4.4	0.0	0.0	4.4	301.3

## 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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %		
	Gasto				Gasto						
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	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]			
161	RM	CCC El Sauz	2.4	2.7	0.2	(0.6)	9.2	2.3	0.2	6.7	<-500
162	RM	CCC Huinalá II	0.9	1.2	0.1	(0.4)	3.0	1.0	0.1	1.9	<-500
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	11.4	5.7	0.3	5.4	19.2	2.4	0.2	16.6	208.6
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	28.5	21.1	2.7	4.7	43.8	22.5	2.7	18.5	294.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	3.1	4.0	0.2	(1.1)	6.9	3.2	0.2	3.5	(431.6)
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	49.9	40.7	3.8	5.4	103.5	26.5	3.6	73.4	500<
167	CCC	San Lorenzo conversión de TG a CC	338.1	311.6	38.3	(11.8)	434.7	152.5	39.3	242.9	<-500
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	16.7	3.9	0.0	12.8	10.6	1.4	0.0	9.2	(27.8)
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	49.0	39.4	7.5	2.2	87.6	35.7	7.5	44.4	500<
171	CC	Agua Prieta II (Con Campo Solar)	1,037.5	764.5	0.0	273.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
176	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	28.9	1.1	6.5	21.4	17.0	1.9	6.5	8.6	(59.8)
177	LT	Red de Transmisión asociada la CE La Venta III	5.9	0.4	0.1	5.4	0.6	0.2	0.1	0.3	(94.8)
181	RM	CN Laguna Verde	464.4	412.6	132.4	(80.6)	354.9	429.5	152.2	(226.8)	181.4
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	25.2	21.3	1.1	2.7	29.8	17.1	1.0	11.7	332.4
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	13.1	3.7	0.2	9.2	6.2	3.1	0.2	2.9	(68.3)
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	354.9	20.9	0.8	333.2	27.9	11.4	0.8	15.7	(95.3)
188	SE	1116 Transformación del Noreste	155.1	93.8	22.5	38.8	336.4	69.6	22.5	244.4	500<
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	25.0	12.9	1.7	10.4	60.2	11.6	1.7	46.9	350.3
190	SE	1120 Noroeste	417.8	296.3	3.3	118.2	30.8	15.1	2.8	12.8	(89.2)
191	SE	1121 Baja California	3.8	4.0	0.9	(1.2)	12.4	3.5	1.0	7.9	<-500
192	SE	1122 Golfo Norte	467.9	306.0	9.0	152.9	65.8	24.9	9.4	31.6	(79.4)
193	SE	1123 Norte	7.2	5.8	0.3	1.0	24.1	3.8	0.3	20.0	500<
194	SE	1124 Bajío Centro	23.3	21.6	3.0	(1.3)	33.7	17.5	3.0	13.3	<-500
195	SE	1125 Distribución	117.3	28.8	4.3	84.2	45.9	23.0	4.4	18.5	(78.1)
197	SE	1127 Sureste	23.3	1.1	1.0	21.3	3.3	0.5	1.0	1.9	(91.1)
198	SE	1128 Centro Sur	20.7	7.8	0.6	12.3	10.5	4.7	0.7	5.2	(57.7)
199	SE	1129 Compensación Redes	10.6	7.8	2.1	0.8	8.9	6.5	2.1	0.2	(69.8)
200	SE	1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	98.9	13.2	9.4	76.4	40.4	5.9	9.3	25.2	(67.0)
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	64.7	34.1	13.2	17.3	76.0	30.4	13.4	32.3	86.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	108.4	4.0	11.4	93.0	43.4	6.8	11.4	25.2	(72.9)
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	47.0	26.1	4.1	16.9	23.3	18.8	4.1	0.4	(97.5)
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	343.7	66.5	26.6	250.5	150.9	68.2	26.7	56.0	(77.6)
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	248.2	171.1	12.6	64.6	36.5	86.6	12.4	(62.6)	(196.9)
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	65.5	15.5	0.7	49.4	16.1	6.4	0.6	9.2	(81.4)
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	35.7	30.0	7.3	(1.6)	50.2	24.8	7.4	18.0	<-500



**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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %	
	Gasto				Gasto					
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	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]		
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	7.6	6.9	2.4	(1.8)	3.0	6.1	2.5	(5.7)	217.3
209 SE	1212 SUR-PENINSULAR	52.3	17.4	2.4	32.5	28.8	10.3	2.3	16.2	(50.2)
210 SLT	1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular	127.7	107.0	10.1	10.7	154.5	75.6	10.1	68.8	500<
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste	133.4	74.2	10.0	49.3	170.1	73.2	11.4	85.6	73.6
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	58.4	36.8	7.7	14.0	190.8	28.6	7.7	154.5	500<
213 SE	1211 NORESTE-CENTRAL	33.7	10.2	0.6	23.0	11.0	4.1	0.6	6.4	(72.2)
214 SE	1210 NORTE-NOROESTE	63.1	61.0	8.4	(6.2)	136.4	49.0	8.4	79.0	<-500
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	63.6	19.4	8.5	35.7	219.6	19.5	8.5	191.6	436.4
216 RM	CCC Poza Rica	168.0	0.0	0.2	167.8	0.0	0.0	0.2	(0.2)	(100.1)
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	93.8	0.0	13.7	80.1	56.5	0.0	13.7	42.7	(46.7)
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	57.5	47.6	10.0	(0.1)	67.9	23.4	10.0	34.5	<-500
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	83.8	0.2	5.0	78.6	10.2	0.1	4.9	5.2	(93.4)
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	2,655.9	1,478.8	42.2	1,134.8	1,005.3	124.4	42.5	838.4	(26.1)
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	5.0	3.8	0.4	0.8	8.3	3.6	0.5	4.2	422.8
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	1.0	0.2	0.3	2.1	0.8	0.2	1.0	213.7
226 CCI	CI Guerrero Negro III	45.5	25.2	0.0	20.3	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
227 CG	Los Humeros II	164.9	106.1	1.6	57.2	38.3	15.9	1.5	21.0	(63.3)
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	31.6	0.7	0.0	30.9	1.0	0.5	0.0	0.5	(98.4)
229 CT	TG Baja California II	140.0	54.2	6.9	78.9	16.4	6.9	6.2	3.3	(95.8)
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	7.7	0.3	0.5	6.8	8.9	3.0	0.5	5.3	(21.6)
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	24.4	4.5	0.7	19.1	5.7	1.6	0.7	3.4	(82.3)
235 CCI	Baja California Sur IV	111.6	59.5	0.0	52.1	35.2	0.0	13.0	22.3	(57.3)
236 CCI	Baja California Sur III	444.4	362.9	16.2	65.3	59.1	114.2	16.3	(71.4)	(209.2)
242 SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	45.0	21.4	1.2	22.3	26.8	13.4	1.2	12.2	(45.2)
243 SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	320.2	144.0	0.4	175.8	39.5	8.8	1.3	29.4	(83.3)
244 SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	953.9	632.5	2.5	318.8	58.8	21.5	5.5	31.8	(90.0)
245 SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	37.1	11.8	3.1	22.2	20.9	7.5	3.1	10.3	(53.5)
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	31.8	4.3	3.3	24.2	13.7	2.5	3.3	8.0	(67.0)
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	74.9	20.3	8.5	46.2	40.2	11.2	8.4	20.6	(55.4)
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	61.7	1.7	2.0	57.9	11.7	1.9	2.9	6.8	(88.2)
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	42.0	38.1	5.1	(1.2)	60.0	29.2	5.1	25.6	<-500
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	141.1	78.2	0.6	62.3	4.4	1.2	0.6	2.6	(95.8)
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	14.8	10.6	0.6	3.6	14.1	7.0	0.6	6.4	79.4
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	10.3	5.1	0.9	4.3	8.2	2.4	0.9	4.8	12.5

## 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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Gasto				Gasto				
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento	No Programable	Flujo neto	Ingresos	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]	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	623.8	314.8	0.4	308.6	1.0	0.8	0.4	(0.2)	(100.1)
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	4.8	1.3	0.0	3.5	3.8	1.5	0.0	2.3	(33.8)
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1,644.6	1,225.6	0.0	419.0	233.7	7.9	5.4	220.4	(47.4)
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	26.9	6.3	4.8	15.9	17.7	2.7	4.8	10.3	(35.5)
264 CC Centro	1,582.3	1,063.8	48.5	469.9	3.9	0.0	0.0	3.9	(99.2)
266 SLT 1603 Subestación Lago	45.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	28.1	1.1	0.0	27.1	3.9	0.5	0.1	3.2	(88.0)
268 CCI Guerrero Negro IV	18.6	6.6	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	1.8	0.1	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	787.7	399.1	0.0	388.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,272.7	2,131.9	0.9	2,139.9	49.1	13.3	1.2	34.6	(98.4)
275 CG Los Azufres III (Fase I)	132.0	30.4	0.0	101.6	27.1	0.0	0.0	27.1	(73.3)
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,482.4	837.8	0.0	644.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288 SLT 1722 Distribución Sur	128.4	3.2	0.2	124.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	42.9	2.3	0.6	40.0	90.1	18.5	2.8	68.9	72.3
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	17.1	0.8	0.0	16.4	10.2	1.3	0.7	8.2	(49.7)
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	6.9	0.1	0.0	6.8	0.0	2.4	0.2	(2.6)	(138.1)
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	16.4	0.0	0.0	16.4	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	17.1	0.0	0.0	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	14.6	0.0	0.0	14.6	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
308 SLT 1804 Subest. y Líneas de Transm. Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>17,252.0</b>	<b>4,827.2</b>	<b>9,763.3</b>	<b>2,661.6</b>	<b>11,887.5</b>	<b>4,881.2</b>	<b>8,874.9</b>	<b>(1,868.6)</b>	<b>(170.2)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	156.9	104.6	25.5	26.8	143.3	112.6	29.3	1.4	(94.7)
2 CC Altamira II	616.5	107.0	352.7	156.8	231.3	64.1	123.6	43.6	(72.2)
3 CC Bajío	535.4	102.9	308.4	124.1	250.3	83.2	399.6	(232.6)	(287.4)
4 CC Campeche	353.2	101.4	199.8	52.0	193.4	96.9	120.2	(23.8)	(145.7)
5 CC Hermosillo	472.4	85.3	253.8	133.2	294.0	69.2	201.3	23.5	(82.4)
6 CT Mérida III	607.7	211.8	260.4	135.5	479.2	52.1	273.8	153.4	13.2
7 CC Monterrey III	567.8	250.5	352.8	(35.5)	462.9	298.5	266.9	(102.5)	188.9
8 CC Naco-Nogales	460.8	108.4	173.3	179.0	182.6	125.7	203.5	(146.6)	(181.9)
9 CC Río Bravo II	512.1	241.6	394.8	(124.3)	496.9	296.7	357.2	(157.0)	26.3
10 CC Mexicali	442.2	32.9	190.0	219.3	289.1	31.4	142.3	115.5	(47.3)
11 CC Saltillo	412.6	182.7	179.7	50.2	257.5	197.1	184.2	(123.8)	(346.7)
12 CC Tuxpan II	529.9	29.7	391.1	109.0	377.9	10.5	159.9	207.5	90.3
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	63.6	34.6	7.5	21.6	48.1	38.4	9.3	0.5	(97.8)
15 CC Altamira III y IV	1,362.1	359.9	834.0	168.2	921.9	341.7	692.4	(112.3)	(166.8)
16 CC Chihuahua III	389.1	166.4	271.9	(49.2)	235.7	196.4	187.6	(148.3)	201.8
17 CC La Laguna II	749.7	341.8	362.9	44.9	517.0	356.5	333.7	(173.3)	(485.6)
18 CC Río Bravo III	752.4	96.7	382.2	273.5	513.0	100.9	317.6	94.5	(65.4)
19 CC Tuxpan III y IV	1,330.6	459.0	768.8	102.8	1,018.3	470.2	667.2	(119.1)	(215.9)
20 CC Altamira V	1,336.4	419.3	781.9	135.2	1,163.5	493.1	896.4	(226.0)	(267.2)
21 CC Tamazunchale	1,350.9	481.4	716.1	153.5	1,209.2	467.2	854.0	(112.1)	(173.0)
24 CC Río Bravo IV	663.3	60.6	390.8	211.9	437.3	63.9	329.3	44.1	(79.2)
25 CC Tuxpan V	682.3	179.5	390.9	111.9	550.9	166.8	406.4	(22.3)	(119.9)
26 CC Valladolid III	631.6	180.8	469.5	(18.7)	399.0	213.1	286.4	(100.4)	436.3
28 CCC Norte II	799.2	197.6	378.0	223.6	394.4	228.2	281.1	(115.0)	(151.4)
29 CCC Norte	964.6	290.7	397.8	276.0	507.6	306.9	318.8	(118.2)	(142.8)
31 CE La Venta III	165.3	0.0	106.1	59.3	75.9	0.0	165.7	(89.8)	(251.5)
33 CE Oaxaca I	80.7	0.0	106.7	(25.9)	71.4	0.0	165.7	(94.3)	263.6
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	262.8	0.0	315.9	(53.1)	166.2	0.0	501.3	(335.1)	>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.

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 – marzo

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

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>254,128.6</b>	<b>140,079.3</b>	<b>3,933.4</b>	<b>144,012.8</b>	<b>11,940.3</b>	<b>15,914.0</b>	<b>27,854.3</b>	<b>82,261.5</b>	<b>110,115.8</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>203,891.0</b>	<b>126,235.1</b>	<b>2,882.4</b>	<b>129,117.5</b>	<b>8,115.9</b>	<b>11,077.7</b>	<b>19,193.6</b>	<b>55,579.9</b>	<b>74,773.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,566.0	1,487.4	0.0	1,487.4	78.6	0.0	78.6	(0.0)	78.6
2 CC Chihuahua	4,203.3	3,982.1	0.0	3,982.1	43.9	177.3	221.2	0.0	221.2
3 CCI Guerrero Negro II	416.2	416.2	0.0	416.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	4,368.1	4,368.1	0.0	4,368.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	927.6	927.6	0.0	927.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,665.3	2,682.7	0.0	2,682.7	0.0	1,982.6	1,982.6	(0.0)	1,982.6
7 CT Samalayuca II	10,626.4	9,132.5	68.3	9,200.8	215.6	321.2	536.9	888.7	1,425.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,515.7	1,515.7	0.0	1,515.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,988.5	1,859.6	43.4	1,903.0	85.6	0.0	85.6	0.0	85.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,612.6	1,612.6	0.0	1,612.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,654.7	2,654.7	0.0	2,654.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	767.7	728.9	0.0	728.9	38.8	0.0	38.8	0.0	38.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	511.6	511.6	0.0	511.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	952.4	952.4	0.0	952.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,098.8	1,098.8	0.0	1,098.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	675.0	675.0	0.0	675.0	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
18 LT 302 Sureste	623.7	623.7	0.0	623.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	419.5	419.5	0.0	419.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	427.7	427.7	0.0	427.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente	552.8	552.8	0.0	552.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	681.8	681.8	0.0	681.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	368.8	368.8	0.0	368.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	668.8	668.8	0.0	668.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2./	1,991.6	1,909.2	0.0	1,909.2	0.0	0.0	0.0	82.3	82.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2./	1,739.9	1,527.3	0.0	1,527.3	77.3	24.2	101.5	111.1	212.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,847.9	1,810.4	0.0	1,810.4	0.0	0.0	0.0	37.4	37.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2./	5,057.9	5,003.3	0.0	5,003.3	0.0	0.0	0.0	54.6	54.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	676.3	676.3	0.0	676.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 2./	1,995.7	1,946.4	0.0	1,946.4	0.0	0.0	0.0	49.2	49.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a Etapa) 2./	4,175.5	3,966.7	0.0	3,966.7	0.0	0.0	0.0	208.8	208.8
32 SE 401 Occidental - Central	974.4	974.4	0.0	974.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular 2./	1,175.9	1,172.5	3.4	1,175.9	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
34 SE 403 Noreste	1,098.6	1,098.6	0.0	1,098.6	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
35 SE 404 Noroeste - Norte	613.7	613.7	0.0	613.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	130.1	130.1	0.0	130.1	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
37 SE 410 Sistema Nacional	2,624.3	2,624.3	0.0	2,624.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC 2./	1,724.8	1,574.0	0.0	1,574.0	71.8	0.0	71.8	79.1	150.9
39 LT 414 Norte - Occidental	995.2	954.9	0.0	954.9	0.0	0.0	0.0	40.3	40.3
40 LT 502 Oriental - Norte 2./	224.3	221.4	0.0	221.4	2.9	0.0	2.9	0.0	2.9
41 LT 506 Saltillo - Cañada 2./	3,747.7	3,560.3	0.0	3,560.3	0.0	0.0	0.0	187.4	187.4
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,627.5	1,261.8	29.3	1,291.1	138.9	113.4	252.4	84.1	336.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 2./	663.0	629.8	0.0	629.8	0.0	0.0	0.0	33.1	33.1
44 SE 412 Compensación Norte	333.3	333.3	0.0	333.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE413 Noroeste - Occidental 2./	868.2	824.8	0.0	824.8	0.0	0.0	0.0	43.4	43.4
46 SE 503 Oriental	324.3	324.3	0.0	324.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 2./	678.9	678.9	0.0	678.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	848.7	665.7	16.4	682.1	39.2	32.7	71.9	94.7	166.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1,922.4	1,730.2	96.1	1,826.3	0.0	0.0	0.0	96.1	96.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 2 2./	2,310.6	2,023.9	19.1	2,043.0	37.8	38.2	76.0	191.5	267.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 2./	433.8	386.1	3.1	389.2	27.9	16.7	44.6	(0.0)	44.6
52 LT 613 Subtransmisión Occidental 2./	417.0	384.5	0.5	384.9	5.6	0.0	5.6	26.5	32.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental 2./	252.6	240.7	2.5	243.2	9.3	0.1	9.4	0.0	9.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	393.8	374.3	11.5	385.7	5.4	2.7	8.1	(0.0)	8.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	320.9	320.9	0.0	320.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>1./</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 – marzo

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

	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)
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	208.5	131.7	11.0	142.7	11.0	21.9	32.9	32.9	65.8
58	SE 607 Sistema Bajío-Oriental <sup>2./</sup>	1,181.7	1,122.6	0.0	1,122.6	0.0	0.0	0.0	59.1	59.1
59	SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste	459.1	391.5	11.6	403.1	31.4	24.6	56.0	(0.0)	56.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2./</sup>	1,717.9	1,588.0	57.5	1,645.5	40.6	31.9	72.4	(0.0)	72.4
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,166.7	1,043.9	61.4	1,105.3	0.0	0.0	0.0	61.4	61.4
63	CH El Cajón <sup>2./</sup>	12,630.8	3,310.3	0.0	3,310.3	423.7	423.7	847.3	8,473.2	9,320.5
64	LT Líneas Centro	101.4	92.6	5.2	97.8	1.8	1.8	3.6	0.0	3.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,035.3	822.5	6.0	828.4	100.4	53.2	153.6	53.2	206.8
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira y <sup>2./</sup>	1,136.1	891.4	33.1	924.5	69.3	73.0	142.3	69.3	211.6
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	309.9	309.9	0.0	309.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1,406.8	503.0	45.5	548.5	97.3	141.4	238.7	619.7	858.4
69	LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2./</sup>	503.3	503.3	0.0	503.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	562.4	534.3	0.0	534.3	0.0	0.0	0.0	28.1	28.1
71	PRR Presa Reguladora Amata	205.7	195.4	10.3	205.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	468.4	444.4	24.0	468.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	641.7	320.8	32.1	352.9	32.1	64.2	96.2	192.5	288.7
74	RM Botello	96.2	81.8	0.0	81.8	4.8	0.0	4.8	9.6	14.4
75	RM Carbón II <sup>2./</sup>	175.1	154.6	0.0	154.6	5.9	0.0	5.9	14.7	20.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	284.4	240.5	14.6	255.1	14.6	14.6	29.3	(0.0)	29.3
77	RM Dos Bocas	218.3	185.5	0.0	185.5	10.9	0.0	10.9	21.8	32.7
78	RM Emilio Portes Gil	3.7	3.7	0.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,930.5	1,254.8	73.1	1,327.9	120.0	193.0	313.0	289.6	602.6
80	RM Gomez Palacio <sup>2./</sup>	446.9	392.0	15.5	407.5	23.5	15.9	39.4	(0.0)	39.4
82	RM Huinalá	9.1	8.6	0.5	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	13.9	11.8	0.0	11.8	0.7	0.0	0.7	1.4	2.1
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	204.7	172.4	0.0	172.4	21.5	10.8	32.3	0.0	32.3
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	745.6	707.4	38.2	745.6	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
90	RM CT Puerto Libertad	203.7	193.5	10.2	203.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	174.5	139.6	4.4	144.0	13.1	8.7	21.8	8.7	30.5
92	RM Salamanca	490.2	460.3	25.2	485.4	2.4	2.4	4.8	0.0	4.8
93	RM Tuxpango <sup>2./</sup>	263.2	234.2	12.3	246.5	1.5	0.0	1.5	15.2	16.7
94	RM CT Valle de México	87.7	83.4	0.0	83.4	4.4	0.0	4.4	0.0	4.4
95	SE Norte	116.7	110.6	6.1	116.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	52.7	50.1	2.6	52.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	679.1	611.2	34.0	645.2	0.0	0.0	0.0	34.0	34.0
100	SLT 701 Occidente - Centro	1,206.6	864.8	35.0	899.8	89.5	98.0	187.5	119.3	306.8
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	422.6	298.5	7.2	305.6	35.8	35.8	71.6	45.3	116.9
102	SLT 703 Noreste - Norte	292.3	245.6	2.4	248.0	27.1	17.2	44.3	0.0	44.3
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	101.4	96.1	5.3	101.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,537.5	1,375.7	80.9	1,456.6	0.0	0.0	0.0	80.9	80.9
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,128.9	846.7	56.4	903.1	56.4	112.9	169.3	56.4	225.8
107	CCI Baja California Sur II	916.7	713.0	0.0	713.0	101.9	50.9	152.8	50.9	203.7
108	LT 807 Durango I	519.2	446.9	26.1	473.0	23.1	23.1	46.2	0.0	46.2
110	RM CCC Tula	79.6	66.7	0.0	66.7	8.6	4.3	12.9	(0.0)	12.9
111	RM CGT Cerro Prieto (US)	477.0	214.6	23.8	238.5	23.8	47.7	71.5	166.9	238.5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2./</sup>	207.5	182.6	7.3	189.9	3.4	0.0	3.4	14.1	17.5
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	543.3	446.7	0.0	446.7	59.6	33.4	92.9	3.6	96.6
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	463.0	370.4	23.1	393.5	23.1	23.1	46.3	23.1	69.4
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	669.8	509.4	8.4	517.8	59.5	59.0	118.5	33.5	152.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	312.5	247.3	0.0	247.3	33.0	24.4	57.4	7.9	65.3
122	SE 811 Noroeste	163.7	139.2	8.2	147.4	8.2	8.2	16.4	0.0	16.4
123	SE 812 Golfo Norte	80.3	67.6	2.2	69.9	6.2	4.2	10.4	0.0	10.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo

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

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)
124 SE 813 División Bajío	815.3	569.0	37.5	606.5	45.0	78.8	123.8	85.0	208.8
126 SLT 801 Altiplano	1,280.3	988.8	10.5	999.3	121.0	80.0	201.0	80.0	281.0
127 SLT 802 Tamaulipas	1,079.8	755.9	16.3	772.1	91.7	108.0	199.7	108.0	307.7
130 SLT 806 Bajío	1,390.3	924.6	12.2	936.8	126.8	69.5	196.3	257.1	453.5
132 CE La Venta II	1,654.4	772.0	55.1	827.2	55.1	110.3	165.4	661.7	827.2
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	103.1	82.5	5.2	87.6	5.2	10.3	15.5	0.0	15.5
138 SE 911 Noreste	135.7	101.8	6.8	108.6	6.8	13.6	20.4	6.8	27.1
139 SE 912 División Oriente	181.4	104.9	4.7	109.6	14.4	19.1	33.5	38.3	71.8
141 SE 915 Occidental	176.2	114.5	8.8	123.3	8.8	17.6	26.4	26.4	52.8
142 SLT 901 Pacífico	631.7	375.7	32.7	408.4	32.7	65.4	98.2	125.1	223.3
143 SLT 902 Istmo	1,220.5	831.6	42.7	874.4	79.5	120.7	200.2	145.9	346.1
144 SLT 903 Cabo - Norte	838.1	654.9	8.0	662.9	79.6	51.8	131.4	43.8	175.2
146 CH La Yesca	18,942.7	1,330.6	266.5	1,597.1	590.0	825.2	1,415.2	15,930.4	17,345.6
147 CCC Baja California	2,641.4	1,452.8	0.0	1,452.8	264.1	264.1	528.3	660.3	1,188.6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	418.6	332.9	7.3	340.2	37.6	29.8	67.3	11.1	78.4
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	678.5	499.9	35.7	535.6	35.7	71.4	107.1	35.7	142.8
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	718.4	494.3	34.7	529.0	37.2	71.8	109.0	80.5	189.5
151 SE 1006 Central-Sur	235.0	63.9	2.6	66.5	20.9	14.8	35.7	132.8	168.4
152 SE 1005 Noroeste	919.7	428.2	39.5	467.7	49.7	89.3	139.0	313.0	452.0
156 RM Infiernillo	256.1	129.9	10.1	140.0	16.3	26.4	42.7	73.4	116.1
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,305.9	1,020.8	58.8	1,079.5	171.8	174.1	345.9	880.5	1,226.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	199.8	159.8	10.0	169.8	10.0	20.0	30.0	0.0	30.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	68.1	56.8	0.0	56.8	7.6	3.8	11.4	0.0	11.4
160 RM CCC Samalayuca II	16.4	13.7	0.0	13.7	1.8	0.9	2.7	0.0	2.7
161 RM CCC El Saúz	64.0	43.2	3.2	46.4	3.2	6.4	9.6	8.0	17.6
162 RM CCC Huinalá II	28.7	17.2	1.4	18.7	1.4	2.9	4.3	5.7	10.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	237.1	199.6	0.0	199.6	25.0	12.5	37.4	0.0	37.4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	88.3	57.4	4.4	61.8	4.4	8.8	13.3	13.2	26.5
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	919.3	508.4	27.7	536.0	65.2	76.5	141.8	241.5	383.3
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,184.5	655.3	72.8	728.2	72.8	145.6	218.4	1,237.9	1,456.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	496.5	372.4	0.0	372.4	49.6	49.6	99.3	24.8	124.1
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,210.4	315.1	36.3	351.5	84.7	121.0	205.7	653.2	858.9
176 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	545.3	117.9	0.0	117.9	57.0	28.5	85.5	341.9	427.4
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.7	9.4	0.0	9.4	1.9	0.9	2.8	6.6	9.4
181 RM CN Laguna Verde	9,767.8	1,657.8	481.0	2,138.8	1,091.6	1,267.3	2,358.9	5,270.1	7,629.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	484.2	310.3	24.8	335.1	24.8	49.7	74.5	74.5	149.1
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	87.2	52.3	4.4	56.7	4.4	8.7	13.1	17.4	30.5
185 SE 1110 COMPENSACION CAPACITIVA DEL NORTE	351.6	72.4	6.5	78.9	33.3	45.3	78.6	194.0	272.7
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	243.1	64.0	12.5	76.5	12.5	27.6	40.0	126.6	166.7
191 SE 1121 Baja California	83.0	28.0	3.6	31.5	3.6	9.2	12.8	38.6	51.4
193 SE 1123 Norte	57.7	23.1	2.9	26.0	2.9	8.7	11.5	20.2	31.7
194 SE 1124 Bajío Centro	594.3	161.1	20.5	181.6	41.8	82.7	124.5	288.2	412.7
195 SE 1125 Distribución	1,466.2	587.4	18.2	605.6	130.6	151.6	282.2	578.4	860.6
197 SE 1127 Sureste	241.2	105.3	0.1	105.4	24.0	15.3	39.3	96.4	135.8
199 SE 1129 Compensación Redes	234.9	107.7	5.4	113.1	16.0	16.1	32.1	89.7	121.8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,057.7	124.5	2.0	126.5	106.4	73.3	179.7	751.5	931.2
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,340.1	264.7	24.5	289.2	113.5	98.4	211.9	839.1	1,051.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	558.7	298.2	19.1	317.3	31.7	50.9	82.6	158.8	241.4
205 SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1,765.5	747.6	32.1	779.7	146.2	147.5	293.7	692.1	985.8
206 SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	638.6	319.3	0.0	319.3	63.9	63.9	127.7	191.6	319.3
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	726.5	279.3	23.9	303.2	49.5	74.7	124.2	299.0	423.2

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>1-/-</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 – marzo

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

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)
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	142.3	47.4	4.7	52.2	4.7	9.5	14.2	75.9	90.1
210 SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	2,094.5	836.3	70.7	907.0	143.0	260.4	403.4	784.1	1,187.5
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,763.8	989.8	84.5	1,074.4	195.5	350.7	546.2	1,143.3	1,689.5
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,404.1	162.7	0.0	162.7	196.4	132.0	328.4	1,913.0	2,241.4
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	593.5	224.4	28.4	252.8	35.7	65.1	100.8	239.9	340.7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	644.7	161.2	0.0	161.2	64.5	64.5	128.9	354.6	483.5
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	65.6	19.7	3.8	23.5	3.8	11.5	15.3	26.8	42.1
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18.8	6.6	0.9	7.5	0.9	1.9	2.8	8.4	11.3
227 CG Los Humeros II	1,607.3	253.8	0.0	253.8	169.2	169.2	338.4	1,015.1	1,353.5
228 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	295.6	62.0	0.0	62.0	31.1	31.1	62.2	171.4	233.6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	130.0	58.5	0.0	58.5	13.0	6.5	19.5	52.0	71.5
235 CCI Baja California Sur IV	1,483.0	69.1	0.0	69.1	148.8	148.8	297.7	1,116.2	1,413.9
236 CCI Baja California Sur III	1,392.7	348.2	0.0	348.2	139.3	69.6	208.9	835.6	1,044.5
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	287.1	37.9	0.0	37.9	30.9	20.6	51.4	197.8	249.2
248 SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	941.3	190.6	5.7	196.2	90.2	83.4	173.6	571.5	745.1
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	679.1	162.9	27.7	190.5	48.5	103.9	152.4	336.1	488.6
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	120.0	44.2	6.3	50.5	6.3	18.9	25.3	44.2	69.5
262 SLT 1601 TRANSMISION Y TRANSFORMACION NOROESTE - NORTE	570.3	75.6	0.0	75.6	60.4	36.0	96.4	398.3	494.7
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla - Chalco	361.4	0.0	0.6	0.6	19.0	38.0	57.0	303.9	360.8
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,057.8	0.0	0.0	0.0	55.7	111.3	167.0	890.7	1,057.8
295 SLT 1704 INTERCONEXION SIST. AISLADOS GUERRERO NEGRO STA.	304.0	0.5	1.4	1.9	19.0	32.0	51.1	251.0	302.0
<b>Cierres Parciales</b>	<b>50,237.5</b>	<b>13,844.3</b>	<b>1,051.0</b>	<b>14,895.3</b>	<b>3,824.4</b>	<b>4,836.3</b>	<b>8,660.7</b>	<b>26,681.6</b>	<b>35,342.3</b>
62 CCC Pacífico <sup>2-/-</sup>	9,608.2	4,325.6	535.6	4,861.2	576.2	1,091.5	1,667.7	3,079.3	4,746.9
104 SLT 706 Sistemas- Norte	2,638.0	2,019.8	102.5	2,122.3	102.2	137.4	239.6	276.1	515.7
128 SLT 803 NOINE	1,007.0	770.1	9.5	779.6	94.6	85.3	179.9	47.5	227.4
140 SE 914 División Centro Sur	198.2	68.1	5.6	73.7	9.1	13.0	22.1	102.3	124.4
164 SE 1003 Subestaciones Electricas de Occidente	591.6	142.9	22.9	165.8	41.8	87.6	129.4	296.4	425.8
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2,663.3	761.8	70.3	832.1	204.5	253.9	458.4	1,372.8	1,831.2
190 SE 1120 Noroeste	632.7	185.5	15.7	201.2	49.5	77.7	127.2	304.4	431.5
192 SE 1122 Golfo Norte	516.9	185.2	25.7	211.0	26.9	52.1	79.0	227.0	306.0
198 SE 1128 Centro Sur	304.3	53.1	3.0	56.1	29.1	35.1	64.2	184.0	248.2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1,647.1	259.5	0.0	259.5	178.4	131.4	309.8	1,077.8	1,387.7
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,613.6	609.0	72.6	681.5	101.4	172.9	274.4	657.7	932.1
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	575.2	139.1	7.9	147.0	50.6	61.6	112.2	316.0	428.2
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	556.1	196.8	30.1	227.0	30.1	74.2	104.3	224.8	329.1
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	368.5	84.9	0.6	85.5	36.2	33.1	69.3	213.7	283.0
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,305.6	388.2	57.8	446.1	78.9	180.7	259.6	599.9	859.5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	599.2	182.8	20.5	203.3	41.5	54.7	96.2	299.7	395.9
216 RM CCC Poza Rica	208.2	32.9	0.0	32.9	21.9	21.9	43.8	131.5	175.3
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 <sup>2-/-</sup>	15,877.0	2,758.0	4.5	2,762.6	1,420.7	1,321.8	2,742.4	10,372.0	13,114.4
229 CT TG Baja California II	1,574.0	171.8	0.0	171.8	171.8	133.9	305.7	1,096.5	1,402.2
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	97.3	43.8	0.0	43.8	9.7	4.9	14.6	38.9	53.5
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	218.5	72.8	12.1	85.0	12.1	36.4	48.5	85.0	133.5
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	230.9	33.2	9.1	42.3	15.9	29.4	45.3	143.2	188.6

## 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 – marzo

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

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)
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	816.8	166.2	21.0	187.2	62.1	101.6	163.7	466.0	629.6
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	474.5	112.2	5.1	117.2	45.1	48.7	93.9	263.4	357.3
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	360.7	18.9	0.8	19.7	36.9	24.8	61.7	279.3	341.0
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	306.3	17.5	0.0	17.5	23.7	31.4	55.1	233.6	288.7
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	77.5	16.3	0.0	16.3	8.2	4.1	12.2	48.9	61.2
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	74.2	6.3	0.0	6.3	8.0	5.5	13.5	54.4	68.0
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	9.5	1.4	0.0	1.4	1.0	1.0	1.9	6.2	8.1
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	4,363.7	0.0	0.0	0.0	281.8	459.3	741.1	3,622.6	4,363.7
274 SE 1620 Distribución Valle de México	196.8	7.7	3.5	11.2	16.9	14.3	31.2	154.4	185.6
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	56.1	0.0	0.0	0.0	3.0	5.9	8.9	47.2	56.1
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	420.8	12.9	11.9	24.7	32.2	44.1	76.3	319.8	396.1
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	49.4	0.0	2.5	2.5	2.5	4.9	7.4	39.6	47.0

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

1./ El tipo de cambio utilizado es de 15.1542 al cierre de marzo de 2015.

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

Nota: Los costos de cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades, que una vez terminadas se entregan a Comisión Federal de Electricidad para su entrada en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>1/</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 - marzo

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

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2014	PEF 2015	Variación %		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)		
<b>Total</b>	<b>513,300.0</b>	<b>510,668.2</b>	<b>(0.5)</b>	<b>482,572.3</b>	<b>360,852.6</b>	<b>70.7</b>	<b>116,444.8</b>	<b>244,407.8</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>350,892.3</b>	<b>348,260.5</b>	<b>(0.8)</b>	<b>328,073.9</b>	<b>198,444.9</b>	<b>57.0</b>	<b>88,329.1</b>	<b>110,115.8</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,566.0	1,566.0	0.0	1,566.0	78.6	5.0	0.0	78.6
2 CC Chihuahua	4,203.3	4,203.3	0.0	4,203.3	221.2	5.3	0.0	221.2
3 CCI Guerrero Negro II	416.2	416.2	0.0	416.2	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,017.4	5,017.4	(0.0)	5,017.4	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	928.5	928.5	(0.0)	928.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,665.3	4,665.3	0.0	4,665.3	1,982.6	42.5	0.0	1,982.6
7 CT Samalayuca II	10,626.4	10,626.4	0.0	10,626.4	1,425.6	13.4	0.0	1,425.6
9 LT 211 Cable Submarino	1,515.7	1,515.7	(0.0)	1,515.7	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,010.5	2,010.5	0.0	2,010.5	85.6	4.3	0.0	85.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,612.6	1,612.6	0.0	1,612.6	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,654.7	2,654.7	(0.0)	2,654.7	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	767.7	767.7	0.0	767.7	38.8	5.1	0.0	38.8
14 SE 219 Sureste - Peninsular	511.6	511.6	0.0	511.6	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	952.4	952.4	(0.0)	952.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,098.8	1,098.8	0.0	1,098.8	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	675.0	675.0	0.0	675.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	623.7	623.7	0.0	623.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	419.5	419.5	0.0	419.5	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	427.7	427.7	0.0	427.7	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	552.8	552.8	0.0	552.8	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	681.8	681.8	0.0	681.8	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	368.8	368.8	0.0	368.8	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	668.8	668.8	(0.0)	668.8	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2/</sup>	1,991.6	1,991.6	0.0	1,991.6	82.3	4.1	0.0	82.3
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2/</sup>	1,739.9	1,739.9	0.0	1,739.9	212.6	12.2	0.0	212.6
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,847.9	1,847.9	0.0	1,847.9	37.4	2.0	0.0	37.4
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2/</sup>	5,057.9	5,057.9	(0.0)	5,057.9	54.6	1.1	0.0	54.6
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	676.3	676.3	(0.0)	676.3	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2/</sup>	1,995.7	1,995.7	(0.0)	1,995.7	49.2	2.5	0.0	49.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2/</sup>	4,175.5	4,175.5	(0.0)	4,175.5	208.8	5.0	0.0	208.8
32 SE 401 Occidental - Central	974.4	974.4	(0.0)	974.4	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2/</sup>	1,175.9	1,175.9	0.0	1,175.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,098.6	1,098.6	(0.0)	1,098.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	613.7	613.7	0.0	613.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	130.1	130.1	(0.0)	130.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	2,624.3	2,624.3	0.0	2,624.3	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2/</sup>	1,724.8	1,724.8	0.0	1,724.8	150.9	8.7	0.0	150.9
39 LT 414 Norte-Occidental	995.2	995.2	0.0	995.2	40.3	4.1	0.0	40.3
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2/</sup>	224.3	224.3	0.0	224.3	2.9	1.3	0.0	2.9
41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2/</sup>	3,747.7	3,747.7	0.0	3,747.7	187.4	5.0	0.0	187.4
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,627.5	1,627.5	0.0	1,627.5	336.5	20.7	0.0	336.5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	663.0	663.0	0.0	663.0	33.1	5.0	0.0	33.1
44 SE 412 Compensación Norte	333.3	333.3	0.0	333.3	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>2/</sup>	868.2	868.2	0.0	868.2	43.4	5.0	0.0	43.4
46 SE 503 Oriental	324.3	324.3	0.0	324.3	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2/</sup>	678.9	678.9	0.0	678.9	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	848.7	848.7	(0.0)	848.7	166.6	19.6	0.0	166.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,922.4	1,922.4	0.0	1,922.4	96.1	5.0	0.0	96.1
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>2/</sup>	2,310.6	2,310.6	0.0	2,310.6	267.6	11.6	0.0	267.6
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2/</sup>	433.8	433.8	0.0	433.8	44.6	10.3	0.0	44.6
52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2/</sup>	417.0	417.0	(0.0)	417.0	32.1	7.7	0.0	32.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2/</sup>	252.6	252.6	(0.0)	252.6	9.4	3.7	0.0	9.4
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	394.3	393.8	(0.1)	393.8	8.1	2.1	0.0	8.1
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI	320.9	320.9	(0.0)	320.9	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 - marzo

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

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 2./	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	208.5	208.5	0.0	208.5	65.8	31.6	0.0	65.8
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 2./		1,181.7	1,181.7	0.0	1,181.7	59.1	5.0	0.0	59.1
59	SE	611 Subtransmisión Baja California-Noroeste		459.1	459.1	(0.0)	459.1	56.0	12.2	0.0	56.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 2./		1,716.5	1,716.5	0.0	1,716.5	72.4	4.2	0.0	72.4
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC		1,166.7	1,166.7	0.0	1,166.7	61.4	5.3	0.0	61.4
62	CCC	Pacífico 3./		13,029.4	13,029.4	0.0	13,029.4	13,029.4	100.0	8,282.5	4,746.9
63	CH	El Cajón 2./		12,630.8	12,630.8	(0.0)	12,630.8	9,320.5	73.8	0.0	9,320.5
64	LT	Líneas Centro		101.4	101.4	(0.0)	101.4	3.6	3.6	0.0	3.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CHEI Cajón		1,035.3	1,035.3	0.0	1,035.3	206.8	20.0	0.0	206.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2./		1,136.1	1,136.1	0.0	1,136.1	211.6	18.6	0.0	211.6
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II		309.9	309.9	0.0	309.9	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico		1,413.9	1,406.8	(0.5)	1,406.8	858.4	61.0	0.0	858.4
69	LT	707 Enlace Norte - Sur		503.3	503.3	(0.0)	503.3	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya		562.4	562.4	(0.0)	562.4	28.1	5.0	0.0	28.1
71	PR	Presa Reguladora Amata		205.7	205.7	(0.0)	205.7	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos		468.4	468.4	0.0	468.4	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira		641.7	641.7	0.0	641.7	288.7	45.0	0.0	288.7
74	RM	Botello		96.2	96.2	0.0	96.2	14.4	15.0	0.0	14.4
75	RM	Carbón II 2./		175.1	175.1	0.0	175.1	20.5	11.7	0.0	20.5
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero		284.4	284.4	(0.0)	284.4	29.3	10.3	0.0	29.3
77	RM	Dos Bocas		218.3	218.3	0.0	218.3	32.7	15.0	0.0	32.7
78	RM	Emilio Portes Gil		3.7	3.7	0.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos		1,930.5	1,930.5	0.0	1,930.5	602.6	31.2	0.0	602.6
80	RM	Gómez Palacio 2./		446.9	446.9	0.0	446.9	39.4	8.8	0.0	39.4
82	RM	Huinala		9.1	9.1	(0.0)	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán		13.9	13.9	0.0	13.9	2.1	15.0	0.0	2.1
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)		204.7	204.7	0.0	204.7	32.3	15.8	0.0	32.3
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)		745.6	745.6	0.0	745.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad		203.7	203.7	0.0	203.7	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta		174.5	174.5	0.0	174.5	30.5	17.5	0.0	30.5
92	RM	Salamanca		490.2	490.2	0.0	490.2	4.8	1.0	0.0	4.8
93	RM	Tuxpango 2./		263.2	263.2	0.0	263.2	16.7	6.3	0.0	16.7
94	RM	CT Valle de México		87.7	87.7	0.0	87.7	4.4	5.0	0.0	4.4
95	SE	Norte		116.7	116.7	0.0	116.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores		52.7	52.7	0.0	52.7	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte		679.1	679.1	(0.0)	679.1	34.0	5.0	0.0	34.0
100	SLT	701 Occidente - Centro		1,206.6	1,206.6	0.0	1,206.6	306.8	25.4	0.0	306.8
101	SLT	702 Sureste - Peninsular		422.6	422.6	0.0	422.6	116.9	27.7	0.0	116.9
102	SLT	703 Noreste - Norte		292.3	292.3	0.0	292.3	44.3	15.1	0.0	44.3
103	SLT	704 Baja California-Noroeste		101.4	101.4	0.0	101.4	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte 3./		3,435.0	2,882.3	(16.1)	2,882.3	2,882.3	100.0	2,366.6	515.7
105	SLT	709 Sistemas Sur		1,537.5	1,537.5	(0.0)	1,537.5	80.9	5.3	0.0	80.9
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC		1,128.9	1,128.9	0.0	1,128.9	225.8	20.0	0.0	225.8
107	CCI	Baja California Sur II		916.7	916.7	0.0	916.7	203.7	22.2	0.0	203.7
108	LT	807 Durango I		519.2	519.2	(0.0)	519.2	46.2	8.9	0.0	46.2
110	RM	CCC Tula		79.6	79.6	0.0	79.6	12.9	16.2	0.0	12.9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)		477.0	477.0	0.0	477.0	238.5	50.0	0.0	238.5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 2./		207.5	207.5	0.0	207.5	17.5	8.5	0.0	17.5
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4		543.3	543.3	(0.0)	543.3	96.6	17.8	0.0	96.6

**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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>1./</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 )		
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	463.0	463.0	0.0	463.0	69.4	15.0	0.0	69.4
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	669.8	669.8	0.0	669.8	152.0	22.7	0.0	152.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	312.5	312.5	0.0	312.5	65.3	20.9	0.0	65.3
122	SE	811 Noroeste	163.7	163.7	(0.0)	163.7	16.4	10.0	0.0	16.4
123	SE	812 Golfo Norte	80.3	80.3	(0.0)	80.3	10.4	13.0	0.0	10.4
124	SE	813 División Bajío	815.3	815.3	(0.0)	815.3	208.8	25.6	0.0	208.8
126	SLT	801 Altiplano	1,280.7	1,280.7	0.0	1,280.7	281.0	21.9	0.0	281.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,079.8	1,079.8	(0.0)	1,079.8	307.7	28.5	0.0	307.7
128	SLT	803 NOINE <sup>3./</sup>	1,769.3	1,769.3	0.0	1,769.3	1,769.3	100.0	1,541.9	227.4
130	SLT	806 Bajío	1,390.3	1,390.3	0.0	1,171.3	453.5	32.6	0.0	453.5
132	CE	La Venta II	1,654.4	1,654.4	0.0	1,654.4	827.2	50.0	0.0	827.2
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	103.1	103.1	0.0	103.1	15.5	15.0	0.0	15.5
138	SE	911 Noreste	135.7	135.7	0.0	135.7	27.1	20.0	0.0	27.1
139	SE	912 División Oriente	243.5	181.4	(25.5)	181.4	71.8	39.6	0.0	71.8
140	SE	914 División Centro Sur <sup>3./</sup>	472.6	472.6	0.0	472.6	472.6	100.0	348.2	124.4
141	SE	915 Occidental	176.2	176.2	0.0	176.2	52.8	30.0	0.0	52.8
142	SLT	901 Pacífico	1,252.6	631.7	(49.6)	631.7	223.3	35.3	0.0	223.3
143	SLT	902 Istmo	1,220.5	1,220.5	0.0	1,220.5	346.1	28.4	0.0	346.1
144	SLT	903 Cabo - Norte	838.1	838.1	0.0	838.1	175.2	20.9	0.0	175.2
146	CH	La Yesca <sup>3./</sup>	18,942.8	18,942.8	0.0	18,942.8	17,345.6	91.6	0.0	17,345.6
147	CCC	Baja California	2,641.4	2,641.4	0.0	2,641.4	1,188.6	45.0	0.0	1,188.6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	418.6	418.6	0.0	418.6	78.4	18.7	0.0	78.4
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	678.5	678.5	(0.0)	678.5	142.8	21.1	0.0	142.8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	718.4	718.4	(0.0)	718.4	189.5	26.4	0.0	189.5
151	SE	1006 Central-Sur <sup>3./</sup>	338.3	235.0	(30.5)	235.0	168.4	71.7	0.0	168.4
152	SE	1005 Noroeste	919.7	919.7	0.0	919.7	452.0	49.1	0.0	452.0
156	RM	Infiernillo	256.1	256.1	0.0	256.1	116.1	45.3	0.0	116.1
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,305.9	2,305.9	0.0	2,305.9	1,226.4	53.2	0.0	1,226.4
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	199.8	199.8	0.0	199.8	30.0	15.0	0.0	30.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	68.1	68.1	(0.0)	68.1	11.4	16.7	0.0	11.4
160	RM	CC C Samalayuca II	16.4	16.4	0.0	16.4	2.7	16.7	0.0	2.7
161	RM	CCC El Sauz	64.0	64.0	0.0	64.0	17.6	27.5	0.0	17.6
162	RM	CCC Huinalá II	28.7	28.7	(0.0)	28.7	10.1	35.0	0.0	10.1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	237.1	237.1	0.0	237.1	37.4	15.8	0.0	37.4
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente <sup>3./</sup>	1,009.8	1,009.8	0.0	1,009.8	1,009.8	100.0	583.9	425.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	88.3	88.3	(0.0)	88.3	26.5	30.0	0.0	26.5
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	919.3	919.3	0.0	919.3	383.3	41.7	0.0	383.3
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,184.5	2,184.5	0.0	2,184.5	1,456.3	66.7	0.0	1,456.3
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	496.5	496.5	(0.0)	496.5	124.1	25.0	0.0	124.1
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,210.4	1,210.4	(0.0)	1,210.4	858.9	71.0	0.0	858.9
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	8,968.9	8,968.9	0.0	3,814.0	3,814.0	42.5	3,814.0	0.0
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	909.3	545.3	(40.0)	545.3	427.4	78.4	0.0	427.4
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.7	18.7	0.0	18.7	9.4	50.0	0.0	9.4
181	RM	CN Laguna Verde	9,767.8	9,767.8	(0.0)	9,767.8	7,629.0	78.1	0.0	7,629.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	484.2	484.2	0.0	484.2	149.1	30.8	0.0	149.1
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	87.2	87.2	0.0	87.2	30.5	35.0	0.0	30.5
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	459.4	351.6	(23.5)	351.6	272.7	77.6	0.0	272.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo

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

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 3./	4,284.7	4,284.7	(0.0)	4,284.7	4,284.7	100.0	2,453.5	1,831.2
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	243.1	243.1	0.0	243.1	166.7	68.5	0.0	166.7
190	SE	1120 Noroeste 3./	1,062.7	1,062.7	0.0	1,062.7	1,062.7	100.0	631.2	431.5
191	SE	1121 Baja California	83.0	83.0	(0.0)	83.0	51.4	62.0	0.0	51.4
192	SE	1122 Golfo Norte 3./	960.7	960.7	(0.0)	960.7	960.7	100.0	654.7	306.0
193	SE	1123 Norte	57.7	57.7	0.0	57.7	31.7	55.0	0.0	31.7
194	SE	1124 Bajío Centro 3./	1,038.1	594.3	(42.8)	594.3	412.7	69.4	0.0	412.7
195	SE	1125 Distribución	2,223.1	1,466.2	(34.0)	1,466.2	860.6	58.7	0.0	860.6
197	SE	1127 Sureste	241.2	241.2	0.0	241.2	135.8	56.3	0.0	135.8
198	SE	1128 Centro Sur 3./	810.2	810.2	0.0	810.2	810.2	100.0	562.0	248.2
199	SE	1129 Compensación redes	234.9	234.9	(0.0)	234.9	121.8	51.9	0.0	121.8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,131.1	1,057.7	(6.5)	1,057.7	931.2	88.0	0.0	931.2
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,723.9	1,340.1	(22.3)	1,340.1	1,051.0	78.4	0.0	1,051.0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental 3./	2,369.4	2,369.4	0.0	2,369.4	2,369.4	100.0	981.8	1,387.7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	558.7	558.7	(0.0)	558.7	241.4	43.2	0.0	241.4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste 3./	1,780.5	1,780.5	0.0	1,780.5	1,780.5	100.0	848.4	932.1
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,738.1	1,765.5	1.6	1,765.5	985.8	55.8	0.0	985.8
206	SE	1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	638.6	638.6	0.0	638.6	319.3	50.0	0.0	319.3
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	726.5	726.5	0.0	726.5	423.2	58.3	0.0	423.2
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	142.3	142.3	0.0	142.3	90.1	63.3	0.0	90.1
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR 3./	2,015.4	2,015.4	(0.0)	2,015.4	2,015.4	100.0	1,587.2	428.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,094.5	2,094.5	(0.0)	2,094.5	1,187.5	56.7	0.0	1,187.5
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,123.7	3,123.7	0.0	2,550.8	1,689.5	54.1	0.0	1,689.5
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	519.6	519.6	0.0	519.6	519.6	100.0	190.5	329.1
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL 3./	1,771.3	1,771.3	(0.0)	1,771.3	1,771.3	100.0	1,488.3	283.0
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE 3./	3,653.2	3,653.2	0.0	3,653.2	3,653.2	100.0	2,793.7	859.5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California 3./	772.8	959.3	24.1	959.3	959.3	100.0	563.4	395.9
216	RM	CCC Poza Rica 3./	2,281.6	2,281.6	0.0	2,281.6	2,281.6	100.0	2,106.3	175.3
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,405.5	2,404.1	(0.1)	2,404.1	2,241.4	93.2	0.0	2,241.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	593.5	593.5	0.0	593.5	340.7	57.4	0.0	340.7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	644.7	644.7	0.0	644.7	483.5	75.0	0.0	483.5
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 3./	16,051.6	16,051.6	0.0	16,051.6	16,051.6	100.0	2,937.2	13,114.4
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	65.6	65.6	0.0	65.6	42.1	64.1	0.0	42.1
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18.8	18.8	(0.0)	18.8	11.3	60.0	0.0	11.3
226	CCI	CI Guerrero Negro III	384.4	384.4	0.0	383.2	383.2	99.7	383.2	0.0
227	CG	Los Humeros II	1,607.3	1,607.3	0.0	1,607.3	1,353.5	84.2	0.0	1,353.5
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	295.6	295.6	(0.0)	295.6	233.6	79.0	0.0	233.6
229	CT	TG Baja California II 3./	2,491.5	2,780.0	11.6	2,780.0	2,780.0	100.0	1,377.8	1,402.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental 3./	661.1	661.1	0.0	661.1	661.1	100.0	607.6	53.5
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	130.0	130.0	0.0	130.0	71.5	55.0	0.0	71.5
235	CCI	Baja California Sur IV 3./	1,527.5	1,527.5	(0.0)	1,527.5	1,413.9	92.6	0.0	1,413.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>1./</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)	
236	CCI	Baja California Sur III	1,392.7	1,392.7	0.0	1,392.7	1,044.5	75.0	0.0	1,044.5
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	166.1	166.1	0.0	166.1	166.1	100.0	166.1	0.0
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR <sup>3./</sup>	809.9	809.9	0.0	809.9	809.9	100.0	676.4	133.5
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO <sup>3./</sup>	1,991.9	1,991.9	0.0	1,991.9	1,991.9	100.0	1,803.4	188.6
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE <sup>3./</sup>	1,422.0	1,422.0	(0.0)	1,422.0	1,422.0	100.0	792.4	629.6
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE <sup>3./</sup>	1,415.1	1,415.1	0.0	1,415.1	1,415.1	100.0	1,057.8	357.3
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	292.7	287.1	(1.9)	287.1	249.2	86.8	0.0	249.2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	986.8	941.3	(4.6)	941.3	745.1	79.2	0.0	745.1
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste <sup>3./</sup>	869.7	869.7	0.0	869.7	869.7	100.0	528.7	341.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	679.1	679.1	0.0	679.1	488.6	71.9	0.0	488.6
251	SE	1421 DISTRIBUCION SUR (3a fase) <sup>3./</sup>	695.6	695.6	(0.0)	695.6	695.6	100.0	406.8	288.7
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	120.0	120.0	0.0	120.0	69.5	57.9	0.0	69.5
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE <sup>3./</sup>	1,239.8	1,239.8	(0.0)	1,239.8	1,239.8	100.0	1,178.6	61.2
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	6,526.2	6,526.2	0.0	5,758.6	5,758.6	88.2	5,758.6	0.0
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase) <sup>3./</sup>	1,416.6	1,416.6	0.0	1,416.6	1,416.6	100.0	1,348.7	68.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE <sup>3./</sup>	569.0	569.0	0.0	569.0	569.0	100.0	560.9	8.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,656.8	7,656.8	(0.0)	4,848.6	4,848.6	63.3	484.9	4,363.7
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	613.1	570.3	(7.0)	570.3	494.7	86.7	0.0	494.7
264	CC	Centro	11,155.0	11,155.0	0.0	6,664.5	6,664.5	59.7	6,664.5	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	525.0	525.0	0.0	525.0	360.8	68.7	0.0	360.8
268	CCI	Guerrero Negro IV	312.7	312.7	0.0	312.6	312.6	100.0	312.6	0.0
269	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	44.1	44.1	0.0	43.1	43.1	97.8	43.1	0.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	1,563.7	1,563.7	0.0	145.0	145.0	9.3	145.0	0.0
274	SE	1620 Distribución Valle de México <sup>3./</sup>	5,034.6	5,034.6	0.0	5,034.6	5,034.6	100.0	4,849.0	185.6
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,699.2	1,699.2	(0.0)	1,057.8	1,057.8	62.3	0.0	1,057.8
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,755.7	1,755.7	0.0	1,755.7	1,755.7	100.0	1,755.7	0.0
284	SE	Los Humeros III Fase A	1,968.8	1,968.8	0.0	651.5	651.5	33.1	651.5	0.0
286	CCI	Baja California Sur V	1,698.8	1,698.8	0.0	1,620.0	1,620.0	95.4	1,620.0	0.0
288	SLT	1722 Distribución Sur	772.7	772.7	0.0	772.7	772.7	100.0	772.7	0.0
289	CH	Chicoasén II	5,946.5	6,146.8	3.4	6,146.8	6,146.8	100.0	6,146.8	0.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,718.5	1,718.5	0.0	995.9	995.9	58.0	939.8	56.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase) <sup>3./</sup>	1,352.5	1,352.5	0.0	1,352.5	1,352.5	100.0	956.4	396.1
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	368.3	368.3	0.0	368.3	302.0	82.0	0.0	302.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	163.0	163.0	0.0	122.2	122.2	75.0	75.2	47.0
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,141.1	1,191.1	4.4	132.1	132.1	11.1	132.1	0.0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	778.4	965.2	24.0	72.7	72.7	7.5	72.7	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	401.5	401.5	0.0	401.5	401.5	100.0	401.5	0.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,131.4	1,131.4	0.0	1,131.4	1,131.4	100.0	1,131.4	0.0
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,257.4	1,257.4	0.0	1,257.4	1,257.4	100.0	1,257.4	0.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,534.4	8,534.4	0.0	8,534.4	8,534.4	100.0	8,534.4	0.0
<b>Inversión condicionada</b>			<b>162,407.7</b>	<b>162,407.7</b>	<b>0.0</b>	<b>154,498.4</b>	<b>162,407.7</b>	<b>100.0</b>	<b>28,115.8</b>	<b>134,292.0</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,463.4	5,463.4	0.0	5,463.4	5,463.4	100.0	0.0	5,463.4
2	CC	Altamira II	3,907.4	3,907.4	0.0	3,907.4	3,907.4	100.0	0.0	3,907.4
3	CC	Bajío	5,564.5	5,564.5	0.0	5,564.5	5,564.5	100.0	0.0	5,564.5

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 - marzo

(Millones de pesos a precios de 2015) <sup>1\_/</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 )		
4	CC	Campeche	2,268.9	2,268.9	0.0	2,268.9	2,268.9	100.0	0.0	2,268.9
5	CC	Hermosillo	2,654.9	2,654.9	0.0	2,635.0	2,654.9	100.0	0.0	2,654.9
6	CT	Mérida III	3,094.9	3,094.9	0.0	3,094.9	3,094.9	100.0	0.0	3,094.9
7	CC	Monterrey III	3,921.3	3,921.3	0.0	3,674.4	3,921.3	100.0	0.0	3,921.3
8	CC	Naco - Nogales	2,447.7	2,447.7	0.0	2,447.7	2,447.7	100.0	0.0	2,447.7
9	CC	Río Bravo II	3,605.9	3,605.9	0.0	3,605.9	3,605.9	100.0	0.0	3,605.9
10	CC	Mexicali	5,382.0	5,382.0	0.0	5,382.0	5,382.0	100.0	0.0	5,382.0
11	CC	Saltillo	2,592.3	2,592.3	0.0	2,592.3	2,592.3	100.0	0.0	2,592.3
12	CC	Tuxpan II	4,603.1	4,603.1	0.0	4,603.1	4,603.1	100.0	0.0	4,603.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	4,592.5	4,592.5	0.0	4,592.5	4,592.5	100.0	0.0	4,592.5
15	CC	Altamira III y IV	8,174.8	8,174.8	(0.0)	8,174.8	8,174.8	100.0	0.0	8,174.8
16	CC	Chihuahua III	2,575.2	2,575.2	0.0	2,575.2	2,575.2	100.0	0.0	2,575.2
17	CC	La Laguna II	5,142.6	5,142.6	0.0	5,142.6	5,142.6	100.0	0.0	5,142.6
18	CC	Río Bravo III	4,044.7	4,044.7	(0.0)	4,044.7	4,044.7	100.0	0.0	4,044.7
19	CC	Tuxpan III y IV	8,795.6	8,795.6	0.0	8,766.1	8,795.6	100.0	0.0	8,795.6
20	CC	Altamira V	8,661.3	8,661.3	0.0	8,661.3	8,661.3	100.0	0.0	8,661.3
21	CC	Tamazunchale	7,320.1	7,320.1	0.0	6,638.1	7,320.1	100.0	0.0	7,320.1
24	CC	Río Bravo IV	4,051.6	4,051.6	0.0	4,051.6	4,051.6	100.0	0.0	4,051.6
25	CC	Tuxpan V	4,469.8	4,469.8	0.0	4,423.6	4,469.8	100.0	0.0	4,469.8
26	CC	Valladolid III	4,027.1	4,027.1	0.0	4,027.1	4,027.1	100.0	0.0	4,027.1
28	CCC	Norte II	7,129.1	7,129.1	0.0	7,129.1	7,129.1	100.0	0.0	7,129.1
29	CC	Norte	7,298.1	7,298.1	0.0	7,298.1	7,298.1	100.0	0.0	7,298.1
31	CE	La Venta III	2,426.4	2,426.4	0.0	2,426.4	2,426.4	100.0	0.0	2,426.4
33	CE	Oaxaca I	2,449.8	2,449.8	0.0	2,449.8	2,449.8	100.0	0.0	2,449.8
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	7,627.1	7,627.1	0.0	7,627.1	7,627.1	100.0	0.0	7,627.1
36	CC	Baja California III	3,995.1	3,995.1	(0.0)	3,267.2	3,995.1	100.0	3,995.1	0.0
38	CC	Norte III (Juárez)	15,591.1	15,591.1	(0.0)	15,591.1	15,591.1	100.0	15,591.1	0.0
40	CE	Sureste I	8,529.6	8,529.6	0.0	2,372.5	8,529.6	100.0	8,529.6	0.0

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

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado es de 15.1542 al cierre de marzo de 2015.

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

3\_/ 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 P-1**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo

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

No. PEF	Proyecto 2-1	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3-1	Entrega de obra	Término de obligaciones 4-1	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>1,089,628.9</b>	<b>1,089,628.9</b>	<b>1,089,628.9</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>		<b>47,146.9</b>	<b>47,146.9</b>	<b>47,146.9</b>					
1	CG Cerro Prieto IV	2,142.9	2,142.9	2,142.9	25-jul-00	25-jul-00	01-nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	8,859.0	8,859.0	8,859.0	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI Guerrero Negro II	487.0	487.0	487.0	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC Monterrey II	5,472.4	5,472.4	5,472.4	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD Puerto San Carlos II	823.6	823.6	823.6	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,218.5	5,218.5	5,218.5	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	3,734.1	3,734.1	3,734.1	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT 211 Cable Submarino	3,726.4	3,726.4	3,726.4	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,777.9	3,777.9	3,777.9	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,469.4	2,469.4	2,469.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,508.1	2,508.1	2,508.1	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE 218 Noroeste	2,814.5	2,814.5	2,814.5	30-jun-99	30-jun-99	15-oct-15	15	9
14	SE 219 Sureste-Peninsular	1,799.5	1,799.5	1,799.5	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,430.6	1,430.6	1,430.6	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	1,883.0	1,883.0	1,883.0	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>		<b>7,116.0</b>	<b>7,116.0</b>	<b>7,116.0</b>					
17	LT 301 Centro	989.8	989.8	989.8	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT 302 Sureste	933.8	933.8	933.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	802.7	802.7	802.7	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	756.3	756.3	756.3	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	1,127.4	1,127.4	1,127.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	886.4	886.4	886.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	597.7	597.7	597.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,022.0	1,022.0	1,022.0	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>		<b>45,668.1</b>	<b>45,668.1</b>	<b>45,668.1</b>					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	4,144.7	4,144.7	4,144.7	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	15,784.4	15,784.4	15,784.4	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	4,948.5	4,948.5	4,948.5	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,944.2	6,944.2	6,944.2	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,149.4	1,149.4	1,149.4	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	2,664.7	2,664.7	2,664.7	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,077.3	2,077.3	2,077.3	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE 401 Occidental - Central	1,051.8	1,051.8	1,051.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,278.6	1,278.6	1,278.6	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	365.7	365.7	365.7	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	950.4	950.4	950.4	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	1,469.9	1,469.9	1,469.9	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE 410 Sistema Nacional	2,838.4	2,838.4	2,838.4	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>		<b>27,826.2</b>	<b>27,826.2</b>	<b>27,826.2</b>					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	10,720.2	10,720.2	10,720.2	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT 414 Norte-Occidental	1,177.5	1,177.5	1,177.5	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT 502 Oriental - Norte	459.0	459.0	459.0	01-ago-04	14-ene-05	30-jul-15	10	11
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,448.9	5,448.9	5,448.9	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	3,623.0	3,623.0	3,623.0	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,686.7	2,686.7	2,686.7	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE 412 Compensación Norte	480.2	480.2	480.2	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,500.0	1,500.0	1,500.0	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE 503 Oriental	440.5	440.5	440.5	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,290.1	1,290.1	1,290.1	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>		<b>18,565.4</b>	<b>18,565.4</b>	<b>18,565.4</b>					
48	CCI Baja California Sur I	640.9	640.9	640.9	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,952.3	1,952.3	1,952.3	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,608.7	1,608.7	1,608.7	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	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 - marzo

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

No. PEF	Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,242.0	2,242.0	2,242.0	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	1,537.3	1,537.3	1,537.3	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,900.2	1,900.2	1,900.2	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	429.8	429.8	429.8	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	123.4	123.4	123.4	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	235.5	235.5	235.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	2,480.5	2,480.5	2,480.5	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	621.3	621.3	621.3	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,793.4	4,793.4	4,793.4	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>65,885.0</b>	<b>65,885.0</b>	<b>65,885.0</b>					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	5,910.4	5,910.4	5,910.4	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC Pacífico	15,094.4	15,094.4	15,094.4	21-mar-10	01-jun-17	03-ago-27	17	0
63	CH El Cajón	3,631.8	3,631.8	3,631.8	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT Líneas Centro	171.3	171.3	171.3	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	770.8	770.8	770.8	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	3,774.7	3,774.7	3,774.7	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,514.9	1,514.9	1,514.9	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,489.5	1,489.5	1,489.5	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,090.8	1,090.8	1,090.8	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT Riviera Maya	1,093.8	1,093.8	1,093.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,168.9	1,168.9	1,168.9	14-ago-05	14-ago-05	01-jul-15	9	6
72	RM Adolfo López Mateos	1,203.7	1,203.7	1,203.7	04-jun-05	25-oct-05	25-oct-15	10	4
73	RM Altamira	1,102.1	1,102.1	1,102.1	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM Botello	181.2	181.2	181.2	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM Carbón II	1,402.7	1,402.7	1,402.7	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	489.6	489.6	489.6	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM Dos Bocas	1,553.3	1,553.3	1,553.3	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM Emilio Portes Gil	150.9	150.9	150.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,900.3	2,900.3	2,900.3	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM Gomez Palacio	1,399.0	1,399.0	1,399.0	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM Huinalá	130.3	130.3	130.3	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM Ixtaczoquitlán	41.6	41.6	41.6	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	926.0	926.0	926.0	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,006.1	2,006.1	2,006.1	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM CT Puerto Libertad	391.3	391.3	391.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM Punta Prieta	507.6	507.6	507.6	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM Salamanca	1,140.6	1,140.6	1,140.6	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM Tuxpango	997.3	997.3	997.3	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM CT Valle de México	443.3	443.3	443.3	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE Norte	141.1	141.1	141.1	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE 705 Capacitores	107.1	107.1	107.1	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,201.1	1,201.1	1,201.1	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,444.0	1,444.0	1,444.0	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	1,119.0	1,119.0	1,119.0	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT 703 Noreste-Norte	667.7	667.7	667.7	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	233.0	233.0	233.0	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT 706 Sistemas Norte	4,059.8	4,059.8	4,059.8	01-ago-05	03-abr-17	01-abr-27	21	8
105	SLT 709 Sistemas Sur	4,234.2	4,234.2	4,234.2	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
<b>Autorizados en 2003</b>		<b>36,731.7</b>	<b>36,731.7</b>	<b>36,731.7</b>					
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	6,288.4	6,288.4	6,288.4	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI Baja California Sur II	672.4	672.4	672.4	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108	LT 807 Durango I	696.5	696.5	696.5	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11



**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 - marzo

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

No. PEF	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
110	RM CCC Tula	389.5	389.5	389.5	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	249.9	249.9	249.9	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,178.0	1,178.0	1,178.0	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,320.6	1,320.6	1,320.6	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,172.9	1,172.9	1,172.9	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	3,128.9	3,128.9	3,128.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	964.1	964.1	964.1	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7	
122	SE 811 Noroeste	216.8	216.8	216.8	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6	
123	SE 812 Golfo Norte	92.0	92.0	92.0	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6	
124	SE 813 División Bajío	1,030.1	1,030.1	1,030.1	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3	
126	SLT 801 Altiplano	2,737.2	2,737.2	2,737.2	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7	
127	SLT 802 Tamaulipas	1,705.6	1,705.6	1,705.6	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8	
128	SLT 803 NOINE	5,412.1	5,412.1	5,412.1	10-nov-06	31-ago-21	08-dic-31	25	1	
130	SLT 806 Bajío	9,476.6	9,476.6	9,476.6	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11	
<b>Autorizados en 2004</b>		<b>13,655.0</b>	<b>13,655.0</b>	<b>13,655.0</b>						
132	CE La Venta II	413.9	413.9	413.9	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	67.9	67.9	67.9	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6	
138	SE 911 Noreste	368.3	368.3	368.3	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5	
139	SE 912 División Oriente	1,891.4	1,891.4	1,891.4	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6	
140	SE 914 División Centro Sur	1,084.5	1,084.5	1,084.5	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9	
141	SE 915 Occidental	385.6	385.6	385.6	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8	
142	SLT 901 Pacífico	4,475.6	4,475.6	4,475.6	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6	
143	SLT 902 Istmo	2,283.9	2,283.9	2,283.9	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4	
144	SLT 903 Cabo - Norte	2,684.0	2,684.0	2,684.0	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11	
<b>Autorizados en 2005</b>		<b>40,395.8</b>	<b>40,395.8</b>	<b>40,395.8</b>						
146	CH La Yesca	3,433.4	3,433.4	3,433.4	15-oct-12	31-dic-14	17-dic-43	31	1	
147	CC Baja California	1,643.2	1,643.2	1,643.2	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	886.1	886.1	886.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,264.1	1,264.1	1,264.1	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,037.3	1,037.3	1,037.3	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3	
151	SE 1006 Central----Sur	2,823.9	2,823.9	2,823.9	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0	
152	SE 1005 Noroeste	2,346.4	2,346.4	2,346.4	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8	
156	RM Infiernillo	269.3	269.3	269.3	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	4,295.3	4,295.3	4,295.3	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	648.8	648.8	648.8	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9	
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	55.0	55.0	55.0	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7	
160	RM CCC Samalayuca II	206.4	206.4	206.4	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11	
161	RM CCC El Sauz	368.6	368.6	368.6	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0	
162	RM CCC Huinala II	145.5	145.5	145.5	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	391.7	391.7	391.7	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,318.3	4,318.3	4,318.3	31-ago-11	05-jun-17	01-jul-27	15	10	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	682.1	682.1	682.1	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,129.9	1,129.9	1,129.9	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	13,380.1	13,380.1	13,380.1	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	942.5	942.5	942.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	127.9	127.9	127.9	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11	
<b>Autorizados en 2006</b>		<b>117,123.6</b>	<b>117,123.6</b>	<b>117,123.6</b>						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	934.4	934.4	934.4	01-sep-15	31-ago-15	01-jul-30	14	9	
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	872.5	872.5	872.5	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	109.5	109.5	109.5	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6	

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 - marzo

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

No. PEF	Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos		Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)					años	meses
181	RM CN Laguna Verde	9,904.6	9,904.6	9,904.6	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,279.4	1,279.4	1,279.4	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	353.1	353.1	353.1	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,684.6	2,684.6	2,684.6	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	12,017.8	12,017.8	12,017.8	30-may-09	31-dic-15	03-mar-31	21	9	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	390.9	390.9	390.9	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7	
190	SE 1120 Noroeste	5,059.5	5,059.5	5,059.5	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0	
191	SE 1121 Baja California	1,389.3	1,389.3	1,389.3	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5	
192	SE 1122 Golfo Norte	8,763.3	8,763.3	8,763.3	13-ene-11	19-dic-18	28-dic-28	17	0	
193	SE 1123 Norte	2,011.7	2,011.7	2,011.7	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11	
194	SE 1124 Bajío Centro	13,374.3	13,374.3	13,374.3	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9	
195	SE 1125 Distribución	5,909.9	5,909.9	5,909.9	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2	
197	SE 1127 Sureste	483.8	483.8	483.8	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11	
198	SE 1128 Centro Sur	6,543.0	6,543.0	6,543.0	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11	
199	SE 1129 Compensación redes	494.1	494.1	494.1	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	3,899.2	3,899.2	3,899.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	12,513.4	12,513.4	12,513.4	24-sep-09	12-jun-14	29-abr-24	13	6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	11,892.3	11,892.3	11,892.3	24-ene-13	01-ago-15	02-may-28	15	3	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,261.2	1,261.2	1,261.2	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12,324.4	12,324.4	12,324.4	17-oct-10	04-mar-18	31-oct-30	19	11	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,657.4	2,657.4	2,657.4	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0	
<b>Autorizados en 2007</b>		<b>86,613.7</b>	<b>86,613.7</b>	<b>86,613.7</b>						
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,813.8	1,813.8	1,813.8	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,032.5	1,032.5	1,032.5	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	800.3	800.3	800.3	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	7,289.8	7,289.8	7,289.8	24-nov-10	20-nov-17	29-dic-25	14	7	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,675.2	4,675.2	4,675.2	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	10,610.9	10,610.9	10,610.9	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-26	16	5	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,077.4	4,077.4	4,077.4	20-ago-10	31-dic-15	10-jul-20	9	9	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	8,683.6	8,683.6	8,683.6	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	7,084.7	7,084.7	7,084.7	05-ene-11	17-dic-18	30-dic-25	14	5	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,505.2	1,505.2	1,505.2	03-may-10	03-abr-17	05-abr-27	16	11	
216	RM CCC Poza Rica	2,903.8	2,903.8	2,903.8	05-sep-12	30-ene-15	30-ene-25	11	0	
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	1,953.4	1,953.4	1,953.4	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	106.3	106.3	106.3	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	3,570.4	3,570.4	3,570.4	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	25,873.9	25,873.9	25,873.9	31-oct-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0	
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	102.7	102.7	102.7	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.3	23.3	23.3	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6	
226	CCI CI Guerrero Negro III	200.5	200.5	200.5	01-abr-15	31-mar-15	16-sep-26	11	4	
227	CG Los Humeros II	1,166.8	1,166.8	1,166.8	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0	
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	972.4	972.4	972.4	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0	
229	CT TG Baja California II	2,166.8	2,166.8	2,166.8	02-nov-13	01-abr-17	01-may-27	13	5	
<b>Autorizados en 2008</b>		<b>40,025.5</b>	<b>40,025.5</b>	<b>40,025.5</b>						

**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 - marzo

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

No. PEF	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
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	6,308.3	6,308.3	6,308.3	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,580.1	1,580.1	1,580.1	19-jul-10	10-abr-17	20-jul-27	16	11
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	351.8	351.8	351.8	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	2,172.3	2,172.3	2,172.3	01-may-17	01-may-17	03-may-27	10	0
235	CCI Baja California Sur IV	663.6	663.6	663.6	12-jul-14	11-jul-14	29-dic-24	10	4
236	CCI Baja California Sur III	516.0	516.0	516.0	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	697.0	697.0	697.0	02-mar-16	01-mar-16	01-abr-26	10	0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	4,908.7	4,908.7	4,908.7	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,875.7	7,875.7	7,875.7	01-dic-14	18-nov-16	18-dic-26	12	0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	10,823.4	10,823.4	10,823.4	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-28	14	3
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	4,128.6	4,128.6	4,128.6	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
<b>Autorizados en 2009</b>		<b>18,741.4</b>	<b>18,741.4</b>	<b>18,741.4</b>					
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	1,667.5	1,667.5	1,667.5	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,744.9	1,744.9	1,744.9	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,583.9	3,583.9	3,583.9	18-feb-14	15-may-15	28-feb-24	10	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	691.3	691.3	691.3	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	5,374.1	5,374.1	5,374.1	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	269.3	269.3	269.3	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	3,456.4	3,456.4	3,456.4	01-feb-13	20-nov-17	30-dic-25	11	0
257	CCI Santa Rosalía II	525.3	525.3	525.3	03-ago-18	02-ago-18	02-oct-28	10	0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,428.6	1,428.6	1,428.6	25-ene-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
<b>Autorizados en 2010</b>		<b>29,747.0</b>	<b>29,747.0</b>	<b>29,747.0</b>					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	20,732.1	20,732.1	20,732.1	13-mar-14	16-dic-16	18-dic-26	12	6
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	2,610.7	2,610.7	2,610.7	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,404.3	6,404.3	6,404.3	18-sep-14	15-ago-15	30-sep-35	20	6
<b>Autorizados en 2011</b>		<b>175,116.6</b>	<b>175,116.6</b>	<b>175,116.6</b>					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,600.1	1,600.1	1,600.1	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC Centro	7,643.0	7,643.0	7,643.0	22-jun-15	21-jun-15	21-jul-41	26	0
266	SLT 1603 Subestación Lago	5,044.6	5,044.6	5,044.6	03-nov-15	02-nov-15	03-nov-25	10	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,909.8	1,909.8	1,909.8	01-oct-14	21-mar-15	01-oct-24	10	0
268	CCI Guerrero Negro IV	167.6	167.6	167.6	02-dic-15	01-dic-15	30-dic-35	20	0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	91.2	91.2	91.2	22-mar-15	21-mar-15	22-jul-24	9	3
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	25,887.6	25,887.6	25,887.6	01-ene-15	18-dic-17	30-dic-25	10	9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	124,838.5	124,838.5	124,838.5	27-nov-13	16-dic-16	18-dic-26	12	9
275	CG Los Azufres III (Fase I)	2,682.7	2,682.7	2,682.7	30-dic-14	29-dic-14	03-jun-24	9	5
276	CH Nuevo Guerrero	4,721.1	4,721.1	4,721.1	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277	LT Red de transmisión asociada a la CH Nuevo Guerrero	530.4	530.4	530.4	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
<b>Autorizados en 2012</b>		<b>101,121.5</b>	<b>101,121.5</b>	<b>101,121.5</b>					
278	RM CT José López Portillo	3,547.3	3,547.3	3,547.3	17-abr-17	08-dic-18	08-dic-28	11	8
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	37,317.5	37,317.5	37,317.5	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,311.6	4,311.6	4,311.6	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	16,415.0	16,415.0	16,415.0	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,649.0	3,649.0	3,649.0	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2
284	CG Los Humeros III	1,227.5	1,227.5	1,227.5	07-abr-16	01-abr-18	01-may-28	12	0
285	CC Centro II	12,898.4	12,898.4	12,898.4	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286	CCI Baja California Sur V	984.3	984.3	984.3	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288	SLT 1722 Distribución Sur	8,760.8	8,760.8	8,760.8	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289	CH Chicoasén II	4,370.8	4,370.8	4,370.8	02-ago-17	01-ago-17	01-jul-47	30	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 - marzo

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

No. PEF	Proyecto 2./	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3./	Entrega de obra	Término de obligaciones 4./	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	415.3	415.3	415.3	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	2,298.9	2,298.9	2,298.9	03-oct-16	03-oct-16	05-oct-26	10	0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,760.7	2,760.7	2,760.7	01-abr-15	31-mar-15	04-mar-25	9	10
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,767.1	1,767.1	1,767.1	01-sep-14	31-oct-14	01-oct-24	10	0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	397.1	397.1	397.1	31-ago-14	30-ago-14	30-abr-24	9	7
<b>Autorizados en 2013</b>		<b>95,095.4</b>	<b>95,095.4</b>	<b>95,095.4</b>					
296	CC Empalme I	5,696.7	5,696.7	5,696.7	03-mar-17	02-mar-17	01-jul-27	10	2
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,492.9	1,492.9	1,492.9	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298	CC Valle de México II	16,032.5	16,032.5	16,032.5	03-may-17	02-may-17	01-nov-27	10	0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,527.2	2,527.2	2,527.2	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
301	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	877.3	877.3	877.3	01-nov-17	04-abr-17	01-jul-27	9	2
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	709.8	709.8	709.8	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	2,122.0	2,122.0	2,122.0	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	8,300.0	8,300.0	8,300.0	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	606.0	606.0	606.0	20-jun-15	19-jun-15	01-abr-25	9	9
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	10,773.9	10,773.9	10,773.9	20-oct-15	01-sep-16	20-oct-26	10	11
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,868.1	4,868.1	4,868.1	01-abr-15	01-abr-16	01-abr-26	11	0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,410.2	2,410.2	2,410.2	12-oct-15	07-feb-16	30-nov-26	11	0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	7,638.0	7,638.0	7,638.0	28-dic-17	18-dic-17	20-dic-27	9	4
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	26,417.1	26,417.1	26,417.1	04-ene-16	18-dic-17	28-dic-26	10	9
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	3,939.8	3,939.8	3,939.8	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	683.9	683.9	683.9	10-dic-16	07-jun-18	07-jun-28	11	6
<b>Autorizados en 2014</b>		<b>50,240.4</b>	<b>50,240.4</b>	<b>50,240.4</b>					
313	CC Empalme II	5,576.2	5,576.2	5,576.2	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,952.2	1,952.2	1,952.2	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI Baja California Sur VI	953.6	953.6	953.6	04-oct-17	03-oct-17	01-nov-27	10	0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	347.3	347.3	347.3	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,119.7	2,119.7	2,119.7	01-abr-16	02-ene-17	01-ene-27	10	9
318	SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,477.1	2,477.1	2,477.1	02-may-16	02-may-16	04-may-26	10	0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,159.2	2,159.2	2,159.2	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
320	LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	7,356.1	7,356.1	7,356.1	01-abr-16	01-mar-17	01-mar-27	10	11
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	9,918.0	9,918.0	9,918.0	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	17,380.9	17,380.9	17,380.9	30-dic-15	25-dic-15	31-dic-25	9	11
<b>Autorizados en 2015</b>		<b>72,813.5</b>	<b>72,813.5</b>	<b>72,813.5</b>				0	0
323	CC San Luis Potosí	8,623.7	8,623.7	8,623.7	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	3,173.2	3,173.2	3,173.2	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325	CC Lerdo (Norte IV)	10,260.5	10,260.5	10,260.5	04-abr-18	03-abr-18	03-jul-28	10	2
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	1,958.1	1,958.1	1,958.1	02-abr-18	03-oct-17	03-jul-28	10	2
327	CG Los Azufres III Fase II	341.9	341.9	341.9	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	38.5	38.5	38.5	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	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 - marzo

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

No. PEF	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
329	CG Cerritos Colorados Fase I	381.6	381.6	381.6	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330	CH Las Cruces	309.7	309.7	309.7	30-nov-18	30-nov-18	01-jun-49	30	0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	347.3	347.3	347.3	02-nov-18	01-nov-18	01-jun-28	10	0
332	CE Sureste II y III	4,458.4	4,458.4	4,458.4	03-mar-18	02-mar-18	01-sep-28	10	0
333	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	2,720.2	2,720.2	2,720.2	01-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	176.7	176.7	176.7	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
335	LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	1,965.8	1,965.8	1,965.8	02-dic-17	01-dic-17	02-dic-27	10	0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	5,756.0	5,756.0	5,756.0	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	4,640.6	4,640.6	4,640.6	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	14,239.7	14,239.7	14,239.7	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,421.7	13,421.7	13,421.7	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 15.1542 correspondiente al cierre de marzo 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-1/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo

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

No. PEF	Proyecto 2-1/	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3-1/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4-1/	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>		342,833.4	342,833.4	342,833.4					
<b>Autorizados en 1997</b>		2,158.4	2,158.4	2,158.4					
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,158.4	2,158.4	2,158.4	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>		94,953.5	94,953.5	94,953.5					
2	CC Altamira II	9,172.4	9,172.4	9,172.4	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC Bajío	14,029.3	14,029.3	14,029.3	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC Campeche	4,687.9	4,687.9	4,687.9	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC Hermosillo	5,624.8	5,624.8	5,624.8	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT Mérida III	7,941.1	7,941.1	7,941.1	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC Monterrey III	11,895.2	11,895.2	11,895.2	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC Naco-Nogales	6,910.1	6,910.1	6,910.1	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC Río Bravo II	8,973.1	8,973.1	8,973.1	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC Mexicali	5,117.2	5,117.2	5,117.2	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC Saltillo	5,469.9	5,469.9	5,469.9	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC Tuxpan II	13,484.9	13,484.9	13,484.9	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,647.8	1,647.8	1,647.8	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>		69,524.3	69,524.3	69,524.3					
15	CC Altamira III y IV	25,003.0	25,003.0	25,003.0	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC Chihuahua III	5,076.3	5,076.3	5,076.3	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC La Laguna II	10,735.9	10,735.9	10,735.9	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC Río Bravo III	7,771.9	7,771.9	7,771.9	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC Tuxpan III y IV	20,937.3	20,937.3	20,937.3	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>		48,555.8	48,555.8	48,555.8					
20	CC Altamira V	20,692.9	20,692.9	20,692.9	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC Tamazunchale	27,862.9	27,862.9	27,862.9	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>		24,384.0	24,384.0	24,384.0					
24	CC Río Bravo IV	9,809.4	9,809.4	9,809.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC Tuxpan V	14,574.6	14,574.6	14,574.6	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>		15,299.4	15,299.4	15,299.4					
26	CC Valladolid III	15,299.4	15,299.4	15,299.4	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>		18,637.1	18,637.1	18,637.1					
28	CCC Norte I	3,833.6	3,833.6	3,833.6	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29	CCC Norte	14,803.5	14,803.5	14,803.5	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>		772.4	772.4	772.4					
31	CE La Venta III	772.4	772.4	772.4	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>		1,484.3	1,484.3	1,484.3					
33	CE Oaxaca I	1,484.3	1,484.3	1,484.3	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>		6,215.2	6,215.2	6,215.2					
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,557.3	2,557.3	2,557.3	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36	CC Baja California III	3,657.9	3,657.9	3,657.9	17-ago-16	16-ago-16	17-sep-40	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>		15,672.3	15,672.3	15,672.3					
38	CC Norte III (Juárez)	15,164.7	15,164.7	15,164.7	04-abr-17	03-abr-17	01-jul-43	26	2
40	CE Sureste I	507.6	507.6	507.6	01-jul-16	30-jun-16	28-feb-39	22	7
<b>Autorizados en 2012</b>		17,365.6	17,365.6	17,365.6					
42	CC Noroeste	9,602.3	9,602.3	9,602.3	02-mar-18	01-mar-18	01-jul-44	26	2
43	CC Noreste	7,763.3	7,763.3	7,763.3	01-dic-17	01-dic-17	01-jul-44	26	2
<b>Autorizados en 2013</b>		13,473.1	13,473.1	13,473.1					
45	CC Topolobampo III	6,550.7	6,550.7	6,550.7	03-may-18	02-may-18	01-jul-44	26	2
46	CC Baja California II	2,642.0	2,642.0	2,642.0	02-nov-17	01-nov-17	01-jul-44	26	2
47	CC Todos Santos	4,280.4	4,280.4	4,280.4	02-abr-19	01-abr-19	01-abr-44	24	11
<b>Autorizados en 2015</b>		14,337.8	14,337.8	14,337.8					
48	CC Guadalajara I	9,075.7	9,075.7	9,075.7	02-abr-19	01-abr-19	03-jul-45	26	2
49	CE Sureste IV y V	2,499.9	2,499.9	2,499.9	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0
50	CC La Paz	2,762.2	2,762.2	2,762.2	02-dic-17	01-dic-17	30-nov-42	24	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA <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 - marzo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2015) <sup>1\_/</sup>

No. PEF	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

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la información es de 15.1542 correspondiente al cierre de marzo 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.

5\_/ No Aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.