

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 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1/-}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/-}	Acumulado 2016 ^{2/-}	Avance Financiero 2017			Acumulado 2016	Avance Físico 2017			
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada		%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		420,739.1	113,200.1	80,177.3	19,442.7	132,642.8					31.5
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		420,739.1	113,200.1	80,177.3	19,442.7	132,642.8					31.5
	Inversión Directa Aprobados en 2002		18,791.9	14,675.8	85.5	6.1	14,681.9					78.1
62	CCC Pacífico	Varias(Cierre y otras)	15,387.9	11,346.9	0.0	0.6	11,347.5	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Terminado Totalmente	3,404.0	3,328.9	85.5	5.5	3,334.4	98.0	99.9	1.8	0.1	100.0
	Aprobados en 2006		16,509.6	11,674.4	569.7	928.2	12,602.6	76.3				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	10,219.4	7,186.9	17.9	800.5	7,987.3	78.2	99.8	1.0	0.1	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,035.2	3,519.8	524.8	127.8	3,647.6	72.4	78.2	21.2	5.1	83.3
190	SE 1120 Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,255.1	967.7	27.0	0.0	967.7	77.1	99.9	30.2	0.0	99.9
	Aprobados en 2007		12,681.2	9,434.5	882.1	120.3	9,554.9	75.3				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias(Cierre y otras)	2,404.0	1,118.6	224.9	0.0	1,118.6	46.5	67.8	9.4	0.0	67.8
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias(Cierre y otras)	2,091.9	983.1	372.7	0.0	983.1	47.0	81.0	17.8	5.6	86.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	4,357.7	3,710.3	250.3	0.0	3,710.3	85.1	94.3	5.7	5.2	99.5
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias(Cierre y otras)	1,133.0	928.0	32.9	120.3	1,048.3	92.5	85.9	3.0	13.7	99.6
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	2,694.6	2,694.6	1.3	0.0	2,694.6	100.0	100.0	0.1	0.0	100.0
	Aprobados en 2008		1,942.2	805.8	698.7	237.8	1,043.6	53.7				
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	740.5	332.9	110.3	171.6	504.5	68.1	62.5	10.7	29.2	91.7
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Terminado Totalmente	245.2	145.4	99.7	66.1	211.5	86.3	100.0	1.0	0.0	100.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	956.5	327.5	488.6	0.0	327.5	34.2	38.0	51.1	0.0	38.0
	Aprobados en 2009		9,976.7	3,262.8	1,969.8	46.6	3,309.4	33.2				
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,464.3	460.1	88.2	46.5	506.6	34.6	86.7	6.0	8.0	94.6
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	804.8	0.0	185.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,707.6	2,802.7	1,695.7	0.1	2,802.7	36.4	41.2	22.0	0.0	41.2
	Aprobados en 2010		11,404.5	6,342.5	337.1	218.9	6,561.4	57.5				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	1,689.7	416.1	109.7	83.9	500.0	29.6	71.9	6.5	1.7	73.6
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias(Cierre y otras)	672.0	82.0	227.5	72.3	154.2	23.0	16.8	33.9	14.0	30.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,042.8	5,844.4	0.0	62.7	5,907.1	65.3	99.9	0.0	0.0	99.9
	Aprobados en 2011		39,737.7	10,590.6	3,758.2	110.0	10,700.5	26.9				
264	CC Centro	Construcción	13,174.2	7,827.4	8.9	14.6	7,842.0	59.5	99.5	1.1	0.1	99.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Construcción	3,181.7	0.0	1,436.1	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	369.3	259.0	117.4	18.0	277.0	75.0	70.3	31.8	4.0	74.3
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	1,865.2	342.9	309.2	31.0	373.9	20.0	21.6	16.6	5.8	27.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1-/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2-/}	Acumulado 2016 ^{2-/}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					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)	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias(Cierre y otras)	5,945.9	2,161.3	1,885.6	46.4	2,207.7	37.1	62.3	31.7	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitat sin cambio de alcance	15,201.3	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		35,411.0	5,215.4	5,233.3	1,351.3	6,566.7	18.5				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,339.9	1,410.0	1,668.4	684.8	2,094.8	48.3	36.8	38.4	16.8	53.6
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	2,073.5	300.0	0.0	23.1	323.1	15.6	15.9	0.0	0.0	15.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	1,549.4	193.3	659.7	142.2	335.5	21.7	22.1	42.6	17.7	39.8
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	833.0	0.0	499.8	129.7	129.7	15.6	0.0	60.0	5.8	5.8
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	445.4	53.4	31.6	2.1	55.5	12.5	17.3	9.1	0.0	17.3
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,325.1	715.8	69.2	49.1	764.9	32.9	34.0	1.4	1.9	35.9
285	CC Centro II	Por Licitat sin cambio de alcance	15,082.2	0.0	399.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,158.7	1,596.5	1,816.4	157.1	1,753.6	24.5	19.9	41.3	2.2	22.1
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitat sin cambio de alcance	42.8	0.0	30.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Terminado Totalmente	1,560.8	946.4	58.7	163.2	1,109.6	71.1	95.5	4.0	4.5	100.0
	Aprobados en 2013		52,984.9	20,965.4	6,344.6	2,834.1	23,799.5	44.9				
296	CC Empalme I	Construcción	13,213.1	7,198.0	1,083.8	720.4	7,918.4	59.9	84.3	13.3	7.9	92.2
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	2,574.9	799.9	183.6	403.5	1,203.5	46.7	51.6	8.0	23.8	75.4
298	CC Valle de México II	Construcción	12,505.8	4,520.0	2,778.4	839.5	5,359.5	42.9	59.4	36.3	10.3	69.7
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	1,176.0	0.0	92.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitat sin cambio de alcance	5,776.4	0.0	150.9	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,504.8	993.0	634.5	13.6	1,006.5	22.3	43.7	10.5	0.1	43.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias(Cierre y otras)	1,927.2	1,017.6	138.0	166.6	1,184.2	61.4	80.3	7.7	17.0	97.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Terminado Totalmente	1,139.9	900.3	0.0	30.1	930.4	81.6	99.9	0.0	0.1	100.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,718.7	175.0	207.0	55.4	230.4	13.4	3.0	50.0	0.9	3.9
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,094.4	30.6	476.9	123.4	154.0	7.4	0.5	22.8	6.3	6.8
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	5,879.6	5,064.5	436.3	406.3	5,470.8	93.0	87.6	7.4	6.5	94.1
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	474.2	266.5	162.7	75.2	341.7	72.1	56.3	34.3	18.3	74.5
	Aprobados en 2014		32,980.0	13,273.5	6,791.8	4,329.3	17,602.8	53.4				
313	CC Empalme II	Construcción	12,980.3	3,633.2	3,197.3	1,932.2	5,565.4	42.9	51.1	45.0	25.5	76.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	2,543.9	551.2	503.9	893.4	1,444.7	56.8	34.3	27.8	52.4	86.7
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitat sin cambio de alcance	1,874.6	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	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 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2016 ^{2./}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					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)
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Varias(Cierre y otras)	353.7	301.4	56.2	6.0	307.3	86.9	98.2	3.1	1.7	99.9
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Terminado Totalmente	1,542.6	1,047.7	61.4	164.1	1,211.9	78.6	90.7	4.9	9.3	100.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Terminado Totalmente	975.5	550.1	39.5	262.7	812.8	83.3	89.3	3.0	10.7	100.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias(Cierre y otras)	1,485.0	784.1	30.1	50.2	834.3	56.2	84.9	1.1	15.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,051.2	106.7	761.4	87.7	194.4	18.5	11.5	78.1	13.3	24.8
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	10,173.2	6,299.1	2,140.9	933.0	7,232.1	71.1	78.1	21.0	10.7	88.7
	Aprobados en 2015		54,042.6	3,309.6	8,397.3	2,852.2	6,161.8	11.4				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	18,005.3	0.0	964.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,128.6	227.3	496.6	137.9	365.2	32.4	28.7	50.1	16.5	45.2
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	92.0	0.0	21.2	18.8	18.8	20.5	0.0	77.0	22.5	22.5
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,165.4	0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	10,492.2	0.0	625.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	91.5	0.0	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	2,333.7	0.0	757.8	162.1	162.1	6.9	0.0	15.0	3.2	3.2
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Fallo y Adjudicación	2,631.8	0.0	193.7	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	0.0	0.0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,981.5	0.0	178.1	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(Cierre y otras)	15,120.8	3,082.3	5,031.9	2,533.4	5,615.6	37.1	20.4	48.6	30.8	51.2
	Aprobados en 2016		32,638.9	0.0	2,890.2	259.7	259.7	0.8				
340	CC San Luis Potosí Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	4,416.6	0.0	159.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	229.6	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	12,127.2	0.0	541.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	11,833.7	0.0	135.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	197.9	0.0	45.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Fallo y adjudicación	1,485.5	0.0	594.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,348.5	0.0	1,409.1	259.7	259.7	11.1	0.0	60.0	17.7	17.7
	Inversión Condicionada		101,637.8	13,649.8	42,219.0	6,148.3	19,798.1	19.5				

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 2017)

No.	Nombre del proyecto ^{1_/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2_/}	Acumulado 2016 ^{2_/}	Avance Financiero 2017				Acumulado 2016	Avance Físico 2017		
					Estimada ^{2_/}	Realizada ^{3_/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
Aprobados en 2008			4,718.2	3,850.1	115.8	941.8	4,791.9	101.6				
36	CC Baja California III	Terminado Totalmente	4,718.2	3,850.1	115.8	941.8	4,791.9	101.6	99.8	3.0	0.2	100.0
Aprobados en 2011			28,486.8	7,140.1	6,752.3	24.7	7,164.8	25.2				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	18,413.3	4,337.4	1,581.2	24.7	4,362.1	23.7	43.1	27.4	0.2	43.3
40	CE Sureste I	Varias(Cierre y otras)	10,073.6	2,802.7	5,171.1	0.0	2,802.7	27.8	27.8	70.8	0.0	27.8
Aprobados en 2012			38,095.5	2,659.5	18,369.6	5,181.9	7,841.4	20.6				
42	CC Noroeste	Construcción	11,733.8	179.0	7,461.3	3,703.0	3,881.9	33.1	16.4	55.0	44.9	61.3
43	CC Noreste	Construcción	26,361.7	2,480.6	10,908.3	1,478.9	3,959.5	15.0	40.1	59.4	22.2	62.3
Aprobados en 2013			11,290.9	0.0	2,887.1	0.0	0.0	0.0				
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	11,290.9	0.0	2,887.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	0.0	0.0
Aprobados en 2015			19,046.4	0.0	14,094.3	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	19,046.4	0.0	14,094.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	0.0	0.0

p_/ Cifras preliminares.

1_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2017, así como aquellos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2017 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2_/ El tipo de cambio utilizado es de 17.8973 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio de 2017.

3_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 21.3732 (enero), 20.3812 (febrero), 19.4067 (marzo), 18.7584 (abril), 18.7862 (mayo) y 18.1901 (junio) pesos por dólar, publicados por Banco de México (Banxico).

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 2017)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación % [11= (10-5)/5]
	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)		
Total	106,646.1	57,567.5	0.0	2,179.1	46,899.5	53,362.3	15,324.3	0.0	3,451.3	34,586.7	-26.3
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	246.0	44.7	0.0	0.0	201.3	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,005.5	209.2	0.0	0.0	796.2	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.6	0.0	0.0	0.0	128.6	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	572.1	450.4	0.0	0.0	121.8	N.A.
7 CT Samalayuca II	1,250.4	974.5	0.0	94.1	181.8	2,822.4	1,389.9	0.0	84.5	1,348.0	500<
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	170.0	15.6	0.0	0.0	154.4	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	182.6	18.1	0.0	0.0	164.6	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	181.7	121.6	0.0	1.8	58.3	1,104.9	35.9	0.0	2.7	1,066.3	500<
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	67.0	35.4	0.0	2.3	29.3	2,475.0	20.8	0.0	3.2	2,450.9	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	18.3	13.4	0.0	0.9	4.0	22.3	9.7	0.0	1.3	11.3	183.7
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	55.9	53.3	0.0	1.3	1.3	103.0	48.9	0.0	1.9	52.3	500<
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	42.3	18.5	0.0	1.1	22.7	163.7	13.3	0.0	1.6	148.7	500<
31 LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	55.8	39.6	0.0	4.4	11.8	123.6	36.5	0.0	6.4	80.7	500<
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	71.8	6.9	0.0	0.0	64.9	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.

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 2017)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	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)	
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 ompensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	4.6	0.0	0.0	42.3	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.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	405.5	339.5	0.0	1.6	64.3	1,937.5	406.3	0.0	2.2	1,529.0	500<
39 LT 414 Norte-Occidental	26.9	11.3	0.0	1.0	14.6	110.0	8.6	0.0	1.4	100.0	500<
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	5.4	0.0	0.0	53.5	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	37.7	29.5	0.0	4.1	4.1	349.9	25.7	0.0	6.1	318.1	500<
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	109.9	21.6	0.0	1.4	86.9	45.2	20.3	0.0	2.0	22.9	-73.6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	19.1	17.6	0.0	0.7	0.8	37.7	17.6	0.0	1.0	19.1	500<
44 SE 412 ompensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	4.8	0.0	0.0	43.4	N.A.
45 SE 413 Noroeste - Occidental	23.8	19.9	0.0	1.0	2.9	267.0	23.0	0.0	1.5	242.6	500<
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.2	0.0	0.0	30.6	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	191.9	178.3	0.0	2.3	11.3	173.9	170.5	0.0	3.0	0.4	-96.6
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	62.0	24.0	0.0	2.0	36.0	221.8	17.3	0.0	2.9	201.6	460.4
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	102.5	45.4	0.0	3.4	53.6	80.1	38.0	0.0	5.1	37.1	-30.9
51 LT 612 ubtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	0.0	0.0	23.8	N.A.
52 LT 613 ubtransmisión Occidental	5.1	4.1	0.0	0.6	0.4	41.1	3.0	0.0	0.8	37.3	500<
53 LT 614 ubtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.4	0.0	0.0	3.8	N.A.
54 LT 615 ubtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.1	0.0	0.0	19.1	N.A.
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	32.1	7.7	0.0	0.3	24.0	16.7	7.7	0.0	0.5	8.5	-64.7
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	37.6	34.3	0.0	1.0	2.3	434.7	38.9	0.0	1.4	394.5	500<
59 SE 611 ubtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	4.9	0.0	0.0	44.6	N.A.
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	841.4	56.4	0.0	0.0	785.0	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 2017)

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)		
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	393.3	372.7	0.0	1.2	19.5	755.8	428.9	0.0	1.8	325.1	500<
62 CCC	Pacífico	4,597.5	2,466.1	0.0	48.4	2,083.0	3,699.4	945.6	0.0	102.8	2,651.1	27.3
63 CH	El Cajón	502.5	246.6	0.0	119.0	136.9	1,699.9	250.0	0.0	161.7	1,288.2	500<
64 LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.8	0.0	0.0	7.2	N.A.
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	87.2	10.6	0.0	0.9	75.7	50.2	9.0	0.0	1.1	40.0	-47.2
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	65.8	16.7	0.0	1.4	47.7	30.4	13.0	0.0	2.0	15.4	-67.6
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	168.1	87.3	0.0	15.6	65.2	219.6	88.2	0.0	20.0	111.4	70.8
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70 LT	Riviera Maya	16.0	9.2	0.0	0.6	6.2	82.7	6.7	0.0	0.9	75.1	500<
71 PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	170.7	10.6	0.0	0.0	160.1	N.A.
72 RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73 RM	Altamira	72.1	37.2	0.0	5.2	29.7	289.8	34.5	0.0	4.8	250.5	500<
74 RM	Botello	4.8	0.0	0.0	0.2	4.6	0.4	0.0	0.0	0.3	0.1	-98.4
75 RM	Carbón II	26.5	0.0	0.0	0.3	26.1	13.8	0.0	0.0	0.4	13.3	-49.0
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77 RM	Dos Bocas	22.0	0.0	0.0	0.5	21.5	134.2	0.0	0.0	0.7	133.5	500<
78 RM	Emilio Portes Gil	0.0	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	127.6	69.3	0.0	4.4	54.0	340.7	69.3	0.0	6.2	265.2	391.4
80 RM	Gomez Palacio	48.2	0.0	0.0	0.0	48.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82 RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	N.A.
83 RM	Ixtaczoquitlán	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	-52.5
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	0.0	0.0	0.0	31.5	N.A.
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90 RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91 RM	Punta Prieta	3.7	0.0	0.0	0.2	3.5	15.3	0.0	0.0	0.2	15.0	326.0
92 RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	0.0	0.0	0.0	22.5	N.A.
93 RM	Tuxpango	8.2	0.0	0.0	0.3	7.9	54.0	0.0	0.0	0.5	53.5	500<
94 RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95 SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.0	0.0	11.7	N.A.
98 SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.6	0.0	0.0	15.4	N.A.
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	37.0	19.7	0.0	0.7	16.6	268.3	23.5	0.0	1.0	243.8	500<
100 SLT	701 Occidente-Centro	70.4	16.4	0.0	1.7	52.3	201.9	16.4	0.0	2.5	183.0	250.0

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 2017)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	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)	
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	53.8	13.4	0.0	1.3	39.0	160.1	13.0	0.0	1.4	145.6	273.4
102 SLT 703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.1	0.0	0.0	27.9	N.A.
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	0.8	0.0	0.0	7.8	N.A.
104 SLT 706 Sistemas Norte	745.7	59.7	0.0	4.2	681.7	1,070.7	83.0	0.0	11.7	975.9	43.2
105 SLT 709 Sistemas Sur	67.4	45.2	0.0	1.6	20.5	563.6	49.2	0.0	2.4	512.1	500<
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	168.5	118.9	0.0	1.0	48.6	1,119.1	96.8	0.0	1.5	1,020.9	500<
107 CCI Baja California Sur II	213.2	180.3	0.0	0.8	32.1	255.7	167.5	0.0	1.0	87.1	171.2
108 LT 807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	3.6	0.0	0.0	32.7	N.A.
110 RM CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111 RM CGT Cerro Prieto (US)	74.6	20.7	0.0	6.1	47.8	54.0	20.7	0.0	6.4	26.9	-43.8
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	20.4	0.0	0.0	0.3	20.1	172.6	0.0	0.0	0.4	172.2	500<
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	25.3	2.6	0.0	0.0	22.6	22.1	2.6	0.0	0.1	19.4	-14.2
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	30.5	0.0	0.0	0.5	30.0	80.5	0.0	0.0	0.7	79.8	165.9
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	55.5	18.0	0.0	0.4	37.1	323.5	18.0	0.0	0.6	304.9	500<
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	56.5	5.7	0.0	0.1	50.7	165.1	5.7	0.0	0.2	159.3	213.9
122 SE 811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.8	0.0	0.0	16.0	N.A.
123 SE 812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.8	0.0	0.0	7.6	N.A.
124 SE 813 División Bajío	52.2	31.3	0.0	0.9	19.9	308.6	32.2	0.0	1.4	275.0	500<
126 SLT 801 Altiplano	85.6	35.6	0.0	1.2	48.8	400.9	38.1	0.0	1.7	361.2	500<
127 SLT 802 Tamaulipas	128.7	64.2	0.0	1.6	62.9	765.2	68.0	0.0	2.3	694.9	500<
128 SLT 803 NOINE	848.9	27.2	0.0	0.6	821.1	40.5	17.5	0.0	0.9	22.1	-97.3
130 SLT 806 Bajío	111.8	48.8	0.0	5.8	57.2	90.9	47.1	0.0	8.1	35.6	-37.7
132 CE La Venta II	116.0	61.1	0.0	10.2	44.7	69.3	51.2	0.0	14.1	4.1	-90.9
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.0	0.2	N.A.
138 SE 911 Noreste	32.5	6.7	0.0	0.1	25.7	48.6	6.3	0.0	0.1	42.1	63.8
139 SE 912 División Oriente	15.0	10.8	0.0	1.2	3.0	16.8	11.3	0.0	1.3	4.3	41.7
140 SE 914 División Centro Sur	434.2	319.9	0.0	2.8	111.4	174.5	11.6	0.0	2.8	160.1	43.6
141 SE 915 Occidental	19.9	7.0	0.0	0.3	12.6	82.1	7.2	0.0	0.4	74.5	490.2
142 SLT 901 Pacífico	78.1	35.8	0.0	1.6	40.7	69.3	35.9	0.0	2.5	30.8	-24.2
143 SLT 902 Istmo	113.8	58.5	0.0	2.2	53.1	152.0	58.5	0.0	3.2	90.2	69.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	55.8	11.3	0.0	0.7	43.8	129.2	11.1	0.0	1.0	117.1	167.5
146 CH La Yesca	1,235.9	419.2	0.0	502.6	314.1	1,185.8	412.9	0.0	520.7	252.2	-19.7
147 CCC Baja California	608.8	513.8	0.0	23.3	71.7	449.8	390.9	0.0	22.8	36.1	-49.7
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	37.9	7.3	0.0	0.2	30.4	101.5	7.6	0.0	0.3	93.6	208.2

**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 2017)

Nombre del proyecto ^{1.-/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	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)	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	98.3	73.5	0.0	0.7	24.0	378.7	56.2	0.0	1.1	321.5	500<
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	56.2	28.6	0.0	1.2	26.3	167.8	28.9	0.0	1.8	137.2	421.3
151 SE 1006 Central---Sur	41.0	19.5	0.0	4.6	16.9	37.2	19.6	0.0	4.6	13.1	-22.5
152 SE 1005 Noroeste	133.6	48.3	0.0	7.4	77.8	114.1	47.6	0.0	8.8	57.7	-25.9
156 RM Infiernillo	50.7	12.6	0.0	1.6	36.6	20.1	12.3	0.0	2.1	5.7	-84.4
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	193.2	156.0	0.0	24.2	13.0	523.8	152.9	0.0	29.3	341.6	500<
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0	0.0	20.1	N.A.
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160 RM CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161 RM CCC El Sauz	5.0	2.3	0.0	0.1	2.6	2.5	2.3	0.0	0.2	0.0	-98.8
162 RM CCC Huinala II	4.0	1.0	0.0	0.1	2.9	11.4	1.0	0.0	0.1	10.3	253.6
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	5.3	0.0	0.0	48.4	N.A.
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	84.7	11.9	0.0	5.3	67.4	48.4	21.6	0.0	7.8	19.0	-71.8
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	7.4	3.3	0.0	0.1	3.9	7.3	3.4	0.0	0.2	3.7	-5.4
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	107.9	68.5	0.0	4.9	34.4	145.5	72.2	0.0	7.1	66.2	92.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	342.8	308.1	0.0	35.9	-1.2	2,231.0	247.7	0.0	34.6	1,948.7	<-500
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	55.7	21.5	0.0	0.3	33.9	267.5	20.9	0.0	0.6	246.1	500<
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	99.7	63.2	0.0	15.6	20.9	170.9	61.8	0.0	22.4	86.7	315.1
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,771.1	2,144.6	0.0	0.0	626.6	1,397.2	300.0	0.0	225.2	871.9	39.2
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	57.5	53.2	0.0	11.4	-7.2	128.2	51.7	0.0	11.4	65.0	<-500
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	4.4	2.1	0.0	0.2	2.2	4.3	1.9	0.0	0.2	2.2	-1.4
181 RM CN Laguna Verde	370.6	234.9	0.0	133.7	1.9	572.4	270.3	0.0	154.0	148.1	500<
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	76.5	17.1	0.0	0.8	58.6	19.9	17.1	0.0	1.2	1.6	-97.3
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	8.6	3.1	0.0	0.2	5.3	5.9	3.1	0.0	0.4	2.5	-52.3

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 2017)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	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)	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	90.3	29.4	0.0	3.8	57.1	60.1	32.7	0.0	5.1	22.3	-61.0
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,229.8	156.7	0.0	42.0	1,031.1	364.1	166.2	0.0	46.1	151.8	-85.3
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	21.6	10.9	0.0	2.7	8.0	36.9	11.2	0.0	4.0	21.7	171.8
190 SE 1120 Noroeste	1,444.1	999.0	0.0	6.7	438.5	74.2	24.3	0.0	12.4	37.5	-91.5
191 SE 1121 Baja California	50.1	2.8	0.0	0.9	46.3	47.0	2.9	0.0	1.0	43.1	-7.0
192 SE 1122 Golfo Norte	64.1	33.7	0.0	8.5	21.9	71.7	33.6	0.0	10.0	28.2	28.6
193 SE 1123 Norte	48.0	3.7	0.0	0.4	44.0	40.4	3.1	0.0	0.6	36.7	-16.6
194 SE 1124 Bajío Centro	117.8	13.3	0.0	5.5	99.0	33.7	12.7	0.0	8.1	13.0	-86.9
195 SE 1125 Distribución	135.7	77.5	0.0	14.1	44.1	154.0	73.5	0.0	17.7	62.8	42.5
197 SE 1127 Sureste	37.7	17.9	0.0	2.3	17.4	34.3	18.1	0.0	3.2	13.0	-25.6
198 SE 1128 Centro Sur	1,386.0	635.4	0.0	4.1	746.5	32.6	17.6	0.0	5.7	9.3	-98.8
199 SE 1129 Compensación redes	26.2	18.2	0.0	2.4	5.6	41.6	18.8	0.0	2.8	20.0	260.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	121.6	87.7	0.0	20.9	13.0	165.7	86.9	0.0	24.1	54.7	321.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	228.7	114.7	0.0	20.5	93.5	221.2	111.3	0.0	28.1	81.8	-12.5
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	562.3	151.2	0.0	37.7	373.4	277.1	153.0	0.0	45.0	79.1	-78.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	83.3	30.3	0.0	3.8	49.2	76.0	28.2	0.0	3.9	43.9	-10.8
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	151.2	94.4	0.0	20.3	36.5	190.9	95.8	0.0	23.1	72.0	97.4
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	330.2	275.1	0.0	17.9	37.2	1,303.4	139.4	0.0	23.3	1,140.8	500<
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	70.2	45.7	0.0	6.9	17.6	76.7	49.0	0.0	7.1	20.5	16.9
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	71.5	42.2	0.0	7.9	21.4	91.2	43.7	0.0	9.5	38.0	78.1
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	37.5	8.9	0.0	2.3	26.3	33.7	9.2	0.0	2.2	22.3	-15.3
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,519.6	1,430.2	0.0	11.0	1,078.4	95.1	43.0	0.0	14.6	37.5	-96.5
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	208.6	99.9	0.0	15.5	93.2	239.6	105.7	0.0	22.9	111.0	19.1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	236.1	67.4	0.0	23.3	145.4	180.4	66.3	0.0	32.9	81.3	-44.1

**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 2017)

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)	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	289.9	17.0	0.0	5.9	267.0	359.5	25.9	0.0	7.1	326.5	22.3
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,475.6	1,473.5	0.0	4.6	997.4	90.0	48.7	0.0	19.1	22.3	-97.8
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,532.2	2,345.9	0.0	16.5	1,169.8	110.2	41.4	0.0	22.7	46.1	-96.1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	202.9	43.0	0.0	12.1	147.8	741.7	52.8	0.0	14.3	674.6	356.5
216 RM CCC Poza Rica	436.0	9.4	0.0	2.5	424.1	333.2	141.1	0.0	107.8	84.3	-80.1
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	178.3	150.0	0.0	42.7	-14.4	67.2	153.5	0.0	54.4	-140.7	500<
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	98.2	25.6	0.0	7.4	65.2	69.0	25.6	0.0	8.3	35.0	-46.3
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	64.8	27.3	0.0	8.9	28.6	81.3	27.3	0.0	12.7	41.2	44.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,657.0	5,353.8	0.0	208.7	2,094.5	4,406.0	1,073.1	0.0	288.0	3,044.8	45.4
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	16.1	0.5	0.0	0.5	15.1	2.4	0.4	0.0	0.8	1.2	-91.8
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	3.0	0.9	0.0	0.3	1.7	2.5	0.9	0.0	0.3	1.3	-25.5
226 CCI CI Guerrero Negro III	126.7	71.2	0.0	0.0	55.5	1.0	143.2	0.0	19.6	-161.8	-391.5
227 CG Los Humeros II	324.1	222.1	0.0	18.8	83.2	285.3	201.1	0.0	25.5	58.7	-29.5
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	48.5	15.0	0.0	3.4	30.1	39.1	14.7	0.0	4.6	19.8	-34.1
229 CT TG Baja California II	212.1	153.6	0.0	24.0	34.5	143.6	205.7	0.0	34.3	-96.5	-379.7
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	47.2	9.0	0.0	1.0	37.3	31.6	16.6	0.0	1.4	13.6	-63.6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	28.0	15.4	0.0	1.3	11.4	26.1	14.5	0.0	1.8	9.8	-14.0
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	74.7	0.0	0.0	0.0	74.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
235 CCI Baja California Sur IV	119.9	240.4	0.0	27.9	-148.4	256.9	64.3	0.0	41.1	151.5	-202.1
236 CCI Baja California Sur III	362.6	303.9	0.0	28.5	30.2	513.6	290.7	0.0	28.5	194.5	500<
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	81.8	8.2	0.0	3.2	70.4	35.0	11.3	0.0	5.9	17.8	-74.8
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	1,487.7	772.7	0.0	1.4	713.6	25.1	10.0	0.0	2.1	12.9	-98.2

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 2017)

Nombre del proyecto ^{1./}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	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)	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,122.3	546.2	0.0	18.5	557.6	192.7	74.9	0.0	42.9	74.9	-86.6
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	2,921.0	1,909.8	0.0	12.3	998.9	110.5	42.7	0.0	22.5	45.2	-95.5
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,876.2	1,265.2	0.0	7.0	604.0	64.6	31.2	0.0	8.8	24.7	-95.9
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	40.0	28.7	0.0	6.2	5.1	62.7	29.3	0.0	7.1	26.3	417.5
248 SLT 1401 Sés y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	91.4	69.5	0.0	16.0	5.9	156.8	70.2	0.0	19.6	67.0	500<
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	381.3	51.4	0.0	13.5	316.4	116.6	53.9	0.0	19.6	43.2	-86.3
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	110.5	24.9	0.0	7.3	78.2	77.5	25.9	0.0	10.9	40.7	-47.9
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	597.5	346.3	0.0	5.2	246.0	49.3	18.5	0.0	9.9	21.0	-91.5
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	49.7	5.8	0.0	0.7	43.2	16.7	7.0	0.0	1.1	8.6	-80.0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,275.8	824.2	0.0	7.7	443.9	63.0	32.2	0.0	12.2	18.6	-95.8
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	2,383.6	1,248.8	0.0	6.7	1,128.1	49.3	26.3	0.0	9.0	14.0	-98.8
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	1,102.1	745.3	0.0	0.1	356.7	10.6	5.2	0.0	0.2	5.1	-98.6
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	4,500.9	3,564.6	0.0	90.4	845.9	1,648.5	1,729.9	0.0	147.4	-228.7	-127.0
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	55.8	54.2	0.0	10.6	-9.0	100.5	53.2	0.0	13.3	34.0	-477.8
264 CC Centro	4,405.7	2,815.1	0.0	0.0	1,590.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	63.1	21.8	0.0	6.6	34.6	51.2	22.1	0.0	9.9	19.2	-44.6
268 CCI Guerrero Negro IV	63.8	29.3	0.0	0.0	34.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	9.9	3.6	0.0	0.8	5.5	9.0	3.2	0.0	1.2	4.5	-17.7
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	3,721.4	1,900.1	0.0	2.5	1,818.8	78.3	29.1	0.0	11.6	37.7	-97.9
274 SE 1620 Distribución Valle de México	13,421.1	6,762.7	0.0	22.4	6,635.9	198.0	101.2	0.0	34.0	62.9	-99.1
275 CG Los Azufres III (Fase I)	130.4	56.9	0.0	19.6	53.9	13.7	56.9	0.0	29.2	-72.4	-234.4

**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 2017)

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]	
278 RM CT José López Portillo	61.2	0.0	0.0	0.0	61.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	5,000.5	2,826.7	0.0	0.2	2,173.7	69.8	23.6	0.0	9.4	36.8	-98.3
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	254.3	2.1	0.0	0.0	252.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284 CG Los Humeros III	156.5	44.3	0.0	0.0	112.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
286 CCI Baja California Sur V	437.0	277.4	0.0	0.0	159.5	254.6	200.7	0.0	82.2	-28.2	-117.7
288 SLT 1722 Distribución Sur	888.7	472.2	0.0	0.0	416.6	45.5	14.2	0.0	8.1	23.2	-94.4
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	167.6	7.1	0.0	0.0	160.5	110.0	11.3	0.0	14.6	84.1	-47.6
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	140.0	77.4	0.0	19.3	43.3	184.2	106.5	0.0	32.3	45.3	4.7
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	109.9	53.9	0.0	13.7	42.3	119.5	54.0	0.0	20.2	45.3	7.1
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	45.6	15.7	0.0	5.6	24.3	45.3	18.6	0.0	8.3	18.4	-24.1
296 CC CC Empalme I	2,906.8	1,876.2	0.0	0.0	1,030.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	259.1	12.1	0.0	0.0	247.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
298 CC Valle de México II	2,938.3	1,295.5	0.0	0.0	1,642.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	416.5	22.5	0.0	0.0	394.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	14.5	10.7	0.0	2.2	1.5	25.8	11.6	0.0	3.3	10.9	500<
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	231.5	15.8	0.0	3.8	211.9	158.6	54.2	0.0	36.0	68.5	-67.7
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	615.6	11.6	0.0	3.7	600.3	68.3	41.1	0.0	13.6	13.6	-97.7
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	103.0	21.1	0.0	7.1	74.9	125.0	66.2	0.0	27.3	31.5	-57.9
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	598.1	296.8	0.0	0.0	301.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,825.7	993.8	0.0	0.0	831.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	410.8	0.0	0.0	0.0	410.8	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 2017)

Nombre del proyecto ^{1_/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Programable	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)	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	17.6	0.0	0.0	0.0	17.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	180.8	0.0	0.0	0.0	180.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	21.3	0.0	0.0	0.0	21.3	31.9	0.7	0.0	4.9	26.3	23.5
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	99.5	3.4	0.0	0.0	96.2	177.1	61.4	0.0	23.0	92.6	-3.7
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	31.3	11.9	0.0	3.8	15.6	52.8	24.6	0.0	8.8	19.4	24.5
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	59.4	0.0	0.0	0.0	59.4	68.1	45.5	0.0	5.7	16.9	-71.6
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	172.6	0.7	0.0	0.0	172.0	99.8	31.3	0.0	17.5	51.0	-70.3
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	576.9	341.7	0.0	0.0	235.1	38.3	14.2	0.0	3.9	20.2	-91.4
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,649.6	90.9	0.0	18.7	1,540.0	382.6	83.1	0.0	102.8	196.8	-87.2
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,761.9	69.5	0.0	0.0	1,692.4	13.1	7.2	0.0	5.7	0.1	-100.0

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.

<-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 2017)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación % (9=(8-4)/4)
	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	51,175.8	13,164.8	22,877.5	15,133.5	66,134.7	14,090.6	25,732.5	26,311.6	73.9
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	691.0	388.5	73.1	229.3	361.0	282.5	74.9	3.6	(98.4)
2 CC Altamira II	1,220.1	191.3	786.3	242.5	2,500.3	176.0	855.6	1,468.7	>500
3 CC Bajío	1,642.3	146.3	1,027.7	468.3	3,377.5	154.4	2,985.6	237.5	(49.3)
4 CC Campeche	1,119.5	335.4	377.7	406.4	594.2	265.5	543.2	(214.6)	(152.8)
5 CC Hermosillo	870.0	250.4	440.6	178.9	1,227.6	309.4	467.3	450.9	152.0
6 CT Mérida III	1,845.8	220.7	764.0	861.1	972.3	214.5	646.0	111.8	(87.0)
7 CC Monterrey III	1,365.6	202.6	708.1	454.9	2,676.7	179.6	784.7	1,712.4	276.4
8 CC Naco-Nogales	1,173.8	463.8	418.5	291.5	1,298.6	536.1	503.5	258.9	(11.2)
9 CC Río Bravo II	1,231.7	452.1	617.8	161.8	2,323.4	436.0	876.1	1,011.3	>500
10 CC Mexicali	1,182.1	236.9	645.6	299.6	1,602.0	259.4	628.3	714.2	138.4
11 CC Saltillo	926.5	392.2	287.0	247.3	1,324.4	444.1	373.9	506.5	104.8
12 CC Tuxpan II	1,686.8	488.3	900.0	298.5	2,676.0	531.0	861.6	1,283.5	329.9
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	111.9	59.9	19.8	32.2	77.2	66.2	10.2	0.8	(97.6)
15 CC Altamira III y IV	3,674.8	880.3	1,608.9	1,185.6	6,194.0	962.4	2,049.5	3,182.1	168.4
16 CC Chihuahua III	818.2	287.5	393.8	136.9	1,535.5	277.0	499.5	758.9	454.5
17 CC La Laguna II	2,064.7	831.8	814.6	418.3	3,006.1	926.1	883.4	1,196.6	186.0
18 CC Río Bravo III	1,920.1	548.2	764.1	607.8	1,602.0	503.2	734.8	364.1	(40.1)
19 CC Tuxpan III y IV	3,042.8	1,292.7	1,563.4	186.7	6,349.8	1,727.7	1,902.4	2,719.6	>500
20 CC Altamira V	5,346.2	1,043.4	3,835.4	467.5	5,312.2	1,196.3	1,778.9	2,337.0	399.9
21 CC Tamazunchale	3,119.4	1,018.1	1,570.4	530.9	6,936.3	1,156.8	2,396.1	3,383.3	>500
24 CC Río Bravo IV	1,728.8	701.7	784.5	242.6	1,419.7	671.8	677.9	70.0	(71.1)
25 CC Tuxpan V	1,498.6	606.5	709.4	182.7	3,291.3	692.8	1,216.5	1,382.0	>500
26 CC Valladolid III	1,246.3	574.4	298.8	373.1	1,866.5	607.3	420.9	838.4	124.7
28 CCC Norte II	1,860.5	650.1	701.8	508.6	2,742.0	699.9	673.3	1,368.9	169.2
29 CCC Norte	2,044.0	706.1	750.0	587.8	3,164.2	814.6	918.4	1,431.2	143.5
31 CE La Venta III	431.9	0.0	361.6	70.2	220.9	0.0	356.4	(135.5)	(293.0)
33 CE Oaxaca I	354.5	0.0	252.2	102.3	159.9	0.0	246.4	(86.5)	(184.5)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	887.9	0.0	712.9	175.0	634.1	0.0	877.3	(243.2)	(239.0)
36 CCC Baja California III	1,117.7	145.9	410.2	561.6	480.3	0.0	304.8	175.5	(68.7)
38 CC Norte III (Juárez)	4,316.0	49.7	106.6	4,159.7	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
40 CE Sureste I	636.2	0.0	172.6	463.7	209.1	0.0	185.2	23.8	(94.9)

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2017) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	335,392.4	204,435.8	8,862.4	213,298.2	5,206.7	20,771.2	25,977.9	96,116.2	122,094.2
Cierres totales	278,677.5	187,281.1	6,477.6	193,758.6	5,206.7	16,121.3	21,328.0	63,590.8	84,918.8
1 CG Cerro Prieto IV	1,849.4	1,849.4	0.0	1,849.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,964.1	4,964.1	0.0	4,964.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	491.6	491.6	0.0	491.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,158.8	5,158.8	0.0	5,158.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,095.5	1,095.5	0.0	1,095.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,509.7	5,509.7	0.0	5,509.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,549.9	11,500.3	208.7	11,709.0	221.7	487.5	709.2	131.7	841.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,790.1	1,790.1	0.0	1,790.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,348.5	2,348.5	0.0	2,348.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,904.4	1,904.4	0.0	1,904.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,135.2	3,135.2	0.0	3,135.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	906.6	906.6	0.0	906.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	604.2	604.2	0.0	604.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,124.8	1,124.8	0.0	1,124.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,297.7	1,297.7	0.0	1,297.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	797.2	797.2	0.0	797.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	736.6	736.6	0.0	736.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	495.4	495.4	0.0	495.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	505.1	505.1	0.0	505.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	652.9	652.9	0.0	652.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	805.2	805.2	0.0	805.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	435.6	435.6	0.0	435.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	789.8	789.8	0.0	789.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico [✓]	2,352.1	2,254.8	0.0	2,254.8	0.0	97.2	97.2	0.0	97.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) [✓]	2,054.9	1,923.7	0.0	1,923.7	0.0	131.2	131.2	0.0	131.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,182.3	2,138.2	0.0	2,138.2	0.0	44.2	44.2	0.0	44.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,973.4	5,908.9	0.0	5,908.9	0.0	64.5	64.5	0.0	64.5
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste [✓]	798.7	798.7	0.0	798.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional [✓]	2,356.9	2,298.8	0.0	2,298.8	0.0	58.1	58.1	0.0	58.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) [✓]	4,931.3	4,684.7	0.0	4,684.7	0.0	246.6	246.6	0.0	246.6
32 SE 401 Occidental - Central	1,150.8	1,150.8	0.0	1,150.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular [✓]	1,388.7	1,388.7	0.0	1,388.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,297.5	1,297.5	0.0	1,297.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	724.8	724.8	0.0	724.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,099.4	3,099.4	0.0	3,099.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC [✓]	2,037.0	1,943.7	0.0	1,943.7	0.0	93.4	93.4	0.0	93.4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,175.4	1,127.7	0.0	1,127.7	0.0	47.6	47.6	0.0	47.6
40 LT 502 Oriental - Norte [✓]	264.9	264.9	0.0	264.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada [✓]	4,426.1	4,204.8	0.0	4,204.8	0.0	221.3	221.3	0.0	221.3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,922.1	1,822.8	0.0	1,822.8	0.0	99.3	99.3	0.0	99.3
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III [✓]	783.0	743.9	0.0	743.9	0.0	39.2	39.2	0.0	39.2
44 SE 412 Compensación Norte	393.7	393.7	0.0	393.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental [✓]	1,025.4	974.1	0.0	974.1	0.0	51.3	51.3	0.0	51.3
46 SE 503 Oriental	383.0	383.0	0.0	383.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental [✓]	801.8	801.8	0.0	801.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,002.3	890.5	19.3	909.8	19.3	73.2	92.5	0.0	92.5
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,270.4	2,156.9	0.0	2,156.9	0.0	113.5	113.5	0.0	113.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte [✓]	2,728.8	2,502.6	22.6	2,525.2	22.6	181.1	203.6	0.0	203.6
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste [✓]	512.3	512.3	0.0	512.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental [✓]	492.5	461.2	0.0	461.2	0.0	31.3	31.3	0.0	31.3
53 LT 614 SubTransmisión Oriental [✓]	298.3	298.3	0.0	298.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	465.1	465.1	0.0	465.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	379.0	379.0	0.0	379.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	246.2	207.4	13.0	220.3	13.0	13.0	25.9	0.0	25.9
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental [✓]	1,395.6	1,325.9	0.0	1,325.9	0.0	69.8	69.8	0.0	69.8

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 2017) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	542.2	542.2	0.0	542.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1./}	2,028.8	2,028.8	0.0	2,028.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,377.9	1,305.4	0.0	1,305.4	0.0	72.5	72.5	0.0	72.5
63	CH El Cajón ^{1./}	14,917.1	4,910.2	250.2	5,160.4	250.2	500.3	750.5	9,006.2	9,756.8
64	LT Líneas Centro	119.8	119.8	0.0	119.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,222.7	1,159.8	0.0	1,159.8	0.0	62.8	62.8	0.0	62.8
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{1./}	1,341.8	1,259.9	0.0	1,259.9	0.0	81.9	81.9	0.0	81.9
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	366.0	366.0	0.0	366.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,661.5	929.7	86.1	1,015.8	82.6	174.4	257.0	388.7	645.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{1./}	594.4	594.4	0.0	594.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	664.2	631.0	0.0	631.0	0.0	33.2	33.2	0.0	33.2
71	PRR Presa Reguladora Amata	243.0	243.0	0.0	243.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	553.2	553.2	0.0	553.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	757.8	530.5	37.9	568.4	37.9	75.8	113.7	75.8	189.5
74	RM Botello	113.6	102.3	0.0	102.3	0.0	11.4	11.4	0.0	11.4
75	RM Carbón II ^{1./}	206.8	189.5	0.0	189.5	0.0	17.3	17.3	0.0	17.3
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	335.9	335.9	0.0	335.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	257.8	232.0	0.0	232.0	0.0	25.8	25.8	0.0	25.8
78	RM Emilio Portes Gil	4.4	4.4	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,279.9	1,937.9	114.0	2,051.9	114.0	114.0	228.0	0.0	228.0
80	RM Gomez Palacio ^{1./}	527.8	527.8	0.0	527.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	10.7	10.7	0.0	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	16.4	14.7	0.0	14.7	0.0	1.6	1.6	0.0	1.6
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	241.8	241.8	0.0	241.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	880.5	880.5	0.0	880.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	240.5	240.5	0.0	240.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	206.1	195.8	0.0	195.8	0.0	10.3	10.3	0.0	10.3
92	RM Salamanca	579.0	579.0	0.0	579.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ^{1./}	310.9	292.9	0.0	292.9	0.0	18.0	18.0	0.0	18.0
94	RM CT Valle de México	103.6	103.6	0.0	103.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	62.3	62.3	0.0	62.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	802.1	762.0	0.0	762.0	0.0	40.1	40.1	0.0	40.1
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,425.0	1,284.1	23.2	1,307.3	22.0	95.6	117.6	0.0	117.6
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	499.0	445.5	16.9	462.4	16.9	13.2	30.0	6.6	36.6
102	SLT 703 Noreste-Norte	345.2	345.2	0.0	345.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	119.8	119.8	0.0	119.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,334.0	2,789.9	77.4	2,867.2	64.5	204.2	268.7	198.0	466.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,815.9	1,720.3	0.0	1,720.3	0.0	95.6	95.6	0.0	95.6
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,333.3	1,266.6	0.0	1,266.6	0.0	66.7	66.7	0.0	66.7
107	CCI Baja California Sur II	1,082.6	1,022.5	0.0	1,022.5	0.0	60.1	60.1	0.0	60.1
108	LT 807 Durango I	613.2	613.2	0.0	613.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	94.0	94.0	0.0	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	563.3	366.1	28.2	394.3	28.2	84.5	112.7	56.3	169.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{1./}	245.0	228.3	0.0	228.3	0.0	16.7	16.7	0.0	16.7
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	641.6	637.3	4.3	641.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	546.8	519.4	0.0	519.4	0.0	27.3	27.3	0.0	27.3
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	791.1	751.5	29.7	781.2	9.9	0.0	9.9	0.0	9.9
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	369.1	359.8	9.3	369.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste	193.4	193.4	0.0	193.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	94.8	94.8	0.0	94.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	962.9	862.5	44.3	906.8	32.5	23.6	56.1	0.0	56.1
126	SLT 801 Altiplano	1,512.0	1,417.6	16.8	1,434.4	0.0	77.7	77.7	0.0	77.7
127	SLT 802 Tamaulipas	1,275.3	1,147.8	63.8	1,211.5	0.0	63.8	63.8	0.0	63.8
130	SLT 806 Bajío	1,642.0	1,338.3	49.2	1,387.6	0.0	180.6	180.6	73.9	254.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2017) *-/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
132 CE La Venta II	1,953.8	1,172.3	65.1	1,237.4	65.1	195.4	260.5	455.9	716.4
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	121.7	121.7	0.0	121.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste	160.3	152.3	8.0	160.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	214.3	169.0	11.3	180.2	11.3	17.0	28.3	5.7	34.0
141 SE 915 Occidental	208.0	176.8	10.4	187.2	10.4	10.4	20.8	0.0	20.8
142 SLT 901 Pacífico	746.0	598.2	38.6	636.9	38.6	70.5	109.1	0.0	109.1
143 SLT 902 Istmo	1,441.4	1,269.1	70.4	1,339.5	29.7	72.2	101.9	0.0	101.9
144 SLT 903 Cabo - Norte	989.9	938.1	0.0	938.1	0.0	51.7	51.7	0.0	51.7
146 CH La Yesca	22,371.6	3,557.6	542.8	4,100.4	468.8	1,048.6	1,517.4	16,753.8	18,271.2
147 CCC Baja California	3,119.5	2,339.6	156.0	2,495.6	156.0	311.9	467.9	156.0	623.9
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	494.4	481.3	8.7	490.0	0.9	1.8	2.6	1.8	4.4
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	801.3	759.1	0.0	759.1	0.0	42.2	42.2	0.0	42.2
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	848.5	753.4	42.4	795.9	1.5	45.3	46.8	5.8	52.6
151 SE 1006 Central---Sur	277.5	120.7	24.2	144.9	3.6	38.1	41.6	91.0	132.6
152 SE 1005 Noroeste	1,086.2	716.5	52.7	769.2	52.7	121.3	174.1	142.9	317.0
156 RM Infernillo	302.4	215.8	15.6	231.4	15.6	30.1	45.7	25.4	71.1
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,723.3	1,683.5	202.9	1,886.4	69.4	495.2	564.6	272.3	837.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	236.0	236.0	0.0	236.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	80.5	80.5	0.0	80.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II	19.4	19.4	0.0	19.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz	75.6	66.2	3.8	69.9	1.9	3.8	5.7	0.0	5.7
162 RM CCC Huinalá II	33.9	27.1	1.7	28.8	1.7	3.4	5.1	0.0	5.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	280.0	280.0	0.0	280.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	104.3	88.7	5.2	93.9	5.2	5.2	10.4	0.0	10.4
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,085.7	800.5	74.2	874.6	24.8	147.7	172.5	38.6	211.1
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,579.9	1,118.0	86.0	1,204.0	86.0	258.0	344.0	1,032.0	1,375.9
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	586.4	557.0	29.3	586.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,429.5	658.1	71.5	729.5	71.5	142.9	214.4	485.5	699.9
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	644.1	240.2	67.3	307.5	0.0	101.0	101.0	235.6	336.5
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.1	14.4	2.2	16.6	0.0	3.3	3.3	2.2	5.5
181 RM CN Laguna Verde	11,535.8	5,311.8	244.4	5,556.2	244.4	488.8	733.2	5,246.3	5,979.6
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	571.8	483.8	29.3	513.1	29.3	29.3	58.7	0.0	58.7
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	103.0	82.4	5.1	87.5	5.1	10.3	15.4	0.0	15.4
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	415.2	186.1	17.0	203.1	30.0	47.0	77.0	135.1	212.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	287.2	137.6	11.6	149.2	17.8	29.5	47.3	90.6	137.9
191 SE 1121 Baja California	98.0	52.4	1.8	54.2	6.7	8.5	15.1	28.7	43.8
192 SE 1122 Golfo Norte	691.9	355.3	36.1	391.3	34.7	99.5	134.2	166.4	300.5
193 SE 1123 Norte	68.1	44.3	0.0	44.3	6.8	6.8	13.6	10.2	23.8
194 SE 1124 Bajío Centro	701.8	361.4	12.6	374.0	60.9	110.3	171.2	156.6	327.8
195 SE 1125 Distribución	1,731.6	1,048.5	84.6	1,133.1	91.1	175.2	266.4	332.1	598.5
197 SE 1127 Sureste	284.8	171.0	24.7	195.6	3.8	39.0	42.9	46.3	89.2
199 SE 1129 Compensación redes	277.4	171.4	18.9	190.3	6.4	28.0	34.4	52.7	87.1
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,249.1	361.6	105.4	467.1	22.6	259.9	282.5	499.5	782.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,582.7	591.7	128.2	720.0	34.7	238.6	273.3	589.4	862.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	659.9	472.3	30.0	502.4	30.0	30.1	60.2	97.3	157.5
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,905.7	1,128.9	104.0	1,232.9	101.5	332.9	434.4	238.3	672.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieta	2,085.1	1,267.7	141.7	1,409.4	68.9	405.6	474.5	201.2	675.7
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	754.2	527.9	37.7	565.6	37.7	113.1	150.8	37.7	188.5
207 SE 1213 Compensación DE REDES	857.9	504.8	41.8	546.7	44.9	144.8	189.7	121.6	311.3
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	168.1	78.4	5.6	84.0	5.6	11.2	16.8	67.2	84.0

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 2017) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,473.6	1,547.6	71.0	1,618.6	181.3	280.6	462.0	393.0	855.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,264.1	1,913.9	81.8	1,995.7	248.9	333.3	582.2	686.3	1,268.5
216	RM CCC Poza Rica	2,694.6	213.0	135.4	348.4	135.4	283.7	419.1	1,927.2	2,346.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,839.3	580.0	192.1	772.1	39.8	308.1	348.0	1,719.2	2,067.2
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	701.0	417.6	36.8	454.4	39.0	122.2	161.2	85.4	246.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	761.4	342.6	38.1	380.7	38.1	114.2	152.3	228.4	380.7
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{1./}	18,779.1	6,501.4	969.3	7,470.7	718.1	1,820.4	2,538.4	8,769.9	11,308.4
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	77.5	45.9	0.0	45.9	9.0	9.0	18.1	13.6	31.6
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.2	12.2	1.1	13.3	1.1	2.2	3.3	5.5	8.9
226	CCI CI Guerrero Negro III	452.6	22.6	22.6	45.3	22.6	45.3	67.9	339.5	407.4
227	CG Los Humeros II	1,898.2	699.3	99.9	799.2	99.9	299.7	399.6	699.3	1,099.0
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	349.1	146.7	18.4	165.1	18.4	36.7	55.1	128.9	184.0
229	CT TG Baja California II	1,858.9	564.0	146.2	710.2	56.7	247.6	304.4	844.4	1,148.8
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	153.5	92.1	15.3	107.4	0.0	23.0	23.0	23.0	46.0
235	CCI Baja California Sur IV	1,751.4	433.1	87.9	521.0	87.9	175.8	263.7	966.8	1,230.4
236	CCI Baja California Sur III	1,644.8	657.9	164.5	822.4	0.0	246.7	246.7	575.7	822.4
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	206.4	14.5	10.3	24.8	7.3	23.7	31.0	150.6	181.5
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	339.1	105.5	30.4	135.9	6.1	48.6	54.7	148.5	203.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,111.7	436.8	71.2	508.0	41.9	212.5	254.5	349.2	603.7
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	802.0	405.0	12.3	417.3	77.7	135.0	212.7	172.0	384.7
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	141.7	89.5	0.0	89.5	14.9	14.9	29.8	22.4	52.2
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	673.5	203.1	64.5	267.6	6.8	100.1	107.0	299.0	406.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	426.8	68.0	22.4	90.4	22.4	44.9	67.3	269.1	336.4
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	51.6	8.1	2.7	10.9	2.7	5.4	8.1	32.6	40.7
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,249.2	197.2	65.7	263.0	65.7	131.5	197.2	789.0	986.2
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	1,097.5	0.0	25.3	25.3	25.8	99.8	125.6	946.7	1,072.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,255.6	198.3	66.1	264.3	66.1	132.2	198.3	793.0	991.3
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	935.5	181.8	49.5	231.3	49.5	99.1	148.6	555.5	704.1
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	359.0	62.6	18.9	81.5	18.9	37.8	56.7	220.8	277.5
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	144.4	25.3	7.4	32.7	7.4	14.9	22.3	89.3	111.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,266.9	32.6	33.3	65.9	59.9	93.2	153.0	1,048.0	1,201.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	928.0	51.0	47.7	98.7	41.5	101.6	143.2	686.1	829.3
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,201.4	23.1	29.4	52.5	48.8	91.0	139.8	1,009.1	1,148.9
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	269.3	13.9	13.9	27.9	13.9	27.9	41.8	199.6	241.4
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	806.3	0.0	40.3	40.3	0.0	120.9	120.9	645.1	766.0
	Cierres Parciales	56,714.9	17,154.8	2,384.8	19,539.6	0.0	4,649.9	4,649.9	32,525.4	37,175.3
62	CCC Pacífico ^{1./}	11,347.4	7,710.7	680.5	8,391.2	0.0	1,048.4	1,048.4	1,907.7	2,956.2
128	SLT 803 NOINE	1,189.3	1,133.2	28.0	1,161.3	0.0	56.1	56.1	(28.0)	28.0
140	SE 914 División Centro Sur	234.0	113.2	10.8	124.0	0.0	17.4	17.4	92.6	110.1
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	698.7	348.6	11.1	359.8	0.0	76.4	76.4	262.6	339.0
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	7,986.3	104.8	104.8	209.6	0.0	464.1	464.1	7,312.6	7,776.7
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,145.4	1,524.1	186.8	1,711.0	0.0	324.5	324.5	1,109.9	1,434.4
190	SE 1120 Noroeste	882.0	387.8	24.3	412.0	0.0	76.9	76.9	393.0	470.0

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 2017) *-/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2016 (2)	En 2017 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
198	SE 1128 Centro Sur	359.3	142.1	15.4	157.5	0.0	37.9	37.9	163.9	201.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,345.7	716.6	183.0	899.6	0.0	255.0	255.0	1,191.2	1,446.2
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	867.5	324.2	41.0	365.2	0.0	89.2	89.2	413.1	502.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	656.8	391.3	19.1	410.3	0.0	71.1	71.1	175.3	246.4
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	816.8	202.4	46.0	248.4	0.0	82.7	82.7	485.7	568.4
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,795.5	853.2	42.4	895.6	0.0	181.2	181.2	718.7	900.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	966.3	359.8	58.5	418.2	0.0	85.2	85.2	462.9	548.1
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	114.9	68.9	11.5	80.4	0.0	11.5	11.5	23.0	34.5
242	SE 1323 Distribución SUR	258.0	157.7	0.0	157.7	0.0	28.7	28.7	71.7	100.3
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,523.1	217.0	75.0	292.0	0.0	160.4	160.4	1,070.7	1,231.1
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,223.3	439.1	40.9	479.9	0.0	125.4	125.4	618.0	743.4
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	560.4	249.3	31.4	280.7	0.0	59.3	59.3	220.4	279.7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	794.8	136.4	57.5	193.9	0.0	84.7	84.7	516.2	600.9
251	SE 1421 Distribución SUR	459.2	85.8	18.5	104.4	0.0	41.2	41.2	313.6	354.8
253	SE 1420 Distribución NORTE	452.7	66.0	27.7	93.7	0.0	45.8	45.8	313.3	359.0
259	SE 1521 Distribución SUR	344.7	43.2	21.6	64.8	0.0	37.2	37.2	242.8	280.0
260	SE 1520 Distribución NORTE	11.2	3.9	0.6	4.5	0.0	1.1	1.1	5.6	6.7
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,672.5	915.0	331.6	1,246.6	0.0	597.6	597.6	4,828.3	5,425.9
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	339.3	27.1	17.6	44.7	0.0	33.1	33.1	261.5	294.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,407.8	197.8	79.7	277.5	0.0	145.3	145.3	985.0	1,130.3
280	SLT 1721 Distribución Norte	218.9	12.1	11.0	23.1	0.0	21.9	21.9	173.8	195.8
286	CCI Baja California Sur V	1,913.2	95.7	95.7	191.3	0.0	191.3	191.3	1,530.6	1,721.9
288	SLT 1722 Distribucion Sur	191.5	9.6	9.6	19.3	0.0	19.3	19.3	153.0	172.2
307	SLT 1802 Subestaciones y Lineas del Norte	558.6	27.4	28.5	55.9	0.0	40.0	40.0	462.7	502.7
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	199.8	0.6	0.7	1.3	0.0	7.3	7.3	191.3	198.6
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,055.9	6.1	18.4	24.5	0.0	12.2	12.2	1,019.2	1,031.4
321	SLT 1920 Subestaciones y Lineas de Distribucion	87.6	0.0	4.6	4.6	0.0	9.2	9.2	73.8	83.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,841.4	84.2	44.9	129.1	0.0	98.9	98.9	4,613.4	4,712.3
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3a. fase)	194.9	0.0	6.2	6.2	0.0	12.4	12.4	176.3	188.7

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

*-/ El tipo de cambio utilizado es de 17.8973 al cierre de junio de 2017.

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 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 2017) *-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado (4)	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)		(5=7+8)	(6=5/2)		
Total	699,977.1	699,918.3	-0.0	686,361.2	476,284.5	68.0	192,763.1	283,521.5
Inversión directa	508,171.5	508,112.8	-0.0	501,803.4	291,726.8	57.4	169,632.6	122,094.2
1 CG Cerro Prieto IV	1,849.4	1,849.4	0.0	1,849.4	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,964.1	4,964.1	0.0	4,964.1	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	491.6	491.6	0.0	491.6	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,925.6	5,925.6	0.0	5,158.8	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,096.6	1,096.6	0.0	1,095.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,509.7	5,509.7	0.0	5,509.7	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,549.9	12,549.9	0.0	12,549.9	841.0	6.7	0.0	841.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,790.1	1,790.1	0.0	1,790.1	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,374.4	2,374.4	0.0	2,348.5	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,904.4	1,904.4	0.0	1,904.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,135.2	3,135.2	0.0	3,135.2	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	906.6	906.6	0.0	906.6	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	604.2	604.2	0.0	604.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,124.8	1,124.8	0.0	1,124.8	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,297.8	1,297.8	0.0	1,297.7	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	797.2	797.2	0.0	797.2	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	736.6	736.6	0.0	736.6	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	495.4	495.4	0.0	495.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	505.1	505.1	0.0	505.1	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	652.9	652.9	0.0	652.9	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	805.2	805.2	0.0	805.2	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	435.6	435.6	0.0	435.6	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	789.8	789.8	0.0	789.8	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1/}	2,352.1	2,352.1	0.0	2,352.1	97.2	4.1	0.0	97.2
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ^{1/}	2,054.9	2,054.9	0.0	2,054.9	131.2	6.4	0.0	131.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,182.3	2,182.3	0.0	2,182.3	44.2	2.0	0.0	44.2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{1/}	5,973.4	5,973.4	0.0	5,973.4	64.5	1.1	0.0	64.5
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	798.7	798.7	0.0	798.7	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{1/}	2,356.9	2,356.9	0.0	2,356.9	58.1	2.5	0.0	58.1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1/}	4,931.3	4,931.3	0.0	4,931.3	246.6	5.0	0.0	246.6
32 SE 401 Occidental - Central	1,150.8	1,150.8	0.0	1,150.8	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular ^{1/}	1,388.7	1,388.7	0.0	1,388.7	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,297.5	1,297.5	0.0	1,297.5	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	724.8	724.8	0.0	724.8	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	153.7	153.7	0.0	153.7	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,099.4	3,099.4	0.0	3,099.4	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{1/}	2,037.0	2,037.0	0.0	2,037.0	93.4	4.6	0.0	93.4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,175.4	1,175.4	0.0	1,175.4	47.6	4.1	0.0	47.6
40 LT 502 Oriental - Norte ^{1/}	264.9	264.9	0.0	264.9	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{1/}	4,426.1	4,426.1	0.0	4,426.1	221.3	5.0	0.0	221.3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,922.1	1,922.1	0.0	1,922.1	99.3	5.2	0.0	99.3
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	783.0	783.0	0.0	783.0	39.2	5.0	0.0	39.2
44 SE 412 Compensación Norte	393.7	393.7	0.0	393.7	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{1/}	1,025.4	1,025.4	0.0	1,025.4	51.3	5.0	0.0	51.3
46 SE 503 Oriental	383.0	383.0	0.0	383.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{1/}	801.8	801.8	0.0	801.8	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,002.3	1,002.3	0.0	1,002.3	92.5	9.2	0.0	92.5
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,270.4	2,270.4	0.0	2,270.4	113.5	5.0	0.0	113.5
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1/}	2,728.8	2,728.8	0.0	2,728.8	203.6	7.5	0.0	203.6
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{1/}	512.3	512.3	0.0	512.3	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ^{1/}	492.5	492.5	0.0	492.5	31.3	6.3	0.0	31.3
53 LT 614 SubTransmisión Oriental ^{1/}	298.3	298.3	0.0	298.3	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	465.1	465.1	0.0	465.1	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./

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 2017) *./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ./	379.0	379.0	0.0	379.0	0.0	0.0	0.0	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	246.2	246.2	0.0	246.2	25.9	10.5	0.0	25.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ./	1,395.6	1,395.6	0.0	1,395.6	69.8	5.0	0.0	69.8
59	SE	611 Sub Transmisión Baja California-Noroeste	542.2	542.2	0.0	542.2	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ./	2,028.8	2,028.8	0.0	2,028.8	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,377.9	1,377.9	0.0	1,377.9	72.5	5.3	0.0	72.5
62	CCC	Pacífico	15,387.9	15,387.9	0.0	10,940.4	6,996.7	45.5	4,040.5	2,956.2
63	CH	El Cajón ./	14,917.1	14,917.1	0.0	14,917.1	9,756.8	65.4	0.0	9,756.8
64	LT	Líneas Centro	119.8	119.8	0.0	119.8	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,222.7	1,222.7	0.0	1,222.7	62.8	5.1	0.0	62.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ./	1,341.8	1,341.8	0.0	1,341.8	81.9	6.1	0.0	81.9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	366.0	366.0	0.0	366.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,661.5	1,661.5	0.0	1,661.5	645.7	38.9	0.0	645.7
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	594.4	594.4	0.0	594.4	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	664.2	664.2	0.0	664.2	33.2	5.0	0.0	33.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	243.0	243.0	0.0	243.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	553.2	553.2	0.0	553.2	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	757.8	757.8	0.0	757.8	189.5	25.0	0.0	189.5
74	RM	Botello	113.6	113.6	0.0	113.6	11.4	10.0	0.0	11.4
75	RM	Carbón II ./	206.8	206.8	0.0	206.8	17.3	8.4	0.0	17.3
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	335.9	335.9	0.0	335.9	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	257.8	257.8	0.0	257.8	25.8	10.0	0.0	25.8
78	RM	Emilio Portes Gil	4.4	4.4	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,279.9	2,279.9	0.0	2,279.9	228.0	10.0	0.0	228.0
80	RM	Gómez Palacio ./	527.8	527.8	0.0	527.8	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	10.7	10.7	0.0	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	16.4	16.4	0.0	16.4	1.6	10.0	0.0	1.6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	241.8	241.8	0.0	241.8	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	880.5	880.5	0.0	880.5	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	240.5	240.5	0.0	240.5	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	206.1	206.1	0.0	206.1	10.3	5.0	0.0	10.3
92	RM	Salamanca	579.0	579.0	0.0	579.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango ./	310.9	310.9	0.0	310.9	18.0	5.8	0.0	18.0
94	RM	CT Valle de México	103.6	103.6	0.0	103.6	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	62.3	62.3	0.0	62.3	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	802.1	802.1	0.0	802.1	40.1	5.0	0.0	40.1
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,425.0	1,425.0	0.0	1,425.0	117.6	8.3	0.0	117.6
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	499.0	499.0	0.0	499.0	36.6	7.3	0.0	36.6
102	SLT	703 Noreste - Norte	345.2	345.2	0.0	345.2	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	119.8	119.8	0.0	119.8	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,356.2	3,404.0	1.4	3,334.0	466.7	13.7	0.0	466.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,815.9	1,815.9	0.0	1,815.9	95.6	5.3	0.0	95.6
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,333.3	1,333.3	0.0	1,333.3	66.7	5.0	0.0	66.7
107	CCI	Baja California Sur II	1,082.6	1,082.6	0.0	1,082.6	60.1	5.6	0.0	60.1
108	LT	807 Durango I	613.2	613.2	0.0	613.2	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	94.0	94.0	0.0	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	563.3	563.3	0.0	563.3	169.0	30.0	0.0	169.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ./	245.0	245.0	0.0	245.0	16.7	6.8	0.0	16.7
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	641.6	641.6	0.0	641.6	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	546.8	546.8	0.0	546.8	27.3	5.0	0.0	27.3

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 2017) *-/

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)					
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	791.1	791.1	0.0	791.1	9.9	1.3	0.0	9.9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	369.1	369.1	0.0	369.1	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	193.4	193.4	0.0	193.4	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	94.8	94.8	0.0	94.8	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	962.9	962.9	0.0	962.9	56.1	5.8	0.0	56.1
126	SLT	801 Altiplano	1,512.0	1,512.0	0.0	1,512.0	77.7	5.1	0.0	77.7
127	SLT	802 Tamaulipas	1,275.3	1,275.3	0.0	1,275.3	63.8	5.0	0.0	63.8
128	SLT	803 NOINE	2,089.5	2,089.5	0.0	1,212.6	928.3	44.4	900.2	28.0
130	SLT	806 Bajío	1,642.0	1,642.0	0.0	1,642.0	254.4	15.5	0.0	254.4
132	CE	La Venta II	1,953.8	1,953.8	0.0	1,953.8	716.4	36.7	0.0	716.4
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	121.7	121.7	0.0	121.7	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	160.3	160.3	0.0	160.3	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	214.3	214.3	0.0	214.3	34.0	15.9	0.0	34.0
140	SE	914 División Centro Sur 2./	558.1	558.1	0.0	558.4	434.1	77.8	324.1	110.1
141	SE	915 Occidental	208.0	208.0	0.0	208.0	20.8	10.0	0.0	20.8
142	SLT	901 Pacífico	746.0	746.0	0.0	746.0	109.1	14.6	0.0	109.1
143	SLT	902 Istmo	1,441.4	1,441.4	0.0	1,441.4	101.9	7.1	0.0	101.9
144	SLT	903 Cabo - Norte	989.9	989.9	0.0	989.9	51.7	5.2	0.0	51.7
146	CH	La Yesca 2./	22,371.6	22,371.6	0.0	22,371.6	18,271.2	81.7	0.0	18,271.2
147	CCC	Baja California	3,119.5	3,119.5	0.0	3,119.5	623.9	20.0	0.0	623.9
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	494.4	494.4	0.0	494.4	4.4	0.9	0.0	4.4
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	801.3	801.3	0.0	801.3	42.2	5.3	0.0	42.2
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	848.5	848.5	0.0	848.5	52.6	6.2	0.0	52.6
151	SE	1006 Central-Sur	277.5	277.5	0.0	277.5	132.6	47.8	0.0	132.6
152	SE	1005 Noroeste	1,086.2	1,086.2	0.0	1,086.2	317.0	29.2	0.0	317.0
156	RM	Infiernillo	302.4	302.4	0.0	302.4	71.1	23.5	0.0	71.1
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,723.3	2,723.3	0.0	2,723.3	837.0	30.7	0.0	837.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	236.0	236.0	0.0	236.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	80.5	80.5	0.0	80.5	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	19.4	19.4	0.0	19.4	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	75.6	75.6	0.0	75.6	5.7	7.5	0.0	5.7
162	RM	CCC Huinalá II	33.9	33.9	0.0	33.9	5.1	15.0	0.0	5.1
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	280.0	280.0	0.0	280.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente 2./	1,192.5	1,192.5	0.0	1,192.0	832.8	69.8	493.8	339.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	104.3	104.3	0.0	104.3	10.4	10.0	0.0	10.4
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,085.7	1,085.7	0.0	1,085.7	211.1	19.4	0.0	211.1
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,579.9	2,579.9	0.0	2,579.9	1,375.9	53.3	0.0	1,375.9
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	586.4	586.4	0.0	586.4	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,429.5	1,429.5	0.0	1,429.5	699.9	49.0	0.0	699.9
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar) 2./	10,219.4	10,219.4	0.0	10,623.2	10,009.8	97.9	2,233.1	7,776.7
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	644.1	644.1	0.0	644.1	336.5	52.3	0.0	336.5
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.1	22.1	0.0	22.1	5.5	25.0	0.0	5.5
181	RM	CN Laguna Verde	11,535.8	11,535.8	0.0	11,535.8	5,979.6	51.8	0.0	5,979.6
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	571.8	571.8	0.0	571.8	58.7	10.3	0.0	58.7
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	103.0	103.0	0.0	103.0	15.4	15.0	0.0	15.4
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	415.2	415.2	0.0	415.2	212.2	51.1	0.0	212.2
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,035.2	5,035.2	0.0	3,898.8	3,324.2	66.0	1,889.8	1,434.4
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	287.2	287.2	0.0	287.2	137.9	48.0	0.0	137.9

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 2017) *-/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
190 SE 1120 Noroeste ^{2./}	1,255.1	1,255.1	0.0	1,254.6	843.0	67.2	373.1	470.0
191 SE 1121 Baja California	98.0	98.0	0.0	98.0	43.8	44.7	0.0	43.8
192 SE 1122 Golfo Norte	691.9	691.9	0.0	691.9	300.5	43.4	0.0	300.5
193 SE 1123 Norte	68.1	68.1	0.0	68.1	23.8	35.0	0.0	23.8
194 SE 1124 Bajío Centro	701.8	701.8	0.0	701.8	327.8	46.7	0.0	327.8
195 SE 1125 Distribución	1,731.6	1,731.6	0.0	1,731.6	598.5	34.6	0.0	598.5
197 SE 1127 Sureste	284.8	284.8	0.0	284.8	89.2	31.3	0.0	89.2
198 SE 1128 Centro Sur ^{2./}	956.9	956.9	0.0	957.5	799.4	83.5	597.5	201.8
199 SE 1129 Compensación redes	277.4	277.4	0.0	277.4	87.1	31.4	0.0	87.1
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,249.1	1,249.1	0.0	1,249.1	782.0	62.6	0.0	782.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,582.7	1,582.7	0.0	1,582.7	862.8	54.5	0.0	862.8
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2./}	2,798.3	2,798.3	0.0	2,799.1	1,898.7	67.9	452.6	1,446.2
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	659.9	659.9	0.0	659.9	157.5	23.9	0.0	157.5
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,905.7	1,905.7	0.0	1,905.7	672.8	35.3	0.0	672.8
205 SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,085.1	2,085.1	0.0	2,085.1	675.7	32.4	0.0	675.7
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	754.2	754.2	0.0	754.2	188.5	25.0	0.0	188.5
207 SE 1213 Compensación DE REDES	857.9	857.9	0.0	857.9	311.3	36.3	0.0	311.3
208 SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	168.1	168.1	0.0	168.1	84.0	50.0	0.0	84.0
209 SE 1212 SUR-PENINSULAR ^{2./}	2,404.0	2,404.0	0.0	2,403.6	2,038.8	84.8	1,536.5	502.3
210 SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,473.6	2,473.6	0.0	2,473.6	855.0	34.6	0.0	855.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,264.1	3,264.1	0.0	3,264.1	1,268.5	38.9	0.0	1,268.5
212 SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	613.6	613.6	0.0	613.6	246.4	40.2	0.0	246.4
213 SE 1211 NORESTE-CENTRAL ^{2./}	2,091.9	2,091.9	0.0	2,092.2	1,843.5	88.1	1,275.1	568.4
214 SE 1210 NORTE-NOROESTE ^{2./}	4,357.7	4,357.7	0.0	4,358.0	3,462.1	79.4	2,562.2	900.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California ^{2./}	1,133.0	1,133.0	0.0	1,132.9	714.8	63.1	166.6	548.1
216 RM CCC Poza Rica	2,694.6	2,694.6	0.0	2,694.6	2,346.2	87.1	0.0	2,346.2
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,839.3	2,839.3	0.0	2,839.3	2,067.2	72.8	0.0	2,067.2
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	701.0	701.0	0.0	701.0	246.6	35.2	0.0	246.6
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	761.4	761.4	0.0	761.4	380.7	50.0	0.0	380.7
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,957.1	18,957.1	0.0	18,779.1	11,308.4	59.7	0.0	11,308.4
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	77.5	77.5	0.0	77.5	31.6	40.8	0.0	31.6
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.2	22.2	0.0	22.2	8.9	40.0	0.0	8.9
226 CCI CI Guerrero Negro III	454.0	454.0	0.0	452.6	407.4	89.7	0.0	407.4
227 CG Los Humeros II	1,898.2	1,898.2	0.0	1,898.2	1,099.0	57.9	0.0	1,099.0
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	349.1	349.1	0.0	349.1	184.0	52.7	0.0	184.0
229 CT TG Baja California II	1,858.9	1,858.9	0.0	1,858.9	1,148.8	61.8	0.0	1,148.8
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2./}	780.8	780.8	0.0	780.3	700.4	89.7	665.9	34.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	153.5	153.5	0.0	153.5	46.0	30.0	0.0	46.0
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	740.5	740.5	0.0	533.2	0.0	0.0	0.0	0.0
235 CCI Baja California Sur IV	1,751.4	1,751.4	0.0	1,751.4	1,230.4	70.3	0.0	1,230.4
236 CCI Baja California Sur III	1,644.8	1,644.8	0.0	1,644.8	822.4	50.0	0.0	822.4

**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 2017) *-/

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III ^{2./}	183.0	245.2	34.0	206.4	181.5	74.0	0.0	181.5
242	SE 1323 Distribución SUR ^{2./}	956.5	956.5	0.0	955.7	798.8	83.5	698.5	100.3
243	SE 1322 Distribución CENTRO ^{2./}	2,376.1	2,376.1	0.0	2,376.8	2,084.1	87.7	852.9	1,231.1
244	SE 1321 Distribución NORESTE ^{2./}	1,696.2	1,696.2	0.0	1,696.7	1,216.2	71.7	472.8	743.4
245	SE 1320 Distribución NOROESTE ^{2./}	1,671.3	1,671.3	0.0	1,671.6	1,390.6	83.2	1,110.9	279.7
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	339.1	339.1	0.0	339.1	203.2	59.9	0.0	203.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,111.7	1,111.7	0.0	1,111.7	603.7	54.3	0.0	603.7
249	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste ^{2./}	1,027.1	1,027.1	0.0	1,027.3	833.2	81.1	232.3	600.9
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	802.0	802.0	0.0	802.0	384.7	48.0	0.0	384.7
251	SE 1421 Distribución SUR (3a fase) ^{2./}	821.5	821.5	0.0	821.5	717.1	87.3	362.3	354.8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	141.7	141.7	0.0	141.7	52.2	36.8	0.0	52.2
253	SE 1420 Distribución NORTE ^{2./}	1,464.2	1,464.3	0.0	1,464.0	1,370.6	93.6	1,011.6	359.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 ^{2./}	7,707.6	7,707.6	0.0	7,708.4	7,707.6	100.0	7,707.6	0.0
259	SE 1521 Distribución SUR (1ra fase) ^{2./}	1,689.7	1,689.7	0.0	1,689.5	1,624.9	96.2	1,345.0	280.0
260	SE SE 1520 Distribución NORTE ^{2./}	672.0	672.0	0.0	671.1	667.5	99.3	660.7	6.7
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I ^{2./}	9,042.8	9,042.8	0.0	9,043.5	7,796.2	86.2	2,370.3	5,425.9
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	673.5	673.5	0.0	673.5	406.0	60.3	0.0	406.0
264	CC Centro ^{2./}	13,174.2	13,174.2	0.0	13,174.2	13,174.2	100.0	13,174.2	0.0
266	SLT 1603 Subestación Lago	2,791.0	3,181.7	14.0	3,181.7	3,181.7	100.0	3,181.7	0.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	426.8	426.8	0.0	426.8	336.4	78.8	0.0	336.4
268	CCI Guerrero Negro IV	369.3	369.3	0.0	369.3	369.3	100.0	369.3	0.0
269	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	51.6	51.6	0.0	51.6	40.7	78.9	0.0	40.7
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) ^{2./}	1,865.2	1,865.2	0.0	1,864.9	1,820.5	97.6	1,525.9	294.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^{2./}	5,945.9	5,945.9	0.0	5,945.5	5,668.4	95.3	4,538.1	1,130.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,249.2	1,249.2	0.0	1,249.2	986.2	78.9	0.0	986.2
278	RM CT José López Portillo ^{2./}	4,339.9	4,339.9	0.0	4,340.1	4,339.9	100.0	4,339.9	0.0
280	SLT 1721 Distribución NORTE ^{2./}	2,073.5	2,073.5	0.0	2,074.3	2,050.4	98.9	1,854.7	195.8
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste ^{2./}	1,033.5	1,549.4	49.9	1,549.4	1,549.4	100.0	1,549.4	0.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{2./}	1,181.0	833.0	-29.5	833.0	833.0	100.0	833.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III ^{2./}	445.4	445.4	-0.0	445.4	445.4	100.0	445.4	0.0
284	SE Los Humeros III Fase A ^{2./}	2,325.1	2,325.1	0.0	2,325.1	2,325.1	100.0	2,325.1	0.0
286	CCI Baja California Sur V ^{2./}	2,006.3	2,006.3	0.0	2,006.3	1,815.0	90.5	93.1	1,721.9
288	SLT 1722 Distribución Sur ^{2./}	921.0	921.1	0.0	921.7	901.8	97.9	729.6	172.2
289	CH Chicoasén II ^{2./}	7,158.7	7,158.7	0.0	7,158.9	7,158.7	100.0	7,158.7	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,560.8	1,560.8	0.0	1,097.5	1,072.3	68.7	0.0	1,072.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,255.6	1,255.6	0.0	1,255.6	991.3	78.9	0.0	991.3
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,597.4	935.5	-41.4	935.5	704.1	75.3	0.0	704.1
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	359.0	359.0	0.0	359.0	277.5	77.3	0.0	277.5
296	CC Empalme I ^{2./}	13,213.1	13,213.1	0.0	13,213.6	13,213.1	100.0	13,213.1	0.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ^{2./}	2,574.9	2,574.9	-0.0	2,574.9	2,574.9	100.0	2,574.9	0.0
298	CC Valle de México II ^{2./}	12,505.8	12,505.8	0.0	12,506.6	12,505.8	100.0	12,505.8	0.0
304	LT 1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey ^{2./}	4,504.8	4,504.8	0.0	4,504.8	4,504.8	100.0	4,504.8	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste	192.5	144.4	-25.0	144.4	111.7	77.4	0.0	111.7
306	SE 1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,389.7	1,389.7	0.0	1,266.9	1,201.0	86.4	0.0	1,201.0

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 2017) *-/

Código	Tipo	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte ^{2./}	1,927.2	1,927.2	0.0	1,927.5	1,871.2	97.1	1,368.6	502.7
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,139.9	1,139.9	0.0	928.0	829.3	72.7	0.0	829.3
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México ^{2./}	1,718.7	1,718.7	0.0	1,718.7	1,718.7	100.0	1,718.7	0.0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución ^{2./}	2,094.4	2,094.4	0.0	2,094.4	2,094.4	100.0	2,094.4	0.0
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 ^{2./}	5,879.6	5,879.6	0.0	5,879.6	5,879.6	100.0	5,879.6	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	474.2	474.2	0.0	474.3	474.2	100.0	474.2	0.0
313	CC	Empalme II ^{2./}	12,980.3	12,980.3	0.0	12,980.3	12,980.3	100.0	12,980.3	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II ^{2./}	2,543.9	2,543.9	0.0	2,543.9	2,543.9	100.0	2,543.9	0.0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	314.6	353.7	12.4	2,694.6	352.4	99.6	153.8	198.6
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,542.6	1,542.6	0.0	1,201.4	1,148.9	74.5	0.0	1,148.9
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	325.9	269.3	-17.4	269.3	241.4	89.6	0.0	241.4
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	975.5	975.5	0.0	806.3	766.0	78.5	0.0	766.0
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular ^{2./}	1,485.0	1,485.0	0.0	1,485.5	1,460.5	98.3	429.1	1,031.4
321	SLT	1920 Subestaciones y Lineas de Distribución	1,051.2	1,051.2	0.0	1,051.2	1,046.6	99.6	963.6	83.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{2./}	10,173.1	10,173.2	0.0	10,172.8	10,044.1	98.7	5,331.8	4,712.3
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,128.6	1,128.6	0.0	1,128.6	1,128.6	100.0	1,128.6	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II ^{2./}	92.0	92.0	0.0	92.0	92.0	100.0	92.0	0.0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste ^{2./}	2,333.7	2,333.7	0.0	2,333.7	2,333.7	100.0	2,333.7	0.0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,631.8	2,631.8	0.0	2,631.8	2,631.8	100.0	2,631.8	0.0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,981.5	2,981.5	0.0	2,981.5	2,981.5	100.0	2,981.5	0.0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase) ^{2./}	15,120.8	15,120.8	0.0	15,120.8	15,114.6	100.0	14,925.9	188.7
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,348.5	2,348.5	0.0	2,348.5	2,348.5	100.0	2,348.5	0.0
Inversión condicionada			191,805.6	191,805.6	0.0	184,557.8	184,557.8	96.2	23,130.5	161,427.3
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,452.3	6,452.3	0.0	6,452.3	6,452.3	100.0	0.0	6,452.3
2	CC	Altamira II	4,614.6	4,614.6	0.0	4,614.6	4,614.6	100.0	0.0	4,614.6
3	CC	Bajío	6,571.7	6,571.7	0.0	6,571.9	6,571.9	100.0	0.0	6,571.9
4	CC	Campeche	2,679.6	2,679.6	0.0	2,679.6	2,679.6	100.0	0.0	2,679.6
5	CC	Hermosillo ^{2./}	3,135.5	3,135.5	0.0	3,135.6	3,135.6	100.0	0.0	3,135.6
6	CT	Mérida III	3,655.1	3,655.1	0.0	3,655.1	3,655.1	100.0	0.0	3,655.1
7	CC	Monterrey III ^{2./}	4,631.1	4,631.1	0.0	4,631.8	4,631.8	100.0	0.0	4,631.8
8	CC	Naco - Nogales	2,890.8	2,890.8	0.0	2,890.8	2,890.8	100.0	0.0	2,890.8
9	CC	Río Bravo II	4,258.7	4,258.7	0.0	4,259.6	4,259.6	100.0	0.0	4,259.6
10	CC	Mexicali	6,356.2	6,356.2	0.0	6,357.1	6,357.1	100.0	0.0	6,357.1
11	CC	Saltillo	3,061.5	3,061.5	0.0	3,062.2	3,062.2	100.0	0.0	3,062.2
12	CC	Tuxpan II	5,436.3	5,436.3	0.0	5,437.2	5,437.2	100.0	0.0	5,437.2
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,423.8	5,423.8	0.0	5,424.7	5,424.7	100.0	0.0	5,424.7
15	CC	Altamira III y IV	9,654.6	9,654.6	0.0	9,654.6	9,654.6	100.0	0.0	9,654.6
16	CC	Chihuahua III	3,041.3	3,041.3	0.0	3,041.3	3,041.3	100.0	0.0	3,041.3
17	CC	La Laguna II	6,073.5	6,073.5	0.0	6,074.3	6,074.3	100.0	0.0	6,074.3
18	CC	Río Bravo III	4,776.9	4,776.9	0.0	4,776.9	4,776.9	100.0	0.0	4,776.9
19	CC	Tuxpan III y IV ^{2./}	10,387.7	10,387.7	0.0	10,387.6	10,387.6	100.0	0.0	10,387.6
20	CC	Altamira V	10,229.1	10,229.1	0.0	10,229.1	10,229.1	100.0	0.0	10,229.1
21	CC	Tamazunchale ^{2./}	8,645.1	8,645.1	0.0	8,644.4	8,644.4	100.0	0.0	8,644.4
24	CC	Río Bravo IV	4,785.0	4,785.0	0.0	4,785.7	4,785.7	100.0	0.0	4,785.7

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 2017) ^{*_}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2016	PEF 2017	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2017	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
25 CC Tuxpan V ^{2_}	5,278.9	5,278.9	0.0	5,279.7	5,279.7	100.0	0.0	5,279.7
26 CC Valladolid III	4,756.0	4,756.0	0.0	4,756.0	4,756.0	100.0	0.0	4,756.0
28 CCC Norte II ^{2_}	8,419.5	8,419.5	0.0	8,418.9	8,418.9	100.0	0.0	8,418.9
29 CC Norte	8,619.1	8,619.1	0.0	8,619.3	8,619.3	100.0	0.0	8,619.3
31 CE La Venta III ^{2_}	2,865.6	2,865.6	0.0	2,865.4	2,865.4	100.0	0.0	2,865.4
33 CE Oaxaca I ^{2_}	2,893.3	2,893.3	0.0	2,894.0	2,894.0	100.0	0.0	2,894.0
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV ^{2_}	9,007.7	9,007.7	0.0	9,007.7	9,007.7	100.0	0.0	9,007.7
36 CC Baja California III ^{2_}	4,718.2	4,718.2	0.0	4,717.7	4,717.7	100.0	4,717.7	0.0
38 CC Norte III (Juárez) ^{2_}	18,413.3	18,413.3	0.0	18,412.7	18,412.7	100.0	18,412.7	0.0
40 CE Sureste I ^{2_}	10,073.6	10,073.6	0.0	2,819.8	2,819.8	28.0	0.0	2,819.8

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

*_ / El tipo de cambio utilizado es de 17.8973 al cierre de junio de 2017.

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 2017 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 2017) 1./

Nombre del 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	2,066,412.4	2,066,412.4	2,066,412.4					
Autorizados en 1997	75,491.9	75,491.9	75,491.9					
1 CG Cerro Prieto IV	3,471.2	3,471.2	3,471.2	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	8
2 CC Chihuahua	15,419.2	15,419.2	15,419.2	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	15	5
3 CCI Guerrero Negro II	712.4	712.4	712.4	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	1
4 CC Monterrey II	9,487.6	9,487.6	9,487.6	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	1
5 CD Puerto San Carlos II	1,210.3	1,210.3	1,210.3	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	8
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,163.2	8,163.2	8,163.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	9
7 CT Samalayuca II	8,708.6	8,708.6	8,708.6	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	8
9 LT 211 Cable Submarino	4,932.7	4,932.7	4,932.7	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,323.0	5,323.0	5,323.0	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	2
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,465.4	3,465.4	3,465.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	9	3
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,821.2	3,821.2	3,821.2	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	14	4
13 SE 218 Noroeste	3,678.4	3,678.4	3,678.4	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	8
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,347.3	2,347.3	2,347.3	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	1
15 SE 220 Oriental-Centro	2,006.1	2,006.1	2,006.1	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	9	3
16 SE 221 Occidental	2,745.4	2,745.4	2,745.4	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998	9,773.3	9,773.3	9,773.3					
17 LT 301 Centro	1,352.4	1,352.4	1,352.4	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	9	3
18 LT 302 Sureste	1,243.8	1,243.8	1,243.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	6
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,080.0	1,080.0	1,080.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	7
20 LT 304 Noroeste	1,030.6	1,030.6	1,030.6	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	9	9
21 SE 305 Centro-Oriente	1,555.2	1,555.2	1,555.2	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	0
22 SE 306 Sureste	1,227.4	1,227.4	1,227.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	7
23 SE 307 Noreste	820.1	820.1	820.1	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	10	5
24 SE 308 Noroeste	1,463.8	1,463.8	1,463.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	9	8
Autorizados en 1999	67,750.0	67,750.0	67,750.0					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,068.5	6,068.5	6,068.5	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	14	9
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	24,276.8	24,276.8	24,276.8	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	13	8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,009.4	8,009.4	8,009.4	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	15	3
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,235.1	10,235.1	10,235.1	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	14	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,593.1	1,593.1	1,593.1	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	9	9
30 LT 411 Sistema Nacional	3,639.2	3,639.2	3,639.2	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	14	8
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,848.4	2,848.4	2,848.4	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32 SE 401 Occidental - Central	1,443.8	1,443.8	1,443.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	1
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,875.0	1,875.0	1,875.0	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	9	7
34 SE 403 Noreste	649.0	649.0	649.0	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	0
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,272.3	1,272.3	1,272.3	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,847.7	1,847.7	1,847.7	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	10	1
37 SE 410 Sistema Nacional	3,991.6	3,991.6	3,991.6	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	9	8
Autorizados en 2000	41,256.1	41,256.1	41,256.1					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	16,972.6	16,972.6	16,972.6	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	9
39 LT 414 Norte-Occidental	1,720.5	1,720.5	1,720.5	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	2
40 LT 502 Oriental - Norte	797.4	797.4	797.4	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	5
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,302.7	7,302.7	7,302.7	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	7
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,401.7	5,401.7	5,401.7	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,070.2	4,070.2	4,070.2	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	14	6
44 SE 412 Compensación Norte	656.2	656.2	656.2	09-may-03	09-may-03	27-may-13	10	1
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,999.1	1,999.1	1,999.1	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	3
46 SE 503 Oriental	591.9	591.9	591.9	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	0
47 SE 504 Norte - Occidental	1,743.9	1,743.9	1,743.9	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	20,800.7	20,800.7	20,800.7					
48 CCI Baja California Sur I	916.9	916.9	916.9	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2017) ^{1.-/}

		Nombre del 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
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,567.2	2,567.2	2,567.2	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	5
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,287.1	2,287.1	2,287.1	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	10	7
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,173.1	2,173.1	2,173.1	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	8	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	945.6	945.6	945.6	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	1
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	591.5	591.5	591.5	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	4
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	661.6	661.6	661.6	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	10	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	172.4	172.4	172.4	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	468.7	468.7	468.7	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,144.5	3,144.5	3,144.5	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	984.5	984.5	984.5	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	9	4
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,887.5	5,887.5	5,887.5	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	7	8
Autorizados en 2002			113,356.1	113,356.1	113,356.1					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,665.6	8,665.6	8,665.6	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	32,740.7	32,740.7	32,740.7	21-mar-10	07-jun-19	30-ago-27	10	2
63	CH	El Cajón	8,435.5	8,435.5	8,435.5	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	201.6	201.6	201.6	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	4
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,116.0	1,116.0	1,116.0	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	3
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,802.2	5,802.2	5,802.2	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	10	9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,132.6	2,132.6	2,132.6	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	10	0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,698.3	2,698.3	2,698.3	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	11	8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,598.1	1,598.1	1,598.1	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	8
70	LT	Riviera Maya	1,443.1	1,443.1	1,443.1	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,863.7	1,863.7	1,863.7	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	6
72	RM	Adolfo López Mateos	1,832.9	1,832.9	1,832.9	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	4
73	RM	Altamira	1,799.7	1,799.7	1,799.7	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	6
74	RM	Botello	284.3	284.3	284.3	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	2,275.7	2,275.7	2,275.7	30-oct-04	21-feb-05	16-feb-18	13	0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	853.5	853.5	853.5	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	11	0
77	RM	Dos Bocas	2,509.4	2,509.4	2,509.4	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	214.9	214.9	214.9	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,311.8	4,311.8	4,311.8	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	11	0
80	RM	Gomez Palacio	1,967.5	1,967.5	1,967.5	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	10	0
82	RM	Huinalá	195.2	195.2	195.2	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	3
83	RM	Ixtaczoquitlán	59.7	59.7	59.7	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,433.4	1,433.4	1,433.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	2
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,983.5	2,983.5	2,983.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	2
90	RM	CT Puerto Libertad	607.9	607.9	607.9	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	6
91	RM	Punta Prieta	768.3	768.3	768.3	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	9
92	RM	Salamanca	1,483.6	1,483.6	1,483.6	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	1
93	RM	Tuxpango	1,358.2	1,358.2	1,358.2	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	646.9	646.9	646.9	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	275.3	275.3	275.3	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	4
98	SE	705 Capacitores	174.3	174.3	174.3	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	6
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,424.4	1,424.4	1,424.4	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	6
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,970.9	1,970.9	1,970.9	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	9	7
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,605.2	1,605.2	1,605.2	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	10	5
102	SLT	703 Noreste-Norte	794.7	794.7	794.7	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	8
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	390.2	390.2	390.2	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5

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 2017) 1./

Nombre del 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
104 SLT 706 Sistemas Norte	10,237.1	10,237.1	10,237.1	01-ago-05	01-abr-17	30-sep-26	10	1
105 SLT 709 Sistemas Sur	4,200.4	4,200.4	4,200.4	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	1
Autorizados en 2003	58,348.8	58,348.8	58,348.8					
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	10,235.7	10,235.7	10,235.7	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	12	9
107 CCI Baja California Sur II	622.2	622.2	622.2	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	9
108 LT 807 Durango I	623.2	623.2	623.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	8
110 RM CCC Tula	498.7	498.7	498.7	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	8
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	480.9	480.9	480.9	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	9
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,059.0	2,059.0	2,059.0	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	7	5
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,562.3	1,562.3	1,562.3	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	8
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,767.1	1,767.1	1,767.1	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	7
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,320.0	4,320.0	4,320.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	9
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,449.2	1,449.2	1,449.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	8
122 SE 811 Noroeste	330.6	330.6	330.6	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	121.4	121.4	121.4	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	4
124 SE 813 División Bajío	1,708.4	1,708.4	1,708.4	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	4
126 SLT 801 Altiplano	3,817.4	3,817.4	3,817.4	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	10	5
127 SLT 802 Tamaulipas	2,733.8	2,733.8	2,733.8	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	9
128 SLT 803 NOINE	14,082.0	14,082.0	14,082.0	03-oct-06	30-nov-20	01-dic-28	10	0
130 SLT 806 Bajío	11,936.7	11,936.7	11,936.7	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	9	7
Autorizados en 2004	13,343.5	13,343.5	13,343.5					
132 CE La Venta II	483.2	483.2	483.2	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	9
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	99.4	99.4	99.4	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	8
138 SE 911 Noreste	452.3	452.3	452.3	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	6
139 SE 912 División Oriente	3,875.8	3,875.8	3,875.8	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	3
140 SE 914 División Centro Sur	2,022.5	2,022.5	2,022.5	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	9	0
141 SE 915 Occidental	387.4	387.4	387.4	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,863.8	1,863.8	1,863.8	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	4
143 SLT 902 Istmo	1,464.9	1,464.9	1,464.9	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	10	9
144 SLT 903 Cabo - Norte	2,694.2	2,694.2	2,694.2	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	4
Autorizados en 2005	74,443.7	74,443.7	74,443.7					
146 CH La Yesca	11,987.6	11,987.6	11,987.6	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	28	0
147 CCC Baja California	2,194.4	2,194.4	2,194.4	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	8
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,622.3	1,622.3	1,622.3	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	12	0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,453.0	2,453.0	2,453.0	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	7
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,987.3	1,987.3	1,987.3	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	5
151 SE 1006 Central----Sur	5,241.5	5,241.5	5,241.5	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	9	9
152 SE 1005 Noroeste	3,570.9	3,570.9	3,570.9	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	13	7
156 RM Infiernillo	370.8	370.8	370.8	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	9	7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	5,518.8	5,518.8	5,518.8	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	8
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,009.1	1,009.1	1,009.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	9	8
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	56.1	56.1	56.1	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	304.5	304.5	304.5	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	9	0
161 RM CCC El Sauz	521.4	521.4	521.4	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	10	9
162 RM CCC Huinalá II	228.7	228.7	228.7	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	6
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	542.3	542.3	542.3	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	1
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10,469.0	10,469.0	10,469.0	16-jul-11	30-jun-19	30-dic-28	10	1
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,133.0	1,133.0	1,133.0	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	10	0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,579.7	1,579.7	1,579.7	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	9	8
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	21,613.2	21,613.2	21,613.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	7

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 2017) 1.-/

		Nombre del 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
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,508.5	1,508.5	1,508.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	8
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	531.6	531.6	531.6	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	10	4
Autorizados en 2006			188,893.5	188,893.5	188,893.5					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,916.0	2,916.0	2,916.0	21-nov-15	30-ene-17	20-dic-30	14	9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,014.7	1,014.7	1,014.7	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	136.1	136.1	136.1	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	16,706.8	16,706.8	16,706.8	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	18	0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,983.4	1,983.4	1,983.4	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	3
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	463.1	463.1	463.1	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	9
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,182.3	3,182.3	3,182.3	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	8	3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	30,112.7	30,112.7	30,112.7	02-may-09	31-may-17	03-mar-31	15	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	621.1	621.1	621.1	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	0
190	SE	1120 Noroeste	10,273.6	10,273.6	10,273.6	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	11	0
191	SE	1121 Baja California	2,201.8	2,201.8	2,201.8	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	13	2
192	SE	1122 Golfo Norte	7,435.2	7,435.2	7,435.2	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	9	2
193	SE	1123 Norte	1,714.5	1,714.5	1,714.5	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	9
194	SE	1124 Bajío Centro	26,242.0	26,242.0	26,242.0	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	9	4
195	SE	1125 Distribución	11,841.6	11,841.6	11,841.6	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	9	4
197	SE	1127 Sureste	551.5	551.5	551.5	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	9
198	SE	1128 Centro Sur	18,992.5	18,992.5	18,992.5	21-sep-11	16-dic-19	15-dic-25	10	0
199	SE	1129 Compensación redes	723.7	723.7	723.7	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	14	3
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,264.5	5,264.5	5,264.5	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	9	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,382.6	10,382.6	10,382.6	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	9	9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	27,888.9	27,888.9	27,888.9	02-ene-13	30-jun-19	30-ago-28	13	1
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,118.8	2,118.8	2,118.8	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	14	8
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	5,358.7	5,358.7	5,358.7	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	10	0
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	767.5	767.5	767.5	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	9	8
Autorizados en 2007			169,281.4	169,281.4	169,281.4					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,893.6	1,893.6	1,893.6	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	1
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,592.4	1,592.4	1,592.4	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	13	3
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,301.0	1,301.0	1,301.0	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	8
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	12,114.1	12,114.1	12,114.1	24-nov-10	23-nov-20	28-dic-29	12	1
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	5,908.1	5,908.1	5,908.1	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	22,335.7	22,335.7	22,335.7	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-24	10	3
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	9,471.6	9,471.6	9,471.6	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	5	1
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	21,752.7	21,752.7	21,752.7	07-sep-10	18-nov-19	17-dic-25	8	1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	17,664.5	17,664.5	17,664.5	05-ene-11	21-dic-20	28-dic-29	11	0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,765.7	3,765.7	3,765.7	02-jul-10	26-mar-17	30-jul-27	10	5
216	RM	CCC Poza Rica	5,165.7	5,165.7	5,165.7	05-sep-12	30-ene-17	30-ene-26	10	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,281.2	4,281.2	4,281.2	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	18	1
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	323.4	323.4	323.4	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	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 2017) 1./

Nombre del 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
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,086.2	5,086.2	5,086.2	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	10	0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	51,566.5	51,566.5	51,566.5	01-nov-11	23-ago-14	03-nov-33	18	8
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	164.3	164.3	164.3	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	5
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	29.9	29.9	29.9	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	10	0
226 CCI CI Guerrero Negro III	400.9	400.9	400.9	12-abr-16	05-ago-16	12-may-27	11	1
227 CG Los Humeros II	1,382.4	1,382.4	1,382.4	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	1
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,145.4	1,145.4	1,145.4	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	4
229 CT TG Baja California II	1,936.0	1,936.0	1,936.0	29-ene-14	29-ene-14	29-dic-23	9	9
Autorizados en 2008	84,056.8	84,056.8	84,056.8					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	4,176.9	4,176.9	4,176.9	07-jul-10	30-jun-19	30-jul-28	11	3
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	415.6	415.6	415.6	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	9
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,881.2	4,881.2	4,881.2	01-mar-17	06-jul-17	01-mar-27	10	0
235 CCI Baja California Sur IV	1,809.6	1,809.6	1,809.6	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	8
236 CCI Baja California Sur III	534.6	534.6	534.6	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	7
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,712.3	1,712.3	1,712.3	16-dic-15	28-feb-17	30-dic-32	16	9
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	16,539.7	16,539.7	16,539.7	22-jun-11	18-nov-19	30-dic-25	9	1
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	16,537.2	16,537.2	16,537.2	01-dic-14	23-nov-20	28-dic-29	13	1
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	22,047.5	22,047.5	22,047.5	03-feb-14	23-dic-19	29-jun-29	10	5
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	15,402.3	15,402.3	15,402.3	19-sep-11	16-dic-19	19-dic-25	8	0
Autorizados en 2009	34,295.1	34,295.1	34,295.1					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,403.1	2,403.1	2,403.1	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	9	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,785.5	1,785.5	1,785.5	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	7
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,048.8	7,048.8	7,048.8	02-mar-14	24-nov-15	28-feb-25	9	2
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,201.2	1,201.2	1,201.2	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	8
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10,658.9	10,658.9	10,658.9	03-ago-13	16-dic-19	18-dic-26	10	0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	333.2	333.2	333.2	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	1
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,576.5	6,576.5	6,576.5	01-feb-13	18-nov-19	29-dic-25	8	1
257 CCI Santa Rosalía II	1,011.0	1,011.0	1,011.0	01-ago-18	01-ene-19	02-oct-28	10	2
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,276.8	3,276.8	3,276.8	20-abr-17	04-oct-18	19-jul-27	10	0
Autorizados en 2010	56,498.1	56,498.1	56,498.1					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	37,621.5	37,621.5	37,621.5	13-mar-14	16-dic-19	28-dic-29	13	0
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,147.1	4,147.1	4,147.1	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	7	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	14,729.5	14,729.5	14,729.5	27-ene-15	08-ago-16	30-jul-26	10	5
Autorizados en 2011	328,972.9	328,972.9	328,972.9					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,078.1	1,078.1	1,078.1	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	9	6
264 CC Centro	20,230.7	20,230.7	20,230.7	23-ene-16	30-ene-17	28-feb-42	26	1
266 SLT 1603 Subestación Lago	4,818.2	4,818.2	4,818.2	01-nov-18	01-nov-18	01-nov-28	10	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,465.8	1,465.8	1,465.8	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	4
268 CCI Guerrero Negro IV	307.1	307.1	307.1	02-dic-15	30-abr-17	28-feb-36	20	1
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	166.1	166.1	166.1	05-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	2
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	72,332.3	72,332.3	72,332.3	01-ene-15	17-dic-18	28-dic-29	12	0
274 SE 1620 Distribución Valle de México	206,652.1	206,652.1	206,652.1	27-nov-13	16-dic-19	28-dic-29	13	0
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,550.1	2,550.1	2,550.1	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	4
276 CH Nuevo Guerrero	18,218.4	18,218.4	18,218.4	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P-1

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-junio

(Millones de pesos a precios de 2017) 1-1

		Nombre del Proyecto 2-1	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones3-1	Entrega de obra	Término de obligaciones4-1	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,154.2	1,154.2	1,154.2	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	10	0
Autorizados en 2012			172,637.3	172,637.3	172,637.3					
278	RM	CT José López Portillo	11,187.4	11,187.4	11,187.4	26-jul-17	27-feb-19	27-feb-29	10	0
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	69,947.8	69,947.8	69,947.8	05-may-15	17-dic-18	31-jul-24	6	6
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,539.7	2,539.7	2,539.7	01-dic-17	01-feb-18	01-jul-27	10	1
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	14,259.6	14,259.6	14,259.6	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	10	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,439.8	6,439.8	6,439.8	03-abr-17	31-mar-17	01-jul-27	10	7
284	CG	Los Humeros III	2,852.8	2,852.8	2,852.8	07-abr-16	30-nov-18	01-may-28	10	1
285	CC	Centro II	26,726.3	26,726.3	26,726.3	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	1
286	CCI	Baja California Sur V	2,290.5	2,290.5	2,290.5	30-jun-16	31-ago-16	30-jul-41	25	1
288	SLT	1722 Distribución Sur	16,641.1	16,641.1	16,641.1	31-mar-14	17-dic-18	19-dic-33	16	0
289	CH	Chicoasén II	10,674.1	10,674.1	10,674.1	19-jun-18	07-oct-18	18-ago-48	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	826.0	826.0	826.0	05-oct-16	29-dic-17	30-dic-26	10	2
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,787.1	4,787.1	4,787.1	31-ago-16	28-feb-17	30-sep-26	10	1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,131.0	2,131.0	2,131.0	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	2
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,065.9	1,065.9	1,065.9	09-nov-13	24-jun-15	30-nov-45	30	8
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	268.2	268.2	268.2	23-jul-14	24-ene-15	31-jul-24	9	5
Autorizados en 2013			204,314.3	204,314.3	204,314.3					
296	CC	Empalme I	14,847.0	14,847.0	14,847.0	07-nov-17	06-nov-17	01-dic-27	10	1
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,416.7	3,416.7	3,416.7	01-mar-17	23-ago-17	01-jul-27	10	8
298	CC	Valle de México II	34,876.6	34,876.6	34,876.6	08-dic-17	30-ene-18	07-ene-28	10	1
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,829.2	4,829.2	4,829.2	02-may-18	04-nov-19	03-jul-28	10	7
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,368.3	4,368.3	4,368.3	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	15,930.3	15,930.3	15,930.3	20-abr-16	31-may-17	30-jun-26	10	2
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	431.9	431.9	431.9	04-dic-14	09-jul-15	31-ene-25	9	6
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	21,656.8	21,656.8	21,656.8	15-may-15	30-sep-16	31-jul-24	7	8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	8,859.7	8,859.7	8,859.7	02-ene-16	25-abr-17	20-ene-27	9	7
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,901.5	5,901.5	5,901.5	12-sep-15	10-sep-16	30-sep-26	10	2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	16,999.0	16,999.0	16,999.0	28-dic-17	18-dic-17	21-dic-26	9	0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	54,849.2	54,849.2	54,849.2	19-dic-16	17-dic-18	28-dic-26	9	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	15,991.2	15,991.2	15,991.2	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,356.9	1,356.9	1,356.9	10-dic-16	11-sep-18	11-sep-28	10	0
Autorizados en 2014			104,383.6	104,383.6	104,383.6					
313	CC	Empalme II	12,734.1	12,734.1	12,734.1	03-may-17	28-abr-18	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,286.2	4,286.2	4,286.2	03-may-17	01-ago-17	04-ene-27	10	2
315	CCI	Baja California Sur VI	1,992.7	1,992.7	1,992.7	01-may-18	01-ene-19	01-nov-28	10	5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	740.1	740.1	740.1	01-abr-16	30-ene-17	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,949.3	4,949.3	4,949.3	14-jun-16	24-mar-17	30-jul-27	11	4
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,484.3	2,484.3	2,484.3	11-abr-16	24-jun-16	30-may-26	10	1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,915.7	4,915.7	4,915.7	02-ene-17	03-mar-17	01-feb-27	10	0
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	19,259.2	19,259.2	19,259.2	18-jun-16	21-ene-17	30-jul-28	11	5

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 2017) ^{1./}

		Nombre del 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 (VPFN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPFN)				años	meses
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	19,351.7	19,351.7	19,351.7	30-dic-16	17-dic-18	21-dic-26	9	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	33,670.3	33,670.3	33,670.3	30-dic-15	16-dic-19	10-dic-29	14	0
Autorizados en 2015			148,799.7	148,799.7	148,799.7					
323	CC	San Luis Potosí	16,370.8	16,370.8	16,370.8	01-abr-19	28-abr-22	02-jul-29	10	3
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,852.0	5,852.0	5,852.0	01-abr-19	02-nov-20	02-jul-29	10	7
325	CC	Lerdo (Norte IV)	25,912.0	25,912.0	25,912.0	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	5
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,950.0	2,950.0	2,950.0	03-dic-18	03-jul-20	04-jun-29	10	9
327	CG	Los Azufres III Fase II	889.8	889.8	889.8	04-abr-18	15-jun-18	02-jun-28	10	2
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	87.2	87.2	87.2	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	10	2
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	962.8	962.8	962.8	05-nov-18	31-dic-19	29-dic-28	10	2
330	CH	Las Cruces	6,209.4	6,209.4	6,209.4	30-nov-18	31-ago-20	30-dic-48	30	1
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	451.3	451.3	451.3	25-oct-18	06-ene-20	01-jun-28	9	7
332	CE	Sureste II y III	9,520.0	9,520.0	9,520.0	03-mar-18	04-mar-21	01-sep-28	9	5
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	314.9	314.9	314.9	02-ago-18	01-ago-19	01-ago-28	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,245.2	8,245.2	8,245.2	03-abr-17	01-oct-18	03-abr-28	10	0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	7,160.6	7,160.6	7,160.6	03-abr-17	01-ene-19	01-sep-28	10	0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	30,928.3	30,928.3	30,928.3	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	1
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	32,945.4	32,945.4	32,945.4	26-dic-16	23-dic-19	25-ene-27	10	1
Autorizados en 2016			99,715.5	99,715.5	99,715.5					
340	CC	340 CC San Luis Río Colorado I	4,690.8	4,690.8	4,690.8	03-mar-19	04-jun-20	01-sep-29	10	5
341	LT	341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,696.8	1,696.8	1,696.8	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC	342 CC Guadalajara I	21,441.2	21,441.2	21,441.2	03-abr-19	01-jun-21	02-jul-29	10	3
343	LT	343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,890.1	3,890.1	3,890.1	03-abr-19	04-oct-19	02-jul-29	10	8
344	CC	344 CC Mazatlán	18,611.5	18,611.5	18,611.5	03-abr-20	01-ene-21	01-jul-30	10	2
345	LT	345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,290.7	2,290.7	2,290.7	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	5
346	CC	346 CC Mérida	9,654.3	9,654.3	9,654.3	01-abr-20	10-jun-21	28-jun-30	10	3
347	CC	347 CC Salamanca	16,749.1	16,749.1	16,749.1	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	5
348	SE	348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,474.9	1,474.9	1,474.9	02-abr-18	01-abr-19	04-jun-29	11	0
349	SLT	349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,720.8	15,720.8	15,720.8	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	11	0
350	SLT	350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,495.4	3,495.4	3,495.4	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 17.8973, el cual corresponde al cierre del segundo trimestre de 2017.

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 2017, 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 2017) 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 VPEN	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total	540,828.3	540,828.3	540,828.3					
Autorizados en 1997	4,816.5	4,816.5	4,816.5					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4,816.5	4,816.5	4,816.5	24-abr-99	23-abr-97	24-nov-29	32	6
Autorizados en 1998	158,665.5	158,665.5	158,665.5					
2 CC Altamira II	18,473.9	18,473.9	18,473.9	14-may-02	22-sep-00	14-jun-27	26	7
3 CC Bajío	21,718.9	21,718.9	21,718.9	09-mar-02	07-feb-00	09-abr-27	27	2
4 CC Campeche	7,732.3	7,732.3	7,732.3	27-jun-03	22-sep-00	28-jun-28	27	8
5 CC Hermosillo	8,723.3	8,723.3	8,723.3	01-oct-01	15-oct-99	02-nov-26	27	0
6 CT Mérida III	13,786.4	13,786.4	13,786.4	09-jun-00	21-abr-98	01-dic-25	27	6
7 CC Monterrey III	19,704.4	19,704.4	19,704.4	27-mar-02	01-abr-00	27-abr-27	27	1
8 CC Naco-Nogales	11,272.9	11,272.9	11,272.9	04-oct-03	28-may-01	06-nov-28	27	4
9 CC Río Bravo II	15,355.4	15,355.4	15,355.4	18-ene-02	21-jul-99	18-ene-27	27	5
10 CC Mexicali	9,051.4	9,051.4	9,051.4	20-jul-03	01-may-01	20-jul-28	27	2
11 CC Saltillo	8,932.9	8,932.9	8,932.9	19-nov-01	02-sep-99	19-nov-26	27	2
12 CC Tuxpan II	20,961.7	20,961.7	20,961.7	15-dic-01	10-abr-00	15-dic-26	26	7
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,952.1	2,952.1	2,952.1	30-sep-99	15-dic-97	09-abr-25	27	3
Autorizados en 1999	112,916.3	112,916.3	112,916.3					
15 CC Altamira III y IV	40,369.6	40,369.6	40,369.6	24-dic-03	23-ago-01	29-dic-28	27	4
16 CC Chihuahua III	8,595.0	8,595.0	8,595.0	09-sep-03	03-oct-01	09-oct-28	27	0
17 CC La Laguna II	16,967.2	16,967.2	16,967.2	22-abr-05	11-mar-03	22-may-30	27	2
18 CC Río Bravo III	13,082.8	13,082.8	13,082.8	01-abr-04	01-abr-02	01-may-29	27	1
19 CC Tuxpan III y IV	33,901.7	33,901.7	33,901.7	23-may-03	19-mar-01	23-jun-28	27	3
Autorizados en 2000	75,178.5	75,178.5	75,178.5					
20 CC Altamira V	33,228.3	33,228.3	33,228.3	01-nov-06	22-jun-04	30-nov-31	27	4
21 CC Tamazunchale	41,950.2	41,950.2	41,950.2	01-jun-07	18-ene-05	01-jul-32	27	5
Autorizados en 2001	39,490.5	39,490.5	39,490.5					
24 CC Río Bravo IV	16,399.0	16,399.0	16,399.0	01-abr-05	18-oct-02	01-may-30	27	5
25 CC Tuxpan V	23,091.5	23,091.5	23,091.5	01-sep-06	20-jul-04	01-oct-31	27	2
Autorizados en 2002	24,042.4	24,042.4	24,042.4					
26 CC Valladolid III	24,042.4	24,042.4	24,042.4	01-jun-06	07-may-04	01-jul-31	27	2
Autorizados en 2005	27,491.8	27,491.8	27,491.8					
28 CCC Norte II	4,691.4	4,691.4	4,691.4	01-ago-13	07-ene-11	01-jul-38	27	5
29 CCC Norte	22,800.4	22,800.4	22,800.4	02-ago-10	10-oct-07	26-jul-34	26	8
Autorizados en 2006	1,220.7	1,220.7	1,220.7					
31 CE La Venta III	1,220.7	1,220.7	1,220.7	04-oct-12	11-may-10	01-ene-37	26	6
Autorizados en 2007	2,455.7	2,455.7	2,455.7					
33 CE Oaxaca I	2,455.7	2,455.7	2,455.7	27-sep-12	25-jun-10	18-oct-30	20	3
Autorizados en 2008	10,087.3	10,087.3	10,087.3					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,212.3	4,212.3	4,212.3	31-ene-12	15-jul-10	31-dic-32	22	5
36 CC Baja California III	5,874.9	5,874.9	5,874.9	17-ago-16	10-abr-14	17-sep-40	26	4
Autorizados en 2011	39,387.1	39,387.1	39,387.1					
38 CC Norte III (Juárez)	37,723.3	37,723.3	37,723.3	14-nov-17	06-may-15	14-dic-43	28	6
40 CE Sureste I	1,663.8	1,663.8	1,663.8	01-jul-17	27-feb-13	30-dic-38	25	8
Autorizados en 2012	29,759.7	29,759.7	29,759.7					
42 CC Noroeste	16,882.7	16,882.7	16,882.7	02-mar-18	03-mar-15	01-jul-44	29	3
43 CC Noreste	12,877.0	12,877.0	12,877.0	01-dic-17	29-jun-15	01-jul-44	29	0
Autorizados en 2013	10,752.9	10,752.9	10,752.9					
45 CC Topolobampo III	10,752.9	10,752.9	10,752.9	03-may-18	05-may-15	01-jul-44	29	2
Autorizados en 2015	4,563.5	4,563.5	4,563.5					
49 CE Sureste IV y V	4,563.5	4,563.5	4,563.5	01-abr-18	02-ago-16	01-may-38	21	7

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.8973, el cual corresponde al cierre del segundo trimestre de 2017.

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 2017, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.