

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-diciembre

(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 Anual	Realizada	Acumulada
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%				
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		580,295.5	128,992.2	94,403.3	41,921.4	170,913.6	29.5				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		552,673.3	128,992.2	90,781.8	41,921.4	170,913.6	30.9				
	Inversión Directa		462,563.0	119,661.5	54,424.7	36,074.2	155,735.7	33.7				
	Aprobados en 2002		21,712.3	16,798.7	198.3	184.7	16,983.4	78.2				
62	CCC Pacífico	Varias(Cierre y otras)	17,824.6	13,143.7	0.0	0.0	13,143.7	73.7	100.0	0.0	0.0	100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias(Cierre y otras)	3,887.7	3,655.0	198.3	184.7	3,839.6	98.8	93.1	6.8	6.8	99.9
	Aprobados en 2003		2,420.4	1,455.3	0.0	0.0	1,455.3	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias(Cierre y otras)	2,420.4	1,455.3	0.0	0.0	1,455.3	60.1	79.0	0.0	0.0	79.0
	Aprobados en 2004		646.5	448.2	1.4	0.0	448.2	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	646.5	448.2	1.4	0.0	448.2	69.3	60.0	13.0	0.0	60.0
	Aprobados en 2005		1,381.4	808.5	0.0	0.0	808.5	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias(Cierre y otras)	1,381.4	808.5	0.0	0.0	808.5	58.5	54.7	0.0	0.0	54.7
	Aprobados en 2006		25,681.3	17,866.5	407.6	930.7	18,797.2	73.2				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	11,837.7	7,522.8	2.1	785.5	8,308.2	70.2	88.4	1.0	11.4	99.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,832.5	3,915.5	122.3	145.3	4,060.8	69.6	72.0	21.5	6.2	78.2
190	SE 1120 Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,453.8	1,120.9	173.3	0.0	1,120.9	77.1	76.4	40.0	23.5	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	1,108.4	454.4	109.9	0.0	454.4	41.0	59.8	37.0	0.0	59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	3,241.4	2,645.3	0.0	0.0	2,645.3	81.6	81.6	0.0	0.1	81.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Terminado Totalmente	2,207.4	2,207.4	0.0	0.0	2,207.4	100.0	78.3	0.0	21.7	100.0
	Aprobados en 2007		40,039.0	35,843.4	257.9	217.7	36,061.1	90.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias(Cierre y otras)	2,784.7	1,295.7	8.8	0.0	1,295.7	46.5	67.0	0.3	0.8	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias(Cierre y otras)	710.8	710.8	0.0	0.0	710.8	100.0	88.5	0.0	0.0	88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias(Cierre y otras)	2,423.2	1,138.8	26.7	0.0	1,138.8	47.0	55.1	15.0	25.9	81.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	5,047.7	4,297.8	35.8	0.0	4,297.8	85.1	82.8	0.7	11.5	94.3
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias(Cierre y otras)	1,312.4	948.5	77.5	119.5	1,068.0	81.4	75.9	23.0	10.0	85.9
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	3,121.3	3,118.0	103.7	2.9	3,120.9	100.0	99.9	3.3	0.1	100.0
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	21,959.0	21,660.2	0.0	91.7	21,751.8	99.1	100.0	0.0	0.0	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Terminado Totalmente	525.9	520.4	5.5	3.6	524.0	99.6	99.3	0.6	0.7	100.0
229	CT TG Baja California II	Terminado Totalmente	2,154.0	2,153.3	0.0	0.0	2,153.3	100.0	69.5	0.0	30.5	100.0
	Aprobados en 2008		16,586.7	4,294.7	839.9	697.5	4,992.2	30.1				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	6,851.6	0.0	127.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	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-diciembre

(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 Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
					Estimada ^{2-/}	Realizada ^{3-/}	Acumulada	%				
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)			
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	904.4	134.8	0.0	0.0	134.8	14.9	12.4	53.2	2.3	14.7
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	857.7	0.0	442.7	361.4	361.4	42.1	0.0	51.6	62.5	62.5
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Varias(Cierre y otras)	211.9	139.0	63.2	26.1	165.0	77.9	82.5	5.0	17.5	100.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	1,108.0	379.4	25.3	0.0	379.4	34.2	38.0	58.0	0.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias(Cierre y otras)	2,752.3	1,291.6	6.7	310.0	1,601.6	58.2	77.9	0.3	22.1	100.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias(Cierre y otras)	1,964.8	1,459.5	32.3	0.0	1,459.5	74.3	96.6	1.6	3.0	99.6
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	1,935.9	890.5	142.7	0.0	890.5	46.0	50.0	27.0	46.5	96.5
	Aprobados en 2009		13,697.8	4,353.8	69.6	774.4	5,128.2	37.4				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias(Cierre y otras)	1,189.8	652.4	0.0	240.5	892.9	75.0	99.9	0.0	0.1	100.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	951.6	472.7	37.3	50.5	523.1	55.0	65.5	27.0	34.4	99.9
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,696.1	453.4	2.7	69.8	523.2	30.8	68.2	0.2	18.5	86.7
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	932.3	0.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,928.1	2,775.3	21.6	413.6	3,188.9	35.7	35.2	20.7	6.0	41.2
	Aprobados en 2010		13,210.5	6,972.1	209.3	356.8	7,328.9	55.5				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	1,957.4	362.8	135.4	108.0	470.8	24.1	31.9	6.9	40.0	71.9
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias(Cierre y otras)	778.4	12.0	13.5	78.9	90.9	11.7	1.5	25.0	15.3	16.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	10,474.7	6,597.3	60.4	169.9	6,767.3	64.6	99.8	1.0	0.1	99.9
	Aprobados en 2011		45,577.7	11,964.5	4,268.8	275.9	12,240.4	26.9				
264	CC Centro	Construcción	15,260.4	9,013.0	65.9	48.2	9,061.2	59.4	98.9	1.7	0.6	99.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitar con cambio de alcance	3,232.9	0.0	916.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	0.0	0.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	427.8	266.8	0.1	30.5	297.2	69.5	62.2	1.0	8.1	70.3
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	2,160.5	219.8	357.9	160.8	380.5	17.6	10.3	17.0	11.3	21.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias(Cierre y otras)	6,887.5	2,465.0	2,913.9	36.5	2,501.4	36.3	62.3	1.2	0.0	62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitar sin cambio de alcance	17,608.5	0.0	14.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2012		46,065.1	4,933.0	5,065.0	4,021.8	8,954.8	19.4				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	5,027.2	673.1	1,050.5	884.5	1,557.7	31.0	15.2	20.9	21.6	36.8
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	2,401.8	76.7	66.4	236.3	313.0	13.0	4.0	3.0	11.9	15.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	1,197.1	0.0	725.9	207.0	207.0	17.3	0.0	60.6	22.1	22.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	1,368.0	0.0	187.4	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	515.9	39.1	344.0	20.2	59.2	11.5	10.9	65.0	6.4	17.3
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,693.3	696.5	65.7	121.7	818.2	30.4	29.1	1.8	4.9	34.0

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-diciembre

(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 Anual	Realizada	Acumulada
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%				
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
285	CC Centro II	Por Licitar sin cambio de alcance	17,470.5	0.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0
286	CCI Baja California Sur V	Varias(Cierre y otras)	2,324.0	1,773.4	18.1	391.3	2,164.7	93.1	80.0	31.5	19.9	99.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias(Cierre y otras)	1,066.9	53.9	168.6	0.8	54.7	5.1	12.5	16.0	0.0	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,292.3	292.4	1,540.6	1,387.2	1,679.7	20.3	3.7	45.0	16.2	19.9
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	49.6	0.0	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Varias(Cierre y otras)	1,808.0	244.2	856.5	772.8	1,017.0	56.2	21.3	74.6	74.2	95.5
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado Totalmente	1,850.3	1,083.6	0.0	0.0	1,083.6	58.6	100.0	0.0	0.0	100.0
	Aprobados en 2013		63,208.1	9,794.2	14,860.8	14,614.0	24,408.1	38.6				
296	CC Empalme I	Construcción	15,305.5	2,866.8	3,595.5	4,949.0	7,815.8	51.1	29.0	57.6	55.3	84.3
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	2,982.6	33.1	1,535.5	817.3	850.4	28.5	1.8	65.4	49.8	51.6
298	CC Valle de México II	Construcción	14,486.2	1,947.7	3,250.0	3,010.6	4,958.3	34.2	22.1	53.7	37.3	59.4
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitar sin cambio de alcance	1,362.2	0.0	217.5	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 Licitar sin cambio de alcance	6,691.1	0.0	115.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	0.0	0.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	5,218.1	945.0	368.9	179.9	1,124.9	21.6	35.9	13.9	7.8	43.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	223.0	167.2	0.0	0.0	167.2	75.0	100.0	0.0	0.0	100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Terminado Totalmente	1,609.8	566.5	642.2	816.5	1,383.1	85.9	38.6	55.1	61.4	100.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias(Cierre y otras)	2,232.3	390.9	798.0	718.0	1,109.0	49.7	17.3	58.4	63.0	80.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias(Cierre y otras)	1,320.4	638.6	219.4	353.1	991.7	75.1	53.7	32.3	46.2	99.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,990.8	0.0	817.2	185.7	185.7	9.3	0.0	40.0	3.0	3.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,426.1	0.0	2,089.0	33.6	33.6	1.4	0.0	35.0	0.5	0.5
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,810.7	2,126.7	1,015.3	3,371.0	5,497.7	80.7	31.8	64.7	55.8	87.6
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	549.3	111.5	197.2	179.2	290.7	52.9	20.4	35.9	35.9	56.3
	Aprobados en 2014		38,534.7	4,103.8	12,872.5	10,533.0	14,636.8	38.0				
313	CC Empalme II	Construcción	15,035.8	0.0	274.2	3,858.1	3,858.1	25.7	0.0	17.3	51.1	51.1
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	2,946.8	0.0	2,065.8	567.1	567.1	19.2	0.0	70.1	34.3	34.3
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitar sin cambio de alcance	2,171.4	0.0	1,921.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Varias(Cierre y otras)	364.5	63.0	77.4	256.2	319.2	87.6	17.8	21.2	80.4	98.2
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias(Cierre y otras)	1,786.9	222.7	908.5	904.4	1,127.1	63.1	14.4	74.5	76.3	90.7

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-diciembre

(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 Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
					Estimada ^{2/-}	Realizada ^{3/-}	Acumulada	%				
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)			
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Terminado Totalmente	377.5	95.8	198.5	188.1	283.9	75.2	30.9	64.0	69.1	100.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	1,130.0	108.6	566.6	494.3	602.9	53.4	15.1	50.1	74.2	89.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias(Cierre y otras)	1,720.1	197.2	970.3	635.5	832.7	48.4	11.5	78.7	73.4	84.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,217.6	0.0	1,056.2	110.6	110.6	9.1	0.0	30.0	11.5	11.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	11,784.1	3,416.5	4,833.5	3,518.7	6,935.3	58.9	36.5	60.0	41.6	78.1
Aprobados en 2015			106,179.4	24.9	11,751.9	3,467.7	3,492.5	3.3				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	17,910.2	0.0	263.5	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	20,856.5	0.0	2,322.4	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	3,308.5	0.0	877.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,307.3	0.0	591.7	238.5	238.5	18.2	0.0	45.3	28.7	28.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	106.5	0.0	24.5	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	1,349.9	0.0	141.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	12,153.7	0.0	2,921.2	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	22,360.3	0.0	528.9	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	106.0	0.0	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Construcción	2,703.2	0.0	342.7	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	Fallo y Adjudicación	3,048.5	0.0	377.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	0.0	0.0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Fallo y Adjudicación	3,453.6	0.0	3,247.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	17,515.2	24.9	106.1	3,229.2	3,254.1	18.6	0.0	95.0	20.4	20.4
Aprobados en 2016			27,622.2	0.0	3,621.5	0.0	0.0	0.0				
340	CC Baja California II	Autorizado	5,116.0	0.0	184.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Autorizado	18,572.9	0.0	2,231.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Autorizado	1,011.8	0.0	116.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Autorizado	201.1	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	Varias (Licitación y construcción)	2,720.4	0.0	1,088.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada Aprobados en 2008			117,732.5	9,330.7	39,978.6	5,847.2	15,177.9	12.9				
			5,465.4	3,336.2	612.3	993.4	4,329.6	79.2				
36	CC Baja California III	Construcción	5,465.4	3,336.2	612.3	993.4	4,329.6	79.2	74.7	13.7	25.1	99.8

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-diciembre

(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)		
Aprobados en 2011			32,997.8	5,994.5	6,910.1	2,008.4	8,002.9	24.3				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	21,329.1	2,748.0	6,910.1	2,008.4	4,756.4	22.3	23.6	59.3	19.5	43.1
40	CE Sureste I	Varias(Cierre y otras)	11,668.8	3,246.5	0.0	0.0	3,246.5	27.8	27.8	0.0	0.0	27.8
Aprobados en 2012			44,128.1	0.0	21,278.4	2,845.3	2,845.3	6.4				
42	CC Noroeste	Construcción	13,591.8	0.0	8,642.8	193.6	193.6	1.4	0.0	63.6	16.4	16.4
43	CC Noreste	Construcción	30,536.2	0.0	12,635.7	2,651.8	2,651.8	8.7	0.0	41.4	40.1	40.1
Aprobados en 2013			13,078.9	0.0	8,243.4	0.0	0.0	0.0				
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	13,078.9	0.0	8,243.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	0.0	0.0
Aprobados en 2015			22,062.4	0.0	2,934.3	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	22,062.4	0.0	2,934.3	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 20.7314 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre 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), 19.1386 (septiembre), 18.9480 (octubre), 19.9425 (noviembre) y 20.5137 (diciembre) 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-diciembre

(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		198,111.5	94,003.0	0.0	9,026.2	95,082.3	122,452.8	31,015.4	0.0	5,165.9	86,271.5	-9.3	
1	CG	Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	168.4	168.1	0.0	0.0	0.3	N.A.	
2	CC	Chihuahua	3,788.6	1,213.1	0.0	0.4	2,575.1	1,315.5	0.0	0.2	124.7	-95.2	
3	CCI	Guerrero Negro II	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	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	24.4	0.0	0.0	0.0	24.4	N.A.	
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,409.4	3,197.8	0.0	135.0	1,076.6	716.1	3,385.5	0.0	163.1	-2,832.6	-363.1
7	CT	Samalayuca II	6,168.2	1,776.2	0.0	680.9	3,711.1	2,036.7	0.0	205.1	1,306.5	-64.8	
9	LT	211 Cable Submarino	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	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	N.A.	
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	194.3	0.0	0.0	0.0	194.3	N.A.	
13	SE	218 Noroeste	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	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	N.A.	
16	SE	221 Occidental	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	N.A.	
18	LT	302 Sureste	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	N.A.	
20	LT	304 Noroeste	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	N.A.	
22	SE	306 Sureste	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	N.A.	
24	SE	308 Noroeste	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	801.5	244.4	0.0	3.7	553.5	721.5	180.4	0.0	2.9	538.2	-2.8
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	277.2	60.1	0.0	7.2	209.9	6,140.4	95.9	0.0	6.9	6,037.6	500<
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	27.8	20.3	0.0	1.6	5.9	47.2	21.8	0.0	1.5	23.9	303.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	315.5	83.6	0.0	2.3	229.5	185.0	89.1	0.0	2.1	93.9	-59.1
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	N.A.	
30	LT	411 Sistema Nacional	336.3	28.0	0.0	2.2	306.1	698.6	30.0	0.0	1.8	666.8	117.8
31	LT	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	183.7	62.5	0.0	9.5	111.8	154.8	66.2	0.0	7.7	80.9	-27.7
32	SE	401 Occidental - Central	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	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	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	N.A.	
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	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	N.A.	
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	1,036.4	139.2	0.0	3.7	893.6	1,830.5	635.1	0.0	2.9	1,192.5	33.4

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-diciembre

(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]	
39	LT	414 Norte-Occidental	60.5	10.7	0.0	1.7	48.1	546.8	18.5	0.0	1.6	526.7	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	84.2	46.2	0.0	8.3	29.7	1,526.1	48.9	0.0	6.7	1,470.6	500<
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	270.4	119.6	0.0	10.2	140.5	250.5	117.3	0.0	6.1	127.1	-9.5
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	30.3	28.1	0.0	1.6	0.7	62.8	29.8	0.0	1.2	31.9	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	47.2	32.6	0.0	1.9	12.7	697.7	30.2	0.0	1.6	665.9	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	597.1	375.2	0.0	5.5	216.3	353.3	344.2	0.0	5.9	3.2	-98.5
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	99.7	36.4	0.0	4.5	58.7	1,172.1	39.0	0.0	3.2	1,129.9	500<
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	826.5	80.5	0.0	9.7	736.3	340.3	79.0	0.0	6.9	254.4	-65.4
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	336.2	18.1	0.0	0.4	317.8	261.3	17.5	0.0	0.2	243.5	-23.4
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	540.7	6.3	0.0	1.2	533.3	212.3	6.7	0.0	1.0	204.6	-61.6
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	540.6	1.3	0.0	0.0	539.3	71.8	0.9	0.0	0.0	70.9	-86.9
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	61.5	7.1	0.0	0.1	54.3	27.4	4.7	0.0	0.0	22.6	-58.3
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	56.7	16.1	0.0	2.1	38.4	33.6	15.4	0.0	1.2	17.0	-55.7
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	151.5	55.8	0.0	3.0	92.6	1,190.7	51.9	0.0	2.0	1,136.7	500<
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	102.6	28.4	0.0	1.3	72.9	211.5	22.1	0.0	0.7	188.6	158.8
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	920.2	302.2	0.0	0.6	617.4	278.1	351.1	0.0	0.4	-73.4	-111.9
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,183.8	765.7	0.0	2.9	415.1	1,383.8	730.2	0.0	2.0	651.6	57.0
62	CCC	Pacífico	7,197.8	4,409.6	0.0	98.9	2,689.3	5,139.6	1,318.3	0.0	223.2	3,598.1	33.8
63	CH	El Cajón	1,572.5	512.8	0.0	243.9	815.8	2,057.1	540.4	0.0	311.9	1,204.7	47.7
64	LT	Líneas Centro	87.7	3.1	0.0	0.0	84.5	37.4	2.3	0.0	0.0	35.1	-58.4
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	339.6	56.9	0.0	4.0	278.8	94.1	56.0	0.0	2.5	35.7	-87.2
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	175.5	80.3	0.0	8.6	86.7	173.8	80.1	0.0	5.5	88.2	1.8
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.

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	298.7	168.5	0.0	46.4	83.8	407.9	162.7	0.0	38.3	206.8	146.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	87.0	14.0	0.0	1.3	71.8	294.7	13.1	0.0	1.0	280.6	291.0
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	149.9	64.8	0.0	11.3	73.8	1,223.3	66.9	0.0	11.7	1,144.7	500<
74	RM	Botello	6.7	0.0	0.0	0.4	6.2	105.6	0.0	0.0	0.4	105.2	500<
75	RM	Carbón II	20.7	0.0	0.0	0.7	20.0	950.5	0.0	0.0	0.6	949.9	500<
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	102.7	11.1	0.0	0.2	91.4	38.2	10.5	0.0	0.1	27.5	-69.9
77	RM	Dos Bocas	17.8	0.0	0.0	1.0	16.8	910.3	0.0	0.0	0.9	909.5	500<
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	546.7	129.3	0.0	18.2	399.3	843.1	138.5	0.0	12.3	692.3	73.4
80	RM	Gomez Palacio	620.1	12.1	0.0	0.2	607.9	36.8	11.6	0.0	0.1	25.1	-95.9
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	0.8	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	0.0	0.0	0.1	2.2	179.9
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.7	8.3	0.0	0.2	17.1	74.0	7.9	0.0	0.1	65.9	285.8
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	12.2	6.9	0.0	0.6	4.7	52.6	6.6	0.0	0.4	45.6	500<
92	RM	Salamanca	11.4	1.7	0.0	0.0	9.6	26.6	1.7	0.0	0.0	24.9	157.8
93	RM	Tuxpango	7.7	0.0	0.0	0.7	6.9	221.5	0.0	0.0	0.5	220.9	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	96.6	1.1	0.0	0.0	95.5	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	1.4	0.0	0.0	34.9	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	533.7	32.5	0.0	1.6	499.6	988.1	34.2	0.0	1.1	952.7	90.7
100	SLT	701 Occidente-Centro	558.1	77.6	0.0	9.0	471.6	1,106.0	74.2	0.0	5.6	1,026.2	117.6
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	100.5	25.7	0.0	4.8	69.9	777.3	31.2	0.0	3.8	742.3	500<
102	SLT	703 Noreste-Norte	289.9	20.7	0.0	0.7	268.5	130.0	16.7	0.0	0.4	112.9	-58.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	0.7	0.0	0.0	78.2	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,041.9	137.5	0.0	11.9	892.5	3,755.3	155.7	0.0	10.9	3,588.7	302.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	818.3	73.2	0.0	3.8	741.3	2,221.1	77.4	0.0	2.6	2,141.0	188.8
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	994.4	288.0	0.0	9.3	697.1	1,231.4	293.2	0.0	5.6	932.7	33.8
107	CCI	Baja California Sur II	1,643.0	424.6	0.0	3.9	1,214.5	370.3	351.3	0.0	2.4	16.6	-98.6
108	LT	807 Durango I	159.0	27.7	0.0	0.3	131.0	193.2	23.1	0.0	0.2	170.0	29.7
110	RM	CCC Tula	35.1	3.3	0.0	0.1	31.8	17.3	3.1	0.0	0.1	14.2	-55.5
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	95.6	43.6	0.0	19.4	32.6	370.2	41.3	0.0	14.8	314.1	500<
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	18.2	0.0	0.0	0.7	17.5	446.7	0.0	0.0	0.5	446.2	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	85.4	22.6	0.0	0.9	62.0	48.3	23.9	0.0	0.6	23.7	-61.7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	61.1	18.2	0.0	1.3	41.6	218.5	17.3	0.0	1.0	200.3	381.8

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P-1}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto 1/-			Presupuesto					Ejercido					Variación %	
			Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto					Flujo Neto
				Programable					Programable					
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)				
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	491.5	32.7	0.0	2.6	456.1	1,051.1	42.4	0.0	2.1	1,006.6	120.7	
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	84.5	12.7	0.0	0.9	70.9	375.3	17.5	0.0	0.7	357.0	403.5	
122	SE	811 Noroeste	53.4	10.0	0.0	0.1	43.3	69.4	7.7	0.0	0.1	61.6	42.3	
123	SE	812 Golfo Norte	34.4	4.9	0.0	0.1	29.5	25.3	3.8	0.0	0.0	21.5	-27.2	
124	SE	813 División Bajío	131.6	66.7	0.0	5.8	59.0	1,674.4	64.1	0.0	3.7	1,606.6	500<	
126	SLT	801 Altiplano	348.3	99.3	0.0	5.8	243.2	2,245.5	101.2	0.0	3.8	2,140.5	500<	
127	SLT	802 Tamaulipas	341.9	96.2	0.0	7.3	238.4	3,786.9	121.5	0.0	5.6	3,659.8	500<	
128	SLT	803 NOINE	1,084.6	80.5	0.0	2.4	1,001.8	382.5	62.0	0.0	3.0	317.5	-68.3	
130	SLT	806 Bajío	223.2	61.1	0.0	14.6	147.6	258.6	76.4	0.0	11.7	170.6	15.6	
132	CE	La Venta II	394.9	104.4	0.0	33.8	256.6	156.6	118.9	0.0	21.7	16.1	-93.7	
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	28.0	8.7	0.0	0.6	18.6	9.1	8.3	0.0	0.4	0.4	-97.8	
138	SE	911 Noreste	122.2	13.1	0.0	0.6	108.5	489.2	12.7	0.0	0.4	476.0	338.7	
139	SE	912 División Oriente	65.6	21.7	0.0	4.0	39.9	63.5	21.0	0.0	3.2	39.3	-1.5	
140	SE	914 División Centro Sur	713.0	534.6	0.0	11.4	167.0	482.8	18.4	0.0	5.7	458.7	174.7	
141	SE	915 Occidental	46.3	14.3	0.0	1.7	30.3	207.2	13.8	0.0	1.0	192.4	500<	
142	SLT	901 Pacífico	307.6	68.3	0.0	7.6	231.7	265.2	67.4	0.0	4.5	193.2	-16.6	
143	SLT	902 Istmo	240.8	104.4	0.0	9.5	126.9	686.5	113.5	0.0	6.8	566.1	346.1	
144	SLT	903 Cabo - Norte	373.6	58.3	0.0	4.4	310.9	923.7	57.3	0.0	2.8	863.6	177.8	
146	CH	La Yesca	2,216.0	982.3	0.0	970.2	263.5	1,179.6	759.7	0.0	1,032.7	-612.7	-332.5	
147	CCC	Baja California	2,896.2	934.7	0.0	59.4	1,902.1	1,304.3	915.8	0.0	58.2	330.3	-82.6	
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	273.7	26.4	0.0	1.5	245.8	328.9	25.4	0.0	1.1	302.4	23.0	
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	932.9	155.7	0.0	7.8	769.4	892.8	159.2	0.0	4.7	728.9	-5.3	
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	467.4	58.7	0.0	5.2	403.6	517.0	56.0	0.0	3.9	457.0	13.2	
151	SE	1006 Central-----Sur	96.3	9.2	0.0	10.4	76.7	113.1	15.6	0.0	8.2	89.3	16.3	
152	SE	1005 Noroeste	116.3	94.2	0.0	12.0	10.1	497.4	93.2	0.0	17.0	387.2	500<	
156	RM	Infiernillo	43.8	28.5	0.0	5.2	10.1	103.3	24.4	0.0	3.9	74.9	500<	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	288.9	138.3	0.0	56.5	94.1	1,532.2	162.1	0.0	51.2	1,318.8	500<	
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	21.6	15.1	0.0	0.5	6.0	45.8	14.3	0.0	0.3	31.2	418.1	
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	33.0	2.9	0.0	0.1	30.0	4.3	2.8	0.0	0.1	1.5	-95.2	
160	RM	CCC Samalayuca II	4.3	0.7	0.0	0.0	3.6	5.7	0.7	0.0	0.0	5.1	42.0	
161	RM	CCC El Sauz	9.9	4.9	0.0	0.5	4.5	6.4	4.6	0.0	0.4	1.4	-68.8	
162	RM	CCC Huinala II	3.6	2.1	0.0	0.3	1.2	61.4	2.0	0.0	0.2	59.2	500<	
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	79.9	20.2	0.0	0.3	59.5	170.7	13.7	0.0	0.2	156.9	163.8	
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	119.7	113.0	0.0	11.9	-5.2	269.5	91.1	0.0	14.1	164.3	<-500	
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	13.1	7.0	0.0	0.8	5.3	14.5	6.6	0.0	0.5	7.4	39.5	

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-diciembre

(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]	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	617.3	78.3	0.0	13.5	525.6	429.2	89.8	0.0	10.9	328.5	-37.5
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,479.4	483.7	0.0	68.6	927.0	2,702.4	549.2	0.0	71.4	2,081.8	124.6
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	114.0	25.5	0.0	2.1	86.4	1,184.4	41.6	0.0	1.8	1,141.0	500<
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	745.7	137.8	0.0	35.9	572.0	322.7	123.5	0.0	35.6	163.6	-71.4
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	5,014.8	4,345.9	0.0	660.5	8.5	331.2	430.9	0.0	20.0	-119.8	<-500
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	695.2	11.2	0.0	26.7	657.3	131.4	32.6	0.0	20.2	78.5	-88.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	6.9	0.8	0.0	0.4	5.7	4.5	1.6	0.0	0.3	2.6	-54.2
181	RM	CN Laguna Verde	2,694.1	1,419.6	0.0	213.1	1,061.4	6,673.6	1,189.1	0.0	319.8	5,164.7	386.6
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	101.8	36.0	0.0	4.7	61.0	556.8	34.1	0.0	2.8	519.9	500<
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	22.8	6.5	0.0	1.0	15.3	24.8	6.2	0.0	0.6	18.0	17.8
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,714.5	72.6	0.0	11.8	2,630.1	236.5	67.3	0.0	9.5	159.7	-93.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,762.6	336.1	0.0	141.5	1,285.0	1,578.5	266.4	0.0	82.7	1,229.4	-4.3
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	101.0	31.5	0.0	7.6	61.9	160.0	28.0	0.0	6.7	125.4	102.5
190	SE	1120 Noroeste	2,273.0	1,640.4	0.0	24.2	608.3	331.2	74.7	0.0	15.9	240.6	-60.5
191	SE	1121 Baja California	56.7	14.1	0.0	2.2	40.4	360.6	9.9	0.0	2.1	348.6	500<
192	SE	1122 Golfo Norte	170.2	75.0	0.0	24.6	70.7	361.8	63.6	0.0	20.1	278.1	293.5
193	SE	1123 Norte	110.7	16.0	0.0	1.2	93.5	513.6	13.5	0.0	1.1	499.0	434.0
194	SE	1124 Bajío Centro	505.5	91.1	0.0	17.1	397.3	229.7	73.3	0.0	13.9	142.6	-64.1
195	SE	1125 Distribución	823.0	147.0	0.0	24.8	651.2	779.8	154.4	0.0	34.4	591.0	-9.2
197	SE	1127 Sureste	116.1	5.5	0.0	5.3	105.4	80.7	14.1	0.0	4.8	61.8	-41.4
198	SE	1128 Centro Sur	2,275.8	1,110.9	0.0	31.3	1,133.6	129.4	40.5	0.0	9.0	79.9	-93.0
199	SE	1129 Compensación redes	76.2	18.4	0.0	4.5	53.2	162.2	21.3	0.0	4.9	136.0	155.5
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	493.0	56.6	0.0	48.7	387.7	395.0	82.0	0.0	39.5	273.5	-29.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	4,499.0	89.4	0.0	37.6	4,372.0	509.3	117.4	0.0	38.4	353.6	-91.9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	668.4	286.6	0.0	161.9	219.9	836.5	185.3	0.0	76.5	574.7	161.4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	104.1	72.9	0.0	8.5	22.7	297.6	55.6	0.0	8.4	233.5	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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable					Programable				
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	702.5	176.6	0.0	43.7	482.2	673.9	180.0	0.0	48.4	445.5	-7.6
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	769.4	292.4	0.0	48.3	428.7	678.7	343.5	0.0	40.1	295.0	-31.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	458.0	88.2	0.0	22.6	347.2	286.0	86.8	0.0	17.7	181.5	-47.7
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	299.3	101.3	0.0	21.6	176.5	339.7	82.9	0.0	18.3	238.6	35.2
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	58.6	14.9	0.0	4.3	39.4	174.2	15.8	0.0	4.5	153.9	290.1
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	3,816.3	2,188.1	0.0	21.6	1,606.6	427.9	86.5	0.0	22.5	319.0	-80.1
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	441.5	336.6	0.0	47.2	57.8	1,003.5	298.3	0.0	40.1	665.0	500<
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	642.3	348.1	0.0	68.8	225.4	1,137.9	304.5	0.0	61.0	772.4	242.7
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	373.1	106.6	0.0	22.0	244.5	2,528.6	79.7	0.0	15.0	2,433.9	500<
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	3,838.9	2,423.3	0.0	427.6	988.0	223.4	65.4	0.0	16.1	141.9	-85.6
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,475.0	3,807.2	0.0	36.3	1,631.5	735.6	178.3	0.0	39.0	518.3	-68.2
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	272.5	76.1	0.0	35.0	161.3	2,071.6	63.1	0.0	22.2	1,986.3	500<
216	RM	CCC Poza Rica	776.5	231.5	0.0	97.6	447.5	37.5	150.5	0.0	34.5	-147.5	-133.0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	792.2	90.6	0.0	59.5	642.0	2,189.7	137.2	0.0	86.4	1,966.2	206.2
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	441.2	57.5	0.0	24.3	359.5	224.8	93.1	0.0	17.6	114.0	-68.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	113.8	58.7	0.0	16.7	38.3	144.8	54.5	0.0	16.8	73.5	91.6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	12,753.2	8,143.9	0.0	283.5	4,325.7	3,869.3	2,230.1	0.0	480.0	1,159.2	-73.2
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	19.8	17.1	0.0	1.6	1.1	25.7	11.2	0.0	1.5	13.0	500<
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.5	1.9	0.0	0.9	2.7	4.9	1.8	0.0	0.6	2.5	-8.1
226	CCI	CI Guerrero Negro III	214.1	157.2	0.0	38.9	17.9	75.2	462.8	0.0	4.9	-392.5	<-500
227	CG	Los Humeros II	848.4	210.5	0.0	58.1	579.7	361.3	391.5	0.0	45.7	-75.8	-113.1
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	76.2	30.6	0.0	9.5	36.1	76.6	29.5	0.0	8.3	38.9	7.7
229	CT	TG Baja California II	358.4	118.4	0.0	53.6	186.4	167.5	367.2	0.0	49.8	-249.5	-233.8

**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-diciembre

(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]	
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	32.2	3.2	0.0	2.1	26.9	82.9	18.3	0.0	1.9	62.8	133.6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	128.8	7.5	0.0	2.8	118.5	56.9	12.9	0.0	2.5	41.6	-64.9
235	CCI	Baja California Sur IV	236.6	139.1	0.0	51.9	45.6	285.8	128.5	0.0	50.2	107.1	134.8
236	CCI	Baja California Sur III	559.3	397.7	0.0	62.1	99.5	434.1	379.0	0.0	50.6	4.6	-95.4
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	84.3	9.5	0.0	8.3	66.5	40.2	15.8	0.0	4.0	20.4	-69.4
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	2,288.5	1,299.5	0.0	177.7	811.3	151.5	46.9	0.0	4.2	100.4	-87.6
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,740.6	887.4	0.0	82.9	770.3	747.4	131.3	0.0	44.3	571.7	-25.8
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	4,858.0	3,285.0	0.0	34.6	1,538.4	481.6	122.4	0.0	29.4	329.8	-78.6
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,920.0	2,090.8	0.0	294.4	534.9	210.6	56.9	0.0	14.5	139.2	-74.0
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	74.2	20.7	0.0	13.7	39.8	151.6	29.1	0.0	11.2	111.3	179.7
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	388.7	96.6	0.0	34.8	257.3	550.7	102.7	0.0	31.1	416.9	62.0
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	487.9	73.8	0.0	42.3	371.8	449.5	73.4	0.0	26.2	349.9	-5.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	273.7	145.8	0.0	18.0	109.9	363.7	116.4	0.0	17.5	229.8	109.1
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	851.9	533.9	0.0	45.8	272.2	197.9	35.2	0.0	11.5	151.1	-44.5
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	77.3	30.0	0.0	2.9	44.4	81.4	24.7	0.0	2.2	54.5	22.8
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,954.2	1,349.1	0.0	351.0	254.2	167.2	46.4	0.0	11.9	108.8	-57.2
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	3,560.1	1,833.4	0.0	11.4	1,715.3	185.3	35.1	0.0	9.7	140.5	-91.8
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	1,655.2	1,174.3	0.0	137.5	343.4	35.4	8.0	0.0	0.3	27.1	-92.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,742.3	6,407.9	0.0	251.3	1,083.1	3,867.5	1,920.0	0.0	197.4	1,750.1	61.6
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	231.9	24.6	0.0	22.9	184.5	207.6	43.1	0.0	19.6	144.8	-21.5
264	CC	Centro	7,448.9	2,705.0	0.0	618.1	4,125.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	94.0	38.3	0.0	13.9	41.8	423.2	42.9	0.0	15.8	364.5	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-diciembre

(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			Programable		Inversión Presupuestaria Asociada			
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	No Programable				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	No Programable				
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]	
268	CCI	Guerrero Negro IV	108.0	80.5	0.0	38.4	-10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	15.3	5.1	0.0	2.3	7.9	17.4	6.6	0.0	1.9	8.8	12.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	5,234.6	2,679.1	0.0	13.0	2,542.4	214.0	37.6	0.0	6.7	169.8	-93.3
274	SE	1620 Distribución Valle de México	21,916.4	11,148.6	0.0	208.6	10,559.2	864.2	164.7	0.0	47.5	652.0	-93.8
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	274.7	112.4	0.0	40.5	121.8	377.0	113.8	0.0	46.6	216.6	77.9
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	8,035.9	4,929.3	0.0	40.1	3,066.6	385.5	32.4	0.0	2.8	350.3	-88.6
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	2,200.0	1,076.6	0.0	0.0	1,123.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
284	CG	Los Humeros III	230.7	169.6	0.0	76.8	-15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
286	CCI	Baja California Sur V	563.2	441.6	0.0	106.0	15.7	130.2	182.8	0.0	19.0	-71.7	<-500
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,271.7	691.3	0.0	10.5	569.9	74.5	14.1	0.0	2.4	58.0	-89.8
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	252.1	0.0	0.0	40.0	212.1	15.7	1.9	0.0	0.1	13.7	-93.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	196.5	137.0	0.0	40.7	18.7	1,048.1	149.1	0.0	45.9	853.0	500<
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	218.6	150.6	0.0	73.9	-5.8	653.0	103.6	0.0	31.9	517.6	<-500
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	141.8	37.1	0.0	11.5	93.3	244.1	33.8	0.0	12.6	197.6	111.9
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	526.0	192.6	0.0	263.9	69.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	41.7	18.3	0.0	4.8	18.6	138.0	20.4	0.0	5.3	112.3	500<
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	248.2	80.3	0.0	7.8	160.1	268.2	63.8	0.0	11.6	192.8	20.4
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	218.2	115.6	0.0	11.5	91.1	165.1	44.0	0.0	8.1	113.0	24.1
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	144.6	63.4	0.0	6.8	74.3	265.2	77.1	0.0	15.5	172.6	132.1
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
316	SE	1901 Subestaciones de Baia California	32.0	13.4	0.0	1.7	16.8	2.1	0.6	0.0	0.1	1.4	-91.5

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-diciembre

(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			Programable		Inversión Presupuestaria Asociada		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	No Programable				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	No Programable			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	[11=(10-5)/5]
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	142.8	64.8	0.0	52.6	25.5	177.4	38.6	0.0	4.9	133.9	425.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	26.4	13.9	0.0	1.8	10.7	114.2	24.0	0.0	5.6	84.5	500<
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	14.5	5.7	0.0	0.6	8.3	72.9	13.2	0.0	1.9	57.8	500<
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.9	0.0	0.4	16.2	N.A.
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,908.3	120.5	0.0	8.1	2,779.7	358.1	163.7	0.0	28.8	165.6	-94.0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.4	20.3	0.0	0.3	138.8	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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2016)

Nombre del proyecto		Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
		(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)
	TOTAL	84,436.7	22,353.2	35,606.5	26,477.0	82,370.5	27,540.6	39,975.5	14,854.4	(43.9)
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	710.8	439.8	107.1	163.9	647.5	502.4	138.7	6.4	(96.1)
2	CC Altamira II	2,781.0	334.3	1,236.2	1,210.5	3,437.4	394.2	1,378.6	1,664.7	37.5
3	CC Bajío	2,879.6	354.4	1,206.4	1,318.8	3,810.7	272.9	2,487.6	1,050.1	(20.4)
4	CC Campeche	1,346.3	643.0	554.5	148.8	1,027.8	607.4	772.1	(351.6)	(336.3)
5	CC Hermosillo	2,058.1	693.3	975.1	389.6	1,748.7	638.3	741.3	369.1	(5.3)
6	CT Mérida III	2,022.0	558.7	572.2	891.1	1,716.2	459.6	1,160.4	96.2	(89.2)
7	CC Monterrey III	2,894.8	607.5	1,094.6	1,192.7	2,817.6	721.5	1,112.7	983.4	(17.5)
8	CC Naco-Nogales	1,837.8	557.7	883.1	397.1	1,698.3	651.0	739.9	307.4	(22.6)
9	CC Río Bravo II	2,939.0	832.8	1,258.7	847.6	2,865.7	943.4	1,264.9	657.4	(22.4)
10	CC Mexicali	5,675.9	567.1	1,367.5	3,741.3	1,666.8	513.5	1,046.2	107.1	(97.1)
11	CC Saltillo	1,516.9	653.4	706.2	157.3	1,617.7	795.4	678.2	144.1	(8.4)
12	CC Tuxpan II	3,256.7	812.8	1,246.3	1,197.6	3,298.4	1,004.7	1,570.7	723.0	(39.6)
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	166.9	109.0	39.6	18.3	174.1	139.3	33.1	1.7	(90.6)
15	CC Altamira III y IV	6,334.5	1,831.6	2,688.8	1,814.1	7,052.8	2,423.2	2,857.4	1,772.2	(2.3)
16	CC Chihuahua III	1,817.2	550.4	1,049.1	217.7	1,748.2	516.7	733.6	497.9	128.7
17	CC La Laguna II	3,007.2	1,178.6	1,479.6	349.0	3,745.9	1,756.9	1,553.5	435.6	24.8
18	CC Río Bravo III	3,167.1	1,214.8	1,322.2	630.1	3,007.3	1,536.7	1,198.4	272.2	(56.8)
19	CC Tuxpan III y IV	6,362.8	2,260.4	2,647.3	1,455.0	7,398.5	2,781.5	2,783.8	1,833.2	26.0
20	CC Altamira V	7,571.0	1,872.6	2,709.5	2,988.9	7,679.4	2,326.2	4,378.9	974.4	(67.4)
21	CC Tamazunchale	7,636.8	1,479.5	3,355.4	2,801.8	7,693.3	2,116.5	3,991.6	1,585.3	(43.4)
24	CC Río Bravo IV	3,090.8	1,277.6	1,512.7	300.4	3,399.3	1,622.3	1,273.7	503.3	67.5
25	CC Tuxpan V	3,419.3	868.9	1,357.6	1,192.8	3,546.4	1,205.7	1,704.8	635.9	(46.7)
26	CC Valladolid III	3,073.2	818.9	1,409.6	844.7	2,492.8	873.6	988.3	630.9	(25.3)
28	CCC Norte II	2,882.6	811.7	1,301.6	769.3	2,914.4	1,261.9	1,087.1	565.4	(26.5)
29	CCC Norte	3,224.3	1,024.3	1,297.0	902.9	3,088.4	1,475.9	1,192.0	420.5	(53.4)
31	CE La Venta III	536.9	0.0	461.6	75.3	306.4	0.0	610.3	(303.9)	<-500
33	CE Oaxaca I	565.9	0.0	380.8	185.1	280.8	0.0	466.9	(186.0)	(200.5)
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,661.4	0.0	1,386.2	275.2	1,099.8	0.0	1,671.6	(571.8)	(307.8)
40	CE Sureste I	0.0	0.0	0.0	0.0	389.8	0.0	359.3	30.5	0.0

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

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	378,797.5	213,514.0	23,295.0	236,809.0	0.0	18,770.7	18,770.7	123,217.9	141,988.5
	Cierres totales	314,034.1	195,597.2	18,006.2	213,603.4	0.0	13,049.9	13,049.9	87,380.7	100,430.7
1	CG Cerro Prieto IV	2,142.3	2,142.3	0.0	2,142.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	5,750.2	5,507.7	242.5	5,750.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II	569.4	569.4	0.0	569.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	5,975.7	5,975.7	0.0	5,975.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,268.9	1,268.9	0.0	1,268.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,382.2	3,670.0	2,712.2	6,382.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT Samalayuca II	14,537.3	12,882.0	439.5	13,321.4	0.0	498.5	498.5	717.3	1,215.8
9	LT 211 Cable Submarino	2,073.5	2,073.5	0.0	2,073.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,720.4	2,720.4	0.0	2,720.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,206.0	2,206.0	0.0	2,206.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,631.7	3,631.7	0.0	3,631.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	1,050.2	1,050.2	0.0	1,050.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste-Peninsular	699.9	699.9	0.0	699.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental-Centro	1,302.9	1,302.9	0.0	1,302.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,503.3	1,503.3	0.0	1,503.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	923.5	923.5	0.0	923.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	853.2	853.2	0.0	853.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	573.8	573.8	0.0	573.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	585.0	585.0	0.0	585.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	756.3	756.3	0.0	756.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	932.7	932.7	0.0	932.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	504.6	504.6	0.0	504.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	914.9	914.9	0.0	914.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1.-/}	2,724.5	2,611.9	0.0	2,611.9	0.0	0.0	0.0	112.6	112.6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{1.-/}	2,380.3	2,195.2	33.1	2,228.3	0.0	0.0	0.0	152.0	152.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,527.9	2,476.7	0.0	2,476.7	0.0	0.0	0.0	51.2	51.2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,919.4	6,844.6	0.0	6,844.6	0.0	0.0	0.0	74.7	74.7
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste ^{1.-/}	925.2	925.2	0.0	925.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional ^{1.-/}	2,730.1	2,662.8	0.0	2,662.8	0.0	0.0	0.0	67.3	67.3
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1.-/}	5,712.2	5,426.5	0.0	5,426.5	0.0	0.0	0.0	285.6	285.6
32	SE 401 Occidental - Central	1,333.0	1,333.0	0.0	1,333.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular ^{1.-/}	1,608.6	1,608.6	0.0	1,608.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,502.9	1,502.9	0.0	1,502.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	839.6	839.6	0.0	839.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	178.0	178.0	0.0	178.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,590.2	3,590.2	0.0	3,590.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz conversión de TG a CC ^{1.-/}	2,359.6	2,251.5	0.0	2,251.5	0.0	0.0	0.0	108.2	108.2
39	LT 414 Norte-Occidental	1,361.5	1,306.3	0.0	1,306.3	0.0	0.0	0.0	55.2	55.2
40	LT 502 Oriental - Norte ^{1.-/}	306.9	306.9	0.0	306.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada ^{1.-/}	5,127.0	4,870.6	0.0	4,870.6	0.0	0.0	0.0	256.3	256.3
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,226.5	1,956.3	155.1	2,111.4	0.0	0.0	0.0	115.1	115.1
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{1.-/}	907.0	861.6	0.0	861.6	0.0	0.0	0.0	45.3	45.3
44	SE 412 Compensación Norte	456.0	456.0	0.0	456.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental ^{1.-/}	1,187.8	1,128.4	0.0	1,128.4	0.0	0.0	0.0	59.4	59.4
46	SE 503 Oriental	443.7	443.7	0.0	443.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental ^{1.-/}	928.7	928.7	0.0	928.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	1,161.0	986.7	44.8	1,031.5	0.0	44.8	44.8	84.7	129.5
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,629.9	2,498.4	0.0	2,498.4	0.0	0.0	0.0	131.5	131.5
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1.-/}	3,161.0	2,846.6	52.3	2,898.9	0.0	52.3	52.3	209.7	262.0
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste ^{1.-/}	593.4	570.6	22.8	593.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ^{1.-/}	570.4	534.2	0.0	534.2	0.0	0.0	0.0	36.2	36.2
53	LT 614 SubTransmisión Oriental ^{1.-/}	345.6	345.4	0.2	345.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	538.8	535.1	3.7	538.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	439.1	439.1	0.0	439.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	285.2	210.2	30.0	240.2	0.0	30.0	30.0	15.0	45.0

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2016) */

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)
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{1/}	1,616.6	1,535.8	0.0	1,535.8	0.0	0.0	0.0	80.8	80.8
59	SE 611 SubTransmisión Baja California - Noroeste	628.0	594.4	33.7	628.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^{1/}	2,350.1	2,306.5	43.6	2,350.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,596.1	1,512.1	0.0	1,512.1	0.0	0.0	0.0	84.0	84.0
63	CH El Cajón ^{1/}	17,279.3	5,108.1	579.6	5,687.7	0.0	579.6	579.6	11,012.0	11,591.6
64	LT Líneas Centro	138.8	136.3	2.5	138.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,416.3	1,270.7	72.8	1,343.5	0.0	0.0	0.0	72.8	72.8
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^{1/}	1,554.3	1,359.6	99.8	1,459.4	0.0	0.0	0.0	94.9	94.9
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	424.0	424.0	0.0	424.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,924.6	883.5	193.4	1,076.9	0.0	195.4	195.4	652.3	847.7
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{1/}	688.5	688.5	0.0	688.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya	769.4	730.9	0.0	730.9	0.0	0.0	0.0	38.5	38.5
71	PRR Presa Reguladora Amata	281.4	281.4	0.0	281.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos	640.8	640.8	0.0	640.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	877.8	526.7	87.8	614.5	0.0	87.8	87.8	175.6	263.3
74	RM Botello	131.6	118.4	0.0	118.4	0.0	0.0	0.0	13.2	13.2
75	RM Carbón II ^{1/}	239.6	219.5	0.0	219.5	0.0	0.0	0.0	20.0	20.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	389.0	369.0	20.0	389.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas	298.6	268.7	0.0	268.7	0.0	0.0	0.0	29.9	29.9
78	RM Emilio Portes Gil	5.1	5.1	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	2,640.9	1,980.7	264.1	2,244.8	0.0	264.1	264.1	132.0	396.1
80	RM Gomez Palacio ^{1/}	611.4	589.6	21.7	611.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá	12.4	12.4	0.0	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán	19.0	17.1	0.0	17.1	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	280.1	265.3	14.7	280.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,020.0	1,020.0	0.0	1,020.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad	278.6	278.6	0.0	278.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta	238.7	214.9	11.9	226.8	0.0	0.0	0.0	11.9	11.9
92	RM Salamanca	670.7	667.4	3.3	670.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ^{1/}	360.1	339.2	0.0	339.2	0.0	0.0	0.0	20.9	20.9
94	RM CT Valle de México	120.0	120.0	0.0	120.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte	159.7	159.7	0.0	159.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores	72.1	72.1	0.0	72.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	929.1	882.6	0.0	882.6	0.0	0.0	0.0	46.5	46.5
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,650.6	1,353.4	134.1	1,487.4	0.0	52.5	52.5	110.7	163.2
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	578.1	467.1	49.0	516.1	0.0	39.1	39.1	22.9	62.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	399.9	376.4	23.5	399.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	138.7	138.7	0.0	138.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,103.4	1,992.7	0.0	1,992.7	0.0	0.0	0.0	110.7	110.7
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,544.4	1,312.7	154.4	1,467.2	0.0	0.0	0.0	77.2	77.2
107	CCI Baja California Sur II	1,254.1	1,114.7	69.7	1,184.4	0.0	0.0	0.0	69.7	69.7
108	LT 807 Durango I	710.3	678.7	31.6	710.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula	108.9	103.0	5.9	108.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	652.5	358.9	65.2	424.1	0.0	65.2	65.2	163.1	228.4
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^{1/}	283.8	264.5	0.0	264.5	0.0	0.0	0.0	19.3	19.3
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	743.2	692.6	45.7	738.3	0.0	4.9	4.9	0.0	4.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	633.3	570.0	31.7	601.7	0.0	0.0	0.0	31.7	31.7
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	916.3	789.7	80.8	870.5	0.0	45.8	45.8	0.0	45.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	427.6	383.4	33.4	416.7	0.0	10.8	10.8	0.0	10.8
122	SE 811 Noroeste	224.0	212.8	11.2	224.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte	109.8	104.1	5.8	109.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío	1,115.4	891.3	107.8	999.1	0.0	89.0	89.0	27.3	116.3
126	SLT 801 Altiplano	1,751.5	1,532.6	109.4	1,642.1	0.0	19.5	19.5	90.0	109.4
127	SLT 802 Tamaulipas	1,477.2	1,181.8	147.7	1,329.5	0.0	73.9	73.9	73.9	147.7
130	SLT 806 Bajío	1,902.0	1,455.1	95.1	1,550.2	0.0	57.0	57.0	294.7	351.7
132	CE La Venta II	2,263.2	1,207.0	150.9	1,357.9	0.0	150.9	150.9	754.4	905.3
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	141.0	126.9	14.1	141.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste	185.7	157.8	18.6	176.4	0.0	9.3	9.3	0.0	9.3
139	SE 912 División Oriente	248.2	169.6	26.1	195.7	0.0	26.1	26.1	26.4	52.5

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-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2016) */

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)
141	SE 915 Occidental	241.0	180.7	24.1	204.8	0.0	24.1	24.1	12.0	36.1
142	SLT 901 Pacífico	864.2	603.5	89.5	693.0	0.0	89.5	89.5	81.7	171.2
143	SLT 902 Istmo	1,669.7	1,304.9	165.2	1,470.1	0.0	116.0	116.0	83.6	199.6
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,146.6	1,015.8	70.9	1,086.7	0.0	0.0	0.0	59.9	59.9
146	CH La Yesca	25,914.2	2,992.1	1,128.9	4,121.0	0.0	1,171.8	1,171.8	20,621.5	21,793.3
147	CCC Baja California	3,613.5	2,348.8	361.3	2,710.1	0.0	361.3	361.3	542.0	903.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	572.7	516.8	40.7	557.5	0.0	11.1	11.1	4.1	15.1
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	928.2	781.6	97.7	879.3	0.0	0.0	0.0	48.9	48.9
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	982.8	774.5	98.3	872.7	0.0	50.8	50.8	59.3	110.1
151	SE 1006 Central---Sur	321.4	119.6	20.2	139.8	0.0	32.1	32.1	149.5	181.6
152	SE 1005 Noroeste	1,258.2	707.9	122.1	830.0	0.0	122.1	122.1	306.1	428.2
156	RM Infiernillo	350.3	213.8	36.1	249.9	0.0	36.1	36.1	64.3	100.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,154.6	1,711.9	238.1	1,950.0	0.0	315.5	315.5	889.1	1,204.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	273.3	246.0	27.3	273.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	93.2	88.0	5.2	93.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	22.5	21.2	1.2	22.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	87.6	67.9	8.8	76.6	0.0	6.6	6.6	4.4	10.9
162	RM CCC Huinálá II	39.3	27.5	3.9	31.4	0.0	3.9	3.9	3.9	7.9
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	324.3	307.2	17.1	324.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	120.9	90.6	12.1	102.7	0.0	12.1	12.1	6.0	18.1
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,257.7	822.5	104.7	927.2	0.0	114.6	114.6	215.8	330.4
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,988.4	1,095.8	199.2	1,295.0	0.0	199.2	199.2	1,494.2	1,693.4
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	679.2	577.3	67.9	645.2	0.0	34.0	34.0	0.0	34.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,655.8	596.7	165.6	762.3	0.0	165.6	165.6	728.0	893.6
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	746.0	239.3	39.0	278.3	0.0	78.0	78.0	389.8	467.8
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.6	15.4	1.3	16.6	0.0	2.6	2.6	6.4	9.0
181	RM CN Laguna Verde	13,362.6	4,419.3	1,733.6	6,153.0	0.0	566.2	566.2	6,643.4	7,209.6
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	662.4	492.4	68.0	560.4	0.0	68.0	68.0	34.0	102.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	119.3	83.5	11.9	95.4	0.0	11.9	11.9	11.9	23.9
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	481.0	153.5	62.0	215.5	0.0	54.5	54.5	211.0	265.5
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	332.6	121.7	37.7	159.4	0.0	34.1	34.1	139.1	173.2
191	SE 1121 Baja California	113.5	48.0	12.6	60.7	0.0	9.8	9.8	43.0	52.8
192	SE 1122 Golfo Norte	801.4	330.4	81.1	411.5	0.0	81.9	81.9	308.0	389.9
193	SE 1123 Norte	78.9	39.5	11.8	51.3	0.0	7.9	7.9	19.7	27.6
194	SE 1124 Bajío Centro	813.0	305.5	113.1	418.7	0.0	85.1	85.1	309.1	394.3
195	SE 1125 Distribución	2,005.8	1,007.2	207.4	1,214.6	0.0	203.6	203.6	587.6	791.2
197	SE 1127 Sureste	330.0	177.1	21.0	198.1	0.0	33.0	33.0	98.9	131.9
199	SE 1129 Compensación redes	321.3	176.6	22.0	198.6	0.0	29.3	29.3	93.5	122.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,446.9	318.6	100.3	418.9	0.0	148.3	148.3	879.7	1,028.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,833.4	550.9	134.6	685.4	0.0	188.8	188.8	959.2	1,147.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	764.4	477.6	69.6	547.1	0.0	69.6	69.6	147.7	217.2
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,207.4	1,071.1	236.6	1,307.7	0.0	238.0	238.0	661.7	899.7
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,415.3	1,266.7	201.8	1,468.5	0.0	243.9	243.9	702.8	946.8
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	873.6	524.1	87.4	611.5	0.0	87.4	87.4	174.7	262.1
207	SE 1213 Compensación DE REDES	993.8	482.5	102.2	584.7	0.0	100.5	100.5	308.6	409.1
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	194.7	77.9	13.0	90.9	0.0	13.0	13.0	90.9	103.8
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,865.3	1,436.5	356.2	1,792.7	0.0	292.3	292.3	780.3	1,072.6
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,781.0	1,737.2	479.8	2,217.0	0.0	383.0	383.0	1,181.0	1,564.0
216	RM CCC Poza Rica	3,121.3	74.9	171.8	246.7	0.0	313.6	313.6	2,560.9	2,874.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,288.9	491.3	180.5	671.8	0.0	268.7	268.7	2,348.4	2,617.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

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)
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	812.0	394.7	89.0	483.7	0.0	87.7	87.7	240.5	328.2
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	882.0	308.7	88.2	396.9	0.0	88.2	88.2	396.9	485.1
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{1.-/}	21,752.8	5,722.8	1,808.2	7,531.0	0.0	1,954.5	1,954.5	12,267.3	14,221.8
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	89.8	37.4	15.7	53.2	0.0	10.5	10.5	26.2	36.6
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.7	11.6	2.6	14.1	0.0	2.6	2.6	9.0	11.6
226	CCI CI Guerrero Negro III	524.3	0.0	26.2	26.2	0.0	52.4	52.4	445.7	498.1
227	CG Los Humeros II	2,198.8	578.6	231.5	810.1	0.0	231.5	231.5	1,157.3	1,388.7
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	404.4	127.4	42.5	169.9	0.0	42.5	42.5	191.9	234.4
229	CT TG Baja California II	2,153.3	470.1	183.2	653.3	0.0	235.0	235.0	1,265.0	1,500.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	177.8	97.8	8.9	106.7	0.0	17.8	17.8	53.3	71.1
235	CCI Baja California Sur IV	2,028.8	298.1	203.6	501.7	0.0	203.6	203.6	1,323.4	1,527.1
236	CCI Baja California Sur III	1,905.2	666.8	95.3	762.1	0.0	190.5	190.5	952.6	1,143.1
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	392.8	94.1	28.1	122.2	0.0	42.2	42.2	228.4	270.6
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,287.8	391.8	114.1	505.9	0.0	131.1	131.1	650.7	781.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	929.0	327.0	142.1	469.2	0.0	104.3	104.3	355.6	459.8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	164.1	77.8	25.9	103.7	0.0	17.3	17.3	43.2	60.5
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	780.2	186.0	49.2	235.2	0.0	82.6	82.6	462.3	544.9
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	494.4	26.8	52.0	78.8	0.0	52.0	52.0	363.7	415.7
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	59.8	3.1	6.3	9.4	0.0	6.3	6.3	44.0	50.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,447.1	76.2	152.3	228.5	0.0	152.3	152.3	1,066.2	1,218.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,454.4	76.5	153.1	229.6	0.0	153.1	153.1	1,071.7	1,224.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,083.6	95.8	114.8	210.6	0.0	114.8	114.8	758.2	873.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	415.8	28.7	43.8	72.5	0.0	43.8	43.8	299.6	343.4
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	167.2	12.0	17.2	29.3	0.0	17.2	17.2	120.7	138.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,467.5	1.0	36.8	37.8	0.0	107.9	107.9	1,321.8	1,429.7
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	311.9	0.0	16.1	16.1	0.0	32.3	32.3	263.5	295.8
	Cierres Parciales	64,763.5	17,916.8	5,288.8	23,205.6	0.0	5,720.7	5,720.7	35,837.1	41,557.9
62	CCC Pacífico ^{1.-/}	13,144.2	7,438.5	1,493.2	8,931.7	0.0	1,214.5	1,214.5	2,998.0	4,212.5
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,734.2	3,043.2	188.5	3,231.6	0.0	158.9	158.9	343.6	502.6
128	SLT 803 NOINE	1,377.6	1,196.0	116.7	1,312.7	0.0	64.9	64.9	0.0	64.9
140	SE 914 División Centro Sur	271.1	113.4	17.8	131.1	0.0	20.2	20.2	119.8	140.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	809.4	284.0	119.9	403.8	0.0	88.5	88.5	317.0	405.5
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,324.9	0.0	121.4	121.4	0.0	537.6	537.6	7,665.9	8,203.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,643.5	1,418.1	347.4	1,765.5	0.0	375.9	375.9	1,502.1	1,878.0
190	SE 1120 Noroeste	865.5	342.9	106.3	449.2	0.0	89.1	89.1	327.2	416.4
198	SE 1128 Centro Sur	416.2	116.6	48.0	164.6	0.0	43.9	43.9	207.7	251.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,717.2	599.0	231.1	830.1	0.0	295.4	295.4	1,591.7	1,887.1
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,004.9	270.4	105.2	375.5	0.0	103.3	103.3	526.1	629.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	760.7	351.7	101.5	453.2	0.0	82.4	82.4	225.1	307.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	941.6	166.5	68.0	234.5	0.0	95.8	95.8	611.3	707.1
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,992.4	718.1	270.1	988.3	0.0	209.9	209.9	794.2	1,004.2
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	951.3	335.0	81.8	416.7	0.0	98.7	98.7	435.9	534.6
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	133.1	73.2	6.7	79.8	0.0	13.3	13.3	39.9	53.2
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	168.2	0.0	16.8	16.8	0.0	16.8	16.8	134.6	151.4
242	SE 1323 Distribución SUR	298.9	132.8	49.8	182.6	0.0	33.2	33.2	83.0	116.2
243	SE 1322 Distribución CENTRO	1,764.3	89.5	161.8	251.4	0.0	185.8	185.8	1,327.2	1,513.0

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-diciembre

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

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	1,417.0	347.4	161.2	508.6	0.0	145.2	145.2	763.2	908.5
245	SE 1320 Distribución NOROESTE	649.1	222.1	66.7	288.8	0.0	68.7	68.7	291.6	360.3
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	920.7	77.4	80.6	158.0	0.0	98.1	98.1	664.6	762.7
251	SE 1421 Distribución SUR	531.9	56.5	42.9	99.4	0.0	47.7	47.7	384.8	432.5
253	SE 1420 Distribución NORTE	524.4	33.5	43.0	76.4	0.0	53.0	53.0	395.0	448.0
259	SE 1521 Distribución SUR	399.3	19.6	30.4	50.0	0.0	43.1	43.1	306.3	349.3
260	SE 1520 Distribución NORTE	13.0	3.2	1.3	4.5	0.0	1.3	1.3	7.1	8.4
261	CCC Co Generación Salamanca Fase I	6,769.9	385.4	674.4	1,059.8	0.0	692.3	692.3	5,017.8	5,710.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	393.1	6.8	24.6	31.4	0.0	38.3	38.3	323.4	361.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,630.7	75.5	153.7	229.1	0.0	168.3	168.3	1,233.3	1,401.6
280	SLT 1721 Distribución Norte	253.5	0.7	13.4	14.0	0.0	25.4	25.4	214.1	239.5
286	CCI Baja California Sur V	2,216.2	0.0	110.8	110.8	0.0	221.6	221.6	1,883.8	2,105.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	221.8	0.0	11.2	11.2	0.0	22.3	22.3	188.3	210.6
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	62.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	3.9	58.5	62.4
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	449.4	0.0	31.7	31.7	0.0	46.4	46.4	371.3	417.7
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	931.9	0.0	59.1	59.1	0.0	96.2	96.2	776.5	872.8
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	180.6	0.0	0.7	0.7	0.0	8.4	8.4	171.5	179.9
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	657.2	0.0	26.7	26.7	0.0	58.6	58.6	571.9	630.5
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	141.3	0.0	7.1	7.1	0.0	14.1	14.1	120.1	134.2
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	101.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	10.7	90.8	101.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,842.7	0.0	97.5	97.5	0.0	114.6	114.6	2,630.6	2,745.2
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	136.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	14.4	122.1	136.5

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

*_/_/ El tipo de cambio utilizado es de 20.7314 al cierre de diciembre de 2016.

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

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.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Nombre del Proyecto		Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total		776,360.7	766,565.0	-1.3	748,990.2	522,467.9	68.2	193,495.4	328,972.5
Inversión directa		554,180.2	544,376.4	-1.8	535,207.0	308,690.7	56.7	166,702.1	141,988.5
1	CG Cerro Prieto IV	2,142.3	2,142.3	0.0	2,142.3	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC Chihuahua	5,750.2	5,750.2	0.0	5,750.2	0.0	0.0	0.0	0.0
3	CCI Guerrero Negro II	569.4	569.4	0.0	569.4	0.0	0.0	0.0	0.0
4	CC Monterrey II	6,863.9	6,863.9	-0.0	5,975.7	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD Puerto San Carlos II	1,270.2	1,270.2	0.0	1,268.9	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,382.2	6,382.2	0.0	6,382.2	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT Samalayuca II	14,537.3	14,537.3	0.0	14,537.3	1,215.8	8.4	0.0	1,215.8
9	LT 211 Cable Submarino	2,073.5	2,073.5	0.0	2,073.5	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,750.4	2,750.4	0.0	2,720.4	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	2,206.0	2,206.0	0.0	2,206.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,631.7	3,631.7	-0.0	3,631.7	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE 218 Noroeste	1,050.2	1,050.2	0.0	1,050.2	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE 219 Sureste - Peninsular	699.9	699.9	0.0	699.9	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE 220 Oriental - Centro	1,302.9	1,302.9	0.0	1,302.9	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE 221 Occidental	1,503.3	1,503.3	0.0	1,503.3	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT 301 Centro	923.5	923.5	0.0	923.5	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT 302 Sureste	853.2	853.2	0.0	853.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	573.8	573.8	0.0	573.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT 304 Noroeste	585.0	585.0	0.0	585.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	SE 305 Centro-Oriente	756.3	756.3	0.0	756.3	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE 306 Sureste	932.7	932.7	0.0	932.7	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE 307 Noreste	504.6	504.6	0.0	504.6	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE 308 Noroeste	914.9	914.9	-0.0	914.9	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	2,724.5	2,724.5	0.0	2,724.5	112.6	4.1	0.0	112.6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 1/	2,380.3	2,380.3	0.0	2,380.3	152.0	6.4	0.0	152.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,527.9	2,527.9	0.0	2,527.9	51.2	2.0	0.0	51.2
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	6,919.4	6,919.4	-0.0	6,919.4	74.7	1.1	0.0	74.7
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	925.2	925.2	-0.0	925.2	0.0	0.0	0.0	0.0
30	LT 411 Sistema Nacional 1/	2,730.1	2,730.1	-0.0	2,730.1	67.3	2.5	0.0	67.3
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	5,712.2	5,712.2	-0.0	5,712.2	285.6	5.0	0.0	285.6
32	SE 401 Occidental - Central	1,333.0	1,333.0	0.0	1,333.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE 402 Oriental - Peninsular 1/	1,608.6	1,608.6	0.0	1,608.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE 403 Noreste	1,502.9	1,502.9	0.0	1,502.9	0.0	0.0	0.0	0.0
35	SE 404 Noroeste-Norte	839.6	839.6	0.0	839.6	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	178.0	178.0	-0.0	178.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE 410 Sistema Nacional	3,590.2	3,590.2	0.0	3,590.2	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 1/	2,359.6	2,359.6	0.0	2,359.6	108.2	4.6	0.0	108.2
39	LT 414 Norte-Occidental	1,361.5	1,361.5	0.0	1,361.5	55.2	4.1	0.0	55.2
40	LT 502 Oriental - Norte 1/	306.9	306.9	0.0	306.9	0.0	0.0	0.0	0.0
41	LT 506 Saltillo - Cañada 1/	5,127.0	5,127.0	0.0	5,127.0	256.3	5.0	0.0	256.3
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,226.5	2,226.5	0.0	2,226.5	115.1	5.2	0.0	115.1
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	907.0	907.0	0.0	907.0	45.3	5.0	0.0	45.3
44	SE 412 Compensación Norte	456.0	456.0	0.0	456.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental 1/	1,187.8	1,187.8	0.0	1,187.8	59.4	5.0	0.0	59.4
46	SE 503 Oriental	443.7	443.7	0.0	443.7	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE 504 Norte - Occidental 1/	928.7	928.7	0.0	928.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI Baja California Sur I	1,161.0	1,161.0	-0.0	1,161.0	129.5	11.2	0.0	129.5
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,629.9	2,629.9	0.0	2,629.9	131.5	5.0	0.0	131.5
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	3,161.0	3,161.0	0.0	3,161.0	262.0	8.3	0.0	262.0
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste 1/	593.4	593.4	0.0	593.4	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 1/	570.4	570.4	0.0	570.4	36.2	6.3	0.0	36.2
53	LT 614 SubTransmisión Oriental 1/	345.6	345.6	0.0	345.6	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-diciembre

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

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	538.8	538.8	0.0	538.8	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	439.1	439.1	0.0	439.1	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	285.2	285.2	0.0	285.2	45.0	15.8	0.0	45.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental 1/	1,616.6	1,616.6	0.0	1,616.6	80.8	5.0	0.0	80.8
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	628.0	628.0	0.0	628.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 1/	2,348.3	2,350.1	0.1	2,350.1	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,596.1	1,596.1	0.0	1,596.1	84.0	5.3	0.0	84.0
62	CCC	Pacífico	17,824.6	17,824.6	0.0	12,672.9	8,892.9	49.9	4,680.4	4,212.5
63	CH	El Cajón 1/	17,279.3	17,279.3	0.0	17,279.3	11,591.6	67.1	0.0	11,591.6
64	LT	Líneas Centro	138.8	138.8	0.0	138.8	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,416.3	1,416.3	0.0	1,416.3	72.8	5.1	0.0	72.8
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1/	1,554.3	1,554.3	0.0	1,554.3	94.9	6.1	0.0	94.9
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	424.0	424.0	0.0	424.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,934.2	1,924.6	-0.5	1,924.6	847.7	44.0	0.0	847.7
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	688.5	688.5	0.0	688.5	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	769.4	769.4	0.0	769.4	38.5	5.0	0.0	38.5
71	PR	Presa Reguladora Amata	281.4	281.4	0.0	281.4	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	640.8	640.8	-0.0	640.8	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	877.8	877.8	0.0	877.8	263.3	30.0	0.0	263.3
74	RM	Botello	131.6	131.6	0.0	131.6	13.2	10.0	0.0	13.2
75	RM	Carbón II 1/	239.6	239.6	0.0	239.6	20.0	8.4	0.0	20.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	389.0	389.0	-0.0	389.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	298.6	298.6	0.0	298.6	29.9	10.0	0.0	29.9
78	RM	Emilio Portes Gil	5.1	5.1	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,640.9	2,640.9	0.0	2,640.9	396.1	15.0	0.0	396.1
80	RM	Gómez Palacio 1/	611.4	611.4	0.0	611.4	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.4	12.4	-0.0	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	19.0	19.0	0.0	19.0	1.9	10.0	0.0	1.9
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	280.1	280.1	0.0	280.1	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,020.0	1,020.0	0.0	1,020.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	278.6	278.6	0.0	278.6	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	238.7	238.7	0.0	238.7	11.9	5.0	0.0	11.9
92	RM	Salamanca	670.7	670.7	0.0	670.7	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango 1/	360.1	360.1	0.0	360.1	20.9	5.8	0.0	20.9
94	RM	CT Valle de México	120.0	120.0	0.0	120.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	159.7	159.7	0.0	159.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	72.1	72.1	0.0	72.1	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	929.1	929.1	0.0	929.1	46.5	5.0	0.0	46.5
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,650.6	1,650.6	0.0	1,650.6	163.2	9.9	0.0	163.2
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	578.1	578.1	0.0	578.1	62.0	10.7	0.0	62.0
102	SLT	703 Noreste - Norte	399.9	399.9	0.0	399.9	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	138.7	138.7	0.0	138.7	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte 2/	4,699.2	3,887.7	-17.3	3,887.7	3,887.7	100.0	3,385.1	502.6
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,103.4	2,103.4	0.0	2,103.4	110.7	5.3	0.0	110.7
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,544.4	1,544.4	0.0	1,544.4	77.2	5.0	0.0	77.2
107	CCI	Baja California Sur II	1,254.1	1,254.1	0.0	1,254.1	69.7	5.6	0.0	69.7
108	LT	807 Durango I	710.3	710.3	-0.0	710.3	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	108.9	108.9	0.0	108.9	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	652.5	652.5	0.0	652.5	228.4	35.0	0.0	228.4
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 2/	283.8	283.8	0.0	283.8	19.3	6.8	0.0	19.3
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	743.2	743.2	-0.0	743.2	4.9	0.7	0.0	4.9
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	633.3	633.3	0.0	633.3	31.7	5.0	0.0	31.7
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	916.3	916.3	0.0	916.3	45.8	5.0	0.0	45.8
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	427.6	427.6	0.0	427.6	10.8	2.5	0.0	10.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

(Millones de pesos a precios de 2016) ²/

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
122	SE	811 Noroeste	224.0	224.0	-0.0	224.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	109.8	109.8	-0.0	109.8	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,115.4	1,115.4	-0.0	1,115.4	116.3	10.4	0.0	116.3
126	SLT	801 Altiplano	1,752.0	1,752.0	0.0	1,751.5	109.4	6.2	0.0	109.4
127	SLT	802 Tamaulipas	1,477.2	1,477.2	0.0	1,477.2	147.7	10.0	0.0	147.7
128	SLT	803 NOINE	2,420.4	2,420.4	0.0	1,404.6	1,107.7	45.8	1,042.8	64.9
130	SLT	806 Bajío	1,902.0	1,902.0	0.0	1,902.0	351.7	18.5	0.0	351.7
132	CE	La Venta II	2,263.2	2,263.2	0.0	2,263.2	905.3	40.0	0.0	905.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	141.0	141.0	0.0	141.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	185.7	185.7	0.0	185.7	9.3	5.0	0.0	9.3
139	SE	912 División Oriente	333.2	248.2	-25.5	248.2	52.5	21.1	0.0	52.5
140	SE	914 División Centro Sur 2/	646.5	646.5	0.0	646.8	515.4	79.7	375.4	140.0
141	SE	915 Occidental	241.0	241.0	0.0	241.0	36.1	15.0	0.0	36.1
142	SLT	901 Pacífico	1,713.5	864.2	-49.6	864.2	171.2	19.8	0.0	171.2
143	SLT	902 Istmo	1,669.7	1,669.7	0.0	1,669.7	199.6	12.0	0.0	199.6
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,146.6	1,146.6	0.0	1,146.6	59.9	5.2	0.0	59.9
146	CH	La Yesca 2/	25,914.3	25,914.3	0.0	25,914.2	21,793.3	84.1	0.0	21,793.3
147	CCC	Baja California	3,613.5	3,613.5	0.0	3,613.5	903.4	25.0	0.0	903.4
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	572.7	572.7	0.0	572.7	15.1	2.6	0.0	15.1
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	928.2	928.2	-0.0	928.2	48.9	5.3	0.0	48.9
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	982.8	982.8	-0.0	982.8	110.1	11.2	0.0	110.1
151	SE	1006 Central-Sur	462.8	321.4	-30.5	321.4	181.6	56.5	0.0	181.6
152	SE	1005 Noroeste	1,258.2	1,258.2	0.0	1,258.2	428.2	34.0	0.0	428.2
156	RM	Infiernillo	350.3	350.3	0.0	350.3	100.4	28.7	0.0	100.4
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,154.6	3,154.6	0.0	3,154.6	1,204.5	38.2	0.0	1,204.5
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	273.3	273.3	0.0	273.3	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	93.2	93.2	-0.0	93.2	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	22.5	22.5	0.0	22.5	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	87.6	87.6	0.0	87.6	10.9	12.5	0.0	10.9
162	RM	CCC Huinalá II	39.3	39.3	0.0	39.3	7.9	20.0	0.0	7.9
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	324.3	324.3	0.0	324.3	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente 2/	1,381.4	1,381.4	0.0	1,380.7	977.5	70.8	572.0	405.5
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	120.9	120.9	0.0	120.9	18.1	15.0	0.0	18.1
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,257.7	1,257.7	0.0	1,257.7	330.4	26.3	0.0	330.4
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,988.4	2,988.4	0.0	2,988.4	1,693.4	56.7	0.0	1,693.4
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	679.2	679.2	-0.0	679.2	34.0	5.0	0.0	34.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,655.8	1,655.8	-0.0	1,655.8	893.6	54.0	0.0	893.6
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar) 2/	12,269.7	11,837.7	-3.5	12,305.4	11,716.3	99.0	3,512.7	8,203.6
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,243.9	746.0	-40.0	746.0	467.8	62.7	0.0	467.8
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.6	25.6	0.0	25.6	9.0	35.0	0.0	9.0
181	RM	CN Laguna Verde	13,362.6	13,362.6	0.0	13,362.6	7,209.6	54.0	0.0	7,209.6
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	662.4	662.4	0.0	662.4	102.0	15.4	0.0	102.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	119.3	119.3	0.0	119.3	23.9	20.0	0.0	23.9
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	628.5	481.0	-23.5	481.0	265.5	55.2	0.0	265.5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,861.6	5,832.5	-0.5	4,516.2	4,067.1	69.7	2,189.0	1,878.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	332.6	332.6	0.0	332.6	173.2	52.1	0.0	173.2
190	SE	1120 Noroeste 2/	1,453.8	1,453.8	0.0	1,453.3	1,004.6	69.1	588.3	416.4
191	SE	1121 Baja California	113.5	113.5	-0.0	113.5	52.8	46.5	0.0	52.8
192	SE	1122 Golfo Norte	1,314.2	801.4	-39.0	801.4	389.9	48.7	0.0	389.9
193	SE	1123 Norte	78.9	78.9	0.0	78.9	27.6	35.0	0.0	27.6
194	SE	1124 Bajío Centro	1,420.1	813.0	-42.8	813.0	394.3	48.5	0.0	394.3
195	SE	1125 Distribución	3,041.2	2,005.8	-34.0	2,005.8	791.2	39.4	0.0	791.2
197	SE	1127 Sureste	330.0	330.0	0.0	330.0	131.9	40.0	0.0	131.9
198	SE	1128 Centro Sur 2/	1,108.4	1,108.4	0.0	1,109.1	943.8	85.2	692.2	251.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
199	SE	1129 Compensación redes	321.3	321.3	-0.0	321.3	122.7	38.2	0.0	122.7
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,547.4	1,446.9	-6.5	1,446.9	1,028.0	71.0	0.0	1,028.0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,358.3	1,833.4	-22.3	1,833.4	1,147.9	62.6	0.0	1,147.9
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2./}	3,241.4	3,241.4	0.0	3,242.4	2,411.3	74.4	524.2	1,887.1
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	764.4	764.4	-0.0	764.4	217.2	28.4	0.0	217.2
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,435.8	2,207.4	-9.4	2,207.4	899.7	40.8	0.0	899.7
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,377.8	2,415.3	1.6	2,415.3	946.8	39.2	0.0	946.8
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	873.6	873.6	0.0	873.6	262.1	30.0	0.0	262.1
207	SE	1213 Compensación DE REDES	993.8	993.8	0.0	993.8	409.1	41.2	0.0	409.1
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	194.7	194.7	0.0	194.7	103.8	53.3	0.0	103.8
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR ^{2./}	2,757.1	2,784.7	1.0	2,784.2	2,409.1	86.5	1,779.8	629.3
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,865.3	2,865.3	0.0	2,865.3	1,072.6	37.4	0.0	1,072.6
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,273.4	3,781.0	-11.5	3,781.0	1,564.0	41.4	0.0	1,564.0
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	710.8	710.8	0.0	710.8	307.5	43.3	0.0	307.5
213	SE	1211 NORESTE-CENTRAL ^{2./}	2,423.2	2,423.2	0.0	2,423.5	2,188.7	90.3	1,481.5	707.1
214	SE	1210 NORTE-NOROESTE ^{2./}	4,997.8	5,047.7	1.0	5,048.1	4,059.5	80.4	3,055.3	1,004.2
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California ^{2./}	1,057.3	1,312.4	24.1	1,312.3	895.7	68.2	361.1	534.6
216	RM	CCC Poza Rica	3,121.3	3,121.3	0.0	3,121.3	2,874.6	92.1	0.0	2,874.6
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,290.8	3,288.9	-0.1	3,288.9	2,617.1	79.6	0.0	2,617.1
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	812.0	812.0	0.0	812.0	328.2	40.4	0.0	328.2
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	882.0	882.0	0.0	882.0	485.1	55.0	0.0	485.1
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,959.0	21,959.0	0.0	21,752.8	14,221.8	64.8	0.0	14,221.8
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	89.8	89.8	0.0	89.8	36.6	40.8	0.0	36.6
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.7	25.7	-0.0	25.7	11.6	45.0	0.0	11.6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	525.9	525.9	0.0	524.3	498.1	94.7	0.0	498.1
227	CG	Los Humeros II	2,198.8	2,198.8	0.0	2,198.8	1,388.7	63.2	0.0	1,388.7
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	404.4	404.4	-0.0	404.4	234.4	58.0	0.0	234.4
229	CT	TG Baja California II ^{2./}	3,408.5	2,153.3	-36.8	2,153.3	1,500.0	69.7	0.0	1,500.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2./}	904.4	904.4	0.0	903.9	824.6	91.2	771.4	53.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	177.8	177.8	0.0	177.8	71.1	40.0	0.0	71.1
235	CCI	Baja California Sur IV	2,089.6	2,028.8	-2.9	2,028.8	1,527.1	75.3	0.0	1,527.1
236	CCI	Baja California Sur III	1,905.2	1,905.2	0.0	1,905.2	1,143.1	60.0	0.0	1,143.1
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III ^{2./}	227.3	211.9	-6.7	211.5	195.1	92.1	43.7	151.4
242	SE	1323 Distribución SUR ^{2./}	1,108.0	1,108.0	0.0	1,107.1	925.3	83.5	809.1	116.2
243	SE	1322 Distribución CENTRO ^{2./}	2,725.0	2,752.3	1.0	2,753.1	2,501.0	90.9	988.0	1,513.0
244	SE	1321 Distribución NORESTE ^{2./}	1,945.3	1,964.8	1.0	1,965.3	1,456.2	74.1	547.7	908.5
245	SE	1320 Distribución NOROESTE ^{2./}	1,935.9	1,935.9	0.0	1,936.3	1,647.1	85.1	1,286.8	360.3
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	400.4	392.8	-1.9	392.8	270.6	68.9	0.0	270.6
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,350.0	1,287.8	-4.6	1,287.8	781.8	60.7	0.0	781.8
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste ^{2./}	1,189.8	1,189.8	0.0	1,190.0	1,031.8	86.7	269.1	762.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	929.0	929.0	0.0	929.0	459.8	49.5	0.0	459.8
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) 2_/	951.6	951.6	0.0	951.6	852.1	89.6	419.7	432.5
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	164.1	164.1	0.0	164.1	60.5	36.8	0.0	60.5
253	SE	1420 Distribución NORTE 2_/	1,696.1	1,696.1	0.0	1,695.8	1,619.6	95.5	1,171.7	448.0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 2_/	8,928.1	8,928.1	0.0	8,929.0	8,928.1	100.0	8,928.1	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase) 2_/	1,938.0	1,957.4	1.0	1,957.0	1,907.4	97.4	1,558.0	349.3
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE 2_/	778.4	778.4	0.0	777.4	773.8	99.4	765.4	8.4
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I 2_/	10,474.7	10,474.7	-0.0	10,475.6	9,414.9	89.9	3,704.9	5,710.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	838.7	780.2	-7.0	780.2	544.9	69.8	0.0	544.9
264	CC	Centro 2_/	15,260.4	15,260.4	0.0	15,260.4	15,260.4	100.0	15,260.4	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	718.3	494.4	-31.2	494.4	415.7	84.1	0.0	415.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	427.8	427.8	0.0	427.8	427.8	100.0	427.8	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	60.3	59.8	-0.9	59.8	50.3	84.2	0.0	50.3
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) 2_/	2,139.2	2,160.5	1.0	2,160.2	2,129.2	98.5	1,767.5	361.7
274	SE	1620 Distribución Valle de México 2_/	6,887.5	6,887.5	0.0	6,887.0	6,658.4	96.7	5,256.8	1,401.6
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,324.6	1,447.1	-37.7	1,447.1	1,218.6	84.2	0.0	1,218.6
278	RM	CT José López Portillo 2_/	5,027.1	5,027.2	0.0	5,027.4	5,027.2	100.0	5,027.2	0.0
280	SLT	1721 Distribución NORTE 2_/	2,401.8	2,401.8	0.0	2,402.8	2,387.8	99.4	2,148.3	239.5
284	SE	Los Humeros III Fase A 2_/	2,693.3	2,693.3	0.0	2,693.3	2,693.3	100.0	2,693.3	0.0
286	CCI	Baja California Sur V 2_/	2,324.0	2,324.0	0.0	2,324.0	2,213.2	95.2	107.8	2,105.4
288	SLT	1722 Distribución Sur 2_/	1,057.1	1,066.9	0.9	1,067.7	1,055.7	99.0	845.1	210.6
289	CH	Chicoasén II 2_/	8,135.0	8,292.3	1.9	8,292.6	8,292.3	100.0	8,292.3	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos 2_/	1,458.0	1,808.0	24.0	1,808.0	1,808.0	100.0	1,745.6	62.4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,350.9	1,454.4	-38.1	1,454.4	1,224.8	84.2	0.0	1,224.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,850.3	1,850.3	0.0	1,083.6	873.0	47.2	0.0	873.0
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	503.8	415.8	-17.5	415.8	343.4	82.6	0.0	343.4
296	CC	Empalme I 2_/	16,953.9	15,305.5	-9.7	15,306.0	15,305.5	100.0	15,305.5	0.0
298	CC	Valle de México II 2_/	14,486.2	14,486.2	0.0	14,487.1	14,486.2	100.0	14,486.2	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey 2_/	5,090.1	5,218.1	2.5	5,218.1	5,218.1	100.0	5,218.1	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	223.0	223.0	0.0	167.2	138.0	61.9	0.0	138.0
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,561.1	1,609.8	3.1	1,467.5	1,429.7	88.8	0.0	1,429.7
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte 2_/	2,092.0	2,232.3	6.7	2,232.8	2,200.6	98.6	1,783.0	417.7
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) 2_/	1,064.8	1,320.4	24.0	1,320.6	1,261.3	95.5	388.5	872.8
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 2_/	6,810.7	6,810.7	0.0	6,810.7	6,810.7	100.0	6,810.7	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	549.2	549.3	0.0	549.4	549.3	100.0	549.3	0.0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	3,121.3	3,121.3	0.0	3,121.3	3,120.6	100.0	2,940.7	179.9
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste 2_/	1,547.8	1,786.9	15.4	1,787.0	1,760.1	98.5	1,129.6	630.5
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	377.5	377.5	0.0	311.9	295.8	78.3	0.0	295.8
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular 2_/	1,720.1	1,720.1	0.0	1,720.7	1,713.1	99.6	1,578.8	134.2
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,217.6	1,217.6	0.0	1,217.6	1,217.6	100.0	1,116.2	101.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución 2_/	11,675.3	11,784.1	0.9	11,783.7	11,686.6	99.2	8,941.4	2,745.2
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	17,515.2	17,515.2	0.0	17,515.2	17,515.2	100.0	17,378.7	136.5
Inversión condicionada			222,180.5	222,188.7	0.0	213,783.2	213,777.2	96.2	26,793.3	186,983.9
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,473.7	7,474.1	0.0	7,474.1	7,473.7	100.0	0.0	7,473.7
2	CC	Altamira II	5,344.6	5,345.4	0.0	5,345.4	5,344.6	100.0	0.0	5,344.6
3	CC	Bajío	7,612.6	7,612.6	0.0	7,612.6	7,612.6	100.0	0.0	7,612.6

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-diciembre

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

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2015	PEF 2016	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2016	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
4	CC	Campeche	3,103.5	3,103.9	0.0	3,103.9	3,103.5	100.0	0.0	3,103.5
5	CC	Hermosillo 2/	3,632.1	3,632.1	0.0	3,632.1	3,632.1	100.0	0.0	3,632.1
6	CT	Mérida III	4,233.4	4,233.9	0.0	4,233.9	4,233.4	100.0	0.0	4,233.4
7	CC	Monterrey III 2/	5,365.3	5,365.3	0.0	5,365.3	5,365.3	100.0	0.0	5,365.3
8	CC	Naco - Nogales	3,348.1	3,348.5	0.0	3,348.5	3,348.1	100.0	0.0	3,348.1
9	CC	Río Bravo II	4,934.1	4,934.1	0.0	4,934.1	4,934.1	100.0	0.0	4,934.1
10	CC	Mexicali	7,363.8	7,363.8	0.0	7,363.8	7,363.8	100.0	0.0	7,363.8
11	CC	Saltillo	3,547.1	3,547.1	0.0	3,547.1	3,547.1	100.0	0.0	3,547.1
12	CC	Tuxpan II	6,298.2	6,298.2	0.0	6,298.2	6,298.2	100.0	0.0	6,298.2
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,283.7	6,283.7	0.0	6,283.7	6,283.7	100.0	0.0	6,283.7
15	CC	Altamira III y IV	11,182.5	11,183.4	0.0	11,183.4	11,182.5	100.0	0.0	11,182.5
16	CC	Chihuahua III	3,522.3	3,522.9	0.0	3,522.9	3,522.3	100.0	0.0	3,522.3
17	CC	La Laguna II	7,036.2	7,036.2	0.0	7,036.2	7,036.2	100.0	0.0	7,036.2
18	CC	Río Bravo III	5,533.2	5,533.3	0.0	5,533.3	5,533.2	100.0	0.0	5,533.2
19	CC	Tuxpan III y IV 2/	12,032.5	12,032.7	0.0	12,032.5	12,032.5	100.0	0.0	12,032.5
20	CC	Altamira V	11,848.0	11,848.9	0.0	11,848.9	11,848.0	100.0	0.0	11,848.0
21	CC	Tamazunchale 2/	10,013.3	10,014.1	0.0	10,013.3	10,013.3	100.0	0.0	10,013.3
24	CC	Río Bravo IV	5,543.6	5,543.6	0.0	5,543.6	5,543.6	100.0	0.0	5,543.6
25	CC	Tuxpan V 2/	6,115.8	6,115.8	0.0	6,115.8	6,115.8	100.0	0.0	6,115.8
26	CC	Valladolid III	5,508.3	5,509.2	0.0	5,509.2	5,508.3	100.0	0.0	5,508.3
28	CCC	Norte II 2/	9,752.1	9,752.8	0.0	9,752.1	9,752.1	100.0	0.0	9,752.1
29	CC	Norte	9,984.2	9,984.2	0.0	9,984.2	9,984.2	100.0	0.0	9,984.2
31	CE	La Venta III 2/	3,319.1	3,319.4	0.0	3,319.1	3,319.1	100.0	0.0	3,319.1
33	CE	Oaxaca I 2/	3,352.3	3,352.3	0.0	3,352.3	3,352.3	100.0	0.0	3,352.3
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV 2/	10,434.1	10,434.1	0.0	10,434.1	10,434.1	100.0	0.0	10,434.1
36	CC	Baja California III 2/	5,464.8	5,465.4	0.0	5,464.8	5,464.8	100.0	5,464.8	0.0
38	CC	Norte III (Juárez) 2/	21,328.5	21,329.1	0.0	21,328.5	21,328.5	100.0	21,328.5	0.0
40	CE	Sureste I 2/	11,669.7	11,668.8	(0.0)	3,266.4	3,266.4	28.0	0.0	3,266.4

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

*_/_/ El tipo de cambio utilizado es de 20.7314 al cierre de diciembre de 2016.

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

2_/_/ Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2016 es menor al Monto Comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Proyecto ^{1./}			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			2,452,781.4	2,452,781.4	2,452,781.4					
Autorizados en 1997			88,782.8	88,782.8	88,782.8					
1	CG	Cerro Prieto IV	4,020.8	4,020.8	4,020.8	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC	Chihuahua	17,860.9	17,860.9	17,860.9	08-may-01	08-may-01	16-nov-16	14	11
3	CCI	Guerrero Negro II	825.2	825.2	825.2	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4	CC	Monterrey II	10,990.0	10,990.0	10,990.0	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,402.0	1,402.0	1,402.0	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,455.9	9,455.9	9,455.9	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT	Samalayuca II	11,424.1	11,424.1	11,424.1	08-ene-99	08-ene-99	01-nov-19	20	6
9	LT	211 Cable Submarino	5,713.8	5,713.8	5,713.8	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	6,165.9	6,165.9	6,165.9	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11	LT	216 y 217 Noroeste	4,014.2	4,014.2	4,014.2	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,426.4	4,426.4	4,426.4	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13	SE	218 Noroeste	4,260.9	4,260.9	4,260.9	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE	219 Sureste-Peninsular	2,719.0	2,719.0	2,719.0	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15	SE	220 Oriental-Centro	2,323.7	2,323.7	2,323.7	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE	221 Occidental	3,180.2	3,180.2	3,180.2	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
Autorizados en 1998			11,320.9	11,320.9	11,320.9					
17	LT	301 Centro	1,566.6	1,566.6	1,566.6	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18	LT	302 Sureste	1,440.8	1,440.8	1,440.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,251.0	1,251.0	1,251.0	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT	304 Noroeste	1,193.8	1,193.8	1,193.8	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21	SE	305 Centro-Oriente	1,801.5	1,801.5	1,801.5	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE	306 Sureste	1,421.7	1,421.7	1,421.7	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE	307 Noreste	950.0	950.0	950.0	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE	308 Noroeste	1,695.6	1,695.6	1,695.6	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999			79,016.2	79,016.2	79,016.2					
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,376.1	7,376.1	7,376.1	21-nov-02	21-jul-03	23-jun-18	15	5
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	27,644.8	27,644.8	27,644.8	28-ene-05	28-ene-05	15-nov-18	14	0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	9,343.1	9,343.1	9,343.1	02-ago-01	30-ago-03	17-dic-18	17	2
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,950.2	11,950.2	11,950.2	24-oct-01	14-mar-04	16-jul-18	16	3
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,845.4	1,845.4	1,845.4	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT	411 Sistema Nacional	4,474.5	4,474.5	4,474.5	16-ago-02	22-dic-03	24-sep-18	15	11
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,548.3	3,548.3	3,548.3	06-nov-03	06-nov-03	15-nov-18	15	0
32	SE	401 Occidental - Central	1,672.4	1,672.4	1,672.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	2,171.9	2,171.9	2,171.9	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE	403 Noreste	751.8	751.8	751.8	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35	SE	404 Noroeste-Norte	1,473.8	1,473.8	1,473.8	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	2,140.3	2,140.3	2,140.3	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37	SE	410 Sistema Nacional	4,623.7	4,623.7	4,623.7	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
Autorizados en 2000			48,551.8	48,551.8	48,551.8					
38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	19,665.8	19,665.8	19,665.8	30-nov-03	30-nov-03	19-oct-18	14	11
39	LT	414 Norte-Occidental	2,016.6	2,016.6	2,016.6	23-jun-03	18-ago-03	29-oct-18	15	0
40	LT	502 Oriental - Norte	923.6	923.6	923.6	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41	LT	506 Saltillo-Cañada	8,714.2	8,714.2	8,714.2	11-dic-03	11-dic-03	31-ago-18	14	2
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,462.9	6,462.9	6,462.9	29-ago-06	31-ene-07	01-ago-18	11	6
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,816.8	4,816.8	4,816.8	10-oct-03	14-may-04	31-dic-18	15	0
44	SE	412 Compensación Norte	760.1	760.1	760.1	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	2,486.1	2,486.1	2,486.1	09-ene-04	01-sep-04	31-dic-18	14	0
46	SE	503 Oriental	685.6	685.6	685.6	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47	SE	504 Norte - Occidental	2,020.1	2,020.1	2,020.1	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001			32,043.3	32,043.3	32,043.3					
48	CCI	Baja California Sur I	1,200.0	1,200.0	1,200.0	29-jul-05	29-jul-05	15-ago-18	13	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Proyecto 1-/			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3-/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4-/	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,467.2	3,467.2	3,467.2	13-jul-05	13-jul-05	01-ene-18	12	6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,675.0	3,675.0	3,675.0	15-oct-04	31-mar-08	17-dic-18	14	0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,409.6	3,409.6	3,409.6	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	2,889.6	2,889.6	2,889.6	01-ago-04	06-dic-04	31-dic-18	14	0
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	3,579.6	3,579.6	3,579.6	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	772.9	772.9	772.9	19-oct-04	01-mar-06	01-oct-16	12	0
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	199.7	199.7	199.7	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	552.9	552.9	552.9	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,951.7	3,951.7	3,951.7	20-feb-04	20-feb-04	28-feb-18	14	0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,103.9	1,103.9	1,103.9	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,241.1	7,241.1	7,241.1	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			135,874.6	135,874.6	135,874.6					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	11,542.9	11,542.9	11,542.9	03-sep-05	03-sep-05	17-sep-18	13	0
62	CCC	Pacífico	37,820.8	37,820.8	37,820.8	21-mar-10	01-jun-17	30-ago-27	17	0
63	CH	El Cajón	10,815.2	10,815.2	10,815.2	28-feb-07	31-ago-07	31-ago-37	30	0
64	LT	Líneas Centro	242.0	242.0	242.0	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,482.9	1,482.9	1,482.9	07-jul-06	17-ago-06	17-dic-18	12	5
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,757.0	6,757.0	6,757.0	11-jul-05	28-feb-07	01-feb-18	12	7
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,471.7	2,471.7	2,471.7	28-oct-04	28-oct-04	22-oct-14	9	6
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,121.3	3,121.3	3,121.3	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,852.6	1,852.6	1,852.6	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,856.9	1,856.9	1,856.9	29-dic-04	29-dic-04	01-jun-18	13	0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,158.8	2,158.8	2,158.8	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	2,123.1	2,123.1	2,123.1	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	1,783.8	1,783.8	1,783.8	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	313.0	313.0	313.0	15-abr-05	15-abr-05	16-abr-18	13	0
75	RM	Carbón II	2,432.9	2,432.9	2,432.9	30-oct-04	21-feb-05	19-feb-18	13	4
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	962.8	962.8	962.8	01-sep-05	28-dic-05	28-dic-16	10	3
77	RM	Dos Bocas	2,715.1	2,715.1	2,715.1	07-abr-05	07-abr-05	16-abr-18	13	0
78	RM	Emilio Portes Gil	249.0	249.0	249.0	11-abr-04	11-abr-04	11-abr-14	10	0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,061.2	5,061.2	5,061.2	20-may-08	09-jul-07	16-jul-18	10	2
80	RM	Gomez Palacio	2,683.1	2,683.1	2,683.1	15-ago-05	09-nov-06	09-nov-16	11	3
82	RM	Huinalá	226.1	226.1	226.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	68.7	68.7	68.7	25-ago-05	25-ago-05	29-jun-18	12	6
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,510.2	1,510.2	1,510.2	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,456.0	3,456.0	3,456.0	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	704.1	704.1	704.1	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	875.7	875.7	875.7	25-may-06	04-jun-06	16-abr-18	11	10
92	RM	Salamanca	1,630.9	1,630.9	1,630.9	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,561.0	1,561.0	1,561.0	26-oct-05	26-oct-05	29-jun-18	12	7
94	RM	CT Valle de México	749.3	749.3	749.3	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	318.9	318.9	318.9	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	201.9	201.9	201.9	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	2,975.8	2,975.8	2,975.8	09-jun-05	29-jul-05	15-mar-18	12	9
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,507.7	2,507.7	2,507.7	21-sep-06	21-abr-08	11-ene-18	11	3
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,976.9	1,976.9	1,976.9	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,114.5	1,114.5	1,114.5	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	452.0	452.0	452.0	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	9,537.3	9,537.3	9,537.3	01-ago-05	04-sep-16	30-sep-26	21	1
105	SLT	709 Sistemas Sur	7,561.2	7,561.2	7,561.2	17-mar-06	25-ene-06	06-mar-18	12	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-diciembre

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

Proyecto 1./			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
Autorizados en 2003			69,252.8	69,252.8	69,252.8					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	11,788.1	11,788.1	11,788.1	16-dic-06	16-dic-06	30-dic-18	11	9
107	CCI	Baja California Sur II	1,789.3	1,789.3	1,789.3	10-jun-07	10-jun-07	16-abr-18	10	10
108	LT	807 Durango I	721.9	721.9	721.9	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	577.7	577.7	577.7	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	402.6	402.6	402.6	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,112.9	2,112.9	2,112.9	26-sep-05	31-dic-10	29-jun-18	12	6
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,031.2	2,031.2	2,031.2	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,990.4	1,990.4	1,990.4	10-may-06	10-may-06	15-ene-18	11	6
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,209.4	5,209.4	5,209.4	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,585.9	1,585.9	1,585.9	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	382.9	382.9	382.9	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	140.6	140.6	140.6	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	1,876.0	1,876.0	1,876.0	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,777.7	4,777.7	4,777.7	08-sep-06	07-dic-07	28-may-18	11	7
127	SLT	802 Tamaulipas	3,258.6	3,258.6	3,258.6	12-may-07	16-jul-07	28-may-18	10	8
128	SLT	803 NOINE	13,491.8	13,491.8	13,491.8	03-oct-06	01-dic-18	01-dic-28	22	2
130	SLT	806 Bajío	17,115.7	17,115.7	17,115.7	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			19,239.6	19,239.6	19,239.6					
132	CE	La Venta II	681.7	681.7	681.7	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	125.0	125.0	125.0	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	577.1	577.1	577.1	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	4,760.1	4,760.1	4,760.1	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140	SE	914 División Centro Sur	2,342.8	2,342.8	2,342.8	30-dic-07	14-dic-18	17-dic-27	19	9
141	SE	915 Occidental	586.7	586.7	586.7	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	2,824.8	2,824.8	2,824.8	01-abr-08	21-ago-08	11-ene-18	9	6
143	SLT	902 Istmo	2,983.6	2,983.6	2,983.6	08-mar-07	28-sep-07	06-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	4,357.9	4,357.9	4,357.9	25-ago-06	19-abr-07	17-sep-18	11	11
Autorizados en 2005			88,414.0	88,414.0	88,414.0					
146	CH	La Yesca	13,440.7	13,440.7	13,440.7	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147	CCC	Baja California	4,378.2	4,378.2	4,378.2	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,831.3	1,831.3	1,831.3	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,980.6	2,980.6	2,980.6	05-ene-07	04-ene-07	17-sep-18	11	8
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,380.9	2,380.9	2,380.9	21-jun-07	21-jun-07	29-dic-20	13	3
151	SE	1006 Central—Sur	6,186.6	6,186.6	6,186.6	13-ene-11	18-ago-12	22-jul-22	11	0
152	SE	1005 Noroeste	4,278.1	4,278.1	4,278.1	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	414.3	414.3	414.3	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,479.1	6,479.1	6,479.1	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,064.0	1,064.0	1,064.0	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	74.7	74.7	74.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160	RM	CCC Samalayuca II	334.3	334.3	334.3	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161	RM	CCC El Sauz	609.0	609.0	609.0	16-jul-07	03-oct-07	15-ago-18	11	0
162	RM	CCC Huinalá II	237.1	237.1	237.1	15-may-08	20-jun-08	11-ene-18	9	7
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	490.5	490.5	490.5	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	10,078.5	10,078.5	10,078.5	16-jul-11	01-dic-18	30-dic-28	17	4
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,318.0	1,318.0	1,318.0	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,435.9	2,435.9	2,435.9	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	26,451.8	26,451.8	26,451.8	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	1,763.4	1,763.4	1,763.4	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	10

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P-/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Proyecto ^{1-/}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3-/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4-/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,187.0	1,187.0	1,187.0	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			226,124.7	226,124.7	226,124.7					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	3,104.9	3,104.9	3,104.9	21-nov-15	30-ene-16	20-dic-30	14	11
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,034.5	2,034.5	2,034.5	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	163.7	163.7	163.7	29-abr-10	28-abr-10	20-dic-19	9	6
181	RM	CN Laguna Verde	20,607.0	20,607.0	20,607.0	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,054.7	2,054.7	2,054.7	22-sep-08	19-sep-08	22-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	532.3	532.3	532.3	10-mar-08	06-mar-08	19-ene-18	9	6
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	6,075.4	6,075.4	6,075.4	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	28,732.9	28,732.9	28,732.9	02-may-09	05-mar-16	03-mar-31	21	10
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	763.2	763.2	763.2	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	11,900.2	11,900.2	11,900.2	20-ene-11	16-dic-16	17-dic-27	16	0
191	SE	1121 Baja California	2,802.8	2,802.8	2,802.8	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	9,352.0	9,352.0	9,352.0	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	2,553.7	2,553.7	2,553.7	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	11
194	SE	1124 Bajío Centro	32,146.4	32,146.4	32,146.4	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	14,717.7	14,717.7	14,717.7	15-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	2
197	SE	1127 Sureste	793.3	793.3	793.3	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	21,997.6	21,997.6	21,997.6	21-sep-11	11-dic-15	15-dic-25	13	11
199	SE	1129 Compensación redes	975.8	975.8	975.8	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,071.8	7,071.8	7,071.8	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	16,717.9	16,717.9	16,717.9	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	26,832.2	26,832.2	26,832.2	02-ene-13	01-ago-15	30-ago-28	15	7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,475.9	2,475.9	2,475.9	08-dic-09	07-dic-09	20-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7,662.9	7,662.9	7,662.9	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	10	3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,056.0	4,056.0	4,056.0	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007			197,572.3	197,572.3	197,572.3					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	2,995.8	2,995.8	2,995.8	03-may-09	03-may-09	03-jun-19	10	0
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,167.5	2,167.5	2,167.5	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,614.7	1,614.7	1,614.7	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	13,922.0	13,922.0	13,922.0	24-nov-10	20-nov-17	28-dic-29	18	7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	8,471.6	8,471.6	8,471.6	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	27,001.6	27,001.6	27,001.6	06-jun-10	30-ago-14	31-dic-24	14	5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	9,179.2	9,179.2	9,179.2	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	23,029.6	23,029.6	23,029.6	07-sep-10	20-nov-17	17-dic-25	11	0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	20,349.1	20,349.1	20,349.1	05-ene-11	17-dic-18	28-dic-29	18	5
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,510.6	3,510.6	3,510.6	02-jul-10	27-ene-17	30-jul-27	17	0
216	RM	CCC Poza Rica	6,558.7	6,558.7	6,558.7	05-sep-12	30-ene-16	30-ene-26	12	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	4,917.6	4,917.6	4,917.6	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	584.3	584.3	584.3	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,365.3	6,365.3	6,365.3	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	59,752.0	59,752.0	59,752.0	01-nov-11	30-dic-14	03-nov-33	22	0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Proyecto ^{1./}			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
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	185.8	185.8	185.8	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	45.0	45.0	45.0	28-ene-11	28-ene-11	29-ene-21	9	6
226	CCI	CI Guerrero Negro III	450.6	450.6	450.6	12-abr-16	11-abr-16	12-may-27	11	0
227	CG	Los Humeros II	2,508.5	2,508.5	2,508.5	18-dic-12	27-mar-13	29-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,541.3	1,541.3	1,541.3	14-nov-12	30-nov-12	28-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,421.6	2,421.6	2,421.6	29-ene-14	29-ene-14	29-dic-23	9	8
Autorizados en 2008			106,607.8	106,607.8	106,607.8					
230	SLT	1301 Interconexión de Baja California	11,529.4	11,529.4	11,529.4	02-abr-18	02-abr-18	03-abr-28	10	0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,990.5	3,990.5	3,990.5	07-jul-10	10-abr-17	30-jul-28	17	10
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	626.9	626.9	626.9	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,669.1	4,669.1	4,669.1	01-mar-17	01-mar-17	01-mar-27	10	0
235	CCI	Baja California Sur IV	1,705.9	1,705.9	1,705.9	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	703.6	703.6	703.6	04-nov-12	04-nov-12	30-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	2,007.6	2,007.6	2,007.6	16-dic-15	30-ene-16	30-dic-32	16	11
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	19,118.6	19,118.6	19,118.6	22-jun-11	30-nov-16	30-dic-25	13	11
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	19,003.0	19,003.0	19,003.0	01-dic-14	18-nov-16	28-dic-29	15	0
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	25,487.1	25,487.1	25,487.1	03-feb-14	13-dic-18	29-jun-29	15	3
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	17,766.0	17,766.0	17,766.0	19-sep-11	18-dic-17	19-dic-25	13	11
Autorizados en 2009			38,651.0	38,651.0	38,651.0					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,913.4	2,913.4	2,913.4	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	10
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,043.9	3,043.9	3,043.9	16-oct-12	16-oct-12	30-jun-22	9	11
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	6,770.7	6,770.7	6,770.7	02-mar-14	30-nov-15	28-feb-25	10	11
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,585.7	1,585.7	1,585.7	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	12,345.5	12,345.5	12,345.5	03-ago-13	16-dic-16	18-dic-26	12	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	461.9	461.9	461.9	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,760.0	6,760.0	6,760.0	01-feb-13	20-nov-17	29-dic-25	11	0
257	CCI	Santa Rosalía II	1,171.1	1,171.1	1,171.1	01-ago-18	01-ago-18	02-oct-28	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,598.8	3,598.8	3,598.8	20-abr-17	19-jul-17	19-jul-27	10	3
Autorizados en 2010			64,993.3	64,993.3	64,993.3					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	43,509.2	43,509.2	43,509.2	13-mar-14	16-dic-16	28-dic-29	15	6
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	4,803.4	4,803.4	4,803.4	03-ago-13	18-dic-17	20-jun-25	11	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	16,680.6	16,680.6	16,680.6	27-ene-15	26-ene-16	30-jul-26	11	5
Autorizados en 2011			402,158.0	402,158.0	402,158.0					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,453.6	2,453.6	2,453.6	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	22,784.1	22,784.1	22,784.1	23-ene-16	22-ene-16	28-feb-42	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	6,676.6	6,676.6	6,676.6	01-nov-18	01-nov-18	01-nov-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,852.8	1,852.8	1,852.8	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	9
268	CCI	Guerrero Negro IV	431.9	431.9	431.9	02-dic-15	30-ene-16	28-feb-36	20	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	200.7	200.7	200.7	05-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	83,715.9	83,715.9	83,715.9	01-ene-15	18-dic-17	28-dic-29	14	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	260,474.3	260,474.3	260,474.3	27-nov-13	16-dic-16	28-dic-29	15	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,943.1	2,943.1	2,943.1	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
276	CH	Nuevo Guerrero	19,288.2	19,288.2	19,288.2	30-abr-21	01-abr-21	01-jun-51	30	0
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,336.9	1,336.9	1,336.9	04-ene-21	01-ene-21	31-dic-30	9	11
Autorizados en 2012			223,917.0	223,917.0	223,917.0					
278	RM	CT José López Portillo	9,795.4	9,795.4	9,795.4	26-jul-17	27-feb-19	27-feb-29	11	7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P-/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Proyecto ^{1-/}			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
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	80,409.3	80,409.3	80,409.3	05-may-15	18-dic-17	31-jul-24	9	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	9,201.5	9,201.5	9,201.5	01-dic-17	02-jun-17	01-jul-27	9	2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	35,650.0	35,650.0	35,650.0	31-mar-14	18-dic-17	20-dic-27	13	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,459.8	7,459.8	7,459.8	03-abr-17	04-oct-16	01-jul-27	10	2
284	CG	Los Humeros III	3,381.9	3,381.9	3,381.9	07-abr-16	06-abr-18	01-may-28	12	0
285	CC	Centro II	30,958.5	30,958.5	30,958.5	03-sep-19	02-sep-19	01-oct-29	10	0
286	CCI	Baja California Sur V	2,513.5	2,513.5	2,513.5	30-jun-16	29-jun-16	30-jul-41	25	0
288	SLT	1722 Distribución Sur	19,221.0	19,221.0	19,221.0	31-mar-14	18-dic-17	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	12,306.4	12,306.4	12,306.4	19-jun-18	18-jun-18	18-ago-48	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	956.8	956.8	956.8	05-oct-16	04-oct-16	30-dic-26	9	11
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,992.7	4,992.7	4,992.7	31-ago-16	30-ago-16	30-sep-26	10	1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,701.9	2,701.9	2,701.9	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	4
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,969.3	3,969.3	3,969.3	09-nov-13	30-ene-15	30-nov-45	31	11
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	399.1	399.1	399.1	23-jul-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			218,956.9	218,956.9	218,956.9					
296	CC	Empalme I	16,164.1	16,164.1	16,164.1	07-nov-17	07-nov-17	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,713.3	3,713.3	3,713.3	01-mar-17	02-sep-16	01-jul-27	10	2
298	CC	Valle de México II	40,401.0	40,401.0	40,401.0	08-dic-17	07-dic-17	07-ene-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,593.9	5,593.9	5,593.9	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	5,060.1	5,060.1	5,060.1	02-mar-18	01-mar-18	01-mar-27	9	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	15,111.7	15,111.7	15,111.7	20-abr-16	19-abr-16	30-jun-26	10	1
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,178.7	1,178.7	1,178.7	04-dic-14	23-jun-15	31-ene-25	10	1
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	20,836.8	20,836.8	20,836.8	15-may-15	30-sep-16	31-jul-24	9	0
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	8,345.4	8,345.4	8,345.4	02-ene-16	25-abr-17	20-ene-27	11	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,571.3	5,571.3	5,571.3	12-sep-15	10-jul-16	30-sep-26	10	11
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	19,529.6	19,529.6	19,529.6	28-dic-17	18-dic-17	21-dic-26	9	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	58,038.3	58,038.3	58,038.3	19-dic-16	18-dic-17	28-dic-26	9	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	17,898.8	17,898.8	17,898.8	04-jul-17	02-sep-17	02-sep-27	10	2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,513.9	1,513.9	1,513.9	10-dic-16	11-sep-18	11-sep-28	11	6
Autorizados en 2014			115,418.4	115,418.4	115,418.4					
313	CC	Empalme II	14,492.8	14,492.8	14,492.8	03-may-17	02-may-17	01-jul-27	10	2
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,707.3	4,707.3	4,707.3	03-may-17	01-nov-16	04-ene-27	9	7
315	CCI	Baja California Sur VI	2,308.3	2,308.3	2,308.3	01-may-18	01-may-18	01-nov-28	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	776.6	776.6	776.6	01-abr-16	01-abr-16	01-abr-26	10	0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,756.9	4,756.9	4,756.9	14-jun-16	17-mar-17	30-jul-27	11	0
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	5,682.1	5,682.1	5,682.1	11-abr-16	10-abr-16	30-may-26	10	1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,671.7	3,671.7	3,671.7	02-ene-17	01-feb-17	01-feb-27	10	1
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	18,646.8	18,646.8	18,646.8	18-jun-16	21-ene-17	30-jul-28	12	0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	22,317.9	22,317.9	22,317.9	30-dic-16	18-dic-17	21-dic-26	9	11
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	38,058.0	38,058.0	38,058.0	30-dic-15	25-dic-15	10-dic-29	13	11
Autorizados en 2015			166,858.0	166,858.0	166,858.0					
323	CC	San Luis Potosí	20,690.2	20,690.2	20,690.2	01-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre

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

Proyecto ^{1_/}			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
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,778.7	6,778.7	6,778.7	01-abr-19	02-nov-18	02-jul-29	10	2
325	CC	Lerdo (Norte IV)	30,015.2	30,015.2	30,015.2	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,417.1	3,417.1	3,417.1	03-dic-18	03-jul-18	04-jun-29	10	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,030.7	1,030.7	1,030.7	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	101.0	101.0	101.0	02-abr-18	03-oct-17	31-dic-27	9	11
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	1,115.3	1,115.3	1,115.3	05-nov-18	02-nov-18	29-dic-28	9	11
330	CH	Las Cruces	7,205.6	7,205.6	7,205.6	30-nov-18	28-nov-18	30-dic-48	29	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	522.8	522.8	522.8	25-oct-18	01-oct-18	01-jun-28	10	0
332	CE	Sureste II y III	11,028.4	11,028.4	11,028.4	03-mar-18	15-mar-19	01-sep-28	10	0
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	364.8	364.8	364.8	02-ago-18	01-ago-18	01-ago-28	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	11,330.1	11,330.1	11,330.1	03-abr-17	02-abr-18	03-abr-28	11	0
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,168.2	9,168.2	9,168.2	03-abr-17	03-sep-18	01-sep-28	11	5
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32,835.7	32,835.7	32,835.7	29-dic-17	11-dic-17	18-ene-27	9	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	31,254.0	31,254.0	31,254.0	26-dic-16	12-dic-16	25-ene-27	10	0
Autorizados en 2016			119,028.0	119,028.0	119,028.0					
340	CC	340 CC Baja California II	5,433.7	5,433.7	5,433.7	03-mar-19	02-mar-19	01-sep-29	10	0
341	LT	341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,965.5	1,965.5	1,965.5	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342	CC	342 CC Guadalajara I	27,100.7	27,100.7	27,100.7	03-abr-19	02-abr-19	02-jul-29	10	2
343	LT	343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,506.1	4,506.1	4,506.1	03-abr-19	02-oct-18	02-jul-29	10	2
344	CC	344 CC Mazatlán	21,558.7	21,558.7	21,558.7	03-abr-20	02-abr-20	01-jul-30	10	2
345	LT	345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,653.4	2,653.4	2,653.4	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346	CC	346 CC Mérida	12,201.5	12,201.5	12,201.5	01-abr-20	10-mar-20	28-jun-30	10	0
347	CC	347 CC Salamanca	19,401.3	19,401.3	19,401.3	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348	SE	348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,948.1	1,948.1	1,948.1	02-abr-18	03-jun-19	04-jun-29	11	2
349	SLT	349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	18,210.2	18,210.2	18,210.2	07-ene-19	31-dic-18	31-dic-29	10	9
350	SLT	350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,048.9	4,048.9	4,048.9	08-ene-18	25-dic-17	04-dic-28	10	9

p_/ Cifras preliminares.

1_/ 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.

2_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 20.7314 el cual corresponde al cierre de diciembre de 2016.

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-diciembre

(Cifras en millones de pesos a precios de 2016) ^{2_/_}

Proyecto ^{1_/_}	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	659,158.4	659,158.4	659,158.4					
Autorizados en 1997	5,989.1	5,989.1	5,989.1					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pkte. Plutarco Elías Calles	5,989.1	5,989.1	5,989.1	24-abr-99	23-abr-97	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	196,874.2	196,874.2	196,874.2					
2 CC Altamira II	22,789.3	22,789.3	22,789.3	14-may-02	22-sep-00	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	27,017.3	27,017.3	27,017.3	09-mar-02	07-feb-00	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	8,950.8	8,950.8	8,950.8	27-jun-03	22-sep-00	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	10,926.9	10,926.9	10,926.9	01-oct-01	15-oct-99	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	16,415.0	16,415.0	16,415.0	09-jun-00	21-abr-98	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	23,614.7	23,614.7	23,614.7	27-mar-02	01-abr-00	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	13,769.3	13,769.3	13,769.3	04-oct-03	28-may-01	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	18,424.8	18,424.8	18,424.8	18-ene-02	21-jul-99	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	13,287.0	13,287.0	13,287.0	20-jul-03	01-may-01	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	11,271.0	11,271.0	11,271.0	19-nov-01	02-sep-99	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	27,146.6	27,146.6	27,146.6	15-dic-01	10-abr-00	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,261.5	3,261.5	3,261.5	30-sep-99	15-dic-97	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	145,375.5	145,375.5	145,375.5					
15 CC Altamira III y IV	48,863.3	48,863.3	48,863.3	24-dic-03	23-ago-01	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	10,636.2	10,636.2	10,636.2	09-sep-03	03-oct-01	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	23,189.2	23,189.2	23,189.2	22-abr-05	11-mar-03	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	18,112.4	18,112.4	18,112.4	01-abr-04	01-abr-02	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	44,574.5	44,574.5	44,574.5	23-may-03	19-mar-01	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	103,264.0	103,264.0	103,264.0					
20 CC Altamira V	45,478.1	45,478.1	45,478.1	01-nov-06	22-jun-04	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	57,785.9	57,785.9	57,785.9	01-jun-07	18-ene-05	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	49,651.3	49,651.3	49,651.3					
24 CC Río Bravo IV	20,915.4	20,915.4	20,915.4	01-abr-05	18-oct-02	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	28,735.9	28,735.9	28,735.9	01-sep-06	20-jul-04	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	29,013.9	29,013.9	29,013.9					
26 CC Valladolid III	29,013.9	29,013.9	29,013.9	01-jun-06	07-may-04	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	32,907.4	32,907.4	32,907.4					
28 CCC Norte II	4,267.6	4,267.6	4,267.6	01-ago-13	07-ene-11	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	28,639.8	28,639.8	28,639.8	02-ago-10	10-oct-07	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1,000.3	1,000.3	1,000.3					
31 CE La Venta III	1,000.3	1,000.3	1,000.3	04-oct-12	11-may-10	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,961.6	2,961.6	2,961.6					
33 CE Oaxaca I	2,961.6	2,961.6	2,961.6	27-sep-12	25-jun-10	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	10,952.0	10,952.0	10,952.0					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,751.8	4,751.8	4,751.8	31-ene-12	15-jul-10	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,200.2	6,200.2	6,200.2	17-ago-16	10-abr-14	17-sep-40	24	0
Autorizados en 2011	28,955.0	28,955.0	28,955.0					
38 CC Norte III (Juárez)	28,059.1	28,059.1	28,059.1	14-nov-17	06-may-15	14-dic-43	26	0
40 CE Sureste I	895.9	895.9	895.9	01-jul-17	27-feb-13	30-dic-38	21	5
Autorizados en 2012	34,472.2	34,472.2	34,472.2					
42 CC Noroeste	19,556.1	19,556.1	19,556.1	02-mar-18	03-mar-15	01-jul-44	26	2
43 CC Noreste	14,916.2	14,916.2	14,916.2	01-dic-17	29-jun-15	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2013	12,455.7	12,455.7	12,455.7					
45 CC Topolobampo III	12,455.7	12,455.7	12,455.7	03-may-18	05-may-15	01-jul-44	26	2
Autorizados en 2015	5,286.1	5,286.1	5,286.1					
49 CE Sureste IV y V	5,286.1	5,286.1	5,286.1	01-abr-18	02-ago-16	01-may-38	20	0

p_/_ Cifras preliminares.

1_/_ 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.

2_/_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 20.7314 el cual corresponde al cierre de diciembre del 2016.

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.