

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

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2015 ^{2./}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		525,370.3	113,689.5	86,115.2	18,629.6	132,319.2	25.2				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		500,173.2	113,689.5	82,811.6	18,629.6	132,319.2	26.5				
	Inversión Directa		417,974.0	105,178.0	49,646.5	15,785.3	120,963.3	28.9				
	Aprobados en 2002		19,806.1	15,323.8	180.9	87.3	15,411.1	77.8				
62	CCC Pacífico	Varias (Cierre y otras)	16,259.7	11,989.8	0.0	0.0	11,989.8	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,546.3	3,334.1	180.9	87.3	3,421.3	96.5	93.1	6.8	3.9	97.0
	Aprobados en 2003		2,207.9	1,327.6	0.0	0.0	1,327.6	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	2,207.9	1,327.6	0.0	0.0	1,327.6	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		589.8	408.9	1.3	0.0	408.9	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	589.8	408.9	1.3	0.0	408.9	69.3	60.0	13.0	0.0	60.0
	Aprobados en 2005		1,260.1	737.5	0.0	0.0	737.5	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	1,260.1	737.5	0.0	0.0	737.5	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	Aprobados en 2006		21,413.0	14,284.2	371.9	115.7	14,399.9	67.2				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	10,798.4	6,862.3	1.9	14.9	6,877.3	63.7	88.4	1.0	3.6	92.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	5,320.5	3,571.8	111.6	100.7	3,672.5	69.0	72.0	21.5	4.5	76.5
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,326.2	1,022.5	158.1	0.0	1,022.5	77.1	76.4	40.0	15.1	91.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	1,011.1	414.5	100.3	0.0	414.5	41.0	59.8	37.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,956.9	2,413.1	0.0	0.0	2,413.1	81.6	81.6	0.0	0.0	81.6
	Aprobados en 2007		34,558.9	30,732.3	235.3	34.3	30,766.6	89.0				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,540.2	1,182.0	8.0	0.0	1,182.0	46.5	67.0	0.3	0.8	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	648.4	648.4	0.0	0.0	648.4	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	2,210.4	1,038.8	24.4	0.0	1,038.8	47.0	55.1	15.0	12.7	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,604.6	3,920.5	32.6	0.0	3,920.5	85.1	82.8	0.7	0.0	82.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	1,197.2	865.2	70.7	32.6	897.8	75.0	75.9	23.0	0.3	76.2
216	RM CCC Poza Rica	Varias (Cierre y otras)	2,847.3	2,844.3	94.6	1.7	2,846.0	100.0	99.9	3.3	0.0	99.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	20,031.1	19,758.5	0.0	0.0	19,758.5	98.6	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	479.7	474.7	5.0	0.0	474.7	99.0	99.3	0.6	0.0	99.3
	Aprobados en 2008		15,130.5	3,917.6	766.2	393.6	4,311.2	28.5				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	6,250.1	0.0	115.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	0.0	0.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	825.0	122.9	0.0	0.0	122.9	14.9	12.4	53.2	0.0	12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	782.4	0.0	403.8	96.3	96.3	12.3	0.0	51.6	17.9	17.9

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P_/_

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1/_}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/_}	Acumulado 2015 ^{2/_}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2/_}	Realizada ^{3/_}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Varías (Cierre y otras)	193.3	126.8	57.6	26.1	152.8	79.1	82.5	5.0	17.4	99.9
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varías (Cierre y otras)	1,010.7	346.1	23.1	0.0	346.1	34.2	38.0	58.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varías (Cierre y otras)	2,510.7	1,178.2	6.1	271.2	1,449.4	57.7	77.9	0.3	19.0	96.9
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varías (Cierre y otras)	1,792.3	1,331.4	29.4	0.0	1,331.4	74.3	96.6	1.6	3.0	99.6
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varías (Cierre y otras)	1,765.9	812.3	130.2	0.0	812.3	46.0	50.0	27.0	0.0	50.0
	Aprobados en 2009		12,495.2	3,971.6	63.5	652.6	4,624.2	37.0				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varías (Cierre y otras)	1,085.3	595.1	0.0	240.5	835.6	77.0	99.9	0.0	0.1	100.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varías (Cierre y otras)	868.0	431.2	34.0	29.2	460.4	53.0	65.5	27.0	4.5	70.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varías (Cierre y otras)	1,547.2	413.6	2.5	55.1	468.7	30.3	68.2	0.2	10.3	78.5
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	850.4	0.0	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,144.3	2,531.7	19.7	327.8	2,859.5	35.1	35.2	20.7	4.8	40.1
	Aprobados en 2010		12,050.7	6,360.0	190.9	50.0	6,410.1	53.2				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varías (Cierre y otras)	1,785.5	330.9	123.5	30.1	361.1	20.2	31.9	6.9	32.5	64.4
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varías (Cierre y otras)	710.0	11.0	12.3	14.6	25.5	3.6	1.5	25.0	3.8	5.3
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varías (Cierre y otras)	9,555.1	6,018.1	55.1	5.4	6,023.5	63.0	99.8	1.0	0.1	99.9
	Aprobados en 2011		41,576.2	10,914.1	3,894.0	92.9	11,007.0	26.5				
264	CC Centro	Construcción	13,920.6	8,221.7	60.1	24.5	8,246.2	59.2	98.9	1.7	0.2	99.1
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitación con cambio de alcance	2,949.1	0.0	835.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	390.2	243.4	0.1	6.9	250.3	64.1	62.2	1.0	1.9	64.1
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varías (Cierre y otras)	1,970.9	200.5	326.5	57.7	258.2	13.1	10.3	17.0	3.0	13.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varías (Cierre y otras)	6,282.8	2,248.6	2,658.1	3.7	2,252.3	35.8	62.3	1.2	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitación sin cambio de alcance	16,062.6	0.0	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		42,020.8	4,499.9	4,620.3	1,783.5	6,283.4	15.0				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,585.8	614.0	958.3	289.9	903.9	19.7	15.2	20.9	7.6	22.8
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varías (Cierre y otras)	2,190.9	70.0	60.5	185.4	255.4	11.7	4.0	3.0	8.1	12.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	1,092.0	0.0	662.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	0.0	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Fallo y Adjudicación	1,247.9	0.0	171.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	470.6	35.6	313.8	13.1	48.7	10.3	10.9	65.0	4.1	15.0
284	CG Los Humeros III	Construcción	2,456.9	635.4	59.9	51.9	687.2	28.0	29.1	1.8	2.2	31.3
285	CC Centro II	Por Licitación sin cambio de alcance	15,936.7	0.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	2,120.0	1,617.7	16.6	273.3	1,891.0	89.2	80.0	31.5	14.1	94.1
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varías (Cierre y otras)	973.2	49.2	153.8	0.0	49.2	5.1	12.5	16.0	0.0	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,564.3	266.7	1,405.4	731.6	998.3	13.2	3.7	45.0	8.0	11.6

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
CONSTRUCCIÓN ^{P_/_}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1/_}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/_}	Acumulado 2015 ^{3/_}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2/_}	Realizada ^{3/_}	Acumulada	%		Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)		(10)	(11)=(8+10)
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	45.3	0.0	32.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	1,649.3	222.8	781.3	238.5	461.2	28.0	21.3	74.6	23.5	44.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado Totalmente	1,687.9	988.5	0.0	0.0	988.5	58.6	100.0	0.0	0.0	100.0
Aprobados en 2013			57,658.8	8,934.3	13,556.1	6,428.7	15,363.0	26.6				
296	CC Empalme I	Construcción	13,961.7	2,615.1	3,279.8	2,201.2	4,816.3	34.5	29.0	57.6	25.5	54.5
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	2,720.8	30.2	1,400.7	311.0	341.1	12.5	1.8	65.4	19.9	21.7
298	CC Valle de México II	Construcción	13,214.4	1,776.7	2,964.7	1,090.2	2,866.9	21.7	22.1	53.7	14.3	36.4
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,242.6	0.0	198.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitación sin cambio de alcance	6,103.6	0.0	104.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,760.0	862.0	336.5	153.8	1,015.8	21.3	35.9	13.9	6.7	42.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	203.4	152.6	0.0	0.0	152.6	75.0	100.0	0.0	0.0	100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Cierre y otras)	1,468.4	516.8	585.8	471.5	988.2	67.3	38.6	55.1	42.3	80.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Cierre y otras)	2,036.4	356.6	728.0	356.0	712.7	35.0	17.3	58.4	26.6	43.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Cierre y otras)	1,204.5	582.5	200.2	240.3	822.9	68.3	53.7	32.3	27.5	81.2
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,816.1	0.0	745.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,213.1	0.0	1,905.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	0.0	0.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,212.7	1,940.0	926.2	1,538.4	3,478.4	56.0	31.8	64.7	26.3	58.1
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	501.1	101.7	179.9	66.3	168.1	33.5	20.4	35.9	14.0	34.3
Aprobados en 2014			35,151.6	3,743.5	11,742.3	4,274.4	8,017.9	22.8				
313	CC Empalme II	Construcción	13,715.8	0.0	250.1	1,412.6	1,412.6	10.3	0.0	17.3	19.7	19.7
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	2,688.1	0.0	1,884.4	363.8	363.8	13.5	0.0	70.1	22.8	22.8
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	1,980.8	0.0	1,752.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Construcción	332.5	57.5	70.6	142.1	199.6	60.0	17.8	21.2	46.5	64.2
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Construcción	1,630.0	203.1	828.8	479.1	682.2	41.9	14.4	74.5	36.9	51.3
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Varias (Cierre y otras)	344.4	87.4	181.0	186.5	273.9	79.5	30.9	64.0	64.1	95.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	1,030.8	99.1	516.9	62.8	161.9	15.7	15.1	50.1	10.0	25.1
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Construcción	1,569.1	179.9	885.1	370.3	550.1	35.1	11.5	78.7	19.8	31.3
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	1,110.7	0.0	963.5	49.8	49.8	4.5	0.0	30.0	4.9	4.9

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P_/_

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1/_}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/_}	Acumulado 2015 ^{2/_}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2/_}	Realizada ^{3/_}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	10,749.5	3,116.6	4,409.2	1,207.4	4,324.0	40.2	36.5	60.0	15.0	51.5
	Aprobados en 2015		96,857.4	22.7	10,720.2	1,872.2	1,894.9	2.0				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	16,337.8	0.0	240.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	19,025.4	0.0	2,118.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	3,018.1	0.0	800.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,192.5	0.0	539.7	98.1	98.1	8.2	0.0	45.3	12.4	12.4
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Fallo y Adjudicación	97.2	0.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,231.4	0.0	128.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,086.6	0.0	2,664.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	20,397.2	0.0	482.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	96.7	0.0	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Fallo y Adjudicación	2,465.9	0.0	312.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	2,780.9	0.0	344.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	0.0	0.0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Por Licitar sin cambio de alcance	3,150.4	0.0	2,962.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	15,977.5	22.7	96.8	1,774.1	1,796.8	11.2	0.0	95.0	11.6	11.6
	Aprobados en 2016		25,197.1	0.0	3,303.5	0.0	0.0	0.0				
340	CC Baja California II	Autorizado	4,666.9	0.0	168.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Autorizado	16,942.3	0.0	2,035.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Autorizado	923.0	0.0	106.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Autorizado	183.4	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Autorizado	2,481.6	0.0	992.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		107,396.3	8,511.5	36,468.7	2,844.4	11,355.8	10.6				
	Aprobados en 2008		4,985.5	3,043.3	558.6	660.6	3,703.9	74.3				
36	CC Baja California III	Construcción	4,985.5	3,043.3	558.6	660.6	3,703.9	74.3	74.7	13.7	17.0	91.6
	Aprobados en 2011		30,100.8	5,468.2	6,303.5	1,317.6	6,785.8	22.5				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	19,456.5	2,506.7	6,303.5	1,317.6	3,824.3	19.7	23.6	59.3	13.0	36.5
40	CE Sureste I	Varias (Cierre y otras)	10,644.3	2,961.5	0.0	0.0	2,961.5	27.8	27.8	0.0	0.0	27.8
	Aprobados en 2012		40,253.9	0.0	19,410.3	866.1	866.1	2.2				
42	CC Noroeste	Construcción	12,398.6	0.0	7,884.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	0.0	0.0
43	CC Noreste	Construcción	27,855.3	0.0	11,526.3	866.1	866.1	3.1	0.0	41.4	13.9	13.9
	Aprobados en 2013		11,930.6	0.0	7,519.7	0.0	0.0	0.0				

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p_/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1_/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2_/}	Acumulado 2015 ^{2_/}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2_/}	Realizada ^{3_/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
45	CC Topolobampo III ^{4_/}	Por Licitar sin cambio de alcance	11,930.6	0.0	7,519.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		20,125.5	0.0	2,676.7	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	20,125.5	0.0	2,676.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	0.0	0.0

p_/ Cifras preliminares.

1_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2016, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2016 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2_/ El tipo de cambio utilizado es de 18.9113 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio 2016.

3_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 17.9780 (enero), 18.4837 (febrero), 17.7383 (marzo), 17.4924 (abril), 18.0405 (mayo) y 18.6471 (junio) pesos por dólar, publicados por Banco de México (Banxico).

4_/ El estado del proyecto regresó a licitar sin cambio de alcance respecto del trimestre anterior en virtud de que su licitación resultó desierta.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1.-/}		Presupuesto					Ejercido					Variación %
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
	TOTAL	99,055.7	45,380.8	0.0	2,314.5	51,360.4	37,014.7	15,926.6	0.0	2,593.6	18,494.5	-64.0
1	CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.1	168.1	0.0	0.0	-42.0	N.A.
2	CC Chihuahua	1,894.3	696.2	0.0	0.4	1,197.7	792.6	679.4	0.0	0.2	113.0	-90.6
3	CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	7.7	N.A.
4	CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	208.1	0.0	0.0	0.0	208.1	N.A.
5	CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0	24.4	N.A.
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2,204.7	2,599.7	0.0	135.0	-530.1	704.7	2,913.7	0.0	163.1	-2,372.1	347.5
7	CT Samalayuca II	3,084.1	939.2	0.0	158.9	1,985.9	1,334.2	841.8	0.0	106.6	385.8	-80.6
9	LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	209.3	21.2	0.0	0.0	188.1	N.A.
11	LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13	SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.6	15.8	0.0	0.0	100.8	N.A.
14	SE 219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE 221 Occidental	0.0	0.0	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0	0.0	N.A.
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	400.8	122.3	0.0	1.3	277.2	270.5	91.5	0.0	1.5	177.5	-35.9
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	138.6	31.2	0.0	4.0	103.4	2,135.9	56.1	0.0	4.7	2,075.1	500<
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	13.9	10.2	0.0	0.6	3.0	27.4	13.1	0.0	0.7	13.5	342.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	157.7	41.9	0.0	0.9	114.9	98.0	47.2	0.0	1.0	49.7	-56.7
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30	LT 411 Sistema Nacional	168.1	14.1	0.0	0.8	153.3	172.6	18.1	0.0	0.9	153.7	0.2
31	LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	91.9	31.4	0.0	3.4	57.0	119.1	35.1	0.0	3.8	80.2	40.6
32	SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	6.0	0.0	0.0	44.7	N.A.
34	SE 403 Noreste	0.0	0.0	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	0.0	0.0	N.A.
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	4.1	0.0	0.0	25.5	N.A.
37	SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	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 ^{p./}**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	518.2	69.6	0.0	1.3	447.3	671.6	254.9	0.0	1.4	415.3	-7.2
39	LT	414 Norte- Occidental	30.2	5.4	0.0	0.7	24.1	109.0	10.9	0.0	0.8	97.3	303.0
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	6.5	0.0	0.0	54.3	N.A.
41	LT	506 Saltillo- Cañada	42.1	23.3	0.0	3.0	15.8	300.6	26.4	0.0	3.4	270.8	500<
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	135.2	77.3	0.0	3.6	54.3	168.8	79.4	0.0	3.8	85.6	57.8
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	15.2	14.1	0.0	0.5	0.6	32.9	15.6	0.0	0.6	16.7	500<
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	4.2	0.0	0.0	26.2	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	23.6	16.4	0.0	0.7	6.5	188.5	17.7	0.0	0.8	170.0	500<
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.0	0.0	20.0	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	298.5	187.7	0.0	2.7	108.2	75.3	140.2	0.0	3.2	-68.0	-162.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	49.8	18.3	0.0	1.4	30.1	229.6	23.5	0.0	1.6	204.4	500<
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	413.2	38.0	0.0	3.2	372.1	116.1	43.8	0.0	3.5	68.8	-81.5
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	168.1	12.4	0.0	0.2	155.5	95.4	13.1	0.0	0.2	82.1	-47.2
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	270.4	3.2	0.0	0.4	266.8	41.4	4.0	0.0	0.5	36.8	-86.2
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	270.3	0.7	0.0	0.0	269.6	6.4	0.9	0.0	0.0	5.5	-98.0
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	30.8	4.5	0.0	0.0	26.2	27.4	4.7	0.0	0.0	22.6	-13.7
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	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	28.3	7.7	0.0	0.6	20.1	32.9	7.7	0.0	0.6	24.6	22.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	75.8	27.9	0.0	0.9	46.9	315.6	30.5	0.0	1.0	284.2	500<
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	51.3	18.4	0.0	0.5	32.4	138.0	17.8	0.0	0.6	119.6	269.7
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	460.1	156.2	0.0	0.3	303.6	157.0	213.3	0.0	0.3	-56.6	-118.6
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	591.9	382.9	0.0	0.9	208.1	557.4	280.6	0.0	1.0	275.8	32.5
62	CCC	Pacífico	3,598.9	2,145.3	0.0	59.0	1,394.5	1,781.8	672.2	0.0	115.8	993.9	-28.7
63	CH	El Cajón	786.2	94.5	0.0	103.9	587.8	1,153.8	251.8	0.0	150.3	751.6	27.9
64	LT	Líneas Centro	43.9	2.2	0.0	0.0	41.6	17.8	2.3	0.0	0.0	15.6	-62.6
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	169.8	46.6	0.0	1.4	121.8	84.8	48.0	0.0	1.5	35.3	-71.0
66	LT	Red de Transmisión	87.8	44.6	0.0	3.1	40.0	102.4	47.6	0.0	3.3	51.5	28.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto 1./		Presupuesto					Ejercido					Variación %
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable					Programable				
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)
67	LT	Asociada a Altamira V	0.0	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 la Laguna II	149.3	77.9	0.0	18.2	53.2	216.2	83.0	0.0	19.3	113.9
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	43.5	7.0	0.0	0.4	36.0	86.8	9.0	0.0	0.5	77.2
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	138.7	8.5	0.0	0.0	130.2
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	75.0	36.1	0.0	6.7	32.2	340.5	33.4	0.0	6.2	300.9
74	RM	Botello	3.3	0.0	0.0	0.2	3.2	23.3	0.0	0.0	0.2	23.1
75	RM	Carbón II	10.4	0.0	0.0	0.3	10.1	303.9	0.0	0.0	0.3	303.7
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	51.3	10.5	0.0	0.1	40.7	38.2	10.5	0.0	0.1	27.5
77	RM	Dos Bocas	8.9	0.0	0.0	0.4	8.5	272.6	0.0	0.0	0.4	272.2
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	273.4	69.4	0.0	6.1	197.8	300.2	69.3	0.0	6.7	224.3
80	RM	Gomez Palacio	310.1	11.6	0.0	0.1	298.4	36.8	11.6	0.0	0.1	25.1
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	0.0	0.0	0.0	2.2
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	12.8	7.9	0.0	0.1	4.8	74.0	7.9	0.0	0.1	65.9
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	0.0	0.0	0.0	82.0
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	4.4
91	RM	Punta Prieta	6.1	6.6	0.0	0.2	-0.7	20.8	6.6	0.0	0.2	14.0
92	RM	Salamanca	5.7	1.7	0.0	0.0	4.0	26.6	1.7	0.0	0.0	24.9
93	RM	Tuxpango	3.8	0.0	0.0	0.2	3.6	30.8	0.0	0.0	0.3	30.5
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	0.0	0.0	0.0	22.3
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.1	0.0	0.0	8.0
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.4	0.0	0.0	10.6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	266.9	16.3	0.0	0.5	250.1	184.4	17.6	0.0	0.6	166.2
100	SLT	701 Occidente-Centro	279.1	46.7	0.0	3.0	229.4	414.4	46.8	0.0	3.1	364.5
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	50.2	18.0	0.0	2.0	30.2	183.7	18.4	0.0	2.1	163.2
102	SLT	703 Noreste-Norte	145.0	14.5	0.0	0.3	130.2	91.4	15.0	0.0	0.3	76.1
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.7	0.0	0.0	5.4
104	SLT	706 Sistemas Norte	520.9	61.9	0.0	5.2	453.9	901.6	81.5	0.0	5.6	814.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	409.2	36.7	0.0	1.2	371.3	420.9	40.2	0.0	1.3	379.4
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	497.2	141.9	0.0	3.3	352.0	499.3	129.9	0.0	3.4	365.9
107	CCI	Baja California Sur II	821.5	229.6	0.0	1.4	590.5	96.9	171.9	0.0	1.5	-76.4
108	LT	807 Durango I	79.5	21.7	0.0	0.2	57.6	193.2	23.1	0.0	0.2	170.0
110	RM	CCC Tula	17.6	3.1	0.0	0.1	14.4	17.3	3.1	0.0	0.1	14.2
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	47.8	20.7	0.0	7.8	19.2	110.9	20.7	0.0	7.9	82.4

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{p./}**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto				Ejercido					Variación %			
			Gasto				Gasto								
			Programable			Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Programable				Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto
			Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento					Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento					
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)		
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	9.1	0.0	0.0	0.2	8.8	240.0	0.0	0.0	0.3	239.8	500<		
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	42.7	21.3	0.0	0.5	20.9	48.3	21.3	0.0	0.5	26.5	26.6		
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.6	17.3	0.0	0.5	12.7	109.5	17.3	0.0	0.6	91.7	500<		
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	245.7	24.4	0.0	1.1	220.3	256.9	24.4	0.0	1.2	231.3	5.0		
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	42.2	11.8	0.0	0.4	30.0	202.3	11.8	0.0	0.4	190.0	500<		
122	SE	811 Noroeste	26.7	7.8	0.0	0.1	18.8	69.4	7.7	0.0	0.1	61.6	227.9		
123	SE	812 Golfo Norte	17.2	3.9	0.0	0.0	13.3	25.1	3.8	0.0	0.0	21.3	60.3		
124	SE	813 División Bajío	65.8	33.2	0.0	1.9	30.7	274.5	33.5	0.0	2.0	239.0	500<		
126	SLT	801 Altiplano	174.1	68.0	0.0	2.1	104.0	493.8	70.0	0.0	2.3	421.5	305.2		
127	SLT	802 Tamaulipas	171.0	59.6	0.0	2.6	108.7	719.9	61.5	0.0	3.0	655.4	500<		
128	SLT	803 NOINE	542.3	42.9	0.0	1.6	497.7	127.2	37.7	0.0	1.8	87.6	-82.4		
130	SLT	806 Bajío	111.6	47.1	0.0	5.8	58.7	141.5	65.1	0.0	6.4	69.9	19.1		
132	CE	La Venta II	197.4	50.2	0.0	9.7	137.6	77.7	55.7	0.0	10.1	11.9	-91.3		
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	14.0	4.1	0.0	0.2	9.6	9.1	4.2	0.0	0.2	4.6	-52.1		
138	SE	911 Noreste	61.1	6.3	0.0	0.2	54.6	52.7	6.6	0.0	0.2	45.9	-15.9		
139	SE	912 División Oriente	32.8	10.4	0.0	1.7	20.7	23.3	10.6	0.0	1.7	11.0	-46.7		
140	SE	914 División Centro Sur	356.5	261.5	0.0	3.1	91.8	190.3	10.2	0.0	3.0	177.1	92.8		
141	SE	915 Occidental	23.2	6.8	0.0	0.5	15.8	70.2	6.9	0.0	0.5	62.8	296.7		
142	SLT	901 Pacífico	153.8	33.1	0.0	2.2	118.5	82.5	34.3	0.0	2.3	45.8	-61.3		
143	SLT	902 Istmo	120.4	56.7	0.0	3.4	60.4	119.5	57.9	0.0	3.7	57.8	-4.3		
144	SLT	903 Cabo - Norte	186.8	41.3	0.0	1.7	143.8	313.1	42.4	0.0	1.7	269.0	87.1		
146	CH	La Yesca	1,108.0	361.9	0.0	518.2	227.9	436.3	384.2	0.0	521.9	-469.8	-306.2		
147	CCC	Baja California	1,448.1	474.8	0.0	32.2	941.1	439.5	414.5	0.0	31.3	-6.3	-100.7		
148	RFO	Red de Fibras Ópticas Proyecto Sur	136.9	18.2	0.0	0.6	118.1	173.4	18.5	0.0	0.7	154.3	30.7		
149	RFO	Red de Fibras Ópticas Proyecto Centro	466.5	76.5	0.0	2.8	387.1	451.7	89.2	0.0	2.9	359.6	-7.1		
150	RFO	Red de Fibras Ópticas Proyecto Norte	233.7	28.5	0.0	1.9	203.3	259.1	28.5	0.0	2.1	228.5	12.4		
151	SE	1006 Central----- Sur	48.2	4.5	0.0	4.6	39.1	36.0	11.7	0.0	4.6	19.7	-49.6		
152	SE	1005 Noroeste	58.2	47.1	0.0	8.7	2.4	228.9	46.8	0.0	8.7	173.4	500<		
156	RM	Infiernillo	21.9	10.1	0.0	2.0	9.8	31.3	12.2	0.0	2.0	17.1	74.9		
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	144.4	62.3	0.0	26.5	55.6	542.5	104.5	0.0	27.4	410.6	500<		
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	10.8	7.2	0.0	0.2	3.4	45.8	7.1	0.0	0.2	38.4	500<		
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	16.5	2.8	0.0	0.0	13.7	4.3	2.8	0.0	0.1	1.5	-89.4		
160	RM	CCC Samalayuca II	2.1	0.7	0.0	0.0	1.5	5.7	0.7	0.0	0.0	5.1	243.5		
161	RM	CCC El Sauz	4.9	2.3	0.0	0.2	2.5	6.4	2.3	0.0	0.2	3.9	57.7		
162	RM	CCC Huinala II	1.8	1.0	0.0	0.1	0.7	23.3	1.0	0.0	0.1	22.2	500<		
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	40.0	14.4	0.0	0.2	25.4	73.2	13.7	0.0	0.2	59.4	133.4		
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	59.9	29.6	0.0	6.2	24.1	95.4	36.8	0.0	6.8	51.8	114.7		

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P.L./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto				Ejercido					Variación %	
			Gasto				Gasto						
			Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable				Flujo Neto
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.5	3.3	0.0	0.3	3.0	14.1	3.3	0.0	0.3	10.5	254.3
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	308.6	37.5	0.0	5.3	265.8	128.0	52.4	0.0	5.8	69.8	-73.7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	739.7	250.2	0.0	39.6	450.0	793.9	244.6	0.0	37.1	512.2	13.8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	57.0	20.6	0.0	0.9	35.5	290.7	21.2	0.0	1.0	268.6	500<
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	372.8	63.3	0.0	15.7	293.8	161.8	62.5	0.0	17.5	81.8	-72.2
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,507.4	1,881.7	0.0	0.0	625.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	347.6	5.9	0.0	11.4	330.3	129.9	29.2	0.0	11.4	89.3	-72.9
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	3.5	0.4	0.0	0.2	2.9	4.4	1.3	0.0	0.2	2.9	1.9
181	RM	CN Laguna Verde	1,347.1	669.0	0.0	112.9	565.1	207.6	709.0	0.0	164.4	-665.7	-217.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	50.9	17.1	0.0	1.4	32.4	199.8	17.1	0.0	1.4	181.3	458.9
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	11.4	3.1	0.0	0.3	8.0	11.7	3.1	0.0	0.3	8.3	3.3
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,357.2	30.9	0.0	4.3	1,322.0	75.1	31.9	0.0	4.6	38.6	-97.1
188	SE	1116 Transformación del Noreste	881.3	102.1	0.0	43.9	735.3	425.7	143.2	0.0	44.9	237.7	-67.7
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	50.5	13.2	0.0	2.8	34.5	29.3	12.9	0.0	3.2	13.1	-62.0
190	SE	1120 Noroeste	1,136.5	796.1	0.0	7.3	333.1	105.1	32.6	0.0	7.9	64.7	-80.6
191	SE	1121 Baja California	28.3	4.2	0.0	1.1	23.0	59.3	4.2	0.0	1.1	54.1	134.8
192	SE	1122 Golfo Norte	85.1	31.5	0.0	10.2	43.4	142.5	32.3	0.0	10.3	99.9	130.0
193	SE	1123 Norte	55.4	5.4	0.0	0.5	49.5	58.5	5.8	0.0	0.5	52.2	5.4
194	SE	1124 Bajío Centro	252.8	29.0	0.0	6.1	217.6	80.0	29.0	0.0	6.7	44.2	-79.7
195	SE	1125 Distribución	411.5	76.4	0.0	16.6	318.5	233.1	77.6	0.0	17.2	138.3	-56.6
197	SE	1127 Sureste	58.1	3.6	0.0	2.3	52.2	33.4	10.7	0.0	2.5	20.2	-61.2
198	SE	1128 Centro Sur	1,137.9	525.0	0.0	4.1	608.8	46.1	19.1	0.0	4.4	22.6	-96.3
199	SE	1129 Compensación redes	38.1	8.6	0.0	2.5	27.0	53.9	13.0	0.0	2.6	38.3	41.9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	246.5	27.9	0.0	20.2	198.3	163.5	56.5	0.0	20.9	86.1	-56.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,249.5	45.2	0.0	18.6	2,185.6	229.3	76.2	0.0	20.2	132.9	-93.9

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{p./}**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	334.2	47.9	0.0	30.9	255.4	289.7	114.3	0.0	39.3	136.0	-46.8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	52.0	27.8	0.0	4.6	19.7	128.8	28.7	0.0	4.4	95.6	385.9
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	351.2	81.6	0.0	24.7	244.9	243.9	91.2	0.0	25.4	127.3	-48.0
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	384.7	134.2	0.0	19.7	230.7	351.5	206.2	0.0	21.1	124.3	-46.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	229.0	42.6	0.0	9.4	177.0	92.0	43.8	0.0	9.5	38.8	-78.1
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	149.6	36.3	0.0	9.2	104.2	128.2	41.2	0.0	9.5	77.5	-25.6
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	29.3	8.1	0.0	2.5	18.7	57.8	8.0	0.0	2.4	47.4	154.3
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	1,908.2	1,078.9	0.0	7.5	821.8	116.2	41.6	0.0	10.1	64.5	-92.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	220.8	110.6	0.0	17.7	92.5	363.3	131.9	0.0	19.8	211.6	128.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	321.2	122.7	0.0	27.2	171.2	359.8	124.0	0.0	29.6	206.2	20.4
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	186.6	27.3	0.0	7.4	151.9	380.6	34.8	0.0	7.7	338.0	122.6
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,919.4	1,137.6	0.0	4.5	777.3	55.2	24.3	0.0	4.8	26.1	-96.6
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	2,737.5	1,842.9	0.0	14.9	879.7	200.9	73.8	0.0	19.4	107.7	-87.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	136.2	23.6	0.0	10.4	102.2	508.0	31.9	0.0	10.7	465.4	355.2
216	RM	CCC Poza Rica	388.2	9.4	0.0	2.8	376.0	0.0	9.4	0.0	3.0	-12.3	-103.3
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	396.1	38.1	0.0	38.8	319.2	692.9	94.8	0.0	43.4	554.7	73.7
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	220.6	23.7	0.0	9.0	187.8	116.5	26.4	0.0	9.3	80.8	-57.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	56.9	28.6	0.0	8.9	19.4	73.3	27.2	0.0	8.9	37.2	91.9
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	6,376.6	4,261.1	0.0	189.0	1,926.4	1,700.4	1,256.0	0.0	231.7	212.7	-89.0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	9.9	3.9	0.0	0.6	5.3	15.5	3.9	0.0	0.7	10.9	104.4
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	2.8	1.0	0.0	0.3	1.5	2.6	0.9	0.0	0.3	1.3	-12.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	107.1	59.2	0.0	0.0	47.8	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 ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Presupuesto							Ejercido						
Gasto							Gasto						
Nombre del proyecto ^{1./}	Ingresos	Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Variación %
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento						Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento					
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5 = 1-2-3-4)		(6)	(7)	(8)	(9)	(10 = 6-7-8-9)	(11 = (10-5)/5)	
227 CG Los Humeros II	424.2	101.5	0.0	20.9	301.8		90.0	193.6	0.0	22.0	-125.6	-141.6	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	38.1	14.6	0.0	3.8	19.7		38.2	14.9	0.0	4.0	19.3	-2.3	
229 CT TG Baja California II	179.2	57.0	0.0	22.9	99.4		31.9	109.2	0.0	25.1	-102.4	-203.0	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.1	0.8	0.0	0.9	14.4		31.3	11.5	0.0	1.0	18.7	30.2	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	64.4	3.7	0.0	1.2	59.5		25.8	9.6	0.0	1.3	14.9	-75.0	
235 CCI Baja California Sur IV	118.3	67.9	0.0	23.0	27.3		70.0	64.3	0.0	26.3	-20.5	-174.9	
236 CCI Baja California Sur III	279.7	199.6	0.0	28.5	51.6		84.2	197.3	0.0	28.5	-141.6	-374.5	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	42.2	0.8	0.0	0.0	41.3		17.4	7.9	0.0	0.6	8.8	-78.6	
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	1,144.3	606.3	0.0	1.8	536.2		52.9	19.4	0.0	2.0	31.6	-94.1	
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	870.3	401.3	0.0	5.7	463.3		99.1	50.7	0.0	14.3	34.1	-92.6	
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	2,429.0	1,610.8	0.0	11.8	806.4		150.9	49.5	0.0	13.1	88.3	-89.0	
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,460.0	990.8	0.0	7.3	461.9		85.2	29.2	0.0	7.5	48.4	-89.5	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	37.1	10.4	0.0	5.9	20.8		64.9	19.2	0.0	6.1	39.6	90.7	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	194.3	42.2	0.0	15.6	136.5		185.0	57.2	0.0	16.5	111.3	-18.5	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	243.9	9.7	0.0	5.5	228.7		106.8	41.0	0.0	11.9	53.9	-76.4	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	136.9	46.8	0.0	8.1	82.0		128.1	46.9	0.0	8.7	72.5	-11.7	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	426.0	251.1	0.0	5.1	169.7		43.1	17.7	0.0	5.5	19.9	-88.3	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	38.6	9.8	0.0	0.9	27.9		27.8	10.1	0.0	1.0	16.7	-40.4	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	977.1	615.6	0.0	1.6	359.8		47.0	23.1	0.0	2.4	21.5	-94.0	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,780.0	910.9	0.0	1.1	868.1		34.9	14.9	0.0	2.9	17.2	-98.0	

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{p./}**

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Programable			Ingresos		Programable					
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
											(1)		
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	827.6	558.8	0.0	0.1	268.6	10.5	4.1	0.0	0.1	6.3	-97.6
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	3,871.1	3,116.9	0.0	83.5	670.8	282.6	652.3	0.0	91.2	-460.9	-168.7
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	116.0	12.1	0.0	9.8	94.0	95.9	32.6	0.0	10.5	52.8	-43.8
264	CC	Centro	3,724.5	789.4	0.0	0.0	2,935.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	47.0	19.3	0.0	7.1	20.7	48.6	21.5	0.0	7.3	19.8	-4.4
268	CCI	Guerrero Negro IV	54.0	24.5	0.0	0.0	29.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.7	2.6	0.0	0.9	4.2	8.7	3.4	0.0	0.9	4.4	4.3
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,617.3	1,339.9	0.0	2.8	1,274.6	39.3	16.8	0.0	2.7	19.8	-98.4
274	SE	1620 Distribución Valle de México	10,958.2	5,500.4	0.0	13.1	5,444.6	179.8	82.6	0.0	20.0	77.2	-98.6
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	137.3	56.9	0.0	20.8	59.6	146.9	56.9	0.0	21.5	68.5	14.9
280	SLT	1721 Distribución NORTE	4,018.0	2,270.5	0.0	0.2	1,747.3	28.6	10.9	0.0	0.2	17.4	-99.0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,100.0	538.3	0.0	0.0	561.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284	CG	Los Humeros III	115.3	34.1	0.0	0.0	81.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
286	CCI	Baja California Sur V	281.6	177.9	0.0	0.0	103.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	635.9	337.5	0.0	0.0	298.4	18.0	0.9	0.0	0.0	17.2	-94.2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	126.1	0.0	0.0	0.0	126.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	98.2	67.7	0.0	20.5	10.0	145.9	75.1	0.0	21.2	49.6	395.0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	109.3	37.7	0.0	11.5	60.1	115.8	52.3	0.0	14.9	48.6	-19.3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	70.9	17.6	0.0	5.7	47.6	36.5	15.7	0.0	6.0	14.8	-68.8
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	263.0	0.0	0.0	0.0	263.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	20.9	7.2	0.0	2.4	11.3	22.7	10.3	0.0	2.5	10.0	-11.1
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	124.1	1.8	0.0	0.3	122.0	51.1	20.9	0.0	0.9	29.3	-76.0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de	109.1	2.2	0.0	0.0	106.9	31.0	7.3	0.0	0.3	23.4	-78.1

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p_}/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1_} /		Presupuesto					Ejercido					Variación %	
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto		
			Programable		No Programable			Programable		No Programable			
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
308	SLT	Transmisión del Norte 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	72.3	2.0	0.0	0.0	70.3	59.2	29.3	0.0	1.9	27.9	-60.3
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	16.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	71.4	0.0	0.0	0.0	71.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	13.2	0.0	0.0	0.0	13.2	5.3	0.0	0.0	0.0	5.3	-59.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	7.2	0.0	0.0	0.0	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,454.2	42.3	0.0	0.0	1,411.9	111.4	42.3	0.0	5.0	64.0	-95.5
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

N.A.: No aplica.

>500= La variación es mayor a 500 por ciento.

<-500= La variación es menor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{p_/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto		Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	42,218.3	10,994.9	18,405.4	12,818.0	41,172.8	12,530.7	16,470.0	12,172.1	-5.0
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	355.4	216.2	57.3	81.8	318.8	250.5	65.2	3.2	-96.1
2	CC Altamira II	1,390.5	164.4	639.1	587.0	1,688.2	140.7	561.9	985.6	67.9
3	CC Bajío	1,439.8	174.3	623.3	642.3	1,583.4	120.2	1,076.8	386.5	-39.8
4	CC Campeche	673.2	316.2	286.5	70.4	681.7	298.2	368.6	14.9	-78.8
5	CC Hermosillo	1,029.0	340.9	504.2	183.9	882.4	310.2	302.3	269.9	46.7
6	CT Mérida III	1,011.0	274.7	295.7	440.5	826.9	218.5	506.7	101.8	-76.9
7	CC Monterrey III	1,447.4	298.7	566.1	582.6	1,560.0	500.5	484.6	575.0	-1.3
8	CC Naco-Nogales	918.9	274.2	456.2	188.5	902.3	265.7	327.1	309.5	64.2
9	CC Río Bravo II	1,469.5	409.5	650.1	409.9	1,388.7	288.1	512.9	587.7	43.4
10	CC Mexicali	2,838.0	278.9	706.7	1,852.3	803.8	246.4	344.2	213.2	-88.5
11	CC Saltillo	758.5	321.3	364.8	72.4	842.3	398.6	290.2	153.6	112.2
12	CC Tuxpan II	1,628.3	399.7	643.7	585.0	1,673.3	470.3	642.2	560.8	-4.1
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	83.4	53.6	21.2	8.6	77.0	59.9	12.7	4.4	-49.3
15	CC Altamira III y IV	3,167.3	900.7	1,388.6	878.0	3,505.6	1,103.0	1,055.6	1,347.1	53.4
16	CC Chihuahua III	908.6	270.7	541.8	96.1	778.0	248.7	259.3	270.0	180.9
17	CC La Laguna II	1,503.6	579.5	764.2	159.9	1,913.2	832.7	609.6	470.9	194.6
18	CC Río Bravo III	1,583.5	597.3	682.8	303.4	1,549.7	784.1	470.8	294.7	-2.9
19	CC Tuxpan III y IV	3,181.4	1,111.5	1,367.4	702.4	3,587.6	816.1	1,021.3	1,750.2	149.2
20	CC Altamira V	3,785.5	920.8	1,399.2	1,465.5	4,142.6	1,105.2	2,083.6	953.8	-34.9
21	CC Tamazunchale	3,818.4	727.5	1,734.3	1,356.7	4,040.1	1,029.6	1,655.6	1,354.9	-0.1
24	CC Río Bravo IV	1,545.4	628.2	781.2	135.9	1,695.5	776.0	494.5	425.0	212.7
25	CC Tuxpan V	1,709.6	427.2	701.2	581.2	1,744.0	571.0	689.9	483.1	-16.9
26	CC Valladolid III	1,536.6	406.0	728.2	402.4	1,080.4	433.9	261.2	385.3	-4.3
28	CCC Norte II	1,441.3	399.1	672.2	370.0	1,471.6	565.1	442.2	464.3	25.5
29	CCC Norte	1,612.1	503.7	670.0	438.4	1,442.7	697.6	442.7	302.3	-31.0
31	CE La Venta III	268.4	0.0	240.1	28.3	178.7	0.0	302.1	-123.4	<-500
33	CE Oaxaca I	282.9	0.0	198.1	84.9	137.1	0.0	249.8	-112.7	-232.8
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	830.7	0.0	721.1	109.6	493.6	0.0	793.6	-300.0	-373.6
40	CE Sureste I	0.0	0.0	0.0	0.0	183.3	0.0	142.8	40.6	0.0

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

<-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-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{*./}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	326,664.0	194,768.7	12,532.3	207,300.9	8,230.7	15,741.3	23,972.0	95,391.1	119,363.0
	Cierres totales	261,671.9	173,135.3	9,390.5	182,525.7	5,156.5	9,659.5	14,816.0	64,330.1	79,146.1
1	CG Cerro Prieto IV	1,954.2	1,954.2	0.0	1,954.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	5,245.4	5,024.1	221.2	5,245.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II	519.4	519.4	0.0	519.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	5,451.1	5,451.1	0.0	5,451.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,157.5	1,157.5	0.0	1,157.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,821.9	3,347.8	2,474.1	5,821.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT Samalayuca II	13,261.0	11,751.0	194.2	11,945.2	206.7	454.7	661.4	654.4	1,315.8
9	LT 211 Cable Submarino	1,891.5	1,891.5	0.0	1,891.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,481.5	2,481.5	0.0	2,481.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,012.3	2,012.3	0.0	2,012.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,312.8	3,312.8	0.0	3,312.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	958.0	958.0	0.0	958.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste-Peninsular	638.4	638.4	0.0	638.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,188.5	1,188.5	0.0	1,188.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,371.3	1,371.3	0.0	1,371.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	842.4	842.4	0.0	842.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	778.3	778.3	0.0	778.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	523.5	523.5	0.0	523.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	533.7	533.7	0.0	533.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	689.9	689.9	0.0	689.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	850.8	850.8	0.0	850.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	460.3	460.3	0.0	460.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	834.6	834.6	0.0	834.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1./}	2,485.3	2,382.6	0.0	2,382.6	0.0	0.0	0.0	102.8	102.8
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{1./}	2,171.3	2,002.5	30.2	2,032.7	0.0	0.0	0.0	138.6	138.6
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,306.0	2,259.3	0.0	2,259.3	0.0	0.0	0.0	46.7	46.7
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,311.9	6,243.7	0.0	6,243.7	0.0	0.0	0.0	68.1	68.1
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{1./}	843.9	843.9	0.0	843.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{1./}	2,490.4	2,429.0	0.0	2,429.0	0.0	0.0	0.0	61.4	61.4
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1./}	5,210.7	4,950.1	0.0	4,950.1	0.0	0.0	0.0	260.5	260.5
32	SE 401 Occidental - Central	1,216.0	1,216.0	0.0	1,216.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{1./}	1,467.4	1,467.4	0.0	1,467.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,371.0	1,371.0	0.0	1,371.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	765.9	765.9	0.0	765.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	162.4	162.4	0.0	162.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,275.0	3,275.0	0.0	3,275.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ^{1./}	2,152.5	2,053.8	0.0	2,053.8	0.0	0.0	0.0	98.7	98.7
39	LT 414 Norte-Occidental	1,242.0	1,191.6	0.0	1,191.6	0.0	0.0	0.0	50.3	50.3
40	LT 502 Oriental - Norte ^{1./}	279.9	279.9	0.0	279.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ^{1./}	4,676.8	4,443.0	0.0	4,443.0	0.0	0.0	0.0	233.8	233.8
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,031.0	1,784.5	105.0	1,889.5	36.6	0.0	36.6	105.0	141.5
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{1./}	827.4	786.0	0.0	786.0	0.0	0.0	0.0	41.4	41.4
44	SE 412 Compensación Norte	416.0	416.0	0.0	416.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{1./}	1,083.5	1,029.3	0.0	1,029.3	0.0	0.0	0.0	54.2	54.2
46	SE 503 Oriental	404.7	404.7	0.0	404.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{1./}	847.2	847.2	0.0	847.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	1,059.1	900.0	20.4	920.5	20.4	40.9	61.3	77.3	138.6
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,399.0	2,279.1	0.0	2,279.1	0.0	0.0	0.0	120.0	120.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1./}	2,883.4	2,596.7	23.9	2,620.6	23.9	47.7	71.6	191.3	262.9
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{1./}	541.3	520.5	17.0	537.5	3.9	0.0	3.9	0.0	3.9
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ^{1./}	520.4	487.3	0.0	487.3	0.0	0.0	0.0	33.0	33.0
53	LT 614 SubTransmisión Oriental ^{1./}	315.2	315.1	0.1	315.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	491.5	488.1	3.4	491.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	400.5	400.5	0.0	400.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	260.2	191.7	13.7	205.4	13.7	27.4	41.1	13.7	54.8

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P.-/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{*-/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{1.-/}	1,474.7	1,401.0	0.0	1,401.0	0.0	0.0	0.0	73.7	73.7
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	572.9	542.2	23.3	565.5	7.4	0.0	7.4	0.0	7.4
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1.-/}	2,143.8	2,104.0	29.6	2,133.6	10.2	0.0	10.2	0.0	10.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,455.9	1,379.3	0.0	1,379.3	0.0	0.0	0.0	76.6	76.6
63	CH El Cajón ^{1.-/}	15,762.3	4,659.7	264.3	4,924.0	264.3	528.7	793.0	10,045.2	10,838.2
64	LT Líneas Centro	126.6	124.3	2.3	126.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,291.9	1,159.2	66.4	1,225.6	0.0	0.0	0.0	66.4	66.4
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{1.-/}	1,417.8	1,240.3	54.9	1,295.2	36.1	0.0	36.1	86.5	122.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	386.8	386.8	0.0	386.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,755.6	805.9	89.1	895.1	87.3	178.3	265.5	595.0	860.5
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{1.-/}	628.1	628.1	0.0	628.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	701.8	666.7	0.0	666.7	0.0	0.0	0.0	35.1	35.1
71	PRR Presa Reguladora Amata	256.7	256.7	0.0	256.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	584.5	584.5	0.0	584.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	800.7	480.4	40.0	520.5	40.0	80.1	120.1	160.1	280.3
74	RM Botello	120.0	108.0	0.0	108.0	0.0	0.0	0.0	12.0	12.0
75	RM Carbón II ^{1.-/}	218.5	200.2	0.0	200.2	0.0	0.0	0.0	18.3	18.3
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	354.9	336.6	18.3	354.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	272.4	245.2	0.0	245.2	0.0	0.0	0.0	27.2	27.2
78	RM Emilio Portes Gil	4.7	4.7	0.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,409.1	1,806.8	120.5	1,927.3	120.5	240.9	361.4	120.5	481.8
80	RM Gomez Palacio ^{1.-/}	557.7	537.9	19.8	557.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	11.3	11.3	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	17.3	15.6	0.0	15.6	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	255.5	242.0	13.4	255.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	930.4	930.4	0.0	930.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	254.2	254.2	0.0	254.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	217.8	196.0	10.9	206.9	0.0	0.0	0.0	10.9	10.9
92	RM Salamanca	611.8	608.8	3.0	611.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ^{1.-/}	328.5	309.4	0.0	309.4	0.0	0.0	0.0	19.0	19.0
94	RM CT Valle de México	109.5	109.5	0.0	109.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	145.7	145.7	0.0	145.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	65.8	65.8	0.0	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	847.5	805.1	0.0	805.1	0.0	0.0	0.0	42.4	42.4
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,505.7	1,234.6	77.7	1,312.3	44.6	47.8	92.4	101.0	193.4
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	527.3	426.1	26.8	452.9	17.9	35.7	53.6	20.9	74.4
102	SLT 703 Noreste-Norte	364.8	343.4	18.4	361.8	3.0	0.0	3.0	0.0	3.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	126.5	126.5	0.0	126.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,918.7	1,817.7	0.0	1,817.7	0.0	0.0	0.0	101.0	101.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,408.8	1,197.5	70.4	1,267.9	70.4	0.0	70.4	70.4	140.9
107	CCI Baja California Sur II	1,144.0	1,016.9	63.6	1,080.4	0.0	0.0	0.0	63.6	63.6
108	LT 807 Durango I	647.9	619.1	28.8	647.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	99.3	93.9	5.4	99.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	595.2	327.4	29.8	357.1	29.8	59.5	89.3	148.8	238.1
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{1.-/}	258.9	241.2	0.0	241.2	0.0	0.0	0.0	17.6	17.6
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	677.9	631.8	37.2	668.9	4.5	4.5	9.0	0.0	9.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	577.7	520.0	28.9	548.9	0.0	0.0	0.0	28.9	28.9
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	835.9	720.4	42.3	762.7	31.3	41.8	73.1	0.0	73.1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	390.0	349.7	20.6	370.3	9.9	9.9	19.7	0.0	19.7
122	SE 811 Noroeste	204.3	194.1	10.2	204.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	100.2	94.9	5.3	100.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	1,017.5	813.0	51.5	864.5	46.8	81.2	128.0	24.9	152.9
126	SLT 801 Altiplano	1,597.7	1,398.1	82.1	1,480.1	17.8	17.8	35.5	82.1	117.6
127	SLT 802 Tamaulipas	1,347.5	1,078.0	67.4	1,145.4	67.4	67.4	134.8	67.4	202.1
130	SLT 806 Bajío	1,735.0	1,327.4	86.8	1,414.1	0.0	52.0	52.0	268.8	320.9
132	CE La Venta II	2,064.5	1,101.1	68.8	1,169.9	68.8	137.6	206.5	688.2	894.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) *-/

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	128.6	115.8	6.4	122.2	6.4	0.0	6.4	0.0	6.4
138	SE 911 Noreste	169.4	144.0	8.5	152.5	8.5	8.5	16.9	0.0	16.9
139	SE 912 División Oriente	226.4	154.7	11.9	166.6	11.9	23.8	35.7	24.0	59.8
141	SE 915 Occidental	219.8	164.9	11.0	175.9	11.0	22.0	33.0	11.0	44.0
142	SLT 901 Pacífico	788.3	550.5	40.8	591.3	40.8	81.7	122.5	74.5	197.0
143	SLT 902 Istmo	1,523.1	1,190.4	76.3	1,266.6	74.4	105.8	180.2	76.3	256.5
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,045.9	926.6	54.7	981.3	10.0	0.0	10.0	54.7	64.7
146	CH La Yesca	23,639.1	2,729.4	534.4	3,263.9	495.3	1,068.9	1,564.2	18,811.0	20,375.3
147	CCC Baja California	3,296.2	2,142.6	164.8	2,307.4	164.8	329.6	494.4	494.4	988.9
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	522.4	471.4	28.0	499.4	9.1	10.1	19.2	3.7	23.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	846.7	713.0	44.6	757.6	44.6	0.0	44.6	44.6	89.1
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	896.5	706.5	44.8	751.3	44.8	46.4	91.2	54.1	145.2
151	SE 1006 Central---Sur	293.2	109.1	14.7	123.8	3.8	29.3	33.1	136.4	169.5
152	SE 1005 Noroeste	1,147.7	645.7	55.7	701.4	55.7	111.4	167.1	279.2	446.3
156	RM Infiernillo	319.6	195.0	16.5	211.5	16.5	33.0	49.4	58.6	108.1
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,877.6	1,561.6	143.9	1,705.5	73.4	287.8	361.1	811.0	1,172.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	249.3	224.4	12.5	236.9	12.5	0.0	12.5	0.0	12.5
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	85.0	80.3	4.7	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	20.5	19.4	1.1	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	79.9	61.9	4.0	65.9	4.0	6.0	10.0	4.0	14.0
162	RM CCC Huinálá II	35.8	25.1	1.8	26.9	1.8	3.6	5.4	3.6	9.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	295.8	280.3	15.6	295.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	110.2	82.7	5.5	88.2	5.5	11.0	16.5	5.5	22.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,147.2	750.3	58.0	808.3	37.6	104.5	142.1	196.9	339.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,726.1	999.6	90.9	1,090.4	90.9	181.7	272.6	1,363.0	1,635.6
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	619.6	526.6	31.0	557.6	31.0	31.0	62.0	0.0	62.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,510.5	544.3	75.5	619.8	75.5	151.0	226.6	664.1	890.6
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	680.5	218.3	35.6	253.8	0.0	71.1	71.1	355.6	426.7
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.4	14.0	1.2	15.2	0.0	2.3	2.3	5.8	8.2
181	RM CN Laguna Verde	12,189.4	4,031.3	981.2	5,012.6	600.2	516.5	1,116.7	6,060.1	7,176.8
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	604.2	449.2	31.0	480.2	31.0	62.0	93.0	31.0	124.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	108.8	76.2	5.4	81.6	5.4	10.9	16.3	10.9	27.2
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	438.8	140.0	24.8	164.9	31.7	49.7	81.4	192.5	273.9
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	303.4	111.0	15.6	126.6	18.8	31.1	50.0	126.9	176.9
191	SE 1121 Baja California	103.5	43.8	4.5	48.3	7.1	8.9	16.0	39.2	55.2
192	SE 1122 Golfo Norte	731.1	301.4	37.4	338.8	36.6	74.7	111.4	280.9	392.3
193	SE 1123 Norte	72.0	36.0	3.6	39.6	7.2	7.2	14.4	18.0	32.4
194	SE 1124 Bajío Centro	741.6	278.7	38.8	317.6	64.4	77.7	142.0	282.0	424.0
195	SE 1125 Distribución	1,829.7	918.8	92.8	1,011.6	96.3	185.7	282.0	536.1	818.1
197	SE 1127 Sureste	301.0	161.6	15.1	176.6	4.1	30.1	34.2	90.2	124.4
199	SE 1129 Compensación redes	293.1	161.1	13.3	174.4	6.7	26.7	33.4	85.3	118.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,319.9	290.6	67.6	358.2	23.9	135.3	159.2	802.5	961.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,672.4	502.5	86.1	588.6	36.7	172.2	208.9	875.0	1,083.8
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	697.3	435.6	31.7	467.4	31.7	63.5	95.2	134.7	229.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,013.6	977.1	108.6	1,085.6	107.3	217.1	324.4	603.6	928.0
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,203.2	1,155.5	111.3	1,266.7	72.8	222.5	295.4	641.1	936.5
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	796.9	478.1	39.8	518.0	39.8	79.7	119.5	159.4	278.9
207	SE 1213 Compensación DE REDES	906.6	440.2	45.8	486.0	47.4	91.6	139.1	281.5	420.6
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	177.6	71.0	5.9	77.0	5.9	11.8	17.8	82.9	100.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,613.8	1,310.4	133.3	1,443.7	191.6	266.7	458.3	711.8	1,170.1

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P.-/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{*-/}

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,449.1	1,584.7	174.7	1,759.4	263.0	349.4	612.4	1,077.3	1,689.7
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,000.2	448.2	122.6	570.7	42.1	245.1	287.2	2,142.2	2,429.4
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	740.7	360.1	40.0	400.1	41.2	80.0	121.2	219.4	340.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	804.5	281.6	40.2	321.8	40.2	80.5	120.7	362.0	482.7
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.9	34.2	4.8	38.9	9.5	9.5	19.1	23.9	43.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.4	10.5	1.2	11.7	1.2	2.3	3.5	8.2	11.7
227	CG Los Humeros II	2,005.7	527.8	105.6	633.4	105.6	211.1	316.7	1,055.7	1,372.4
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	368.9	116.2	19.4	135.6	19.4	38.8	58.2	175.0	233.2
229	CT TG Baja California II	1,964.2	428.8	107.2	536.0	59.9	214.4	274.3	1,153.9	1,428.2
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	162.2	89.2	8.1	97.3	0.0	16.2	16.2	48.7	64.9
235	CCI Baja California Sur IV	1,850.7	271.9	92.9	364.8	92.9	185.7	278.6	1,207.3	1,485.9
236	CCI Baja California Sur III	1,737.9	608.3	86.9	695.2	0.0	173.8	173.8	869.0	1,042.8
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	358.3	85.8	19.3	105.1	6.4	38.5	44.9	208.3	253.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,174.7	357.4	59.8	417.2	44.3	119.6	163.9	593.6	757.5
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	847.4	298.3	47.6	345.9	82.1	95.1	177.2	324.4	501.6
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	149.7	70.9	7.9	78.8	15.8	15.8	31.5	39.4	70.9
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	711.7	169.7	37.7	207.4	7.2	75.4	82.6	421.7	504.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	451.0	24.4	23.7	48.1	23.7	47.4	71.1	331.8	402.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	54.5	2.9	2.9	5.7	2.9	5.7	8.6	40.2	48.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,320.0	69.5	69.5	138.9	69.5	138.9	208.4	972.6	1,181.1
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,326.7	69.8	69.8	139.7	69.8	139.7	209.5	977.6	1,187.1
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	988.5	87.4	52.3	139.8	52.3	104.7	157.0	691.7	848.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	379.3	26.2	20.0	46.1	20.0	39.9	59.9	273.3	333.2
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	152.6	11.0	7.9	18.8	7.9	15.7	23.6	110.1	133.7
	Cierres Parciales	64,992.1	21,633.4	3,141.8	24,775.2	3,074.3	6,081.8	9,156.0	31,060.9	40,216.9
62	CCC Pacífico ^{1-/}	11,990.3	6,785.4	693.7	7,479.2	668.4	1,107.8	1,776.3	2,734.8	4,511.1
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,292.0	2,776.0	90.4	2,866.5	81.0	139.3	220.3	205.2	425.5
128	SLT 803 NOINE	1,256.7	1,091.0	65.0	1,155.9	41.5	59.2	100.7	(0.0)	100.7
140	SE 914 División Centro Sur	247.3	103.4	9.2	112.6	7.0	18.4	25.4	109.3	134.7
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	738.3	259.0	40.4	299.4	69.0	80.7	149.7	289.2	438.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,323.6	1,293.6	171.4	1,465.0	145.5	342.9	488.4	1,370.2	1,858.6
190	SE 1120 Noroeste	789.5	312.8	40.7	353.4	56.3	81.3	137.6	298.5	436.1
198	SE 1128 Centro Sur	379.7	106.3	20.0	126.4	23.8	40.1	63.8	189.5	253.3
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,478.7	546.4	134.7	681.1	76.1	269.4	345.5	1,452.0	1,797.5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	916.6	246.6	45.1	291.7	50.9	94.2	145.1	479.9	624.9
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	694.0	320.8	37.6	358.4	55.0	75.2	130.2	205.4	335.6
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	743.0	151.9	23.0	174.9	33.2	75.8	109.0	459.1	568.1
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,817.5	655.1	95.7	750.8	150.7	191.5	342.2	724.5	1,066.7
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	867.8	305.5	38.7	344.2	35.9	90.0	125.9	397.6	523.5
216	RM CCC Poza Rica	259.8	68.4	13.7	82.0	13.7	27.3	41.0	136.7	177.7
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{1-/}	19,813.2	5,220.3	890.7	6,111.1	758.7	1,781.4	2,540.2	11,162.0	13,702.2
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	121.4	66.8	6.1	72.8	0.0	12.1	12.1	36.4	48.6
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	153.4	0.0	7.7	7.7	7.7	15.3	23.0	122.7	145.8
242	SE 1323 Distribución SUR	272.6	121.2	15.1	136.3	30.3	30.3	60.6	75.7	136.3

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) *_/_

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,174.6	81.7	57.4	139.1	68.5	126.0	194.5	841.0	1,035.5
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,292.6	316.9	57.7	374.6	89.3	132.5	221.8	696.2	918.0
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	592.1	202.6	31.3	233.9	29.5	62.7	92.2	266.0	358.2
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	839.8	70.6	44.8	115.4	28.7	89.5	118.2	606.2	724.5
251	SE 1421 Distribución SUR	382.2	51.5	19.6	71.1	19.6	39.2	58.8	252.3	311.1
253	SE 1420 Distribución NORTE	478.4	30.5	20.1	50.6	19.1	48.3	67.4	360.3	427.7
259	SE 1521 Distribución SUR	364.3	17.9	11.3	29.2	16.4	39.3	55.7	279.4	335.1
260	SE 1520 Distribución NORTE	11.9	3.0	0.6	3.6	0.6	1.2	1.8	6.5	8.3
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	5,859.0	351.6	305.5	657.1	308.2	616.4	924.7	4,277.3	5,201.9
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	164.8	6.2	8.8	15.0	8.8	17.6	26.4	123.4	149.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,487.5	68.8	70.9	139.7	69.3	153.5	222.8	1,125.0	1,347.8
280	SLT 1721 Distribución Norte	11.4	0.6	0.6	1.2	0.6	1.2	1.8	8.4	10.2
288	SLT 1722 Distribución Sur	23.3	0.0	0.0	0.0	1.2	2.5	3.7	19.6	23.3
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	189.3	0.9	4.9	5.8	9.9	19.8	29.6	153.8	183.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	187.1	0.0	7.9	7.9	9.4	18.9	28.3	151.0	179.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	715.3	0.0	17.1	17.1	36.8	73.6	110.4	587.8	698.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	173.3	0.0	0.0	0.0	9.1	18.2	27.4	146.0	173.3
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	889.7	0.0	44.5	44.5	44.5	89.0	133.5	711.8	845.3

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

*_/_ El tipo de cambio utilizado es de 18.9113 al cierre de junio de 2016.

1_/_ 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; una vez terminados se entregan a Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)*^{1/-}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
Total			688,265.1	679,337.4	-1.3	662,365.2	465,680.0	68.5	175,749.2	289,930.8
Inversión directa			485,590.8	476,663.1	-1.8	467,351.0	270,671.3	56.8	151,308.2	119,363.0
1	CG	Cerro Prieto IV	1,954.2	1,953.5	-0.0	1,954.2	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	5,245.4	5,246.0	0.0	5,245.4	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI	Guerrero Negro II	519.4	520.1	0.1	519.4	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	6,261.3	6,261.5	0.0	6,261.3	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,158.7	1,159.3	0.0	1,158.7	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,821.9	5,822.8	0.0	5,821.9	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samaramuja II	13,261.0	13,260.6	-0.0	13,261.0	1,315.8	9.9	0.0	1,315.8
9	LT	211 Cable Submarino	1,891.5	1,891.1	-0.0	1,891.5	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,508.9	2,509.5	0.0	2,508.9	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,012.3	2,012.2	-0.0	2,012.3	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,312.8	3,313.3	0.0	3,312.8	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	958.0	958.8	0.1	958.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste - Peninsular	638.4	639.2	0.1	638.4	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	1,188.5	1,187.6	-0.1	1,188.5	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,371.3	1,371.1	-0.0	1,371.3	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	842.4	841.6	-0.1	842.4	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	778.3	779.1	0.1	778.3	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	523.5	523.8	0.1	523.5	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	533.7	533.3	-0.1	533.7	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	689.9	690.3	0.1	689.9	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	850.8	851.0	0.0	850.8	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	460.3	459.5	-0.2	460.3	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	834.6	834.0	-0.1	834.6	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1/-}	2,485.3	2,484.9	-0.0	2,485.3	102.8	4.1	0.0	102.8
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{1/-}	2,171.3	2,171.0	-0.0	2,171.3	138.6	6.4	0.0	138.6
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,306.0	2,305.3	-0.0	2,306.0	46.7	2.0	0.0	46.7
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{1/-}	6,311.9	6,312.6	0.0	6,311.9	68.1	1.1	0.0	68.1
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	843.9	843.4	-0.1	843.9	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional ^{1/-}	2,490.4	2,490.6	0.0	2,490.4	61.4	2.5	0.0	61.4
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1/-}	5,210.7	5,210.1	-0.0	5,210.7	260.5	5.0	0.0	260.5
32	SE	401 Occidental - Central	1,216.0	1,216.0	0.0	1,216.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular ^{1/-}	1,467.4	1,467.5	0.0	1,467.4	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,371.0	1,371.1	0.0	1,371.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	765.9	765.9	0.0	765.9	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	162.4	162.6	0.1	162.4	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,275.0	3,275.4	0.0	3,275.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC ^{1/-}	2,152.5	2,152.1	-0.0	2,152.5	98.7	4.6	0.0	98.7
39	LT	414 Norte-Occidental	1,242.0	1,242.5	0.0	1,242.0	50.3	4.1	0.0	50.3
40	LT	502 Oriental - Norte ^{1/-}	279.9	279.9	-0.0	279.9	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo - Cañada ^{1/-}	4,676.8	4,676.8	-0.0	4,676.8	233.8	5.0	0.0	233.8
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,031.0	2,031.1	0.0	2,031.0	141.5	7.0	0.0	141.5
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	827.4	826.4	-0.1	827.4	41.4	5.0	0.0	41.4
44	SE	412 Compensación Norte	416.0	416.0	0.0	416.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental ^{1/-}	1,083.5	1,083.6	0.0	1,083.5	54.2	5.0	0.0	54.2
46	SE	503 Oriental	404.7	404.7	-0.0	404.7	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental ^{1/-}	847.2	847.2	0.0	847.2	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,059.1	1,059.0	-0.0	1,059.1	138.6	13.1	0.0	138.6
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,399.0	2,399.8	0.0	2,399.0	120.0	5.0	0.0	120.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1/-}	2,883.4	2,884.0	0.0	2,883.4	262.9	9.1	0.0	262.9
51	LT	612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{1/-}	541.3	540.9	-0.1	541.3	3.9	0.7	0.0	3.9
52	LT	613 SubTransmisión Occidental ^{1/-}	520.4	520.1	-0.1	520.4	33.0	6.4	0.0	33.0
53	LT	614 SubTransmisión Oriental ^{1/-}	315.2	315.8	0.2	315.2	0.1	0.0	0.0	0.1
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	491.5	491.7	0.0	491.5	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{1/-}	400.5	400.9	0.1	400.5	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)*-./

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	260.2	261.0	0.3	260.2	54.8	21.0	0.0	54.8
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 1-./	1,474.7	1,475.1	0.0	1,474.7	73.7	5.0	0.0	73.7
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	572.9	573.0	0.0	572.9	7.4	1.3	0.0	7.4
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1-./	2,142.1	2,144.5	0.1	2,142.1	10.2	0.5	0.0	10.2
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,455.9	1,456.2	0.0	1,455.9	76.6	5.3	0.0	76.6
62	CCC	Pacífico	16,259.7	16,259.9	0.0	11,560.3	8,780.8	54.0	4,269.7	4,511.1
63	CH	El Cajón 1-./	15,762.3	15,762.6	0.0	15,762.3	10,838.2	68.8	0.0	10,838.2
64	LT	Líneas Centro	126.6	126.7	0.1	126.6	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,291.9	1,291.6	-0.0	1,291.9	66.4	5.1	0.0	66.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1-./	1,417.8	1,418.3	0.0	1,417.8	122.7	8.6	0.0	122.7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	386.8	387.7	0.2	386.8	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,764.4	1,755.0	-0.5	1,755.6	860.5	49.0	0.0	860.5
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	628.1	627.9	-0.0	628.1	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	701.8	701.6	-0.0	701.8	35.1	5.0	0.0	35.1
71	PR	Presa Reguladora Amata	256.7	257.2	0.2	256.7	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	584.5	584.4	-0.0	584.5	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	800.7	799.9	-0.1	800.7	280.3	35.0	0.0	280.3
74	RM	Botello	120.0	119.1	-0.8	120.0	12.0	10.1	0.0	12.0
75	RM	Carbón II 1-./	218.5	219.4	0.4	218.5	18.3	8.3	0.0	18.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	354.9	355.5	0.2	354.9	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	272.4	272.3	-0.0	272.4	27.2	10.0	0.0	27.2
78	RM	Emilio Portes Gil	4.7	3.8	-18.9	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,409.1	2,409.3	0.0	2,409.1	481.8	20.0	0.0	481.8
80	RM	Gómez Palacio 1-./	557.7	557.9	0.0	557.7	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.3	11.3	0.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	17.3	17.0	-1.7	17.3	1.7	10.2	0.0	1.7
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	255.5	255.3	-0.1	255.5	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	930.4	930.4	-0.0	930.4	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	254.2	253.4	-0.3	254.2	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	217.8	217.5	-0.1	217.8	10.9	5.0	0.0	10.9
92	RM	Salamanca	611.8	612.7	0.2	611.8	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango 1-./	328.5	329.1	0.2	328.5	19.0	5.8	0.0	19.0
94	RM	CT Valle de México	109.5	109.7	0.2	109.5	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	145.7	145.6	-0.1	145.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	65.8	66.2	0.6	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	847.5	847.2	-0.0	847.5	42.4	5.0	0.0	42.4
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,505.7	1,505.3	-0.0	1,505.7	193.4	12.8	0.0	193.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	527.3	527.6	0.1	527.3	74.4	14.1	0.0	74.4
102	SLT	703 Noreste - Norte	364.8	365.0	0.1	364.8	3.0	0.8	0.0	3.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	126.5	126.7	0.1	126.5	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte 2-./	4,286.7	3,545.9	-17.3	3,545.9	3,545.9	100.0	3,120.3	425.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,918.7	1,919.5	0.0	1,918.7	101.0	5.3	0.0	101.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,408.8	1,408.9	0.0	1,408.8	140.9	10.0	0.0	140.9
107	CCI	Baja California Sur II	1,144.0	1,144.1	0.0	1,144.0	63.6	5.6	0.0	63.6
108	LT	807 Durango I	647.9	648.7	0.1	647.9	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	99.3	100.2	0.9	99.3	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	595.2	595.7	0.1	595.2	238.1	40.0	0.0	238.1
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 1-./	258.9	259.1	0.1	258.9	17.6	6.8	0.0	17.6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	677.9	677.0	-0.1	677.9	9.0	1.3	0.0	9.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	577.7	578.7	0.2	577.7	28.9	5.0	0.0	28.9
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	835.9	835.9	0.0	835.9	73.1	8.8	0.0	73.1
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	390.0	389.6	-0.1	390.0	19.7	5.1	0.0	19.7
122	SE	811 Noroeste	204.3	204.2	-0.0	204.3	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	100.2	100.2	0.0	100.2	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,017.5	1,017.4	-0.0	1,017.5	152.9	15.0	0.0	152.9
126	SLT	801 Altiplano	1,598.2	1,598.0	-0.0	1,598.2	117.6	7.4	0.0	117.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)*^{2/}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
127	SLT	802 Tamaulipas	1,347.5	1,348.4	0.1	1,347.5	202.1	15.0	0.0	202.1
128	SLT	803 NOINE	2,207.9	2,208.8	0.0	1,281.3	1,052.9	47.7	952.2	100.7
130	SLT	806 Bajío	1,735.0	1,734.2	-0.0	1,461.7	320.9	18.5	0.0	320.9
132	CE	La Venta II	2,064.5	2,065.1	0.0	2,064.5	894.6	43.3	0.0	894.6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	128.6	128.6	-0.0	128.6	6.4	5.0	0.0	6.4
138	SE	911 Noreste	169.4	170.2	0.5	169.4	16.9	10.0	0.0	16.9
139	SE	912 División Oriente	303.9	226.9	-25.3	226.4	59.8	26.3	0.0	59.8
140	SE	914 División Centro Sur ^{2/}	589.8	590.0	0.0	590.0	477.4	80.9	342.7	134.7
141	SE	915 Occidental	219.8	219.4	-0.2	219.8	44.0	20.0	0.0	44.0
142	SLT	901 Pacífico	1,563.1	788.6	-49.5	788.3	197.0	25.0	0.0	197.0
143	SLT	902 Istmo	1,523.1	1,522.4	-0.0	1,523.1	256.5	16.8	0.0	256.5
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,045.9	1,045.8	-0.0	1,045.9	64.7	6.2	0.0	64.7
146	CH	La Yesca ^{2/}	23,639.1	23,639.1	0.0	23,639.1	20,375.3	86.2	0.0	20,375.3
147	CCC	Baja California	3,296.2	3,296.2	0.0	3,296.2	988.9	30.0	0.0	988.9
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	522.4	522.0	-0.1	522.4	23.0	4.4	0.0	23.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	846.7	847.2	0.1	846.7	89.1	10.5	0.0	89.1
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	896.5	896.4	-0.0	896.5	145.2	16.2	0.0	145.2
151	SE	1006 Central-Sur	422.1	293.1	-30.6	293.2	169.5	57.8	0.0	169.5
152	SE	1005 Noroeste	1,147.7	1,147.9	0.0	1,147.7	446.3	38.9	0.0	446.3
156	RM	Infiernillo	319.6	319.6	0.0	319.6	108.1	33.8	0.0	108.1
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,877.6	2,878.3	0.0	2,877.6	1,172.1	40.7	0.0	1,172.1
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	249.3	249.6	0.1	249.3	12.5	5.0	0.0	12.5
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	85.0	85.1	0.1	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	20.5	20.8	1.4	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	79.9	79.4	-0.6	79.9	14.0	17.6	0.0	14.0
162	RM	CCC Huinalá II	35.8	35.9	0.3	35.8	9.0	24.9	0.0	9.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	295.8	295.0	-0.3	295.8	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente ^{2/}	1,260.1	1,259.5	-0.0	1,259.5	960.1	76.2	521.2	438.9
165	LT	Red de Transmisión asociada a la CC San Lorenzo	110.2	109.7	-0.5	110.2	22.0	20.1	0.0	22.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,147.2	1,147.9	0.1	1,147.2	339.0	29.5	0.0	339.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,726.1	2,725.1	-0.0	2,726.1	1,635.6	60.0	0.0	1,635.6
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	619.6	620.3	0.1	619.6	62.0	10.0	0.0	62.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,510.5	1,511.0	0.0	1,510.5	890.6	58.9	0.0	890.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar) ^{2/}	11,192.5	10,798.4	-3.5	11,225.1	10,798.4	100.0	10,798.4	0.0
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,134.7	680.8	-40.0	680.5	426.7	62.7	0.0	426.7
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.4	22.7	-2.9	23.4	8.2	36.0	0.0	8.2
181	RM	CN Laguna Verde	12,189.4	12,190.2	0.0	12,189.4	7,176.8	58.9	0.0	7,176.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	604.2	605.2	0.2	604.2	124.0	20.5	0.0	124.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	108.8	109.7	0.8	108.8	27.2	24.8	0.0	27.2
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	573.3	438.7	-23.5	438.8	273.9	62.4	0.0	273.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,346.9	5,319.7	-0.5	4,119.7	3,854.7	72.5	1,996.1	1,858.6
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	303.4	302.6	-0.3	303.4	176.9	58.4	0.0	176.9
190	SE	1120 Noroeste ^{2/}	1,326.2	1,325.7	-0.0	1,325.7	972.3	73.3	536.1	436.1
191	SE	1121 Baja California	103.5	104.0	0.5	103.5	55.2	53.1	0.0	55.2
192	SE	1122 Golfo Norte	1,198.8	731.9	-39.0	731.1	392.3	53.6	0.0	392.3
193	SE	1123 Norte	72.0	71.9	-0.2	72.0	32.4	45.1	0.0	32.4
194	SE	1124 Bajío Centro	1,295.4	741.3	-42.8	741.6	424.0	57.2	0.0	424.0
195	SE	1125 Distribución	2,774.2	1,830.6	-34.0	1,829.7	818.1	44.7	0.0	818.1
197	SE	1127 Sureste	301.0	300.7	-0.1	301.0	124.4	41.4	0.0	124.4
198	SE	1128 Centro Sur ^{2/}	1,011.1	1,011.8	0.1	1,011.8	885.4	87.5	632.1	253.3
199	SE	1129 Compensación redes	293.1	293.1	0.0	293.1	118.7	40.5	0.0	118.7
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,411.5	1,320.0	-6.5	1,319.9	961.6	72.9	0.0	961.6
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,151.2	1,671.8	-22.3	1,672.4	1,083.8	64.8	0.0	1,083.8
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2/}	2,956.9	2,957.7	0.0	2,957.7	2,276.6	77.0	479.1	1,797.5
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	697.3	697.8	0.1	697.3	229.9	32.9	0.0	229.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)*-/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,221.9	2,014.1	-9.4	1,728.4	928.0	46.1	0.0	928.0
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,169.0	2,203.2	1.6	2,203.2	936.5	42.5	0.0	936.5
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	796.9	796.2	-0.1	796.9	278.9	35.0	0.0	278.9
207	SE	1213 Compensación DE REDES	906.6	905.9	-0.1	906.6	420.6	46.4	0.0	420.6
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	177.6	177.8	0.1	177.6	100.6	56.6	0.0	100.6
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR 2-/	2,515.0	2,539.8	1.0	2,539.8	2,248.1	88.5	1,623.1	624.9
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,613.8	2,613.5	-0.0	2,613.8	1,170.1	44.8	0.0	1,170.1
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,898.2	3,449.4	-11.5	3,449.1	1,689.7	49.0	0.0	1,689.7
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	648.4	648.7	0.0	648.4	335.6	51.7	0.0	335.6
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL 2-/	2,210.4	2,210.7	0.0	2,210.7	2,035.8	92.1	1,467.7	568.1
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE 2-/	4,559.0	4,604.9	1.0	4,604.9	3,854.1	83.7	2,787.4	1,066.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California 2-/	964.5	1,197.1	24.1	1,197.1	852.8	71.2	329.3	523.5
216	RM	CCC Poza Rica	2,847.3	2,848.0	0.0	2,847.3	2,766.0	97.1	2,588.3	177.7
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,001.9	2,999.3	-0.1	3,000.2	2,429.4	81.0	0.0	2,429.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV	740.7	741.3	0.1	740.7	340.6	45.9	0.0	340.6
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	804.5	803.7	-0.1	804.5	482.7	60.1	0.0	482.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,031.1	20,030.8	-0.0	18,557.3	13,919.8	69.5	217.6	13,702.2
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	81.9	81.3	-0.7	81.9	43.0	52.8	0.0	43.0
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.4	22.7	-3.1	23.4	11.7	51.6	0.0	11.7
226	CCI	CI Guerrero Negro III 2-/	479.7	480.3	0.1	480.3	480.3	100.0	480.3	0.0
227	CG	Los Humeros II	2,005.7	2,006.5	0.0	2,005.7	1,372.4	68.4	0.0	1,372.4
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	368.9	368.8	-0.0	368.9	233.2	63.3	0.0	233.2
229	CT	TG Baja California II 2-/	3,109.2	1,964.9	-36.8	1,964.2	1,428.2	72.7	0.0	1,428.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental 2-/	825.0	824.5	-0.1	824.5	751.7	91.2	703.1	48.6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	162.2	162.6	0.3	162.2	64.9	39.9	0.0	64.9
235	CCI	Baja California Sur IV	1,906.2	1,851.4	-2.9	1,850.7	1,485.9	80.3	0.0	1,485.9
236	CCI	Baja California Sur III	1,737.9	1,737.9	0.0	1,737.9	1,042.8	60.0	0.0	1,042.8
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III 2-/	207.3	192.9	-6.9	192.9	185.2	96.0	39.5	145.8
242	SE	1323 Distribución SUR 2-/	1,010.7	1,009.9	-0.1	1,009.9	873.5	86.5	737.2	136.3
243	SE	1322 Distribución CENTRO 2-/	2,485.8	2,511.4	1.0	2,511.4	2,372.4	94.5	1,336.8	1,035.5
244	SE	1321 Distribución NORESTE 2-/	1,774.5	1,792.8	1.0	1,792.8	1,418.2	79.1	500.2	918.0
245	SE	1320 Distribución NOROESTE 2-/	1,765.9	1,766.3	0.0	1,766.3	1,532.4	86.8	1,174.2	358.2
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	365.3	357.4	-2.1	358.3	253.2	70.8	0.0	253.2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,231.4	1,174.4	-4.6	1,174.7	757.5	64.5	0.0	757.5
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 2-/	1,085.3	1,085.5	0.0	1,085.5	970.1	89.4	245.7	724.5
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	847.4	847.2	-0.0	847.4	501.6	59.2	0.0	501.6
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) 2-/	868.0	868.0	0.0	868.0	796.9	91.8	485.8	311.1
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	149.7	149.4	-0.2	149.7	70.9	47.5	0.0	70.9
253	SE	1420 Distribución NORTE 2-/	1,547.2	1,546.9	-0.0	1,546.9	1,496.3	96.7	1,068.6	427.7
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 2-/	8,144.3	8,145.1	0.0	8,145.1	8,144.3	100.0	8,144.3	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase) 2-/	1,767.8	1,785.2	1.0	1,785.2	1,756.1	98.4	1,421.0	335.1
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE 2-/	710.0	709.2	-0.1	709.2	705.6	99.5	697.3	8.3
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I 2-/	9,555.1	9,555.9	0.0	9,555.9	8,898.8	93.1	3,696.9	5,201.9
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	765.1	711.1	-7.1	711.7	504.3	70.9	0.0	504.3
264	CC	Centro 2-/	13,920.6	13,920.6	-0.0	13,920.6	13,920.6	100.0	13,920.6	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	655.2	450.1	-31.3	451.0	402.9	89.5	0.0	402.9
268	CCI	Guerrero Negro IV	390.2	389.6	-0.2	390.2	389.6	100.0	389.6	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)*-/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	55.0	54.8	-0.3	54.5	48.8	88.9	0.0	48.8
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) ^{2.-/}	1,951.4	1,970.6	1.0	1,970.6	1,955.5	99.2	1,805.7	149.8
274	SE	1620 Distribución Valle de México ^{2.-/}	6,282.8	6,282.3	-0.0	6,282.3	6,142.6	97.8	4,794.8	1,347.8
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,120.5	1,320.0	-37.7	1,320.0	1,181.1	89.5	0.0	1,181.1
278	RM	CT José López Portillo ^{2.-/}	4,585.8	4,586.0	0.0	4,586.0	4,586.0	100.0	4,586.0	0.0
280	SLT	1721 Distribución NORTE ^{2.-/}	2,190.9	2,191.8	0.0	2,191.8	2,190.6	99.9	2,180.5	10.2
284	SE	Los Humeros III Fase A ^{2.-/}	2,456.9	2,456.6	-0.0	2,456.6	2,456.6	100.0	2,456.6	0.0
286	CCI	Baja California Sur V ^{2.-/}	2,120.0	2,120.0	-0.0	2,120.0	2,120.0	100.0	2,120.0	0.0
288	SLT	1722 Distribución Sur ^{2.-/}	964.2	973.9	1.0	973.9	973.9	100.0	950.6	23.3
289	CH	Chicoasén II ^{2.-/}	7,420.8	7,564.5	1.9	7,564.5	7,564.5	100.0	7,564.5	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos ^{2.-/}	1,330.0	1,649.1	24.0	1,649.1	1,649.1	100.0	1,649.1	0.0
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,144.5	1,327.6	-38.1	1,326.7	1,187.1	89.4	0.0	1,187.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,687.9	1,688.8	0.1	873.5	848.7	50.3	0.0	848.7
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	459.6	380.1	-17.3	379.3	333.2	87.7	0.0	333.2
296	CC	Empalme I ^{2.-/}	15,465.4	13,962.2	-9.7	13,962.2	13,962.2	100.0	13,962.2	0.0
298	CC	Valle de México II ^{2.-/}	13,214.4	13,215.2	0.0	13,215.2	13,215.2	100.0	13,215.2	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey ^{2.-/}	4,643.2	4,760.0	2.5	4,760.0	4,760.0	100.0	4,760.0	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	203.4	204.2	0.4	152.5	133.7	65.5	0.0	133.7
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ^{2.-/}	1,424.1	1,467.5	3.1	1,467.5	1,461.7	99.6	1,278.2	183.5
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte ^{2.-/}	1,908.3	2,036.7	6.7	2,036.7	2,028.9	99.6	1,849.6	179.3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) ^{2.-/}	971.4	1,204.6	24.0	1,204.6	1,187.5	98.6	489.4	698.2
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 ^{2.-/}	6,212.7	6,212.4	-0.0	6,212.4	6,212.4	100.0	6,212.4	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	501.0	501.1	0.0	501.1	501.1	100.0	501.1	0.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste ^{2.-/}	1,412.0	1,630.2	15.5	1,630.2	1,630.2	100.0	1,630.2	0.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste ^{2.-/}	344.4	344.2	-0.1	344.2	344.2	100.0	170.9	173.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular ^{2.-/}	1,569.1	1,569.6	0.0	1,569.6	1,569.6	100.0	1,569.6	0.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{2.-/}	10,650.2	10,749.2	0.9	10,749.2	10,704.7	99.6	9,859.4	845.3
Inversión condicionada			202,674.3	202,674.3	0.0	195,014.2	195,008.7	96.2	24,441.0	170,567.8
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,817.5	6,817.5	0.0	6,817.9	6,817.5	100.0	0.0	6,817.5
2	CC	Altamira II	4,875.3	4,875.3	0.0	4,876.1	4,875.3	100.0	0.0	4,875.3
3	CC	Bajío	6,944.2	6,944.2	0.0	6,944.2	6,944.2	100.0	0.0	6,944.2
4	CC	Campeche	2,831.0	2,831.0	0.0	2,831.4	2,831.0	100.0	0.0	2,831.0
5	CC	Hermosillo ^{2.-/}	3,313.3	3,313.3	0.0	3,313.3	3,313.3	100.0	0.0	3,313.3
6	CT	Mérida III	3,861.7	3,861.7	0.0	3,862.2	3,861.7	100.0	0.0	3,861.7
7	CC	Monterrey III ^{2.-/}	4,894.2	4,894.2	0.0	4,894.2	4,894.2	100.0	0.0	4,894.2
8	CC	Naco - Nogales	3,054.2	3,054.2	0.0	3,054.6	3,054.2	100.0	0.0	3,054.2
9	CC	Río Bravo II	4,500.9	4,500.9	0.0	4,500.9	4,500.9	100.0	0.0	4,500.9
10	CC	Mexicali	6,717.3	6,717.3	0.0	6,717.3	6,717.3	100.0	0.0	6,717.3
11	CC	Saltillo	3,235.7	3,235.7	0.0	3,235.7	3,235.7	100.0	0.0	3,235.7
12	CC	Tuxpan II	5,745.3	5,745.3	0.0	5,745.3	5,745.3	100.0	0.0	5,745.3
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,732.0	5,732.0	0.0	5,732.0	5,732.0	100.0	0.0	5,732.0
15	CC	Altamira III y IV	10,200.8	10,200.8	0.0	10,201.6	10,200.8	100.0	0.0	10,200.8
16	CC	Chihuahua III	3,213.0	3,213.0	0.0	3,213.6	3,213.0	100.0	0.0	3,213.0
17	CC	La Laguna II	6,418.5	6,418.5	0.0	6,418.5	6,418.5	100.0	0.0	6,418.5
18	CC	Río Bravo III	5,047.4	5,047.4	0.0	5,047.5	5,047.4	100.0	0.0	5,047.4
19	CC	Tuxpan III y IV ^{2.-/}	10,976.1	10,976.1	0.0	10,976.1	10,976.1	100.0	0.0	10,976.1
20	CC	Altamira V	10,807.8	10,807.8	0.0	10,808.6	10,807.8	100.0	0.0	10,807.8
21	CC	Tamazunchale ^{2.-/}	9,134.2	9,134.2	0.0	9,134.2	9,134.2	100.0	0.0	9,134.2
24	CC	Río Bravo IV	5,056.9	5,056.9	0.0	5,056.9	5,056.9	100.0	0.0	5,056.9
25	CC	Tuxpan V ^{2.-/}	5,578.8	5,578.8	0.0	5,578.8	5,578.8	100.0	0.0	5,578.8

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p_}/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016)*⁻/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
26	CC	Valladolid III	5,024.7	5,024.7	0.0	5,025.5	5,024.7	100.0	0.0	5,024.7
28	CCC	Norte II ^{2_} /	8,895.9	8,895.9	0.0	8,895.9	8,895.9	100.0	0.0	8,895.9
29	CC	Norte	9,107.7	9,107.7	0.0	9,107.7	9,107.7	100.0	0.0	9,107.7
31	CE	La Venta III ^{2_} /	3,027.7	3,027.7	0.0	3,027.7	3,027.7	100.0	0.0	3,027.7
33	CE	Oaxaca I ^{2_} /	3,058.0	3,058.0	0.0	3,058.0	3,058.0	100.0	0.0	3,058.0
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV ^{2_} /	9,518.1	9,518.1	0.0	9,518.1	9,518.1	100.0	0.0	9,518.1
36	CC	Baja California III ^{2_} /	4,985.0	4,985.0	0.0	4,985.0	4,985.0	100.0	4,985.0	0.0
38	CC	Norte III (Juárez) ^{2_} /	19,455.9	19,455.9	0.0	19,455.9	19,455.9	100.0	19,455.9	0.0
40	CE	Sureste I ^{2_} /	10,645.2	10,645.2	0.0	2,979.6	2,979.6	28.0	0.0	2,979.6

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

*_ / El tipo de cambio utilizado es de 18.9113 al cierre de junio de 2016.

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

2_ / Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2016 es menor al monto comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa			2,237,441.1	2,237,441.1	2,237,441.1					
Autorizados en 1997			80,988.1	80,988.1	80,988.1					
1	CG	Cerro Prieto IV	3,667.8	3,667.8	3,667.8	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC	Chihuahua	16,292.8	16,292.8	16,292.8	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	752.7	752.7	752.7	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	10,025.2	10,025.2	10,025.2	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,278.9	1,278.9	1,278.9	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosario III (Unidades 8 y 9)	8,625.7	8,625.7	8,625.7	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	10,421.1	10,421.1	10,421.1	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT	211 Cable Submarino	5,212.2	5,212.2	5,212.2	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	5,624.6	5,624.6	5,624.6	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	3,661.7	3,661.7	3,661.7	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,037.7	4,037.7	4,037.7	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	3,886.8	3,886.8	3,886.8	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE	219 Sureste-Peninsular	2,480.2	2,480.2	2,480.2	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	2,119.7	2,119.7	2,119.7	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	2,901.0	2,901.0	2,901.0	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998			10,327.0	10,327.0	10,327.0					
17	LT	301 Centro	1,429.1	1,429.1	1,429.1	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,314.3	1,314.3	1,314.3	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,141.1	1,141.1	1,141.1	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	1,089.0	1,089.0	1,089.0	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,643.3	1,643.3	1,643.3	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,296.9	1,296.9	1,296.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	866.6	866.6	866.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	1,546.7	1,546.7	1,546.7	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999			72,079.0	72,079.0	72,079.0					
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,728.5	6,728.5	6,728.5	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,217.8	25,217.8	25,217.8	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,522.8	8,522.8	8,522.8	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,901.0	10,901.0	10,901.0	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,683.4	1,683.4	1,683.4	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	4,081.6	4,081.6	4,081.6	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,236.8	3,236.8	3,236.8	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE	401 Occidental - Central	1,525.6	1,525.6	1,525.6	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,981.2	1,981.2	1,981.2	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	685.8	685.8	685.8	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,344.4	1,344.4	1,344.4	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	1,952.4	1,952.4	1,952.4	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE	410 Sistema Nacional	4,217.7	4,217.7	4,217.7	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000			44,289.2	44,289.2	44,289.2					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	17,939.2	17,939.2	17,939.2	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,839.5	1,839.5	1,839.5	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT	502 Oriental - Norte	842.6	842.6	842.6	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41	LT	506 Saltillo-Cañada	7,949.2	7,949.2	7,949.2	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,895.5	5,895.5	5,895.5	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,393.9	4,393.9	4,393.9	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE	412 Compensación Norte	693.3	693.3	693.3	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	2,267.8	2,267.8	2,267.8	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE	503 Oriental	625.4	625.4	625.4	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,842.7	1,842.7	1,842.7	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			29,230.0	29,230.0	29,230.0					
48	CCI	Baja California Sur I	1,094.7	1,094.7	1,094.7	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,162.8	3,162.8	3,162.8	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,352.3	3,352.3	3,352.3	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,110.3	3,110.3	3,110.3	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	2,635.9	2,635.9	2,635.9	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	3,265.3	3,265.3	3,265.3	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	705.0	705.0	705.0	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	182.2	182.2	182.2	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	504.3	504.3	504.3	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,604.8	3,604.8	3,604.8	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,007.0	1,007.0	1,007.0	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,605.4	6,605.4	6,605.4	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			123,945.6	123,945.6	123,945.6					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	10,529.5	10,529.5	10,529.5	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	34,500.4	34,500.4	34,500.4	21-mar-10	01-jun-17	30-ago-27	17	0
63	CH	El Cajón	9,865.7	9,865.7	9,865.7	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	220.7	220.7	220.7	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,352.7	1,352.7	1,352.7	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,163.8	6,163.8	6,163.8	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,254.7	2,254.7	2,254.7	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,847.3	2,847.3	2,847.3	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,689.9	1,689.9	1,689.9	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,693.8	1,693.8	1,693.8	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,969.3	1,969.3	1,969.3	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,936.7	1,936.7	1,936.7	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	1,627.2	1,627.2	1,627.2	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	285.5	285.5	285.5	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	2,219.3	2,219.3	2,219.3	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	878.3	878.3	878.3	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	2,476.7	2,476.7	2,476.7	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	227.1	227.1	227.1	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,616.8	4,616.8	4,616.8	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gomez Palacio	2,447.6	2,447.6	2,447.6	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	206.2	206.2	206.2	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	62.6	62.6	62.6	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,377.6	1,377.6	1,377.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,152.6	3,152.6	3,152.6	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	642.3	642.3	642.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	798.8	798.8	798.8	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	1,487.7	1,487.7	1,487.7	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,424.0	1,424.0	1,424.0	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	683.6	683.6	683.6	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	290.9	290.9	290.9	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	184.1	184.1	184.1	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	2,714.5	2,714.5	2,714.5	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,287.5	2,287.5	2,287.5	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,803.4	1,803.4	1,803.4	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,016.6	1,016.6	1,016.6	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	412.3	412.3	412.3	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	8,700.0	8,700.0	8,700.0	01-ago-05	04-sep-16	30-sep-26	21	1
105	SLT	709 Sistemas Sur	6,897.4	6,897.4	6,897.4	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
Autorizados en 2003			63,172.8	63,172.8	63,172.8					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,753.1	10,753.1	10,753.1	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI	Baja California Sur II	1,632.2	1,632.2	1,632.2	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)					
									años	meses
108	LT	807 Durango I	658.5	658.5	658.5	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	527.0	527.0	527.0	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	367.2	367.2	367.2	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,927.4	1,927.4	1,927.4	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,852.9	1,852.9	1,852.9	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,815.7	1,815.7	1,815.7	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,752.1	4,752.1	4,752.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,446.7	1,446.7	1,446.7	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	349.3	349.3	349.3	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	128.3	128.3	128.3	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,711.3	1,711.3	1,711.3	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,358.3	4,358.3	4,358.3	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	2,972.5	2,972.5	2,972.5	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	12,307.3	12,307.3	12,307.3	03-oct-06	01-dic-18	01-dic-28	22	2
130	SLT	806 Bajío	15,613.0	15,613.0	15,613.0	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			17,550.5	17,550.5	17,550.5					
132	CE	La Venta II	621.9	621.9	621.9	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	114.0	114.0	114.0	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	526.4	526.4	526.4	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	4,342.2	4,342.2	4,342.2	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	2,137.1	2,137.1	2,137.1	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141	SE	915 Occidental	535.2	535.2	535.2	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	2,576.8	2,576.8	2,576.8	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143	SLT	902 Istmo	2,721.6	2,721.6	2,721.6	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	3,975.3	3,975.3	3,975.3	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			80,651.8	80,651.8	80,651.8					
146	CH	La Yesca	12,260.7	12,260.7	12,260.7	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147	CCC	Baja California	3,993.8	3,993.8	3,993.8	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,670.6	1,670.6	1,670.6	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,718.9	2,718.9	2,718.9	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,171.9	2,171.9	2,171.9	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central----Sur	5,643.5	5,643.5	5,643.5	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152	SE	1005 Noroeste	3,902.5	3,902.5	3,902.5	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	377.9	377.9	377.9	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	5,910.3	5,910.3	5,910.3	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	970.6	970.6	970.6	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	68.2	68.2	68.2	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	305.0	305.0	305.0	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	555.5	555.5	555.5	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	216.3	216.3	216.3	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	447.4	447.4	447.4	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,193.6	9,193.6	9,193.6	16-jul-11	01-dic-18	30-dic-28	17	4
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,202.3	1,202.3	1,202.3	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,222.0	2,222.0	2,222.0	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,129.5	24,129.5	24,129.5	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,608.5	1,608.5	1,608.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,082.8	1,082.8	1,082.8	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			206,272.2	206,272.2	206,272.2					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,832.3	2,832.3	2,832.3	21-nov-15	30-ene-16	20-dic-30	14	11
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,855.8	1,855.8	1,855.8	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	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-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	149.3	149.3	149.3	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	18,797.8	18,797.8	18,797.8	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,874.3	1,874.3	1,874.3	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	485.5	485.5	485.5	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	5,542.0	5,542.0	5,542.0	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	26,210.3	26,210.3	26,210.3	02-may-09	05-mar-16	03-mar-31	21	10
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	696.2	696.2	696.2	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	10,855.4	10,855.4	10,855.4	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191	SE	1121 Baja California	2,556.7	2,556.7	2,556.7	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	8,530.9	8,530.9	8,530.9	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	2,329.5	2,329.5	2,329.5	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194	SE	1124 Bajío Centro	29,324.2	29,324.2	29,324.2	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	13,425.6	13,425.6	13,425.6	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197	SE	1127 Sureste	723.6	723.6	723.6	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	20,066.3	20,066.3	20,066.3	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199	SE	1129 Compensación redes	890.1	890.1	890.1	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	6,451.0	6,451.0	6,451.0	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	15,250.2	15,250.2	15,250.2	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24,476.5	24,476.5	24,476.5	02-ene-13	01-ago-15	30-ago-28	15	7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,258.5	2,258.5	2,258.5	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	6,990.1	6,990.1	6,990.1	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	10	3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,699.9	3,699.9	3,699.9	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			180,226.6	180,226.6	180,226.6					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,732.8	2,732.8	2,732.8	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,977.2	1,977.2	1,977.2	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,472.9	1,472.9	1,472.9	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	12,699.7	12,699.7	12,699.7	24-nov-10	20-nov-17	28-dic-29	18	7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	7,727.8	7,727.8	7,727.8	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	24,631.0	24,631.0	24,631.0	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-24	14	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	8,373.3	8,373.3	8,373.3	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	21,007.7	21,007.7	21,007.7	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	18,562.6	18,562.6	18,562.6	05-ene-11	17-dic-18	28-dic-29	18	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,202.4	3,202.4	3,202.4	02-jul-10	27-ene-17	30-jul-27	17	0
216	RM	CCC Poza Rica	5,982.9	5,982.9	5,982.9	05-sep-12	30-ene-16	30-ene-26	12	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,485.9	4,485.9	4,485.9	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	533.0	533.0	533.0	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,806.5	5,806.5	5,806.5	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	54,506.1	54,506.1	54,506.1	01-nov-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	169.5	169.5	169.5	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	41.0	41.0	41.0	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	411.0	411.0	411.0	12-abr-16	11-abr-16	12-may-27	11	0
227	CG	Los Humeros II	2,288.3	2,288.3	2,288.3	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,406.0	1,406.0	1,406.0	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,209.0	2,209.0	2,209.0	29-ene-14	29-ene-14	29-dic-23	9	8
Autorizados en 2008			97,248.2	97,248.2	97,248.2					
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	10,517.2	10,517.2	10,517.2	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,640.2	3,640.2	3,640.2	07-jul-10	10-abr-17	30-jul-28	17	10
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	571.9	571.9	571.9	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,259.2	4,259.2	4,259.2	01-mar-17	01-mar-17	01-mar-27	10	0
235	CCI	Baja California Sur IV	1,556.1	1,556.1	1,556.1	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	641.9	641.9	641.9	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,831.4	1,831.4	1,831.4	16-dic-15	30-ene-16	30-dic-32	16	11
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	17,440.1	17,440.1	17,440.1	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	17,334.6	17,334.6	17,334.6	01-dic-14	18-nov-16	28-dic-29	15	0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	23,249.5	23,249.5	23,249.5	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-29	15	3
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	16,206.2	16,206.2	16,206.2	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
Autorizados en 2009			35,257.6	35,257.6	35,257.6					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,657.6	2,657.6	2,657.6	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,776.7	2,776.7	2,776.7	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	6,176.3	6,176.3	6,176.3	02-mar-14	30-nov-15	28-feb-25	10	11
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,446.5	1,446.5	1,446.5	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	11,261.6	11,261.6	11,261.6	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	421.4	421.4	421.4	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,166.5	6,166.5	6,166.5	01-feb-13	20-nov-17	29-dic-25	11	0
257	CCI	Santa Rosalía II	1,068.2	1,068.2	1,068.2	01-ago-18	01-ago-18	02-oct-28	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,282.8	3,282.8	3,282.8	20-abr-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
Autorizados en 2010			59,287.2	59,287.2	59,287.2					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	39,689.4	39,689.4	39,689.4	13-mar-14	16-dic-16	28-dic-29	15	6
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,381.7	4,381.7	4,381.7	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	15,216.1	15,216.1	15,216.1	27-ene-15	26-ene-16	30-jul-26	11	5
Autorizados en 2011			366,850.8	366,850.8	366,850.8					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,238.2	2,238.2	2,238.2	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	20,783.8	20,783.8	20,783.8	23-ene-16	22-ene-16	28-feb-42	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	6,090.4	6,090.4	6,090.4	01-nov-18	01-nov-18	01-nov-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,690.1	1,690.1	1,690.1	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	9
268	CCI	Guerrero Negro IV	394.0	394.0	394.0	02-dic-15	30-ene-16	28-feb-36	20	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	183.1	183.1	183.1	05-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	76,366.1	76,366.1	76,366.1	01-ene-15	18-dic-17	28-dic-29	14	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	237,606.2	237,606.2	237,606.2	27-nov-13	16-dic-16	28-dic-29	15	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,684.7	2,684.7	2,684.7	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
276	CH	Nuevo Guerrero	17,594.8	17,594.8	17,594.8	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,219.5	1,219.5	1,219.5	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
Autorizados en 2012			204,258.4	204,258.4	204,258.4					
278	RM	CT José López Portillo	8,935.4	8,935.4	8,935.4	26-jul-17	27-feb-19	27-feb-29	11	7
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	73,349.8	73,349.8	73,349.8	05-may-15	18-dic-17	31-jul-24	9	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	8,393.6	8,393.6	8,393.6	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	32,520.1	32,520.1	32,520.1	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,804.8	6,804.8	6,804.8	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
284	CG	Los Humeros III	3,085.0	3,085.0	3,085.0	07-abr-16	06-abr-18	01-may-28	12	0
285	CC	Centro II	28,240.5	28,240.5	28,240.5	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	2,292.9	2,292.9	2,292.9	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	17,533.5	17,533.5	17,533.5	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	11,226.0	11,226.0	11,226.0	19-jun-18	18-jun-18	18-ago-48	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	872.8	872.8	872.8	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,554.3	4,554.3	4,554.3	31-ago-16	30-ago-16	30-sep-26	10	1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,464.7	2,464.7	2,464.7	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	4
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,620.8	3,620.8	3,620.8	09-nov-13	30-ene-15	30-nov-45	31	11
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	364.0	364.0	364.0	23-jul-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			199,733.7	199,733.7	199,733.7					
296	CC	Empalme I	14,745.0	14,745.0	14,745.0	07-nov-17	07-nov-17	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,387.3	3,387.3	3,387.3	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298	CC	Valle de México II	36,854.0	36,854.0	36,854.0	08-dic-17	07-dic-17	07-ene-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,102.8	5,102.8	5,102.8	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,615.8	4,615.8	4,615.8	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	13,785.0	13,785.0	13,785.0	20-abr-16	19-abr-16	30-jun-26	10	1
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,075.2	1,075.2	1,075.2	04-dic-14	23-jun-15	31-ene-25	10	1
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	19,007.4	19,007.4	19,007.4	15-may-15	30-sep-16	31-jul-24	9	0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	7,612.8	7,612.8	7,612.8	02-ene-16	25-abr-17	20-ene-27	11	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,082.2	5,082.2	5,082.2	12-sep-15	10-jul-16	30-sep-26	10	11
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	17,815.0	17,815.0	17,815.0	28-dic-17	18-dic-17	21-dic-26	9	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	52,942.8	52,942.8	52,942.8	19-dic-16	18-dic-17	28-dic-26	9	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	16,327.4	16,327.4	16,327.4	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,381.0	1,381.0	1,381.0	10-dic-16	11-sep-18	11-sep-28	11	6
Autorizados en 2014			105,285.3	105,285.3	105,285.3					
313	CC	Empalme II	13,220.4	13,220.4	13,220.4	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,294.1	4,294.1	4,294.1	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI	Baja California Sur VI	2,105.6	2,105.6	2,105.6	01-may-18	01-may-18	01-nov-28	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	708.5	708.5	708.5	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,339.3	4,339.3	4,339.3	14-jun-16	17-mar-17	30-jul-27	11	0
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	5,183.2	5,183.2	5,183.2	11-abr-16	10-abr-16	30-may-26	10	1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,349.3	3,349.3	3,349.3	02-ene-17	01-feb-17	01-feb-27	10	1
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	17,009.7	17,009.7	17,009.7	18-jun-16	21-ene-17	30-jul-28	12	0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	20,358.5	20,358.5	20,358.5	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	34,716.7	34,716.7	34,716.7	30-dic-15	25-dic-15	10-dic-29	13	11
Autorizados en 2015			152,208.8	152,208.8	152,208.8					
323	CC	San Luis Potosí	18,873.7	18,873.7	18,873.7	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,183.6	6,183.6	6,183.6	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	27,380.1	27,380.1	27,380.1	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,117.1	3,117.1	3,117.1	03-dic-18	03-jul-18	04-jun-29	10	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	940.2	940.2	940.2	04-abr-18	03-abr-18	02-jun-28	10	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2016) ^{1./}

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	92.1	92.1	92.1	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	1,017.4	1,017.4	1,017.4	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330	CH	Las Cruces	6,573.0	6,573.0	6,573.0	30-nov-18	28-nov-18	30-dic-48	29	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	476.9	476.9	476.9	25-oct-18	01-oct-18	01-jun-28	10	0
332	CE	Sureste II y III	10,060.2	10,060.2	10,060.2	03-mar-18	15-mar-19	01-sep-28	10	0
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	332.8	332.8	332.8	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,335.4	10,335.4	10,335.4	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	8,363.3	8,363.3	8,363.3	03-abr-17	03-sep-18	01-sep-28	11	5
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29,952.9	29,952.9	29,952.9	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28,510.1	28,510.1	28,510.1	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	10	0
Autorizados en 2016			108,578.0	108,578.0	108,578.0					
340	CC	340 CC Baja California II	4,956.6	4,956.6	4,956.6	03-mar-19	02-mar-19	01-sep-29	10	0
341	LT	341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,792.9	1,792.9	1,792.9	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC	342 CC Guadalajara I	24,721.4	24,721.4	24,721.4	03-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
343	LT	343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,110.4	4,110.4	4,110.4	03-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
344	CC	344 CC Mazatlán	19,666.0	19,666.0	19,666.0	03-abr-20	02-abr-20	01-jul-30	10	2
345	LT	345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,420.4	2,420.4	2,420.4	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346	CC	346 CC Mérida	11,130.3	11,130.3	11,130.3	01-abr-20	10-mar-20	28-jun-30	10	0
347	CC	347 CC Salamanca	17,698.0	17,698.0	17,698.0	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348	SE	348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,777.0	1,777.0	1,777.0	02-abr-18	03-jun-19	04-jun-29	11	2
349	SLT	349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	16,611.5	16,611.5	16,611.5	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	10	9
350	SLT	350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,693.4	3,693.4	3,693.4	08-ene-18	25-dic-17	04-dic-28	10	9

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.9113 el cual corresponde al cierre de junio de 2016.

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 VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2016, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2016) ^{1/_}

Proyecto ^{2/_}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/_}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/_}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada			601,288.0	601,288.0	601,288.0					
Autorizados en 1997			5,463.3	5,463.3	5,463.3					
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdde. Plutarco Elías Calles	5,463.3	5,463.3	5,463.3	24-abr-99	23-abr-97	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998			179,589.8	179,589.8	179,589.8					
2	CC	Altamira II	20,788.5	20,788.5	20,788.5	14-may-02	22-sep-00	14-jun-27	25	0
3	CC	Bajío	24,645.3	24,645.3	24,645.3	09-mar-02	07-feb-00	09-abr-27	25	0
4	CC	Campeche	8,164.9	8,164.9	8,164.9	27-jun-03	22-sep-00	28-jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	9,967.6	9,967.6	9,967.6	01-oct-01	15-oct-99	02-nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	14,973.8	14,973.8	14,973.8	09-jun-00	21-abr-98	01-dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	21,541.5	21,541.5	21,541.5	27-mar-02	01-abr-00	27-abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	12,560.5	12,560.5	12,560.5	04-oct-03	28-may-01	06-nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	16,807.2	16,807.2	16,807.2	18-ene-02	21-jul-99	18-ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	12,120.5	12,120.5	12,120.5	20-jul-03	01-may-01	20-jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	10,281.5	10,281.5	10,281.5	19-nov-01	02-sep-99	19-nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	24,763.3	24,763.3	24,763.3	15-dic-01	10-abr-00	15-dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,975.2	2,975.2	2,975.2	30-sep-99	15-dic-97	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999			132,612.4	132,612.4	132,612.4					
15	CC	Altamira III y IV	44,573.3	44,573.3	44,573.3	24-dic-03	23-ago-01	29-dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	9,702.4	9,702.4	9,702.4	09-sep-03	03-oct-01	09-oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	21,153.3	21,153.3	21,153.3	22-abr-05	11-mar-03	22-may-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	16,522.2	16,522.2	16,522.2	01-abr-04	01-abr-02	01-may-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	40,661.1	40,661.1	40,661.1	23-may-03	19-mar-01	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000			94,198.0	94,198.0	94,198.0					
20	CC	Altamira V	41,485.4	41,485.4	41,485.4	01-nov-06	22-jun-04	30-nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	52,712.7	52,712.7	52,712.7	01-jun-07	18-ene-05	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001			45,292.2	45,292.2	45,292.2					
24	CC	Río Bravo IV	19,079.1	19,079.1	19,079.1	01-abr-05	18-oct-02	01-may-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	26,213.1	26,213.1	26,213.1	01-sep-06	20-jul-04	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002			26,466.6	26,466.6	26,466.6					
26	CC	Valladolid III	26,466.6	26,466.6	26,466.6	01-jun-06	07-may-04	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005			30,018.3	30,018.3	30,018.3					
28	CCC	Norte II	3,892.9	3,892.9	3,892.9	01-ago-13	07-ene-11	01-jul-38	24	11
29	CCC	Norte	26,125.4	26,125.4	26,125.4	02-ago-10	10-oct-07	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006			912.5	912.5	912.5					
31	CE	La Venta III	912.5	912.5	912.5	04-oct-12	11-may-10	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007			2701.6	2701.6	2701.6					
33	CE	Oaxaca I	2,701.6	2,701.6	2,701.6	27-sep-12	25-jun-10	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008			9,990.4	9,990.4	9,990.4					
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,334.6	4,334.6	4,334.6	31-ene-12	15-jul-10	31-dic-32	20	10
36	CC	Baja California III	5,655.8	5,655.8	5,655.8	17-ago-16	10-abr-14	17-sep-40	24	0
Autorizados en 2011			26,412.9	26,412.9	26,412.9					
38	CC	Norte III (Juárez)	25,595.6	25,595.6	25,595.6	14-nov-17	06-may-15	14-dic-43	26	0
40	CE	Sureste I	817.3	817.3	817.3	01-jul-17	27-feb-13	30-dic-38	21	5
Autorizados en 2012			31,445.8	31,445.8	31,445.8					
42	CC	Noroeste	17,839.2	17,839.2	17,839.2	02-mar-18	03-mar-15	01-jul-44	26	2
43	CC	Noreste	13,606.6	13,606.6	13,606.6	01-dic-17	29-jun-15	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2013			11,362.1	11,362.1	11,362.1					
45	CC	Topolobampo III	11,362.1	11,362.1	11,362.1	03-may-18	05-may-15	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2015			4,822.1	4,822.1	4,822.1					
49	CE	Sureste IV y V	4,822.1	4,822.1	4,822.1	01-abr-18	02-ago-16	01-may-38	20	0

p/_ Cifras preliminares.

1/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.9113 el cual corresponde al cierre de junio del 2016.

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 VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2016, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.