

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1-/}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2-/}	Acumulado 2015 ^{2-/}	Avance Financiero 2016			Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2-/}	Realizada ^{3-/}	Acumulada		Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2	(8)		
	Total		545,832.2	121,332.3	88,796.8	28,449.8	149,782.0	27.4			
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		519,850.4	121,332.3	85,390.4	28,449.8	149,782.0	28.8			
	Inversión Directa		435,091.5	112,555.7	51,192.5	24,212.4	136,768.1	31.4			
	Aprobados en 2002		20,422.8	15,801.0	186.6	118.2	15,919.2	77.9			
62	CCC Pacífico	Varias(Cierre y otras)	16,766.0	12,363.1	0.0	0.0	12,363.1	73.7	100.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias(Cierre y otras)	3,656.8	3,437.9	186.6	118.2	3,556.1	97.2	93.1	6.8	98.0
	Aprobados en 2003		2,276.7	1,368.9	0.0	0.0	1,368.9	60.1			
128	SLT 803 NOINE	Varias(Cierre y otras)	2,276.7	1,368.9	0.0	0.0	1,368.9	60.1	79.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		608.1	421.6	1.3	0.0	421.6	69.3			
140	SE 914 División Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	608.1	421.6	1.3	0.0	421.6	69.3	60.0	13.0	60.0
	Aprobados en 2005		1,299.3	760.5	0.0	0.0	760.5	58.5			
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias(Cierre y otras)	1,299.3	760.5	0.0	0.0	760.5	58.5	54.7	0.0	54.7
	Aprobados en 2006		24,156.1	16,805.4	383.4	149.7	16,955.1	70.2			
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	11,134.6	7,076.0	2.0	39.2	7,115.2	63.9	88.4	1.0	94.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,486.1	3,683.0	115.0	110.5	3,793.5	69.1	72.0	21.5	76.9
190	SE 1120 Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,367.5	1,054.4	163.0	0.0	1,054.4	77.1	76.4	40.0	96.1
198	SE 1128 Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	1,042.6	427.4	103.4	0.0	427.4	41.0	59.8	37.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	3,048.9	2,488.2	0.0	0.0	2,488.2	81.6	81.6	0.0	81.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Terminado Totalmente	2,076.4	2,076.4	0.0	0.0	2,076.4	100.0	78.3	0.0	100.0
	Aprobados en 2007		37,660.5	33,715.4	242.6	50.8	33,766.2	89.7			
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias(Cierre y otras)	2,619.3	1,218.8	8.2	0.0	1,218.8	46.5	67.0	0.3	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias(Cierre y otras)	668.6	668.6	0.0	0.0	668.6	100.0	88.5	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias(Cierre y otras)	2,279.3	1,071.1	25.1	0.0	1,071.1	47.0	55.1	15.0	70.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	4,748.0	4,042.6	33.6	0.0	4,042.6	85.1	82.8	0.7	92.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias(Cierre y otras)	1,234.5	892.1	72.9	44.3	936.4	75.9	75.9	23.0	77.7
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	2,936.0	2,932.8	97.5	2.9	2,935.7	100.0	99.9	3.3	100.0
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias(Cierre y otras)	20,654.9	20,373.8	0.0	0.0	20,373.8	98.6	100.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Terminado Totalmente	494.6	489.5	5.2	3.6	493.1	99.7	99.3	0.6	100.0
229	CT TG Baja California II	Terminado Totalmente	2,025.4	2,026.1	0.0	0.0	2,026.1	100.0	69.5	0.0	100.0
	Aprobados en 2008		15,601.7	4,039.6	790.0	493.7	4,533.3	29.1			
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitar sin cambio de alcance	6,444.7	0.0	119.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1/-}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/-}	Acumulado 2015 ^{2/-}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	850.7	126.8	0.0	0.0	126.8	14.9	12.4	53.2	2.3	14.7
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	806.8	0.0	416.4	157.6	157.6	19.5	0.0	51.6	28.9	28.9
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Varias(Cierre y otras)	199.4	130.7	59.4	26.1	156.8	78.6	82.5	5.0	17.5	100.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	1,042.2	356.9	23.8	0.0	356.9	34.2	38.0	58.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias(Cierre y otras)	2,588.9	1,214.9	6.3	310.0	1,524.9	58.9	77.9	0.3	22.1	100.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias(Cierre y otras)	1,848.1	1,372.8	30.3	0.0	1,372.8	74.3	96.6	1.6	3.0	99.6
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	1,820.9	837.6	134.2	0.0	837.6	46.0	50.0	27.0	12.0	62.0
	Aprobados en 2009		12,884.3	4,095.2	65.5	680.9	4,776.1	37.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias(Cierre y otras)	1,119.1	613.7	0.0	240.5	854.2	76.3	99.9	0.0	0.1	100.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	895.1	444.6	35.1	35.9	480.5	53.7	65.5	27.0	31.6	97.1
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,595.4	426.5	2.6	56.9	483.3	30.3	68.2	0.2	10.3	78.5
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	876.9	0.0	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,397.9	2,610.5	20.3	347.7	2,958.2	35.2	35.2	20.7	5.1	40.4
	Aprobados en 2010		12,425.9	6,558.1	196.8	92.7	6,650.8	53.5				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	1,841.1	341.2	127.3	67.1	408.3	22.2	31.9	6.9	33.7	65.6
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias(Cierre y otras)	732.1	11.3	12.7	20.2	31.5	4.3	1.5	25.0	4.9	6.4
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,852.7	6,205.5	56.8	5.4	6,210.9	63.0	99.8	1.0	0.1	99.9
	Aprobados en 2011		42,870.9	11,254.0	4,015.3	191.3	11,445.3	26.7				
264	CC Centro	Construcción	14,354.1	8,477.8	62.0	36.7	8,514.5	59.3	98.9	1.7	0.4	99.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitar con cambio de alcance	3,040.9	0.0	861.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	402.4	250.9	0.1	22.5	273.4	68.0	62.2	1.0	5.9	68.1
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	2,032.2	206.7	336.6	116.8	323.5	15.9	10.3	17.0	6.0	16.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias(Cierre y otras)	6,478.4	2,318.6	2,740.9	15.4	2,333.9	36.0	62.3	1.2	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitar sin cambio de alcance	16,562.8	0.0	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		43,329.3	4,640.0	4,764.2	3,069.9	7,709.9	17.8				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,728.6	633.2	988.1	460.8	1,094.0	23.1	15.2	20.9	11.9	27.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	2,259.2	72.2	62.4	236.3	308.5	13.7	4.0	3.0	10.5	14.5
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	1,126.0	0.0	682.8	134.8	134.8	12.0	0.0	60.6	15.7	15.7
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	1,286.7	0.0	176.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	485.3	36.7	323.5	20.2	56.9	11.7	10.9	65.0	6.4	17.3
284	CG Los Humeros III	Construcción	2,533.4	655.1	61.8	67.7	722.8	28.5	29.1	1.8	2.8	31.9
285	CC Centro II	Por Licitar sin cambio de alcance	16,433.0	0.0	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1./}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2015 ^{2./}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	2,186.0	1,668.1	17.1	387.3	2,055.4	94.0	80.0	31.5	19.8	99.8
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias(Cierre y otras)	1,003.5	50.7	158.6	0.8	51.5	5.1	12.5	16.0	0.0	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,799.9	275.0	1,449.1	1,133.6	1,408.7	18.1	3.7	45.0	12.9	16.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	46.7	0.0	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	1,700.6	229.7	805.6	628.4	858.1	50.5	21.3	74.6	61.2	82.5
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado Totalmente	1,740.4	1,019.3	0.0	0.0	1,019.3	58.6	100.0	0.0	0.0	100.0
Aprobados en 2013			59,454.3	9,212.5	13,978.3	9,995.9	19,208.4	32.3				
296	CC Empalme I	Construcción	14,396.5	2,696.6	3,382.0	3,523.8	6,220.4	43.2	29.0	57.6	40.3	69.3
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	2,805.5	31.1	1,444.3	585.6	616.7	22.0	1.8	65.4	36.5	38.3
298	CC Valle de México II	Construcción	13,625.9	1,832.1	3,057.0	1,615.5	3,447.6	25.3	22.1	53.7	20.9	43.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,281.3	0.0	204.6	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	0.0	0.0
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitación sin cambio de alcance	6,293.7	0.0	108.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,908.2	888.9	347.0	168.3	1,057.1	21.5	35.9	13.9	7.4	43.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	209.8	157.3	0.0	0.0	157.3	75.0	100.0	0.0	0.0	100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias(Cierre y otras)	1,514.2	532.9	604.1	572.2	1,105.0	73.0	38.6	55.1	51.9	90.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias(Cierre y otras)	2,099.8	367.7	750.6	433.4	801.1	38.2	17.3	58.4	34.7	52.0
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias(Cierre y otras)	1,242.0	600.6	206.4	351.1	951.8	76.6	53.7	32.3	45.9	99.6
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,872.6	0.0	768.7	143.7	143.7	7.7	0.0	40.0	2.3	2.3
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,282.0	0.0	1,965.0	19.1	19.1	0.8	0.0	35.0	0.3	0.3
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,406.2	2,000.4	955.0	2,481.2	4,481.6	70.0	31.8	64.7	42.0	73.7
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	516.7	104.9	185.5	102.0	206.9	40.0	20.4	35.9	21.2	41.5
Aprobados en 2014			36,246.2	3,860.1	12,108.0	6,913.0	10,773.1	29.7				
313	CC Empalme II	Construcción	14,142.9	0.0	257.9	2,352.3	2,352.3	16.6	0.0	17.3	32.2	32.2
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	2,771.8	0.0	1,943.1	417.5	417.5	15.1	0.0	70.1	26.0	26.0
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	2,042.5	0.0	1,807.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Construcción	342.8	59.3	72.8	185.9	245.2	71.5	17.8	21.2	60.2	78.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,680.7	209.5	854.6	553.2	762.7	45.4	14.4	74.5	43.2	57.6
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Terminado Totalmente	355.1	90.1	186.7	188.1	278.2	78.4	30.9	64.0	69.1	100.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	1,062.9	102.2	533.0	179.7	281.8	26.5	15.1	50.1	28.2	43.3

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1/-}	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/-}	Acumulado 2015 ^{2/-}	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015		Avance Físico 2016	
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%	2015	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias(Cierre y otras)	1,618.0	185.5	912.7	526.5	711.9	44.0	11.5	78.7	61.8	73.3
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	1,145.3	0.0	993.5	84.3	84.3	7.4	0.0	30.0	7.9	7.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	11,084.3	3,213.6	4,546.5	2,425.5	5,639.1	50.9	36.5	60.0	29.5	66.0
Aprobados en 2015			99,873.6	23.4	11,054.0	2,456.2	2,479.6	2.5				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	16,846.5	0.0	247.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	19,617.8	0.0	2,184.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	3,112.0	0.0	825.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,229.6	0.0	556.5	164.4	164.4	13.4	0.0	45.3	20.3	20.3
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Fallo y Adjudicación	100.2	0.0	23.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,269.7	0.0	132.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,431.9	0.0	2,747.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	21,032.3	0.0	497.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	99.7	0.0	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Fallo y Adjudicación	2,542.7	0.0	322.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	2,867.5	0.0	355.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	0.0	0.0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Por Licitar sin cambio de alcance	3,248.5	0.0	3,054.4	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	16,475.0	23.4	99.8	2,291.9	2,315.3	14.1	0.0	95.0	14.9	14.9
Aprobados en 2016			25,981.8	0.0	3,406.4	0.0	0.0	0.0				
340	CC Baja California II	Autorizado	4,812.2	0.0	173.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Autorizado	17,469.9	0.0	2,099.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Autorizado	951.7	0.0	109.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Autorizado	189.1	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Fallo y Adjudicación	2,558.9	0.0	1,023.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada Aprobados en 2008			110,740.6	8,776.5	37,604.3	4,237.4	13,013.9	11.8				
Aprobados en 2011			5,140.8	3,138.0	576.0	897.0	4,035.1	78.5				
36	CC Baja California III	Construcción	5,140.8	3,138.0	576.0	897.0	4,035.1	78.5	74.7	13.7	22.8	97.5
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	20,062.4	2,584.8	6,499.7	1,920.4	4,505.1	22.5	23.6	59.3	18.7	42.3
40	CE Sureste I	Varias(Cierre y otras)	10,975.8	3,053.7	0.0	0.0	3,053.7	27.8	27.8	0.0	0.0	27.8

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

No.	Nombre del proyecto ^{1_} /	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2_} /	Acumulado 2015 ^{2_} /	Avance Financiero 2016				Acumulado 2015	Avance Físico 2016		
					Estimada ^{2_} /	Realizada ^{3_} /	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Aprobados en 2012		41,507.4	0.0	20,014.8	1,419.9	1,419.9	3.4				
42	CC Noroeste	Construcción	12,784.7	0.0	8,129.5	88.0	88.0	0.7	0.0	63.6	7.7	7.7
43	CC Noreste	Construcción	28,722.7	0.0	11,885.3	1,332.0	1,332.0	4.6	0.0	41.4	21.1	21.1
	Aprobados en 2013		12,302.2	0.0	7,753.8	0.0	0.0	0.0				
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	12,302.2	0.0	7,753.8	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		20,752.2	0.0	2,760.0	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	20,752.2	0.0	2,760.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	0.0	0.0

p_ / Cifras preliminares.

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

2_ / El tipo de cambio utilizado es de 19.5002 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2016.

3_ / Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 17.9780 (enero), 18.4837 (febrero), 17.7383 (marzo), 17.4924 (abril), 18.0405 (mayo), 18.6471 (junio), 18.5699 (julio), 18.4760 (agosto) y 19.1386 (septiembre) 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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1.-/}		Presupuesto					Ejercido					Variación %
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
	TOTAL	148,583.6	67,170.8	0.0	3,429.4	77,983.4	90,201.1	22,797.3	0.0	3,951.9	63,451.9	(18.6)
1	CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.4	168.1	0.0	0.0	0.3	N.A.
2	CC Chihuahua	2,841.5	954.7	0.0	0.4	1,886.4	1,207.2	1,005.5	0.0	0.2	201.5	-89.3
3	CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	7.7	N.A.
4	CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	393.3	0.0	0.0	0.0	393.3	N.A.
5	CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0	24.4	N.A.
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,307.0	2,898.7	0.0	135.0	273.3	716.1	3,277.3	0.0	163.1	-2,724.4	<-500
7	CT Samalayuca II	4,626.2	1,398.8	0.0	234.8	2,992.6	2,649.3	1,419.1	0.0	154.9	1,075.3	-64.1
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	238.3	22.0	0.0	0.0	216.3	N.A.
11	LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13	SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.6	15.8	0.0	0.0	100.8	N.A.
14	SE 219 Sureste- Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15	SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16	SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17	LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18	LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20	LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21	SE 305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22	SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23	SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24	SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	601.1	183.3	0.0	2.0	415.8	537.9	131.9	0.0	2.3	403.7	-2.9
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	207.9	45.7	0.0	5.5	156.8	5,651.6	74.8	0.0	6.5	5,570.4	500<
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	20.9	15.3	0.0	1.0	4.6	37.9	17.5	0.0	1.2	19.2	316.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	236.6	62.8	0.0	1.4	172.5	148.1	71.3	0.0	1.6	75.1	-56.4
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	252.2	21.0	0.0	1.2	230.0	496.6	24.1	0.0	1.4	471.0	104.8
31	LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	137.8	46.9	0.0	5.6	85.2	140.2	53.0	0.0	6.6	80.6	-5.4
32	SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33	SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	6.0	0.0	0.0	44.8	N.A.
34	SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35	SE 404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	4.1	0.0	0.0	25.6	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	777.3	104.4	0.0	2.2	670.7	1,341.1	306.8	0.0	2.6	1,031.8	53.8
39	LT 414 Norte-Occidental	45.3	8.0	0.0	1.0	36.3	317.4	14.9	0.0	1.2	301.3	500<
40	LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	6.5	0.0	0.0	56.2	N.A.
41	LT 506 Saltillo-Cañada	63.1	34.8	0.0	4.5	23.9	900.9	39.2	0.0	5.3	856.4	500<
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	202.8	106.7	0.0	5.5	90.5	235.5	110.1	0.0	5.9	119.5	32.0

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercicio					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Ingresos	Programable				Ingresos	Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	22.8	21.1	0.0	0.8	0.9	50.3	23.8	0.0	1.0	25.5	500<
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	4.2	0.0	0.0	26.2	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	35.4	24.5	0.0	1.1	9.8	577.1	27.3	0.0	1.3	548.4	500<
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.0	0.0	20.1	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	447.8	289.7	0.0	4.6	153.5	182.7	223.5	0.0	5.5	-46.3	-130.2
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	74.7	27.4	0.0	2.1	45.2	664.5	31.4	0.0	2.5	630.6	500<
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	619.9	63.5	0.0	4.9	551.5	275.4	68.7	0.0	5.6	201.1	-63.5
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	252.2	15.9	0.0	0.2	236.1	196.6	16.5	0.0	0.2	179.9	-23.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	405.6	4.7	0.0	0.7	400.1	128.1	5.4	0.0	0.8	121.9	-69.5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	405.5	1.0	0.0	0.0	404.4	6.4	0.9	0.0	0.0	5.5	-98.6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	46.1	5.8	0.0	0.0	40.3	27.4	4.7	0.0	0.0	22.6	-43.9
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	42.5	15.1	0.0	0.8	26.5	32.9	15.2	0.0	0.9	16.8	-36.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	113.6	41.9	0.0	1.7	70.0	1,003.3	47.0	0.0	1.9	954.4	500<
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	77.0	25.2	0.0	0.7	51.1	211.5	22.1	0.0	0.7	188.6	269.4
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	690.2	231.6	0.0	0.4	458.2	278.1	281.0	0.0	0.4	-3.3	-100.7
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	887.8	574.3	0.0	1.3	312.2	1,052.8	515.3	0.0	1.6	535.9	71.7
62	CCC	Pacífico	5,398.3	3,456.2	0.0	94.2	1,847.9	3,808.2	1,264.7	0.0	213.6	2,329.9	26.1
63	CH	El Cajón	1,179.4	106.9	0.0	103.9	968.5	1,958.5	271.4	0.0	150.3	1,536.8	58.7
64	LT	Líneas Centro	65.8	2.7	0.0	0.0	63.1	37.4	2.3	0.0	0.0	35.1	-44.3
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	254.7	50.7	0.0	2.2	201.8	90.5	52.5	0.0	2.4	35.6	-82.4
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	131.7	72.0	0.0	4.8	54.8	162.2	74.8	0.0	5.1	82.3	50.2
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	224.0	126.8	0.0	26.4	70.8	328.7	133.5	0.0	28.4	166.8	135.6
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	65.3	10.5	0.0	0.7	54.1	249.9	12.1	0.0	0.8	237.1	338.2
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	210.0	8.5	0.0	0.0	201.5	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	112.4	64.8	0.0	11.3	36.4	955.7	66.9	0.0	11.7	877.1	500<
74	RM	Botello	5.0	0.0	0.0	0.3	4.7	84.9	0.0	0.0	0.3	84.5	500<
75	RM	Carbón II	15.5	0.0	0.0	0.4	15.1	778.5	0.0	0.0	0.5	778.0	500<

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto					Gasto					
			Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	77.0	10.5	0.0	0.1	66.4	38.2	10.5	0.0	0.1	27.5	-58.5
77	RM	Dos Bocas	13.4	0.0	0.0	0.7	12.6	704.5	0.0	0.0	0.8	703.7	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	410.1	121.9	0.0	9.5	278.6	717.5	121.7	0.0	10.7	585.1	110.0
80	RM	Gomez Palacio	465.1	11.6	0.0	0.1	453.4	36.8	11.6	0.0	0.1	25.1	-94.5
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	0.0	0.0	0.0	2.2	272.6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	19.2	7.9	0.0	0.1	11.2	74.0	7.9	0.0	0.1	65.9	488.5
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	0.0	0.0	0.0	82.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	4.4	N.A.
91	RM	Punta Prieta	9.2	6.6	0.0	0.3	2.3	44.7	6.6	0.0	0.4	37.8	500<
92	RM	Salamanca	8.6	1.7	0.0	0.0	6.8	26.6	1.7	0.0	0.0	24.9	264.9
93	RM	Tuxpango	5.8	0.0	0.0	0.4	5.4	165.7	0.0	0.0	0.4	165.2	500<
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	0.0	0.0	0.0	22.3	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.1	0.0	0.0	8.1	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.4	0.0	0.0	10.6	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	400.3	24.4	0.0	0.7	375.1	563.4	27.2	0.0	0.9	535.4	42.7
100	SLT	701 Occidente-Centro	418.6	72.6	0.0	4.5	341.6	1,000.4	72.8	0.0	4.9	922.7	170.1
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	75.3	18.9	0.0	2.0	54.4	221.0	19.3	0.0	2.1	199.7	267.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	217.4	18.1	0.0	0.4	198.9	128.8	16.7	0.0	0.4	111.7	-43.8
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.7	0.0	0.0	5.4	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	781.4	92.0	0.0	7.3	682.2	2,134.7	122.4	0.0	8.2	2,004.1	193.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	613.8	55.0	0.0	1.7	557.0	1,268.0	61.7	0.0	2.1	1,204.2	116.2
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	745.8	233.0	0.0	5.0	507.8	939.7	235.6	0.0	5.4	698.7	37.6
107	CCI	Baja California Sur II	1,232.3	326.2	0.0	2.2	903.9	209.6	243.8	0.0	2.4	-36.6	-104.0
108	LT	807 Durango I	119.3	24.3	0.0	0.2	94.8	193.2	23.1	0.0	0.2	170.0	79.4
110	RM	CCC Tula	26.4	3.1	0.0	0.1	23.2	17.3	3.1	0.0	0.1	14.2	-39.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	71.7	41.4	0.0	14.5	15.8	305.9	41.3	0.0	14.6	250.0	500<
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	13.6	0.0	0.0	0.4	13.3	440.8	0.0	0.0	0.4	440.4	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	64.1	21.3	0.0	0.5	42.3	48.3	21.3	0.0	0.5	26.5	-37.4
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	45.9	17.3	0.0	0.7	27.8	145.4	17.3	0.0	0.8	127.3	357.3
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	368.6	30.4	0.0	1.2	337.1	884.3	30.4	0.0	1.4	852.6	152.9
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	63.3	11.8	0.0	0.4	51.1	375.3	11.8	0.0	0.4	363.0	500<
122	SE	811 Noroeste	40.0	8.8	0.0	0.1	31.2	69.4	7.7	0.0	0.1	61.6	97.3
123	SE	812 Golfo Norte	25.8	4.3	0.0	0.0	21.5	25.3	3.8	0.0	0.0	21.5	-0.2
124	SE	813 División Bajío	98.7	61.9	0.0	2.8	34.0	1,556.3	62.5	0.0	3.1	1,490.7	500<
126	SLT	801 Altiplano	261.2	85.9	0.0	3.1	172.2	1,598.0	89.7	0.0	3.5	1,504.8	500<
127	SLT	802 Tamaulipas	256.4	81.7	0.0	3.5	171.2	2,119.1	85.4	0.0	4.1	2,029.6	500<
128	SLT	803 NOINE	813.5	52.6	0.0	1.8	759.1	184.6	44.9	0.0	1.9	137.8	-81.8
130	SLT	806 Bajío	167.4	52.7	0.0	8.7	106.0	217.8	71.6	0.0	9.9	136.4	28.6
132	CE	La Venta II	296.2	94.8	0.0	14.3	187.0	122.4	101.4	0.0	15.9	5.1	-97.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	21.0	8.1	0.0	0.4	12.5	9.1	8.2	0.0	0.4	0.6	-95.5

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto					Gasto					
			Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]			
138	SE	911 Noreste	91.6	11.9	0.0	0.3	79.4	452.4	12.2	0.0	0.4	439.9	453.7
139	SE	912 División Oriente	49.2	15.5	0.0	1.8	31.8	44.5	15.9	0.0	1.9	26.8	-15.8
140	SE	914 División Centro Sur	534.7	395.3	0.0	5.8	133.6	406.4	17.3	0.0	5.5	383.6	187.1
141	SE	915 Occidental	34.7	13.3	0.0	0.7	20.7	180.1	13.4	0.0	0.8	165.8	500<
142	SLT	901 Pacifico	230.7	60.8	0.0	3.3	166.6	236.1	62.8	0.0	3.6	169.6	1.8
143	SLT	902 Istmo	180.6	93.9	0.0	5.1	81.7	530.2	96.1	0.0	5.8	428.3	424.4
144	SLT	903 Cabo - Norte	280.2	51.7	0.0	2.5	225.9	690.3	53.5	0.0	2.7	634.1	180.6
146	CH	La Yesca	1,662.0	599.4	0.0	936.8	125.9	1,042.4	628.3	0.0	988.6	-574.4	<-500
147	CCC	Baja California	2,172.1	641.8	0.0	32.2	1,498.2	786.5	617.5	0.0	31.3	137.7	-90.8
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	205.3	24.5	0.0	0.9	179.9	249.5	24.5	0.0	1.0	224.0	24.5
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	699.7	127.7	0.0	4.3	567.7	670.5	139.9	0.0	4.4	526.2	-7.3
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	350.6	54.5	0.0	2.6	293.5	386.3	54.3	0.0	3.1	328.9	12.1
151	SE	1006 Central---Sur	72.3	7.2	0.0	6.7	58.3	100.1	14.6	0.0	6.7	78.8	35.0
152	SE	1005 Noroeste	87.2	88.0	0.0	11.1	-11.9	432.9	87.4	0.0	14.4	331.1	<-500
156	RM	Infiernillo	32.8	20.1	0.0	3.1	9.6	85.7	21.9	0.0	3.3	60.5	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	216.7	122.8	0.0	44.8	49.1	1,205.8	162.1	0.0	46.6	997.1	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	16.2	14.3	0.0	0.3	1.6	45.8	14.3	0.0	0.3	31.2	500<
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	24.7	2.8	0.0	0.0	21.9	4.3	2.8	0.0	0.1	1.5	-93.4
160	RM	CCC Samalayuca II	3.2	0.7	0.0	0.0	2.5	5.7	0.7	0.0	0.0	5.1	99.2
161	RM	CCC El Sauz	7.4	4.6	0.0	0.3	2.5	6.4	4.6	0.0	0.3	1.4	-42.7
162	RM	CCC Huinalá II	2.7	2.0	0.0	0.1	0.6	53.1	2.0	0.0	0.2	50.9	500<
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	59.9	17.0	0.0	0.2	42.8	73.6	13.7	0.0	0.2	59.7	39.7
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	89.8	49.2	0.0	7.8	32.7	210.6	60.7	0.0	8.9	140.9	330.4
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	9.8	6.5	0.0	0.4	2.9	14.2	6.6	0.0	0.4	7.2	148.9
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	463.0	64.9	0.0	7.8	390.2	362.3	81.2	0.0	9.0	272.2	-30.3
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,109.5	399.6	0.0	68.6	641.4	2,012.3	406.0	0.0	71.4	1,534.9	139.3
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	85.5	22.1	0.0	0.9	62.5	356.1	22.8	0.0	1.0	332.3	431.7
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	559.3	99.3	0.0	21.8	438.2	251.1	98.6	0.0	25.0	127.4	-70.9
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	3,761.1	2,822.6	0.0	0.0	938.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	521.4	7.9	0.0	16.7	496.7	131.4	30.9	0.0	16.7	83.7	-83.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	5.2	0.6	0.0	0.2	4.4	4.5	1.4	0.0	0.3	2.8	-35.0
181	RM	CN Laguna Verde	2,020.6	1,099.6	0.0	213.1	707.8	5,440.1	1,189.1	0.0	319.8	3,931.3	455.4
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	76.3	34.1	0.0	2.0	40.2	471.2	34.1	0.0	2.2	434.9	500<
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	17.1	6.2	0.0	0.5	10.5	20.7	6.2	0.0	0.5	14.1	33.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

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]			
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,035.9	43.1	0.0	4.8	1,988.0	161.4	45.4	0.0	5.2	110.8	-94.4
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,322.0	166.1	0.0	61.6	1,094.2	1,185.5	216.7	0.0	63.3	905.5	-17.3
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	75.7	24.9	0.0	4.2	46.7	148.0	24.8	0.0	4.9	118.3	153.2
190	SE	1120 Noroeste	1,704.7	1,194.6	0.0	9.2	500.9	187.4	48.5	0.0	10.2	128.8	-74.3
191	SE	1121 Baja California	42.5	8.0	0.0	1.9	32.7	156.9	7.9	0.0	1.9	147.2	350.2
192	SE	1122 Golfo Norte	127.7	60.5	0.0	18.0	49.1	345.2	61.6	0.0	18.4	265.3	439.7
193	SE	1123 Norte	83.0	9.3	0.0	0.6	73.1	167.5	9.8	0.0	0.8	156.9	114.6
194	SE	1124 Bajío Centro	379.1	46.6	0.0	8.0	324.5	162.8	46.7	0.0	9.2	106.8	-67.1
195	SE	1125 Distribución	617.3	101.2	0.0	19.9	496.1	341.7	101.3	0.0	20.4	220.1	-55.6
197	SE	1127 Sureste	87.1	4.1	0.0	3.0	80.0	43.9	11.3	0.0	3.4	29.3	-63.4
198	SE	1128 Centro Sur	1,706.9	783.0	0.0	4.6	919.3	78.2	24.4	0.0	4.9	48.8	-94.7
199	SE	1129 Compensación redes	57.1	15.5	0.0	4.3	37.3	152.3	20.1	0.0	4.4	127.9	243.0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	369.7	34.2	0.0	28.1	307.4	293.3	63.6	0.0	29.2	200.5	-34.8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	3,374.3	78.8	0.0	29.6	3,265.9	438.1	108.6	0.0	32.5	297.0	-90.9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	501.3	52.1	0.0	40.3	409.0	636.9	141.9	0.0	52.9	442.1	8.1
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	78.1	47.6	0.0	8.2	22.3	235.7	48.2	0.0	7.9	179.6	500<
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	526.8	150.7	0.0	42.3	333.9	579.9	161.7	0.0	44.9	373.2	11.8
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	577.0	207.9	0.0	28.8	340.4	639.1	274.7	0.0	31.6	332.8	-2.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	343.5	49.8	0.0	10.0	283.7	159.9	52.3	0.0	10.1	97.5	-65.6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	224.5	62.4	0.0	14.7	147.4	267.6	67.5	0.0	15.2	184.9	25.4
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	44.0	13.6	0.0	4.3	26.1	167.7	14.6	0.0	4.5	148.5	468.4
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,862.2	1,614.0	0.0	9.3	1,239.0	260.2	57.7	0.0	13.2	189.3	-84.7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	331.1	188.4	0.0	23.8	118.9	745.2	213.4	0.0	27.6	504.2	324.0
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	481.7	196.3	0.0	34.3	251.1	699.6	198.1	0.0	38.2	463.3	84.5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	279.8	53.0	0.0	12.7	214.2	1,098.5	64.7	0.0	13.3	1,020.4	376.4
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,879.2	1,701.0	0.0	4.9	1,173.3	94.2	29.3	0.0	5.5	59.4	-94.9
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,106.2	2,783.0	0.0	20.6	1,302.6	622.5	132.2	0.0	28.0	462.3	-64.5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	204.4	42.4	0.0	16.8	145.1	1,362.3	52.2	0.0	17.2	1,292.9	500<

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable		No Programable			Programable		No Programable		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
216	RM	CCC Poza Rica	582.4	9.4	0.0	3.0	570.0	0.0	9.4	0.0	7.1	-16.5	-102.9
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	594.1	38.1	0.0	50.2	505.9	1,829.1	94.8	0.0	56.0	1,678.3	231.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	330.9	47.2	0.0	16.1	267.6	173.5	68.9	0.0	16.6	88.1	-67.1
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	85.3	28.7	0.0	13.6	43.0	83.7	27.4	0.0	13.9	42.5	-1.2
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	9,564.9	6,097.5	0.0	224.2	3,243.2	3,186.4	1,380.5	0.0	274.3	1,531.5	-52.8
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	14.9	7.6	0.0	0.9	6.4	17.5	7.5	0.0	1.1	8.9	38.4
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.1	1.8	0.0	0.5	1.9	4.6	1.8	0.0	0.5	2.3	24.3
226	CCI	CI Guerrero Negro III	160.6	88.8	0.0	0.0	71.8	44.5	39.2	0.0	0.3	5.0	-93.1
227	CG	Los Humeros II	636.3	117.3	0.0	22.4	496.6	254.4	252.4	0.0	23.7	-21.7	-104.4
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	57.2	15.1	0.0	3.8	38.3	39.4	15.4	0.0	4.0	20.0	-47.8
229	CT	TG Baja California II	268.8	63.5	0.0	28.2	177.2	106.0	227.7	0.0	31.8	-153.5	-186.6
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	24.1	1.1	0.0	1.3	21.7	64.4	15.4	0.0	1.5	47.5	118.9
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	96.6	5.4	0.0	1.7	89.4	45.7	11.4	0.0	2.0	32.2	-63.9
235	CCI	Baja California Sur IV	177.4	67.9	0.0	34.2	75.3	214.8	64.3	0.0	40.4	110.2	46.3
236	CCI	Baja California Sur III	419.5	297.0	0.0	41.8	80.7	239.8	276.5	0.0	41.8	-78.4	-197.2
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	63.2	1.2	0.0	0.0	62.0	18.1	8.3	0.0	0.6	9.2	-85.2
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,716.4	914.0	0.0	2.4	799.9	126.4	33.8	0.0	2.9	89.7	-88.8
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,305.4	607.9	0.0	8.0	689.5	585.8	88.5	0.0	25.3	472.0	-31.5
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	3,643.5	2,418.1	0.0	16.8	1,208.6	365.3	76.8	0.0	19.3	269.2	-77.7
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,190.0	1,482.1	0.0	9.8	698.1	149.2	37.5	0.0	10.1	101.5	-85.5
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	55.7	12.9	0.0	8.7	34.1	115.5	22.4	0.0	9.1	84.1	146.8
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	291.5	54.0	0.0	22.5	215.0	322.8	70.2	0.0	24.1	228.5	6.3
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	365.9	12.3	0.0	8.0	345.6	384.2	62.2	0.0	18.4	303.6	-12.2
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	205.3	76.7	0.0	11.7	117.0	293.1	77.8	0.0	13.0	202.3	72.9
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	638.9	377.0	0.0	7.0	254.9	163.4	27.2	0.0	7.8	128.4	-49.6
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las	58.0	17.1	0.0	1.3	39.6	67.6	17.8	0.0	1.5	48.3	21.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1.-/}			Presupuesto				Ejercido					Variación %	
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto				Flujo Neto
				Programable		No Programable			Programable		No Programable		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
253	SE	Areas Noroeste - Norte 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,465.7	923.3	0.0	2.4	539.9	86.3	26.3	0.0	4.3	55.8	-89.7
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	2,670.0	1,365.6	0.0	1.5	1,303.0	136.6	23.6	0.0	4.6	108.3	-91.7
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	1,241.4	838.0	0.0	0.1	403.2	25.6	6.1	0.0	0.1	19.4	-95.2
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	5,806.7	4,736.4	0.0	124.3	946.0	2,604.0	1,058.7	0.0	142.1	1,403.2	48.3
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	173.9	15.0	0.0	13.8	145.1	158.6	35.8	0.0	15.0	107.8	-25.7
264	CC	Centro	5,586.7	1,184.1	0.0	0.0	4,402.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	70.5	38.3	0.0	10.5	21.7	367.2	42.0	0.0	11.4	313.8	500<
268	CCI	Guerrero Negro IV	81.0	36.7	0.0	0.0	44.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	11.5	5.0	0.0	1.3	5.2	15.5	6.3	0.0	1.4	7.9	50.8
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	3,925.9	2,012.8	0.0	4.2	1,908.9	172.4	29.1	0.0	4.3	139.1	-92.7
274	SE	1620 Distribución Valle de México	16,437.3	8,265.5	0.0	19.5	8,152.3	686.2	126.5	0.0	27.6	532.1	-93.5
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	206.0	112.4	0.0	31.1	62.5	335.1	113.8	0.0	33.8	187.5	199.8
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,027.0	3,406.0	0.0	0.3	2,620.7	78.3	16.9	0.0	0.6	60.9	-97.7
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,650.0	807.5	0.0	0.0	842.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284	CG	Los Humeros III	173.0	51.2	0.0	0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
286	CCI	Baja California Sur V	422.4	266.8	0.0	0.0	155.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
288	SLT	1722 Distribución Sur	953.8	506.2	0.0	0.0	447.5	31.1	2.4	0.0	0.2	28.5	-93.6
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	189.1	0.0	0.0	0.0	189.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	147.4	129.5	0.0	30.6	-12.8	974.4	141.5	0.0	33.3	799.6	<-500
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	164.0	63.9	0.0	16.2	83.8	579.8	90.1	0.0	22.3	467.4	457.5
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	106.4	31.4	0.0	8.4	66.6	220.3	29.7	0.0	9.2	181.4	172.2
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	394.5	0.0	0.0	0.0	394.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	31.3	14.1	0.0	3.5	13.7	123.3	18.8	0.0	3.8	100.6	500<
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	186.1	3.1	0.0	0.4	182.6	140.1	31.4	0.0	1.3	107.4	-41.2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	163.7	3.4	0.0	0.0	160.3	72.9	7.3	0.0	0.4	65.1	-59.4
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	108.4	2.9	0.0	0.0	105.5	116.4	36.8	0.0	2.0	77.6	-26.4

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1_/}			Presupuesto				Ejercido					Variación %
			Gasto			Flujo Neto	Gasto			Flujo Neto		
			Ingresos	Programable			Ingresos	Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			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]
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	24.0	0.0	0.0	24.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	107.1	0.0	0.0	107.1	2.2	0.0	0.0	0.3	1.9	-98.2
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	19.8	0.0	0.0	19.8	48.2	6.8	0.0	1.0	40.4	104.2
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	10.9	0.0	0.0	10.9	6.1	0.0	0.0	0.7	5.4	-50.3
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,181.2	63.4	0.0	2,117.8	328.2	105.9	0.0	5.0	217.3	-89.7
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

<-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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto		Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos ^{1/}	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	63,327.5	15,873.3	28,070.1	19,384.2	62,607.8	18,802.9	28,028.1	15,776.7	(18.6)
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	533.1	312.2	79.7	141.2	485.4	378.7	102.0	4.7	(96.7)
2	CC Altamira II	2,085.8	237.4	974.2	874.2	2,499.3	314.4	956.3	1,228.6	40.5
3	CC Bajío	2,159.7	251.6	951.9	956.2	2,447.4	250.0	1,715.9	481.5	(49.6)
4	CC Campeche	1,009.7	456.6	437.3	115.9	1,016.9	391.2	712.8	(87.2)	(175.2)
5	CC Hermosillo	1,543.5	492.3	768.4	282.8	1,373.9	474.0	515.5	384.4	35.9
6	CT Mérida III	1,516.5	396.7	451.1	668.7	1,321.0	279.9	782.5	258.7	(61.3)
7	CC Monterrey III	2,171.1	431.3	862.3	877.5	2,339.3	649.5	850.4	839.4	(4.3)
8	CC Naco-Nogales	1,378.4	396.0	696.8	285.5	1,304.8	417.7	521.9	365.2	27.9
9	CC Río Bravo II	2,204.3	591.3	993.6	619.4	2,141.2	726.4	822.5	592.4	(4.4)
10	CC Mexicali	4,256.9	402.7	1,078.4	2,775.8	1,604.8	284.8	702.6	617.4	(77.8)
11	CC Saltillo	1,137.7	463.9	557.4	116.3	1,230.8	777.4	446.2	7.1	(93.9)
12	CC Tuxpan II	2,442.5	577.1	983.9	881.5	2,542.1	500.6	1,054.4	987.1	12.0
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	125.2	77.4	29.5	18.3	139.4	112.0	23.4	4.0	(77.9)
15	CC Altamira III y IV	4,750.9	1,300.5	2,122.8	1,327.6	5,258.7	1,398.7	1,935.4	1,924.6	45.0
16	CC Chihuahua III	1,362.9	390.8	828.2	143.9	1,270.2	452.7	493.9	323.7	125.0
17	CC La Laguna II	2,255.4	836.8	1,167.9	250.6	2,811.7	1,282.4	1,088.5	440.8	75.9
18	CC Río Bravo III	2,375.3	862.3	1,044.0	469.1	2,239.6	856.5	779.3	603.9	28.7
19	CC Tuxpan III y IV	4,772.1	1,605.0	2,089.5	1,077.6	5,416.9	1,732.5	1,881.9	1,802.5	67.3
20	CC Altamira V	5,678.3	1,329.6	2,139.3	2,209.4	6,136.7	1,696.2	3,675.8	764.7	(65.4)
21	CC Tamazunchale	5,727.6	1,050.2	2,645.7	2,031.6	6,013.0	1,558.4	2,712.6	1,742.0	(14.3)
24	CC Río Bravo IV	2,318.1	907.2	1,194.3	216.6	2,517.5	897.7	853.8	766.0	253.6
25	CC Tuxpan V	2,564.4	616.9	1,071.7	875.8	2,641.1	740.7	1,146.0	754.3	(13.9)
26	CC Valladolid III	2,304.9	583.6	1,112.4	609.0	1,913.5	652.6	635.3	625.6	2.7
28	CCC Norte II	2,161.9	576.3	1,027.6	558.0	2,219.8	897.8	761.0	561.0	0.5
29	CCC Norte	2,418.2	727.3	1,023.6	667.4	2,239.0	1,080.2	809.4	349.3	(47.7)
31	CE La Venta III	402.7	0.0	360.2	42.5	251.4	0.0	395.4	(144.0)	(439.0)
33	CE Oaxaca I	424.4	0.0	297.1	127.3	216.6	0.0	322.7	(106.1)	(183.4)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,246.0	0.0	1,081.7	164.3	780.7	0.0	1,100.2	(319.5)	(294.4)
40	CE Sureste I	0.0	0.0	0.0	0.0	234.8	0.0	230.4	4.4	0.0

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

1_ / Los ingresos correspondientes al mes de Septiembre son presupuestados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{2/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2/} (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
	Total	343,058.0	200,833.8	17,685.8	218,519.6	3,998.5	16,781.0	20,779.5	103,758.8	124,538.3
	Cierres totales	273,542.9	178,597.2	12,939.3	191,536.5	2,262.1	10,335.0	12,597.1	69,409.3	82,006.3
1	CG Cerro Prieto IV	2,015.1	2,015.1	0.0	2,015.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	5,408.7	5,180.6	228.1	5,408.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II	535.6	535.6	0.0	535.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	5,620.8	5,620.8	0.0	5,620.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,193.6	1,193.6	0.0	1,193.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,003.2	3,452.1	2,551.1	6,003.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT Samalayuca II	13,673.9	12,116.9	304.9	12,421.9	108.5	468.9	577.3	674.7	1,252.1
9	LT 211 Cable Submarino	1,950.4	1,950.4	0.0	1,950.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,558.8	2,558.8	0.0	2,558.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,075.0	2,075.0	0.0	2,075.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,416.0	3,416.0	0.0	3,416.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	987.8	987.8	0.0	987.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste-Peninsular	658.3	658.3	0.0	658.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,225.6	1,225.6	0.0	1,225.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,414.0	1,414.0	0.0	1,414.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	868.6	868.6	0.0	868.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	802.6	802.6	0.0	802.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	539.8	539.8	0.0	539.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	550.3	550.3	0.0	550.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	711.3	711.3	0.0	711.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	877.3	877.3	0.0	877.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	474.6	474.6	0.0	474.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	860.6	860.6	0.0	860.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{3/}	2,562.7	2,456.8	0.0	2,456.8	0.0	0.0	0.0	106.0	106.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{3/}	2,238.9	2,064.9	31.1	2,096.0	0.0	0.0	0.0	142.9	142.9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,377.8	2,329.7	0.0	2,329.7	0.0	0.0	0.0	48.1	48.1
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,508.4	6,438.2	0.0	6,438.2	0.0	0.0	0.0	70.3	70.3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{3/}	870.2	870.2	0.0	870.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{3/}	2,568.0	2,504.7	0.0	2,504.7	0.0	0.0	0.0	63.3	63.3
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{3/}	5,372.9	5,104.3	0.0	5,104.3	0.0	0.0	0.0	268.6	268.6
32	SE 401 Occidental - Central	1,253.9	1,253.9	0.0	1,253.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{3/}	1,513.1	1,513.1	0.0	1,513.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,413.7	1,413.7	0.0	1,413.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	789.7	789.7	0.0	789.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	167.5	167.5	0.0	167.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,376.9	3,376.9	0.0	3,376.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ^{3/}	2,219.5	2,117.7	0.0	2,117.7	0.0	0.0	0.0	101.7	101.7
39	LT 414 Norte-Occidental	1,280.6	1,228.7	0.0	1,228.7	0.0	0.0	0.0	51.9	51.9
40	LT 502 Oriental - Norte ^{3/}	288.7	288.7	0.0	288.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ^{3/}	4,822.5	4,581.4	0.0	4,581.4	0.0	0.0	0.0	241.1	241.1
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,094.3	1,840.1	145.9	1,986.0	0.0	0.0	0.0	108.2	108.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{3/}	853.1	810.5	0.0	810.5	0.0	0.0	0.0	42.7	42.7
44	SE 412 Compensación Norte	428.9	428.9	0.0	428.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{3/}	1,117.2	1,061.4	0.0	1,061.4	0.0	0.0	0.0	55.9	55.9
46	SE 503 Oriental	417.3	417.3	0.0	417.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{3/}	873.6	873.6	0.0	873.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	1,092.0	928.1	42.1	970.2	0.0	42.1	42.1	79.7	121.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,473.7	2,350.0	0.0	2,350.0	0.0	0.0	0.0	123.7	123.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{3/}	2,973.2	2,677.6	49.2	2,726.8	0.0	49.2	49.2	197.3	246.5
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{3/}	558.2	536.7	21.5	558.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ^{3/}	536.6	502.5	0.0	502.5	0.0	0.0	0.0	34.1	34.1
53	LT 614 SubTransmisión Oriental ^{3/}	325.1	324.9	0.2	325.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	506.8	503.3	3.5	506.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	413.0	413.0	0.0	413.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	268.3	197.7	28.2	225.9	0.0	28.2	28.2	14.1	42.4
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{3/}	1,520.6	1,444.6	0.0	1,444.6	0.0	0.0	0.0	76.0	76.0

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-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016) 1./

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre 2./ (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	590.7	559.1	31.7	590.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 3./	2,210.6	2,169.5	41.0	2,210.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,501.3	1,422.3	0.0	1,422.3	0.0	0.0	0.0	79.0	79.0
63	CH El Cajón 3./	16,253.1	4,804.8	272.6	5,077.4	272.6	545.2	817.7	10,358.0	11,175.8
64	LT Líneas Centro	130.5	128.2	2.3	130.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,332.2	1,195.3	68.5	1,263.7	0.0	0.0	0.0	68.5	68.5
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 3./	1,462.0	1,278.9	93.9	1,372.8	0.0	0.0	0.0	89.2	89.2
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	398.8	398.8	0.0	398.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,810.3	831.0	150.5	981.5	31.4	183.8	215.2	613.5	828.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 3./	647.6	647.6	0.0	647.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	723.7	687.5	0.0	687.5	0.0	0.0	0.0	36.2	36.2
71	PRR Presa Reguladora Amata	264.7	264.7	0.0	264.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	602.7	602.7	0.0	602.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	825.7	495.4	82.6	578.0	0.0	82.6	82.6	165.1	247.7
74	RM Botello	123.8	111.4	0.0	111.4	0.0	0.0	0.0	12.4	12.4
75	RM Carbón II 3./	225.3	206.5	0.0	206.5	0.0	0.0	0.0	18.9	18.9
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	365.9	347.1	18.8	365.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	280.9	252.8	0.0	252.8	0.0	0.0	0.0	28.1	28.1
78	RM Emilio Portes Gil	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,484.1	1,863.1	218.2	2,081.3	30.2	248.4	278.6	124.2	402.8
80	RM Gomez Palacio 3./	575.1	554.6	20.5	575.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	11.7	11.7	0.0	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	17.8	16.1	0.0	16.1	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	263.4	249.6	13.9	263.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	959.4	959.4	0.0	959.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	262.1	262.1	0.0	262.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	224.6	202.1	11.2	213.3	0.0	0.0	0.0	11.2	11.2
92	RM Salamanca	630.8	627.7	3.1	630.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango 3./	338.7	319.1	0.0	319.1	0.0	0.0	0.0	19.6	19.6
94	RM CT Valle de México	112.9	112.9	0.0	112.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	150.2	150.2	0.0	150.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	67.8	67.8	0.0	67.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	873.9	830.2	0.0	830.2	0.0	0.0	0.0	43.7	43.7
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,552.6	1,273.0	125.2	1,398.2	0.9	49.3	50.2	104.1	154.4
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	543.7	439.3	27.7	467.0	18.4	36.8	55.2	21.5	76.7
102	SLT 703 Noreste-Norte	376.1	354.1	22.1	376.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	130.5	130.5	0.0	130.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	1,978.5	1,874.4	0.0	1,874.4	0.0	0.0	0.0	104.1	104.1
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,452.7	1,234.8	145.3	1,380.1	0.0	0.0	0.0	72.6	72.6
107	CCI Baja California Sur II	1,179.6	1,048.5	65.5	1,114.0	0.0	0.0	0.0	65.5	65.5
108	LT 807 Durango I	668.1	638.4	29.7	668.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	102.4	96.9	5.5	102.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	613.7	337.6	61.4	398.9	0.0	61.4	61.4	153.4	214.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 3./	267.0	248.8	0.0	248.8	0.0	0.0	0.0	18.2	18.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	699.1	651.5	38.3	689.8	4.6	4.6	9.3	0.0	9.3
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	595.7	536.2	29.8	565.9	0.0	0.0	0.0	29.8	29.8
117	RM CT Pkte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	861.9	742.8	54.4	797.3	21.5	43.1	64.6	0.0	64.6
118	RM CT Pkte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	402.2	360.6	21.2	381.8	10.2	10.2	20.4	0.0	20.4
122	SE 811 Noroeste	210.7	200.2	10.5	210.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	103.3	97.9	5.4	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	1,049.2	838.4	101.4	939.8	0.0	83.7	83.7	25.7	109.4
126	SLT 801 Altiplano	1,647.5	1,441.6	98.1	1,539.8	4.8	18.3	23.1	84.6	107.7
127	SLT 802 Tamaulipas	1,389.5	1,111.6	90.4	1,202.0	48.6	69.5	118.0	69.5	187.5
130	SLT 806 Bajío	1,789.0	1,368.7	89.5	1,458.2	0.0	53.6	53.6	277.2	330.8
132	CE La Venta II	2,128.8	1,135.4	141.9	1,277.3	0.0	141.9	141.9	709.6	851.5
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	132.6	119.4	13.3	132.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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-septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2.-/} (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
138	SE 911 Noreste	174.7	148.5	17.5	165.9	0.0	8.7	8.7	0.0	8.7
139	SE 912 División Oriente	233.4	159.6	18.3	177.8	6.3	24.5	30.8	24.8	55.6
141	SE 915 Occidental	226.7	170.0	22.7	192.7	0.0	22.7	22.7	11.3	34.0
142	SLT 901 Pacífico	812.8	567.6	84.2	651.8	0.0	84.2	84.2	76.8	161.0
143	SLT 902 Istmo	1,570.5	1,227.4	133.7	1,361.1	21.7	109.1	130.8	78.6	209.4
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,078.5	955.5	66.7	1,022.1	0.0	0.0	0.0	56.4	56.4
146	CH La Yesca	24,375.2	2,814.4	894.0	3,708.4	167.8	1,102.2	1,270.0	19,396.8	20,666.8
147	CCC Baja California	3,398.9	2,209.3	169.9	2,379.2	169.9	339.9	509.8	509.8	1,019.7
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	538.7	486.1	38.3	524.4	0.0	10.4	10.4	3.8	14.2
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	873.1	735.2	91.9	827.1	0.0	0.0	0.0	46.0	46.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	924.5	728.5	90.9	819.3	1.6	47.8	49.4	55.7	105.1
151	SE 1006 Central---Sur	302.4	112.5	18.5	131.0	0.5	30.2	30.8	140.6	171.4
152	SE 1005 Noroeste	1,183.5	665.8	108.3	774.1	6.6	114.9	121.4	287.9	409.4
156	RM Infiernillo	329.5	201.1	30.0	231.2	4.0	34.0	37.9	60.5	98.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,967.2	1,610.2	224.0	1,834.2	0.0	296.7	296.7	836.3	1,133.0
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	257.1	231.4	25.7	257.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	87.7	82.8	4.9	87.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	21.2	20.0	1.2	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	82.4	63.9	8.2	72.1	0.0	6.2	6.2	4.1	10.3
162	RM CCC Huinalá II	37.0	25.9	3.7	29.6	0.0	3.7	3.7	3.7	7.4
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	305.0	289.0	16.1	305.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	113.7	85.3	11.4	96.6	0.0	11.4	11.4	5.7	17.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,183.0	773.7	95.3	869.0	3.2	107.8	111.0	203.0	313.9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,811.0	1,030.7	187.4	1,218.1	0.0	187.4	187.4	1,405.5	1,592.9
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	638.9	543.0	31.9	575.0	31.9	31.9	63.9	0.0	63.9
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,557.5	561.2	124.6	685.9	31.1	155.7	186.9	684.8	871.6
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	701.7	225.1	36.7	261.7	0.0	73.3	73.3	366.7	440.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.1	14.5	1.2	15.7	0.0	2.4	2.4	6.0	8.4
181	RM CN Laguna Verde	12,569.0	4,156.9	1,630.7	5,787.6	0.0	532.6	532.6	6,248.8	6,781.4
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	623.0	463.2	63.9	527.1	0.0	63.9	63.9	32.0	95.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	112.2	78.6	11.2	89.8	0.0	11.2	11.2	11.2	22.4
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	452.4	144.4	34.0	178.4	24.3	51.2	75.5	198.5	274.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	312.9	114.5	32.1	146.6	3.4	32.1	35.5	130.8	166.3
191	SE 1121 Baja California	106.7	45.2	9.2	54.4	2.7	9.2	11.9	40.5	52.3
192	SE 1122 Golfo Norte	753.8	310.8	76.3	387.1	0.0	77.1	77.1	289.7	366.7
193	SE 1123 Norte	74.2	37.1	7.4	44.5	3.7	7.4	11.1	18.6	29.7
194	SE 1124 Bajío Centro	764.7	287.4	66.4	353.8	40.0	80.1	120.1	290.8	410.9
195	SE 1125 Distribución	1,886.7	947.4	119.1	1,066.5	75.9	191.5	267.4	552.7	820.1
197	SE 1127 Sureste	310.4	166.6	15.7	182.2	4.1	31.0	35.1	93.0	128.1
199	SE 1129 Compensación redes	302.2	166.1	20.7	186.8	0.0	27.5	27.5	87.9	115.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,361.0	299.6	72.3	372.0	22.0	139.5	161.5	827.5	989.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,724.5	518.1	120.2	638.4	6.3	177.5	183.9	902.2	1,086.1
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	719.0	449.2	57.3	506.5	8.1	65.4	73.6	138.9	212.4
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,076.4	1,007.5	205.3	1,212.8	17.2	223.9	241.1	622.4	863.5
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,271.9	1,191.5	156.1	1,347.5	33.7	229.5	263.2	661.1	924.3
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	821.7	493.0	41.1	534.1	41.1	82.2	123.3	164.3	287.6
207	SE 1213 Compensación DE REDES	934.8	453.9	78.1	531.9	18.1	94.5	112.6	290.3	402.9
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	183.1	73.2	12.2	85.5	0.0	12.2	12.2	85.5	97.7
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,695.2	1,351.2	228.4	1,579.6	106.7	275.0	381.6	734.0	1,115.6
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,556.5	1,634.0	288.9	1,922.9	162.4	360.3	522.7	1,110.9	1,633.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016) 1.-/

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre 2.-/ (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
216	RM CCC Poza Rica	2,935.9	70.5	14.1	84.6	147.5	295.0	442.5	2,408.9	2,851.4
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,093.6	462.1	126.4	588.5	43.4	252.8	296.2	2,208.9	2,505.1
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	763.8	371.3	77.8	449.1	5.9	82.5	88.4	226.2	314.6
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	829.6	290.4	41.5	331.8	41.5	83.0	124.4	373.3	497.7
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	84.5	35.2	9.8	45.1	4.9	9.8	14.8	24.6	39.4
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.2	10.9	2.4	13.3	0.0	2.4	2.4	8.5	10.9
226	CCI CI Guerrero Negro III	493.2	0.0	0.0	0.0	24.7	49.3	74.0	419.2	493.2
227	CG Los Humeros II	2,068.2	544.3	108.9	653.1	108.9	217.7	326.6	1,088.5	1,415.1
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	380.3	119.8	20.0	139.8	20.0	40.0	60.0	180.5	240.5
229	CT TG Baja California II	2,025.4	442.2	110.5	552.7	61.8	221.1	282.9	1,189.8	1,472.7
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	167.2	92.0	8.4	100.3	0.0	16.7	16.7	50.2	66.9
235	CCI Baja California Sur IV	1,908.3	280.4	95.8	376.2	95.8	191.5	287.3	1,244.9	1,532.1
236	CCI Baja California Sur III	1,792.1	627.2	89.6	716.8	0.0	179.2	179.2	896.0	1,075.2
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	369.4	88.5	19.9	108.3	6.6	39.7	46.3	214.8	261.1
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,211.3	368.5	69.0	437.5	38.4	123.3	161.7	612.1	773.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	873.8	307.6	84.6	392.3	49.0	98.1	147.1	334.5	481.6
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	154.4	73.1	16.3	89.4	8.1	16.3	24.4	40.6	65.0
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	733.9	175.0	38.9	213.8	7.4	77.7	85.2	434.9	520.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	465.1	25.2	48.9	74.1	0.0	48.9	48.9	342.1	391.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.2	3.0	5.9	8.9	0.0	5.9	5.9	41.4	47.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,361.1	71.6	143.3	214.9	0.0	143.3	143.3	1,002.9	1,146.2
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,368.1	72.0	144.0	216.0	0.0	144.0	144.0	1,008.0	1,152.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,019.3	90.1	94.8	185.0	13.1	108.0	121.1	713.2	834.3
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	391.1	27.0	37.3	64.3	3.9	41.2	45.1	281.8	326.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	157.3	11.3	16.2	27.5	0.0	16.2	16.2	113.6	129.8
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	293.4	0.0	0.0	0.0	15.2	30.4	45.6	247.8	293.4
37	Cierres Parciales	69,515.1	22,236.6	4,746.5	26,983.1	1,736.4	6,446.0	8,182.4	34,349.6	42,532.0
62	CCC Pacífico 3.-/	12,363.6	6,996.7	1,404.6	8,401.3	0.0	1,142.3	1,142.3	2,820.0	3,962.3
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,394.5	2,862.5	138.5	3,001.0	38.3	143.6	181.9	211.6	393.5
128	SLT 803 NOINE	1,295.8	1,124.9	79.2	1,204.2	30.5	61.1	91.6	(0.0)	91.6
140	SE 914 División Centro Sur	255.0	106.6	16.7	123.4	0.0	19.0	19.0	112.7	131.6
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	761.3	267.1	71.1	338.2	41.6	83.2	124.9	298.2	423.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,427.1	1,333.8	267.3	1,601.1	59.5	353.6	413.1	1,412.9	1,826.0
190	SE 1120 Noroeste	814.1	322.5	62.1	384.6	37.9	83.8	121.7	307.8	429.5
198	SE 1128 Centro Sur	391.5	109.6	24.5	134.1	20.7	41.3	62.0	195.4	257.4
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,555.8	563.4	162.1	725.5	55.3	277.8	333.1	1,497.2	1,830.3
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	945.2	254.3	61.9	316.2	37.0	97.1	134.1	494.8	629.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	715.6	330.8	77.5	408.3	18.0	77.5	95.5	211.8	307.3
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	885.7	156.6	24.5	181.2	39.4	90.1	129.5	575.0	704.5
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,874.1	675.5	183.9	859.4	70.2	197.5	267.7	747.1	1,014.7
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	894.8	315.1	66.3	381.3	10.7	92.8	103.5	410.0	513.5
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 3.-/	20,430.2	5,382.9	927.3	6,310.2	773.6	1,836.9	2,610.4	11,509.6	14,120.1
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	125.2	68.8	6.3	75.1	0.0	12.5	12.5	37.6	50.1
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	158.2	0.0	7.9	7.9	7.9	15.8	23.7	126.6	150.3
242	SE 1323 Distribución SUR	281.1	124.9	31.2	156.2	15.6	31.2	46.9	78.1	124.9
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,659.5	84.2	104.3	188.5	47.9	174.8	222.6	1,248.3	1,471.0

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-septiembre

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

No.	Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2_} / (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2015 (2)	En 2016 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
244	SE 1321 Distribución NORESTE	1,332.9	326.8	92.6	419.4	59.0	136.6	195.6	717.9	913.5
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	610.6	208.9	38.8	247.8	23.9	64.6	88.5	274.3	362.8
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	866.0	72.8	65.3	138.1	10.5	92.3	102.8	625.1	727.9
251	SE 1421 Distribución SUR	394.1	53.1	30.0	83.2	10.3	40.4	50.7	260.2	310.9
253	SE 1420 Distribución NORTE	493.3	31.5	20.7	52.2	19.7	49.9	69.5	371.5	441.0
259	SE 1521 Distribución SUR	375.6	18.4	18.1	36.5	10.5	40.5	51.0	288.1	339.1
260	SE 1520 Distribución NORTE	12.2	3.1	0.6	3.7	0.6	1.2	1.8	6.7	8.6
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,072.6	362.6	551.7	914.3	82.6	638.7	721.4	4,436.9	5,158.3
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	170.0	6.4	18.2	24.6	0.0	18.2	18.2	127.2	145.4
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,533.9	71.0	112.4	183.4	32.1	158.3	190.4	1,160.1	1,350.4
280	SLT 1721 Distribución Norte	238.5	0.6	1.2	1.8	11.3	23.9	35.2	201.4	236.6
288	SLT 1722 Distribución Sur	208.6	0.0	0.0	0.0	10.5	21.0	31.5	177.1	208.6
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	562.9	0.9	7.2	8.2	27.4	59.1	86.5	468.3	554.7
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	421.6	0.0	8.1	8.1	21.7	43.5	65.2	348.3	413.5
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	737.5	0.0	18.2	18.2	37.4	75.9	113.3	606.1	719.3
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	448.1	0.0	0.0	0.0	22.4	44.8	67.2	380.9	448.1
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	132.9	0.0	0.0	0.0	6.6	13.3	19.9	113.0	132.9
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,675.4	0.0	45.9	45.9	45.9	91.7	137.6	1,491.9	1,629.5

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

1_/_/ El tipo de cambio utilizado es de 19.5002 al cierre de septiembre de 2016.

2_/_/ El 29 de septiembre de 2016 ingresaron a la cuenta en dólares de la CFE, 300.0 millones de pesos que no se reportan en el pasivo total. Dichos recursos se irán revelando.

3_/_/ Proyectos financiados en pesos y dólares de Estados Unidos de América.

Nota: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ¹/₂

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

(Millones de pesos a precios de 2016) ¹/₂

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	709,697.8	700,483.8	-1.3	682,992.8	475,397.8	67.9	174,980.2	300,417.6
Inversión directa	500,712.2	491,490.5	-1.8	481,905.8	274,316.5	55.8	149,778.2	124,538.3
1 CG Cerro Prieto IV	2,015.1	2,015.1	0.0	2,015.1	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,408.7	5,408.7	0.0	5,408.7	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	535.6	535.6	0.0	535.6	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,456.3	6,456.3	-0.0	6,456.3	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,194.8	1,194.8	0.0	1,194.8	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,003.2	6,003.2	0.0	6,003.2	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,673.9	13,673.9	0.0	13,673.9	1,252.1	9.2	0.0	1,252.1
9 LT 211 Cable Submarino	1,950.4	1,950.4	0.0	1,950.4	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,587.1	2,587.1	0.0	2,587.1	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,075.0	2,075.0	0.0	2,075.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,416.0	3,416.0	-0.0	3,416.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	987.8	987.8	0.0	987.8	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	658.3	658.3	0.0	658.3	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,225.6	1,225.6	0.0	1,225.6	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,414.0	1,414.0	0.0	1,414.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	868.6	868.6	0.0	868.6	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	802.6	802.6	0.0	802.6	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	539.8	539.8	0.0	539.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	550.3	550.3	0.0	550.3	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	711.3	711.3	0.0	711.3	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	877.3	877.3	0.0	877.3	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	474.6	474.6	0.0	474.6	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	860.6	860.6	-0.0	860.6	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ² / ₂	2,562.7	2,562.7	0.0	2,562.7	106.0	4.1	0.0	106.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ² / ₂	2,238.9	2,238.9	0.0	2,238.9	142.9	6.4	0.0	142.9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,377.8	2,377.8	0.0	2,377.8	48.1	2.0	0.0	48.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ² / ₂	6,508.4	6,508.4	-0.0	6,508.4	70.3	1.1	0.0	70.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	870.2	870.2	-0.0	870.2	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ² / ₂	2,568.0	2,568.0	-0.0	2,568.0	63.3	2.5	0.0	63.3
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ² / ₂	5,372.9	5,372.9	-0.0	5,372.9	268.6	5.0	0.0	268.6
32 SE 401 Occidental - Central	1,253.9	1,253.9	0.0	1,253.9	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular ² / ₂	1,513.1	1,513.1	0.0	1,513.1	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,413.7	1,413.7	0.0	1,413.7	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	789.7	789.7	0.0	789.7	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	167.5	167.5	-0.0	167.5	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,376.9	3,376.9	0.0	3,376.9	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ² / ₂	2,219.5	2,219.5	0.0	2,219.5	101.7	4.6	0.0	101.7
39 LT 414 Norte-Occidental	1,280.6	1,280.6	0.0	1,280.6	51.9	4.1	0.0	51.9
40 LT 502 Oriental - Norte ² / ₂	288.7	288.7	0.0	288.7	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada ² / ₂	4,822.5	4,822.5	0.0	4,822.5	241.1	5.0	0.0	241.1
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,094.3	2,094.3	0.0	2,094.3	108.2	5.2	0.0	108.2
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	853.1	853.1	0.0	853.1	42.7	5.0	0.0	42.7
44 SE 412 Compensación Norte	428.9	428.9	0.0	428.9	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ² / ₂	1,117.2	1,117.2	0.0	1,117.2	55.9	5.0	0.0	55.9
46 SE 503 Oriental	417.3	417.3	0.0	417.3	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ² / ₂	873.6	873.6	0.0	873.6	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,092.0	1,092.0	-0.0	1,092.0	121.8	11.2	0.0	121.8
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,473.7	2,473.7	0.0	2,473.7	123.7	5.0	0.0	123.7
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ² / ₂	2,973.2	2,973.2	0.0	2,973.2	246.5	8.3	0.0	246.5
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ² / ₂	558.2	558.2	0.0	558.2	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ² / ₂	536.6	536.6	0.0	536.6	34.1	6.3	0.0	34.1
53 LT 614 SubTransmisión Oriental ² / ₂	325.1	325.1	0.0	325.1	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	506.8	506.8	0.0	506.8	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-septiembre

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

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{2./}	413.0	413.0	0.0	413.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	268.3	268.3	0.0	268.3	42.4	15.8	0.0	42.4
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental ^{2./}	1,520.6	1,520.6	0.0	1,520.6	76.0	5.0	0.0	76.0
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	590.7	590.7	0.0	590.7	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto ^{2./}	2,208.8	2,210.6	0.1	2,208.8	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,501.3	1,501.3	0.0	1,501.3	79.0	5.3	0.0	79.0
62	CCC	Pacífico	16,766.0	16,766.0	0.0	11,920.3	8,364.8	49.9	4,402.4	3,962.3
63	CH	El Cajón ^{2./}	16,253.1	16,253.1	0.0	16,253.1	11,175.8	68.8	0.0	11,175.8
64	LT	Líneas Centro	130.5	130.5	0.0	130.5	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,332.2	1,332.2	0.0	1,332.2	68.5	5.1	0.0	68.5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{2./}	1,462.0	1,462.0	0.0	1,462.0	89.2	6.1	0.0	89.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	398.8	398.8	0.0	398.8	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,819.3	1,810.3	-0.5	1,810.3	828.8	45.8	0.0	828.8
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	647.6	647.6	0.0	647.6	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	723.7	723.7	0.0	723.7	36.2	5.0	0.0	36.2
71	PR	Presa Reguladora Amata	264.7	264.7	0.0	264.7	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	602.7	602.7	-0.0	602.7	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	825.7	825.7	0.0	825.7	247.7	30.0	0.0	247.7
74	RM	Botello	123.8	123.8	0.0	123.8	12.4	10.0	0.0	12.4
75	RM	Carbón II ^{2./}	225.3	225.3	0.0	225.3	18.9	8.4	0.0	18.9
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	365.9	365.9	-0.0	365.9	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	280.9	280.9	0.0	280.9	28.1	10.0	0.0	28.1
78	RM	Emilio Portes Gil	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,484.1	2,484.1	0.0	2,484.1	402.8	16.2	0.0	402.8
80	RM	Gómez Palacio ^{2./}	575.1	575.1	0.0	575.1	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.7	11.7	-0.0	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	17.8	17.8	0.0	17.8	1.8	10.0	0.0	1.8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	263.4	263.4	0.0	263.4	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	959.4	959.4	0.0	959.4	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	262.1	262.1	0.0	262.1	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	224.6	224.6	0.0	224.6	11.2	5.0	0.0	11.2
92	RM	Salamanca	630.8	630.8	0.0	630.8	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango ^{2./}	338.7	338.7	0.0	338.7	19.6	5.8	0.0	19.6
94	RM	CT Valle de México	112.9	112.9	0.0	112.9	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	150.2	150.2	0.0	150.2	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	67.8	67.8	0.0	67.8	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	873.9	873.9	0.0	873.9	43.7	5.0	0.0	43.7
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,552.6	1,552.6	0.0	1,552.6	154.4	9.9	0.0	154.4
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	543.7	543.7	0.0	543.7	76.7	14.1	0.0	76.7
102	SLT	703 Noreste - Norte	376.1	376.1	0.0	376.1	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	130.5	130.5	0.0	130.5	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte ^{3./}	4,420.1	3,656.8	-17.3	3,656.8	3,656.8	100.0	3,263.2	393.5
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,978.5	1,978.5	0.0	1,978.5	104.1	5.3	0.0	104.1
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,452.7	1,452.7	0.0	1,452.7	72.6	5.0	0.0	72.6
107	CCI	Baja California Sur II	1,179.6	1,179.6	0.0	1,179.6	65.5	5.6	0.0	65.5
108	LT	807 Durango I	668.1	668.1	-0.0	668.1	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	102.4	102.4	0.0	102.4	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	613.7	613.7	0.0	613.7	214.8	35.0	0.0	214.8
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{2./}	267.0	267.0	0.0	267.0	18.2	6.8	0.0	18.2
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	699.1	699.1	-0.0	699.1	9.3	1.3	0.0	9.3
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	595.7	595.7	0.0	595.7	29.8	5.0	0.0	29.8
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	861.9	861.9	0.0	861.9	64.6	7.5	0.0	64.6
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	402.2	402.2	0.0	402.2	20.4	5.1	0.0	20.4
122	SE	811 Noroeste	210.7	210.7	-0.0	210.7	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-septiembre

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

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
123	SE	812 Golfo Norte	103.3	103.3	-0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,049.2	1,049.2	-0.0	1,049.2	109.4	10.4	0.0	109.4
126	SLT	801 Altiplano	1,648.0	1,648.0	0.0	1,648.0	107.7	6.5	0.0	107.7
127	SLT	802 Tamaulipas	1,389.5	1,389.5	0.0	1,389.5	187.5	13.5	0.0	187.3
128	SLT	803 NOINE	2,276.7	2,276.7	0.0	1,321.2	1,072.5	47.1	980.9	91.6
130	SLT	806 Bajío	1,789.0	1,789.0	0.0	1,507.3	330.8	18.5	0.0	330.8
132	CE	La Venta II	2,128.8	2,128.8	0.0	2,128.8	851.5	40.0	0.0	851.5
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	132.6	132.6	0.0	132.6	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	174.7	174.7	0.0	174.7	8.7	5.0	0.0	8.7
139	SE	912 División Oriente	313.4	233.4	-25.5	233.4	55.6	23.8	0.0	55.6
140	SE	914 División Centro Sur ^{3./}	608.1	608.1	0.0	608.4	484.8	79.7	353.1	131.6
141	SE	915 Occidental	226.7	226.7	0.0	226.7	34.0	15.0	0.0	34.0
142	SLT	901 Pacífico	1,611.8	812.8	-49.6	812.8	161.0	19.8	0.0	161.0
143	SLT	902 Istmo	1,570.5	1,570.5	0.0	1,570.5	209.4	13.3	0.0	209.4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,078.5	1,078.5	0.0	1,078.5	56.4	5.2	0.0	56.4
146	CH	La Yesca ^{3./}	24,375.3	24,375.3	0.0	24,375.3	20,666.8	84.8	0.0	20,666.8
147	CCC	Baja California	3,398.9	3,398.9	0.0	3,398.9	1,019.7	30.0	0.0	1,019.7
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	538.7	538.7	0.0	538.7	14.2	2.6	0.0	14.2
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	873.1	873.1	-0.0	873.1	46.0	5.3	0.0	46.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	924.5	924.5	-0.0	924.5	105.1	11.4	0.0	105.1
151	SE	1006 Central-Sur	435.3	302.4	-30.5	302.4	171.4	56.7	0.0	171.4
152	SE	1005 Noroeste	1,183.5	1,183.5	0.0	1,183.5	409.4	34.6	0.0	409.4
156	RM	Infiernillo	329.5	329.5	0.0	329.5	98.4	29.9	0.0	98.4
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,967.2	2,967.2	0.0	2,967.2	1,133.0	38.2	0.0	1,133.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	257.1	257.1	0.0	257.1	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	87.7	87.7	-0.0	87.7	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.2	21.2	0.0	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	82.4	82.4	0.0	82.4	10.3	12.5	0.0	10.3
162	RM	CCC Huinálá II	37.0	37.0	0.0	37.0	7.4	20.0	0.0	7.4
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	305.0	305.0	0.0	305.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente ^{3./}	1,299.3	1,299.3	0.0	1,298.7	961.1	74.0	538.0	423.1
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	113.7	113.7	0.0	113.7	17.0	15.0	0.0	17.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,183.0	1,183.0	0.0	1,183.0	313.9	26.5	0.0	313.9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,811.0	2,811.0	0.0	2,811.0	1,592.9	56.7	0.0	1,592.9
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	638.9	638.9	-0.0	638.9	63.9	10.0	0.0	63.9
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,557.5	1,557.5	-0.0	1,557.5	871.6	56.0	0.0	871.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar) ^{3./}	11,541.0	11,134.6	-3.5	11,574.6	11,134.6	100.0	11,134.6	0.0
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,170.0	701.7	-40.0	701.7	440.0	62.7	0.0	440.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.1	24.1	0.0	24.1	8.4	35.0	0.0	8.4
181	RM	CN Laguna Verde	12,569.0	12,569.0	0.0	12,569.0	6,781.4	54.0	0.0	6,781.4
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	623.0	623.0	0.0	623.0	95.9	15.4	0.0	95.9
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	112.2	112.2	0.0	112.2	22.4	20.0	0.0	22.4
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	591.2	452.4	-23.5	452.4	274.0	60.6	0.0	274.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,513.5	5,486.1	-0.5	4,248.0	3,885.1	70.8	2,059.0	1,826.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	312.8	312.9	0.0	312.9	166.3	53.2	0.0	166.3
190	SE	1120 Noroeste ^{3./}	1,367.5	1,367.5	0.0	1,367.0	982.9	71.9	553.3	429.5
191	SE	1121 Baja California	106.7	106.7	-0.0	106.7	52.3	49.0	0.0	52.3
192	SE	1122 Golfo Norte	1,236.2	753.8	-39.0	753.8	366.7	48.7	0.0	366.7
193	SE	1123 Norte	74.2	74.2	0.0	74.2	29.7	40.0	0.0	29.7
194	SE	1124 Bajío Centro	1,335.8	764.7	-42.8	764.7	410.9	53.7	0.0	410.9
195	SE	1125 Distribución	2,860.6	1,886.7	-34.0	1,886.7	820.1	43.5	0.0	820.1
197	SE	1127 Sureste	310.4	310.4	0.0	310.4	128.1	41.3	0.0	128.1
198	SE	1128 Centro Sur ^{3./}	1,042.6	1,042.6	0.0	1,043.3	908.4	87.1	651.0	257.4
199	SE	1129 Compensación redes	302.2	302.2	-0.0	302.2	115.4	38.2	0.0	115.4
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,455.5	1,361.0	-6.5	1,361.0	989.0	72.7	0.0	989.0

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-septiembre

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

			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
Nombre del Proyecto			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,218.2	1,724.5	-22.3	1,724.5	1,086.1	63.0	0.0	1,086.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{3./}	3,048.9	3,048.9	0.0	3,049.8	2,323.4	76.2	493.1	1,830.3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	719.0	719.0	-0.0	719.0	212.4	29.5	0.0	212.4
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,291.1	2,076.4	-9.4	1,782.3	863.5	41.6	0.0	863.5
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,236.5	2,271.9	1.6	2,271.9	924.3	40.7	0.0	924.3
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	821.7	821.7	0.0	821.7	287.6	35.0	0.0	287.6
207	SE	1213 Compensación DE REDES	934.8	934.8	0.0	934.8	402.9	43.1	0.0	402.9
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	183.1	183.1	0.0	183.1	97.7	53.3	0.0	97.7
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR ^{3./}	2,593.4	2,619.3	1.0	2,618.9	2,303.1	87.9	1,674.1	629.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,695.2	2,695.2	0.0	2,695.2	1,115.6	41.4	0.0	1,115.6
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,019.6	3,556.5	-11.5	3,556.5	1,633.6	45.9	0.0	1,633.6
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	668.6	668.6	0.0	668.6	307.3	46.0	0.0	307.3
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL ^{3./}	2,279.3	2,279.3	0.0	2,279.6	2,098.1	92.1	1,393.5	704.5
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE ^{3./}	4,700.9	4,748.0	1.0	4,748.3	3,888.6	81.9	2,873.9	1,014.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California ^{3./}	994.5	1,234.5	24.1	1,234.4	853.1	69.1	339.7	513.5
216	RM	CCC Poza Rica	2,936.0	2,936.0	0.0	2,935.9	2,851.4	97.1	0.0	2,851.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,095.4	3,093.6	-0.1	3,093.6	2,505.1	81.0	0.0	2,505.1
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV	763.8	763.8	0.0	763.8	314.6	41.2	0.0	314.6
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	829.6	829.6	0.0	829.6	497.7	60.0	0.0	497.7
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,654.9	20,654.9	0.0	19,135.2	14,344.7	69.4	224.7	14,120.1
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	84.5	84.5	0.0	84.5	39.4	46.6	0.0	39.4
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.2	24.2	-0.0	24.2	10.9	45.0	0.0	10.9
226	CCI	CI Guerrero Negro III ^{3./}	494.6	494.6	0.0	495.3	493.2	99.7	0.0	493.2
227	CG	Los Humeros II	2,068.2	2,068.2	0.0	2,068.2	1,415.1	68.4	0.0	1,415.1
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	380.3	380.3	-0.0	380.3	240.5	63.2	0.0	240.5
229	CT	TG Baja California II ^{3./}	3,206.0	2,025.4	-36.8	2,025.4	1,472.7	72.7	0.0	1,472.7
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{3./}	850.7	850.7	0.0	850.2	775.6	91.2	725.6	50.1
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	167.2	167.2	0.0	167.2	66.9	40.0	0.0	66.9
235	CCI	Baja California Sur IV	1,965.5	1,908.3	-2.9	1,908.3	1,532.1	80.3	0.0	1,532.1
236	CCI	Baja California Sur III	1,792.1	1,792.1	0.0	1,792.1	1,075.2	60.0	0.0	1,075.2
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III ^{3./}	213.8	199.4	-6.7	198.9	191.4	96.0	41.1	150.3
242	SE	1323 Distribución SUR ^{3./}	1,042.2	1,042.2	0.0	1,041.3	886.0	85.0	761.1	124.9
243	SE	1322 Distribución CENTRO ^{3./}	2,563.2	2,588.9	1.0	2,589.6	2,400.3	92.7	929.3	1,471.0
244	SE	1321 Distribución NORESTE ^{3./}	1,829.8	1,848.1	1.0	1,848.6	1,428.7	77.3	515.2	913.5
245	SE	1320 Distribución NOROESTE ^{3./}	1,820.9	1,820.9	0.0	1,821.3	1,573.2	86.4	1,210.4	362.8
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	376.6	369.4	-1.9	369.4	261.1	70.7	0.0	261.1
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,269.8	1,211.3	-4.6	1,211.3	773.8	63.9	0.0	773.8
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste ^{3./}	1,119.1	1,119.1	0.0	1,119.3	981.0	87.7	253.1	727.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	873.8	873.8	0.0	873.8	481.6	55.1	0.0	481.6
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) ^{3./}	895.1	895.1	0.0	895.1	811.9	90.7	500.9	310.9
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	154.4	154.4	0.0	154.4	65.0	42.1	0.0	65.0
253	SE	1420 Distribución NORTE ^{3./}	1,595.4	1,595.4	0.0	1,595.1	1,543.1	96.7	1,102.1	441.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

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

Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
Nombre del Proyecto	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2 ^{3/-}	8,397.9	8,397.9	0.0	8,398.7	8,397.9	100.0	8,397.9	0.0
259 SE 1521 Distribución SUR (1ra fase) ^{3/-}	1,822.9	1,841.1	1.0	1,840.8	1,804.6	98.0	1,465.5	339.1
260 SE SE 1520 Distribución NORTE ^{3/-}	732.1	732.1	0.0	731.3	728.5	99.5	719.9	8.6
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I ^{3/-}	9,852.7	9,852.7	-0.0	9,853.5	8,938.4	90.7	3,780.1	5,158.3
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	788.9	733.9	-7.0	733.9	520.0	70.9	0.0	520.0
264 CC Centro ^{3/-}	14,354.1	14,354.1	0.0	14,354.1	14,354.1	100.0	14,354.1	0.0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	675.6	465.1	-31.2	465.1	391.0	84.1	0.0	391.0
268 CCI Guerrero Negro IV	402.4	402.4	0.0	402.4	402.4	100.0	402.4	0.0
269 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.7	56.2	-0.9	56.2	47.3	84.2	0.0	47.3
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) ^{3/-}	2,012.1	2,032.2	1.0	2,031.9	2,007.6	98.8	1,862.3	145.4
274 SE 1620 Distribución Valle de México ^{3/-}	6,478.4	6,478.4	0.0	6,478.0	6,295.0	97.2	4,944.6	1,350.4
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,186.5	1,361.1	-37.7	1,361.1	1,146.2	84.2	0.0	1,146.2
278 RM CT José López Portillo ^{3/-}	4,728.6	4,728.6	0.0	4,728.8	4,728.6	100.0	4,728.6	0.0
280 SLT 1721 Distribución NORTE ^{3/-}	2,259.2	2,259.2	0.0	2,260.1	2,257.3	99.9	2,020.7	236.6
284 SE Los Humeros III Fase A ^{3/-}	2,533.4	2,533.4	0.0	2,533.4	2,533.4	100.0	2,533.4	0.0
286 CCI Baja California Sur V ^{3/-}	2,186.0	2,186.0	0.0	2,186.0	2,186.0	100.0	2,186.0	0.0
288 SLT 1722 Distribución Sur ^{3/-}	994.3	1,003.5	0.9	1,004.3	1,003.5	100.0	794.9	208.6
289 CH Chicoasén II ^{3/-}	7,651.9	7,799.9	1.9	7,800.1	7,799.9	100.0	7,799.9	0.0
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos ^{3/-}	1,371.4	1,700.6	24.0	1,700.6	1,700.6	100.0	1,700.6	0.0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,211.3	1,368.1	-38.1	1,368.1	1,152.0	84.2	0.0	1,152.0
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,740.4	1,740.4	0.0	900.7	834.3	47.9	0.0	834.3
295 SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	473.9	391.1	-17.5	391.1	326.9	83.6	0.0	326.9
296 CC Empalme I ^{3/-}	15,947.0	14,396.5	-9.7	14,397.0	14,396.5	100.0	14,396.5	0.0
298 CC Valle de México II ^{3/-}	13,625.9	13,625.9	0.0	13,626.7	13,625.9	100.0	13,625.9	0.0
304 LT 1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey ^{3/-}	4,787.8	4,908.2	2.5	4,908.2	4,908.2	100.0	4,908.2	0.0
305 SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste	209.8	209.8	0.0	157.3	129.8	61.9	0.0	129.8
306 SE 1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ^{3/-}	1,468.4	1,514.2	3.1	1,513.2	1,506.0	99.5	951.3	554.7
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte ^{3/-}	1,967.8	2,099.8	6.7	2,100.2	2,091.7	99.6	1,678.2	413.5
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) ^{3/-}	1,001.6	1,242.0	24.0	1,242.2	1,223.8	98.5	504.5	719.3
311 RM CCC Tula Paquetes 1 y 2 ^{3/-}	6,406.2	6,406.2	0.0	6,406.2	6,406.2	100.0	6,406.2	0.0
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	516.6	516.7	0.0	516.8	516.7	100.0	516.7	0.0
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste ^{3/-}	1,455.9	1,680.7	15.4	1,680.9	1,680.7	100.0	1,232.6	448.1
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste ^{3/-}	355.1	355.1	0.0	354.9	293.4	82.6	0.0	293.4
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular ^{3/-}	1,618.0	1,618.0	0.0	1,618.5	1,618.0	100.0	1,485.0	132.9
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{3/-}	10,981.9	11,084.3	0.9	11,083.9	11,038.4	99.6	9,408.9	1,629.5
Inversión condicionada	208,985.6	208,993.3	0.0	201,087.0	201,081.3	96.2	25,202.1	175,879.3
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,029.8	7,030.2	0.0	7,030.2	7,029.8	100.0	0.0	7,029.8
2 CC Altamira II	5,027.2	5,027.9	0.0	5,027.9	5,027.2	100.0	0.0	5,027.2
3 CC Bajío	7,160.5	7,160.5	0.0	7,160.5	7,160.5	100.0	0.0	7,160.5
4 CC Campeche	2,919.2	2,919.6	0.0	2,919.6	2,919.2	100.0	0.0	2,919.2
5 CC Hermosillo ^{3/-}	3,416.4	3,416.4	0.0	3,416.4	3,416.4	100.0	0.0	3,416.4
6 CT Mérida III	3,981.9	3,982.4	0.0	3,982.4	3,981.9	100.0	0.0	3,981.9
7 CC Monterrey III ^{3/-}	5,046.7	5,046.7	0.0	5,046.7	5,046.7	100.0	0.0	5,046.7
8 CC Naco - Nogales	3,149.3	3,149.7	0.0	3,149.7	3,149.3	100.0	0.0	3,149.3
9 CC Río Bravo II	4,641.0	4,641.0	0.0	4,641.0	4,641.0	100.0	0.0	4,641.0
10 CC Mexicali	6,926.5	6,926.5	0.0	6,926.5	6,926.5	100.0	0.0	6,926.5
11 CC Saltillo	3,336.5	3,336.5	0.0	3,336.5	3,336.5	100.0	0.0	3,336.5
12 CC Tuxpan II	5,924.2	5,924.2	0.0	5,924.2	5,924.2	100.0	0.0	5,924.2

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-septiembre

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

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,910.5	5,910.5	0.0	5,910.5	5,910.5	100.0	0.0	5,910.5
15 CC Altamira III y IV	10,518.4	10,519.2	0.0	10,519.2	10,518.4	100.0	0.0	10,518.4
16 CC Chihuahua III	3,313.1	3,313.7	0.0	3,313.7	3,313.1	100.0	0.0	3,313.1
17 CC La Laguna II	6,618.4	6,618.4	0.0	6,618.4	6,618.4	100.0	0.0	6,618.4
18 CC Río Bravo III	5,204.6	5,204.7	0.0	5,204.7	5,204.6	100.0	0.0	5,204.6
19 CC Tuxpan III y IV ^{3_}	11,317.9	11,318.1	0.0	11,317.9	11,317.9	100.0	0.0	11,317.9
20 CC Altamira V	11,144.4	11,145.2	0.0	11,145.2	11,144.4	100.0	0.0	11,144.4
21 CC Tamazunchale ^{3_}	9,418.6	9,419.3	0.0	9,418.6	9,418.6	100.0	0.0	9,418.6
24 CC Río Bravo IV	5,214.4	5,214.4	0.0	5,214.4	5,214.4	100.0	0.0	5,214.4
25 CC Tuxpan V ^{3_}	5,752.6	5,752.6	0.0	5,752.6	5,752.6	100.0	0.0	5,752.6
26 CC Valladolid III	5,181.2	5,182.0	0.0	5,182.0	5,181.2	100.0	0.0	5,181.2
28 CCC Norte II ^{3_}	9,172.9	9,173.6	0.0	9,172.9	9,172.9	100.0	0.0	9,172.9
29 CC Norte	9,391.3	9,391.3	0.0	9,391.3	9,391.3	100.0	0.0	9,391.3
31 CE La Venta III ^{3_}	3,122.0	3,122.2	0.0	3,122.0	3,122.0	100.0	0.0	3,122.0
33 CE Oaxaca I ^{3_}	3,153.2	3,153.2	0.0	3,153.2	3,153.2	100.0	0.0	3,153.2
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV ^{3_}	9,814.5	9,814.5	0.0	9,814.5	9,814.5	100.0	0.0	9,814.5
36 CC Baja California III ^{3_}	5,140.3	5,140.8	0.0	5,140.3	5,140.3	100.0	5,140.3	0.0
38 CC Norte III (Juárez) ^{3_}	20,061.8	20,062.4	0.0	20,061.8	20,061.8	100.0	20,061.8	0.0
40 CE Sureste I ^{3_}	10,976.7	10,975.8	(0.0)	3,072.4	3,072.4	28.0	0.0	3,072.4

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

1_ / El tipo de cambio utilizado es de 19.5002 al cierre de septiembre de 2016.

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

3_ / Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2016 es menor al Monto Comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa			2,307,115.2	2,307,115.2	2,307,115.2					
Autorizados en 1997			83,510.1	83,510.1	83,510.1					
1	CG	Cerro Prieto IV	3,782.0	3,782.0	3,782.0	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC	Chihuahua	16,800.1	16,800.1	16,800.1	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	776.2	776.2	776.2	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	10,337.4	10,337.4	10,337.4	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,318.7	1,318.7	1,318.7	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,894.3	8,894.3	8,894.3	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	10,745.6	10,745.6	10,745.6	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT	211 Cable Submarino	5,374.5	5,374.5	5,374.5	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	5,799.7	5,799.7	5,799.7	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	3,775.8	3,775.8	3,775.8	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,163.5	4,163.5	4,163.5	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	4,007.8	4,007.8	4,007.8	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE	219 Sureste-Peninsular	2,557.5	2,557.5	2,557.5	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	2,185.7	2,185.7	2,185.7	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	2,991.3	2,991.3	2,991.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998			10,648.6	10,648.6	10,648.6					
17	LT	301 Centro	1,473.6	1,473.6	1,473.6	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,355.2	1,355.2	1,355.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,176.7	1,176.7	1,176.7	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	1,122.9	1,122.9	1,122.9	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,694.5	1,694.5	1,694.5	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,337.3	1,337.3	1,337.3	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	893.6	893.6	893.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	1,594.9	1,594.9	1,594.9	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999			74,323.6	74,323.6	74,323.6					
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,938.1	6,938.1	6,938.1	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,003.0	26,003.0	26,003.0	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,788.2	8,788.2	8,788.2	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,240.5	11,240.5	11,240.5	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,735.8	1,735.8	1,735.8	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	4,208.7	4,208.7	4,208.7	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,337.6	3,337.6	3,337.6	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE	401 Occidental - Central	1,573.1	1,573.1	1,573.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,042.9	2,042.9	2,042.9	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	707.1	707.1	707.1	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,386.2	1,386.2	1,386.2	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	2,013.2	2,013.2	2,013.2	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE	410 Sistema Nacional	4,349.1	4,349.1	4,349.1	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000			45,668.4	45,668.4	45,668.4					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	18,497.9	18,497.9	18,497.9	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT	414 Norte-Occidental	1,896.8	1,896.8	1,896.8	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT	502 Oriental - Norte	868.8	868.8	868.8	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41	LT	506 Saltillo-Cañada	8,196.7	8,196.7	8,196.7	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,079.1	6,079.1	6,079.1	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,530.7	4,530.7	4,530.7	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE	412 Compensación Norte	714.9	714.9	714.9	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	2,338.4	2,338.4	2,338.4	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE	503 Oriental	644.9	644.9	644.9	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	1,900.1	1,900.1	1,900.1	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			30,140.3	30,140.3	30,140.3					
48	CCI	Baja California Sur I	1,128.8	1,128.8	1,128.8	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,261.3	3,261.3	3,261.3	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,456.7	3,456.7	3,456.7	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,207.1	3,207.1	3,207.1	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	2,718.0	2,718.0	2,718.0	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	3,367.0	3,367.0	3,367.0	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	727.0	727.0	727.0	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	187.9	187.9	187.9	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	520.0	520.0	520.0	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,717.1	3,717.1	3,717.1	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,038.3	1,038.3	1,038.3	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,811.1	6,811.1	6,811.1	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			127,805.3	127,805.3	127,805.3					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	10,857.4	10,857.4	10,857.4	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	35,574.7	35,574.7	35,574.7	21-mar-10	01-jun-17	30-ago-27	17	0
63	CH	El Cajón	10,172.9	10,172.9	10,172.9	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	227.6	227.6	227.6	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,394.8	1,394.8	1,394.8	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,355.8	6,355.8	6,355.8	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,324.9	2,324.9	2,324.9	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,936.0	2,936.0	2,936.0	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,742.6	1,742.6	1,742.6	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,746.6	1,746.6	1,746.6	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,030.6	2,030.6	2,030.6	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,997.0	1,997.0	1,997.0	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	1,677.9	1,677.9	1,677.9	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	294.4	294.4	294.4	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	2,288.4	2,288.4	2,288.4	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	905.7	905.7	905.7	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	2,553.9	2,553.9	2,553.9	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	234.2	234.2	234.2	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,760.6	4,760.6	4,760.6	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gomez Palacio	2,523.8	2,523.8	2,523.8	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	212.6	212.6	212.6	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	64.6	64.6	64.6	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,420.5	1,420.5	1,420.5	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,250.7	3,250.7	3,250.7	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	662.3	662.3	662.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	823.7	823.7	823.7	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	1,534.0	1,534.0	1,534.0	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,468.3	1,468.3	1,468.3	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	704.8	704.8	704.8	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	300.0	300.0	300.0	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	189.9	189.9	189.9	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	2,799.1	2,799.1	2,799.1	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,358.8	2,358.8	2,358.8	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,859.5	1,859.5	1,859.5	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,048.3	1,048.3	1,048.3	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	425.1	425.1	425.1	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	8,970.9	8,970.9	8,970.9	01-ago-05	04-sep-16	30-sep-26	21	1
105	SLT	709 Sistemas Sur	7,112.2	7,112.2	7,112.2	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	0
Autorizados en 2003			65,140.0	65,140.0	65,140.0					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	11,088.0	11,088.0	11,088.0	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9

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-septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
107	CCI	Baja California Sur II	1,683.0	1,683.0	1,683.0	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108	LT	807 Durango I	679.0	679.0	679.0	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	543.4	543.4	543.4	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	378.7	378.7	378.7	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,987.4	1,987.4	1,987.4	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,910.6	1,910.6	1,910.6	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,872.2	1,872.2	1,872.2	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,900.0	4,900.0	4,900.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,491.7	1,491.7	1,491.7	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	360.2	360.2	360.2	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	132.3	132.3	132.3	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,764.6	1,764.6	1,764.6	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,494.0	4,494.0	4,494.0	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	3,065.1	3,065.1	3,065.1	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	12,690.5	12,690.5	12,690.5	03-oct-06	01-dic-18	01-dic-28	22	2
130	SLT	806 Bajío	16,099.2	16,099.2	16,099.2	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			18,097.0	18,097.0	18,097.0					
132	CE	La Venta II	641.2	641.2	641.2	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	117.5	117.5	117.5	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	542.8	542.8	542.8	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	4,477.4	4,477.4	4,477.4	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	2,203.6	2,203.6	2,203.6	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141	SE	915 Occidental	551.9	551.9	551.9	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	2,657.1	2,657.1	2,657.1	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143	SLT	902 Istmo	2,806.4	2,806.4	2,806.4	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	4,099.0	4,099.0	4,099.0	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			83,163.3	83,163.3	83,163.3					
146	CH	La Yesca	12,642.5	12,642.5	12,642.5	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147	CCC	Baja California	4,118.2	4,118.2	4,118.2	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,722.6	1,722.6	1,722.6	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,803.6	2,803.6	2,803.6	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,239.5	2,239.5	2,239.5	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central—Sur	5,819.2	5,819.2	5,819.2	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152	SE	1005 Noroeste	4,024.0	4,024.0	4,024.0	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	389.7	389.7	389.7	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,094.4	6,094.4	6,094.4	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,000.8	1,000.8	1,000.8	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	70.3	70.3	70.3	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	314.5	314.5	314.5	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	572.8	572.8	572.8	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	223.0	223.0	223.0	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	461.4	461.4	461.4	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	9,479.9	9,479.9	9,479.9	16-jul-11	01-dic-18	30-dic-28	17	4
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,239.8	1,239.8	1,239.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,291.2	2,291.2	2,291.2	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,880.9	24,880.9	24,880.9	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,658.6	1,658.6	1,658.6	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,116.5	1,116.5	1,116.5	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			212,695.6	212,695.6	212,695.6					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,920.5	2,920.5	2,920.5	21-nov-15	30-ene-16	20-dic-30	14	11

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

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

		Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,913.6	1,913.6	1,913.6	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	154.0	154.0	154.0	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	19,383.2	19,383.2	19,383.2	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,932.6	1,932.6	1,932.6	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	500.6	500.6	500.6	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	5,714.6	5,714.6	5,714.6	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	27,026.5	27,026.5	27,026.5	02-may-09	05-mar-16	03-mar-31	21	10
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	717.9	717.9	717.9	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	11,193.5	11,193.5	11,193.5	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191	SE	1121 Baja California	2,636.3	2,636.3	2,636.3	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	8,796.6	8,796.6	8,796.6	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	2,402.1	2,402.1	2,402.1	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194	SE	1124 Bajío Centro	30,237.3	30,237.3	30,237.3	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	13,843.6	13,843.6	13,843.6	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197	SE	1127 Sureste	746.2	746.2	746.2	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	20,691.2	20,691.2	20,691.2	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199	SE	1129 Compensación redes	917.8	917.8	917.8	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	6,651.9	6,651.9	6,651.9	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	15,725.1	15,725.1	15,725.1	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	25,238.7	25,238.7	25,238.7	02-ene-13	01-ago-15	30-ago-28	15	7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,328.8	2,328.8	2,328.8	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,207.8	7,207.8	7,207.8	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	10	3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,815.1	3,815.1	3,815.1	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			185,838.9	185,838.9	185,838.9					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,817.9	2,817.9	2,817.9	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,038.7	2,038.7	2,038.7	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,518.8	1,518.8	1,518.8	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	13,095.2	13,095.2	13,095.2	24-nov-10	20-nov-17	28-dic-29	18	7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	7,968.4	7,968.4	7,968.4	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	25,398.0	25,398.0	25,398.0	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-24	14	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	8,634.0	8,634.0	8,634.0	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	21,661.9	21,661.9	21,661.9	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	19,140.6	19,140.6	19,140.6	05-ene-11	17-dic-18	28-dic-29	18	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,302.2	3,302.2	3,302.2	02-jul-10	27-ene-17	30-jul-27	17	0
216	RM	CCC Poza Rica	6,169.2	6,169.2	6,169.2	05-sep-12	30-ene-16	30-ene-26	12	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,625.5	4,625.5	4,625.5	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	6
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	549.6	549.6	549.6	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,987.3	5,987.3	5,987.3	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	56,203.5	56,203.5	56,203.5	01-nov-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	174.8	174.8	174.8	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	42.3	42.3	42.3	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	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-septiembre

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

Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
226 CCI CI Guerrero Negro III	423.8	423.8	423.8	12-abr-16	11-abr-16	12-may-27	11	0
227 CG Los Humeros II	2,359.6	2,359.6	2,359.6	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,449.7	1,449.7	1,449.7	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	2,277.7	2,277.7	2,277.7	29-ene-14	29-ene-14	29-dic-23	9	8
Autorizados en 2008	100,276.5	100,276.5	100,276.5					
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	10,844.7	10,844.7	10,844.7	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,753.5	3,753.5	3,753.5	07-jul-10	10-abr-17	30-jul-28	17	10
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	589.7	589.7	589.7	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,391.8	4,391.8	4,391.8	01-mar-17	01-mar-17	01-mar-27	10	0
235 CCI Baja California Sur IV	1,604.6	1,604.6	1,604.6	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236 CCI Baja California Sur III	661.8	661.8	661.8	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,888.4	1,888.4	1,888.4	16-dic-15	30-ene-16	30-dic-32	16	11
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	17,983.1	17,983.1	17,983.1	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	17,874.4	17,874.4	17,874.4	01-dic-14	18-nov-16	28-dic-29	15	0
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	23,973.5	23,973.5	23,973.5	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-29	15	3
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	16,710.9	16,710.9	16,710.9	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
Autorizados en 2009	36,355.6	36,355.6	36,355.6					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,740.4	2,740.4	2,740.4	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,863.2	2,863.2	2,863.2	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	6,368.6	6,368.6	6,368.6	02-mar-14	30-nov-15	28-feb-25	10	11
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,491.6	1,491.6	1,491.6	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	11,612.3	11,612.3	11,612.3	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	434.5	434.5	434.5	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,358.5	6,358.5	6,358.5	01-feb-13	20-nov-17	29-dic-25	11	0
257 CCI Santa Rosalía II	1,101.5	1,101.5	1,101.5	01-ago-18	01-ago-18	02-oct-28	10	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,385.0	3,385.0	3,385.0	20-abr-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
Autorizados en 2010	61,133.4	61,133.4	61,133.4					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	40,925.3	40,925.3	40,925.3	13-mar-14	16-dic-16	28-dic-29	15	6
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,518.2	4,518.2	4,518.2	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	15,690.0	15,690.0	15,690.0	27-ene-15	26-ene-16	30-jul-26	11	5
Autorizados en 2011	378,274.6	378,274.6	378,274.6					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,307.9	2,307.9	2,307.9	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264 CC Centro	21,431.0	21,431.0	21,431.0	23-ene-16	22-ene-16	28-feb-42	26	0
266 SLT 1603 Subestación Lago	6,280.1	6,280.1	6,280.1	01-nov-18	01-nov-18	01-nov-28	10	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,742.8	1,742.8	1,742.8	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	9
268 CCI Guerrero Negro IV	406.2	406.2	406.2	02-dic-15	30-ene-16	28-feb-36	20	0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	188.8	188.8	188.8	05-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	78,744.1	78,744.1	78,744.1	01-ene-15	18-dic-17	28-dic-29	14	9
274 SE 1620 Distribución Valle de México	245,005.2	245,005.2	245,005.2	27-nov-13	16-dic-16	28-dic-29	15	9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,768.3	2,768.3	2,768.3	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
276 CH Nuevo Guerrero	18,142.7	18,142.7	18,142.7	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,257.5	1,257.5	1,257.5	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
Autorizados en 2012	210,619.0	210,619.0	210,619.0					
278 RM CT José López Portillo	9,213.7	9,213.7	9,213.7	26-jul-17	27-feb-19	27-feb-29	11	7
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	75,634.0	75,634.0	75,634.0	05-may-15	18-dic-17	31-jul-24	9	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	8,655.0	8,655.0	8,655.0	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	33,532.8	33,532.8	33,532.8	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4

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-septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,016.7	7,016.7	7,016.7	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2
284	CG	Los Humeros III	3,181.1	3,181.1	3,181.1	07-abr-16	06-abr-18	01-may-28	12	0
285	CC	Centro II	29,119.9	29,119.9	29,119.9	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	2,364.3	2,364.3	2,364.3	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	18,079.5	18,079.5	18,079.5	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	11,575.6	11,575.6	11,575.6	19-jun-18	18-jun-18	18-ago-48	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	900.0	900.0	900.0	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,696.2	4,696.2	4,696.2	31-ago-16	30-ago-16	30-sep-26	10	1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,541.4	2,541.4	2,541.4	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	4
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,733.6	3,733.6	3,733.6	09-nov-13	30-ene-15	30-nov-45	31	11
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	375.4	375.4	375.4	23-jul-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			205,953.4	205,953.4	205,953.4					
296	CC	Empalme I	15,204.2	15,204.2	15,204.2	07-nov-17	07-nov-17	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,492.7	3,492.7	3,492.7	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298	CC	Valle de México II	38,001.7	38,001.7	38,001.7	08-dic-17	07-dic-17	07-ene-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,261.7	5,261.7	5,261.7	02-may-18	02-nov-17	03-jul-28	10	2
303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,759.6	4,759.6	4,759.6	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	14,214.3	14,214.3	14,214.3	20-abr-16	19-abr-16	30-jun-26	10	1
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,108.7	1,108.7	1,108.7	04-dic-14	23-jun-15	31-ene-25	10	1
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	19,599.3	19,599.3	19,599.3	15-may-15	30-sep-16	31-jul-24	9	0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	7,849.8	7,849.8	7,849.8	02-ene-16	25-abr-17	20-ene-27	11	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,240.5	5,240.5	5,240.5	12-sep-15	10-jul-16	30-sep-26	10	11
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	18,369.7	18,369.7	18,369.7	28-dic-17	18-dic-17	21-dic-26	9	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	54,591.5	54,591.5	54,591.5	19-dic-16	18-dic-17	28-dic-26	9	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	16,835.8	16,835.8	16,835.8	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,424.0	1,424.0	1,424.0	10-dic-16	11-sep-18	11-sep-28	11	6
Autorizados en 2014			108,563.9	108,563.9	108,563.9					
313	CC	Empalme II	13,632.1	13,632.1	13,632.1	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,427.8	4,427.8	4,427.8	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI	Baja California Sur VI	2,171.2	2,171.2	2,171.2	01-may-18	01-may-18	01-nov-28	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	730.5	730.5	730.5	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,474.4	4,474.4	4,474.4	14-jun-16	17-mar-17	30-jul-27	11	0
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	5,344.6	5,344.6	5,344.6	11-abr-16	10-abr-16	30-may-26	10	1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,453.6	3,453.6	3,453.6	02-ene-17	01-feb-17	01-feb-27	10	1
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	17,539.4	17,539.4	17,539.4	18-jun-16	21-ene-17	30-jul-28	12	0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	20,992.5	20,992.5	20,992.5	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	35,797.8	35,797.8	35,797.8	30-dic-15	25-dic-15	10-dic-29	13	11
Autorizados en 2015			156,948.6	156,948.6	156,948.6					
323	CC	San Luis Potosí	19,461.5	19,461.5	19,461.5	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,376.2	6,376.2	6,376.2	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	28,232.7	28,232.7	28,232.7	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,214.2	3,214.2	3,214.2	03-dic-18	03-jul-18	04-jun-29	10	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

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

Proyecto ^{2./}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
327	CG	Los Azufres III Fase II	969.5	969.5	969.5	04-abr-18	03-abr-18	02-jun-28	10	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	95.0	95.0	95.0	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	1,049.1	1,049.1	1,049.1	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330	CH	Las Cruces	6,777.7	6,777.7	6,777.7	30-nov-18	28-nov-18	30-dic-48	29	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	491.8	491.8	491.8	25-oct-18	01-oct-18	01-jun-28	10	0
332	CE	Sureste II y III	10,373.4	10,373.4	10,373.4	03-mar-18	15-mar-19	01-sep-28	10	0
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	343.1	343.1	343.1	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,657.2	10,657.2	10,657.2	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	8,623.7	8,623.7	8,623.7	03-abr-17	03-sep-18	01-sep-28	11	5
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	30,885.7	30,885.7	30,885.7	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29,397.9	29,397.9	29,397.9	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	10	0
Autorizados en 2016			111,959.1	111,959.1	111,959.1					
340	CC	340 CC Baja California II	5,111.0	5,111.0	5,111.0	03-mar-19	02-mar-19	01-sep-29	10	0
341	LT	341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,848.8	1,848.8	1,848.8	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC	342 CC Guadalajara I	25,491.2	25,491.2	25,491.2	03-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
343	LT	343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,238.4	4,238.4	4,238.4	03-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
344	CC	344 CC Mazatlán	20,278.4	20,278.4	20,278.4	03-abr-20	02-abr-20	01-jul-30	10	2
345	LT	345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,495.8	2,495.8	2,495.8	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346	CC	346 CC Mérida	11,476.9	11,476.9	11,476.9	01-abr-20	10-mar-20	28-jun-30	10	0
347	CC	347 CC Salamanca	18,249.1	18,249.1	18,249.1	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348	SE	348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,832.4	1,832.4	1,832.4	02-abr-18	03-jun-19	04-jun-29	11	2
349	SLT	349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	17,128.7	17,128.7	17,128.7	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	10	9
350	SLT	350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,808.4	3,808.4	3,808.4	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 19.5002 el cual corresponde al cierre de septiembre de 2016.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2016, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-septiembre

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

Proyecto ^{2/_}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/_}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/_}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	620,012.2	620,012.2	620,012.2					
Autorizados en 1997	5,633.5	5,633.5	5,633.5					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,633.5	5,633.5	5,633.5	24-abr-99	23-abr-97	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	185,182.2	185,182.2	185,182.2					
2 CC Altamira II	21,435.8	21,435.8	21,435.8	14-may-02	22-sep-00	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	25,412.8	25,412.8	25,412.8	09-mar-02	07-feb-00	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	8,419.2	8,419.2	8,419.2	27-jun-03	22-sep-00	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	10,278.0	10,278.0	10,278.0	01-oct-01	15-oct-99	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	15,440.1	15,440.1	15,440.1	09-jun-00	21-abr-98	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	22,212.3	22,212.3	22,212.3	27-mar-02	01-abr-00	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	12,951.6	12,951.6	12,951.6	04-oct-03	28-may-01	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	17,330.6	17,330.6	17,330.6	18-ene-02	21-jul-99	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	12,497.9	12,497.9	12,497.9	20-jul-03	01-may-01	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	10,601.7	10,601.7	10,601.7	19-nov-01	02-sep-99	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	25,534.4	25,534.4	25,534.4	15-dic-01	10-abr-00	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,067.8	3,067.8	3,067.8	30-sep-99	15-dic-97	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	136,741.9	136,741.9	136,741.9					
15 CC Altamira III y IV	45,961.4	45,961.4	45,961.4	24-dic-03	23-ago-01	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	10,004.6	10,004.6	10,004.6	09-sep-03	03-oct-01	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	21,812.0	21,812.0	21,812.0	22-abr-05	11-mar-03	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	17,036.7	17,036.7	17,036.7	01-abr-04	01-abr-02	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	41,927.3	41,927.3	41,927.3	23-may-03	19-mar-01	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	97,131.4	97,131.4	97,131.4					
20 CC Altamira V	42,777.2	42,777.2	42,777.2	01-nov-06	22-jun-04	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	54,354.1	54,354.1	54,354.1	01-jun-07	18-ene-05	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	46,702.6	46,702.6	46,702.6					
24 CC Río Bravo IV	19,673.3	19,673.3	19,673.3	01-abr-05	18-oct-02	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	27,029.3	27,029.3	27,029.3	01-sep-06	20-jul-04	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	27,290.8	27,290.8	27,290.8					
26 CC Valladolid III	27,290.8	27,290.8	27,290.8	01-jun-06	07-may-04	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	30,953.1	30,953.1	30,953.1					
28 CCC Norte II	4,014.1	4,014.1	4,014.1	01-ago-13	07-ene-11	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	26,938.9	26,938.9	26,938.9	02-ago-10	10-oct-07	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	940.9	940.9	940.9					
31 CE La Venta III	940.9	940.9	940.9	04-oct-12	11-may-10	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,785.7	2,785.7	2,785.7					
33 CE Oaxaca I	2,785.7	2,785.7	2,785.7	27-sep-12	25-jun-10	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	10,301.5	10,301.5	10,301.5					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,469.6	4,469.6	4,469.6	31-ene-12	15-jul-10	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	5,831.9	5,831.9	5,831.9	17-ago-16	10-abr-14	17-sep-40	24	0
Autorizados en 2011	27,235.4	27,235.4	27,235.4					
38 CC Norte III (Juárez)	26,392.7	26,392.7	26,392.7	14-nov-17	06-may-15	14-dic-43	26	0
40 CE Sureste I	842.7	842.7	842.7	01-jul-17	27-feb-13	30-dic-38	21	5
Autorizados en 2012	32,425.0	32,425.0	32,425.0					
42 CC Noroeste	18,394.7	18,394.7	18,394.7	02-mar-18	03-mar-15	01-jul-44	26	2
43 CC Noreste	14,030.3	14,030.3	14,030.3	01-dic-17	29-jun-15	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2013	11,716.0	11,716.0	11,716.0					
45 CC Topolobampo III	11,716.0	11,716.0	11,716.0	03-may-18	05-may-15	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2015	4,972.2	4,972.2	4,972.2					
49 CE Sureste IV y V	4,972.2	4,972.2	4,972.2	01-abr-18	02-ago-16	01-may-38	20	0

p/_ Cifras preliminares.

1/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.5002 el cual corresponde al cierre de septiembre del 2016.

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

3/_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2016, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.