

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{P/L}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
(Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/L}	Avance Financiero 2023				Avance Físico 2023				
				Acumulado 2022 ^{2/L}	Estimada ^{1/L 2/L}	Realizada ^{3/L}	Acumulada	%	Acumulado 2022	Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	Total		227,805.0	91,563.2	18,195.7	49.1	91,612.4	40.2				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		226,940.0	91,563.2	18,194.9	49.1	91,612.4	40.4				
	Inversión Directa		176,674.6	81,940.7	17,652.6	49.1	81,989.9	46.4				
	Aprobados en 2006		14,761.9	12,247.0	19.0	0.0	12,247.0	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1/L	Varias (Cierre y otras)	10,338.1	8,503.6	0.0	0.0	8,503.6	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,423.8	3,743.3	19.0	0.0	3,743.3	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
	Aprobado en 2007		6,772.5	4,884.9	401.2	0.0	4,884.9	72.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,407.8	1,131.6	265.0	0.0	1,131.6	47.0	67.8	11.0	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,364.6	3,753.4	136.2	0.0	3,753.4	86.0	99.9	3.1	0.1	100.0
	Aprobado en 2008		1,690.7	777.7	0.0	0.0	777.7	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1/L	Varias (Cierre y otras)	1,690.7	777.7	0.0	0.0	777.7	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	Aprobado en 2009		8,836.2	3,646.4	35.2	0.0	3,646.4	41.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,039.0	811.1	35.2	0.0	811.1	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 1/L	Construcción	7,797.1	2,835.3	0.0	0.0	2,835.3	36.4	41.2	18.8	0.0	41.2
	Aprobado en 2011		20,707.8	15,250.6	64.9	0.5	15,251.1	73.6				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	13,213.3	10,946.5	18.1	0.0	10,946.5	82.8	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,218.7	1,529.0	39.6	0.0	1,529.0	47.5	92.6	7.4	0.0	92.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México 1/L	Varias (Cierre y otras)	3,902.3	2,419.8	0.0	0.0	2,419.8	62.0	62.3	0.0	0.0	62.3
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	373.6	355.3	7.1	0.5	355.8	95.2	95.3	1.6	0.1	95.4
	Aprobado en 2012		18,395.2	8,865.4	3,488.6	0.0	8,865.4	48.2				
278	RM CT José López Portillo 1/L	Varias (Cierre y otras)	3,874.5	3,874.2	0.0	0.0	3,874.2	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,840.0	425.5	91.3	0.0	425.5	23.1	23.1	5.0	0.0	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,702.8	1,562.1	18.1	0.0	1,562.1	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México 1/L	Varias (Cierre y otras)	1,086.3	213.9	0.0	0.0	213.9	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
284	CG Los Humeros III 1/L	Varias (Cierre y otras)	2,352.1	778.5	0.0	0.0	778.5	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,496.2	2,011.2	3,361.1	0.0	2,011.2	26.8	25.6	34.7	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	433.0	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0
	Aprobado en 2013		40,442.0	26,026.6	683.1	0.0	26,026.6	64.4				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	13,086.0	8,785.7	81.5	0.0	8,785.7	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,604.8	1,714.3	7.5	0.0	1,714.3	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	12,651.1	7,695.7	9.1	0.0	7,695.7	60.8	99.9	0.1	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,612.6	1,020.9	528.7	0.0	1,020.9	28.3	44.0	46.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,118.7	571.3	56.4	0.0	571.3	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0

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 - marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Avance Financiero					Avance Físico			
				Acumulado 2022 ^{2./}	2023				Acumulado 2022	2023		
					Estimada ^{1./2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)		
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	6,368.9	6,238.7	0.0	0.0	6,238.7	98.0	100.0	0.0	0.0	100.0
	Aprobado en 2014		14,161.9	7,748.5	128.3	0.0	7,748.5	54.7				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	13,098.5	7,234.9	21.7	0.0	7,234.9	55.2	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,063.4	513.5	106.5	0.0	513.5	48.3	49.2	10.0	0.0	49.2
	Aprobado en 2015		17,440.7	2,046.8	1,083.5	48.6	2,095.5	12.0				
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,178.9	0.0	181.9	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	10,614.1	0.0	587.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,631.6	1,366.1	19.0	0.0	1,366.1	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,016.1	680.7	295.5	48.6	729.4	24.2	22.6	9.8	1.6	24.2
	Aprobado en 2016		1,502.8	416.5	67.2	0.0	416.5	27.7				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,502.8	416.5	67.2	0.0	416.5	27.7	27.7	4.5	0.0	27.7
	Aprobado en 2021		7,982.4	30.3	4,541.0	0.0	30.3	0.4				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Construcción	1,652.7	30.3	727.2	0.0	30.3	1.8	2.1	44.0	0.0	2.1
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Por Licitación sin cambio de alcance	1,151.5	0.0	235.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitación sin cambio de alcance	2,539.4	0.0	2,175.5	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,638.8	0.0	1,402.9	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		23,115.6	0.0	7,139.9	0.0	0.0	0.0				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Por Licitación sin cambio de alcance	1,807.4	0.0	1,191.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Por Licitación sin cambio de alcance	1,714.5	0.0	1,133.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Por Licitación sin cambio de alcance	6,146.6	0.0	2,293.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Por Licitación sin cambio de alcance	13,447.0	0.0	2,521.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	0.0	0.0
	Aprobado en 2023		865.1	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta ^{1./}	Autorizado	187.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
361	SE Paso del Norte Banco 2 ^{1./}	Autorizado	278.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras ^{1./}	Autorizado	177.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Autorizado	222.1	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		51,130.5	9,622.5	543.2	0.0	9,622.5	18.8				
	Aprobados en 2011		10,190.6	2,835.3	0.0	0.0	2,835.3	27.8				
40	CE Sureste I ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	10,190.6	2,835.3	0.0	0.0	2,835.3	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
	Aprobados en 2013		40,939.9	6,787.2	543.2	0.0	6,787.2	16.6				
45	CC Topolobampo III ^{1./}	Construcción	11,422.1	6,787.2	0.0	0.0	6,787.2	59.4	100.0	0.0	0.0	100.0

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 – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Avance Financiero 2023					Avance Físico 2023			
				Acumulado 2022 ^{2/}	Estimada ^{1/2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%	Acumulado 2022	Estimada Anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	29,517.8	0.0	543.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.0	0.0

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

1/ Se consideran los proyectos con recursos previstos en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2023, así como aquéllos que no tienen monto estimado en éste, pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2/ El tipo de cambio utilizado fue de 18.1052 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2023.

3/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.0436 (enero), 18.6418 (febrero) y 18.4030 (marzo) pesos por dólar, publicados por el 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./l./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		Flujo Neto	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)	
Total	35,150.3	12,565.2	0.0	2,373.8	20,211.2	23,092.8	8,930.3	0.0	2,464.2	11,698.2	-42.1
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7 CT Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13 SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14 SE 219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Saúz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39 LT 414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
45 SE 413 Noroeste - Occidental	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/ 1/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %	
	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo		
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puestaria Asociada	Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puestaria Asociada	Progra- mable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= 10-5)/5		
46 SE 503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
47 SE 504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48 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	0.0	N.A.
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
62 CCC Pacífico	1,481.1	352.4	0.0	0.6	1,128.1	2,281.4	1,329.3	0.0	0.9	951.2	-15.7	
63 CH El Cajón	914.9	18.4	0.0	0.0	896.5	656.0	16.4	0.0	0.0	639.6	-28.7	
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	27.6	19.6	0.0	2.1	5.9	22.6	18.3	0.0	2.8	1.5	-75.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
71 PRR Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
74 RM Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
75 RM Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
77 RM Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
80 RM Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
82 RM Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
83 RM Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
90 RM CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
91 RM Punta Prieta	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./L/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto						
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		Flujo Neto	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada		No Progra- mable	Flujo Neto
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)			
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
104	SLT	706 Sistemas Norte	28.1	21.9	0.0	4.6	1.6	27.1	22.4	0.0	4.2	0.5	-66.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	13.5	8.7	0.0	0.6	4.1	9.4	8.1	0.0	0.8	0.5	-88.4
132	CE	La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.8	144.5	0.0	0.0	-105.6	N.A.
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	10.3	9.0	0.0	0.8	0.4	10.7	9.7	0.0	0.8	0.2	-49.7
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	666.1	248.1	0.0	359.7	58.3	647.1	249.9	0.0	364.1	33.2	-43.1
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	170.3	96.2	0.0	0.1	74.0	183.7	31.4	0.0	0.1	152.2	105.6
151	SE	1006 Central----Sur	3.0	1.2	0.0	0.2	1.5	1.6	1.1	0.0	0.4	0.1	-91.6
152	SE	1005 Noroeste	16.5	15.9	0.0	1.5	-0.9	18.7	15.8	0.0	1.6	1.3	-252.4
156	RM	Infiernillo	1,303.1	0.1	0.0	0.0	1,303.0	1,186.9	0.1	0.0	0.1	1,186.8	-8.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	328.8	1.2	0.0	0.9	326.8	1,623.7	1.2	0.0	1.2	1,621.4	396.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160 RM CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161 RM CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162 RM CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	11.1	9.5	0.0	0.0	1.6	8.8	8.7	0.0	0.0	0.2	-89.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	17.0	16.5	0.0	0.3	0.3	15.8	15.1	0.0	0.3	0.3	12.3
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,741.7	309.3	0.0	9.2	1,423.2	910.7	240.1	0.0	10.9	659.7	-53.6
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	20.0	9.2	0.0	4.1	6.8	17.5	9.3	0.0	5.5	2.8	-58.7
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	793.2	515.6	0.0	134.1	143.5	328.6	283.3	0.0	134.6	-89.3	-162.3
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	7.7	2.1	0.0	0.7	4.9	3.3	1.9	0.0	1.2	0.3	-94.7
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.4	0.2	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	-83.4
181 RM CN Laguna Verde	702.9	284.1	0.0	85.5	333.3	833.3	258.5	0.0	77.8	497.0	49.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	15.6	14.6	0.0	0.0	1.1	13.6	13.3	0.0	0.0	0.3	-74.7
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,295.2	24.0	0.0	2.0	1,269.2	31.6	26.5	0.0	3.9	1.2	-99.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	5.5	3.0	0.0	0.8	1.7	4.6	2.9	0.0	1.0	0.7	-60.3
190 SE 1120 Noroeste	9.6	4.8	0.0	3.6	1.2	11.0	5.9	0.0	3.7	1.5	23.8
191 SE 1121 Baja California	3.3	2.9	0.0	0.2	0.2	3.3	3.0	0.0	0.2	0.1	-63.0
192 SE 1122 Golfo Norte	2,228.5	5.7	0.0	0.2	2,222.6	6.0	5.6	0.0	0.2	0.1	-100.0
193 SE 1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194 SE 1124 Bajío Centro	3.6	2.4	0.0	0.3	0.9	2.9	2.3	0.0	0.4	0.3	-72.4
195 SE 1125 Distribución	11.9	7.9	0.0	1.6	2.5	11.7	7.5	0.0	2.1	2.1	-15.8
197 SE 1127 Sureste	2.3	1.3	0.0	0.4	0.6	2.5	1.3	0.0	0.5	0.6	14.9
198 SE 1128 Centro Sur	9.0	4.5	0.0	0.8	3.8	5.7	4.1	0.0	1.2	0.4	-89.3
199 SE 1129 Compensación redes	7.2	6.8	0.0	0.5	-0.2	7.8	6.7	0.0	0.6	0.4	-371.6
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	21.2	7.9	0.0	2.4	10.9	12.2	7.4	0.0	3.6	1.2	-88.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	27.9	15.7	0.0	6.5	5.8	28.8	15.7	0.0	8.6	4.5	-22.4
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	33.0	9.8	0.0	2.6	20.7	13.9	8.9	0.0	4.0	1.0	-95.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		Flujo Neto	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	15.4	15.1	0.0	1.0	-0.7	16.1	14.7	0.0	1.0	0.3	-144.9
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	28.3	16.0	0.0	0.5	11.8	16.3	14.8	0.0	0.7	0.9	-92.3
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	874.2	11.3	0.0	0.9	862.1	494.1	13.0	0.0	1.1	479.9	-44.3
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	11.7	11.2	0.0	0.5	0.0	11.7	10.5	0.0	0.6	0.6	<-500
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	10.3	10.0	0.0	0.7	-0.4	10.7	9.8	0.0	0.7	0.2	-157.2
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	164.1	31.3	0.0	4.4	128.3	14.8	10.6	0.0	3.3	0.9	-99.3
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	43.7	40.8	0.0	1.3	1.6	40.4	37.6	0.0	1.7	1.2	-25.7
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	16.6	7.8	0.0	1.8	7.0	11.1	7.5	0.0	2.4	1.2	-83.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	285.9	1.1	0.0	0.0	284.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	52.6	5.3	0.0	8.5	38.8	16.2	6.1	0.0	9.1	1.0	-97.4
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	313.1	35.3	0.0	7.0	270.8	52.4	24.1	0.0	10.4	18.0	-93.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	38.4	15.6	0.0	5.9	16.9	30.3	12.8	0.0	7.3	10.2	-39.3
216 RM CCC Poza Rica	272.3	0.0	0.0	23.2	249.1	553.5	0.0	0.0	35.7	517.8	107.9
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	795.7	6.0	0.0	5.4	784.3	1,128.5	6.0	0.0	7.4	1,115.1	42.2
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	22.7	22.2	0.0	0.1	0.4	41.4	40.4	0.0	0.1	0.8	92.6
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	8.6	3.4	0.0	2.5	2.7	9.3	3.6	0.0	3.3	2.4	-11.7
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,626.3	707.7	0.0	24.5	2,894.1	296.5	393.6	0.0	32.6	-129.6	-104.5
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
226 CCI CI Guerrero Negro III	53.8	28.6	0.0	4.4	20.8	92.5	36.2	0.0	6.7	49.6	138.5
227 CG Los Humeros II	70.6	9.8	0.0	0.0	60.8	136.9	14.4	0.0	0.0	122.5	101.4
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2.0	0.6	0.0	0.0	1.4	0.8	0.6	0.0	0.0	0.2	-84.3
229 CT TG Baja California II	250.6	10.5	0.0	5.6	234.6	100.2	151.7	0.0	7.4	-58.9	-125.1
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	6.1	5.9	0.0	0.2	0.1	5.8	5.4	0.0	0.2	0.2	32.9
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	11.6	2.4	0.0	0.2	9.0	4.5	2.2	0.0	0.3	2.0	-78.0
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	25.9	5.0	0.0	14.9	6.0	40.3	9.9	0.0	14.3	16.1	170.2
235 CCI Baja California Sur IV	185.6	164.9	0.0	12.0	8.8	114.7	233.4	0.0	15.8	-134.5	<-500
236 CCI Baja California Sur III	163.6	148.9	0.0	1.9	12.9	104.0	217.4	0.0	2.9	-116.3	<-500
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	10.3	4.8	0.0	1.0	4.5	12.5	3.8	0.0	1.6	7.1	57.9
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	16.9	14.8	0.0	4.3	-2.3	15.7	11.5	0.0	3.8	0.3	-115.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	34.1	2.8	0.0	3.8	27.5	15.3	2.6	0.0	5.8	6.8	-75.2
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	21.3	9.1	0.0	2.9	9.3	21.5	8.9	0.0	3.9	8.7	-6.2
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	103.3	16.5	0.0	3.2	83.6	21.9	13.6	0.0	5.0	3.3	-96.1
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	9.6	6.0	0.0	1.0	2.7	8.1	5.6	0.0	1.4	1.1	-58.0
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	20.6	13.3	0.0	1.9	5.4	17.6	12.5	0.0	2.6	2.5	-53.7
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	251.0	22.1	0.0	21.1	207.8	14.0	10.1	0.0	3.3	0.6	-99.7
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	14.4	12.2	0.0	0.9	1.2	13.1	11.4	0.0	1.2	0.6	-54.9
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	77.3	42.2	0.0	2.9	32.2	9.1	3.1	0.0	3.0	3.1	-90.5
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	28.3	11.3	0.0	4.6	12.5	12.7	8.4	0.0	4.2	0.1	-99.2
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	17.9	7.8	0.0	6.7	3.4	14.1	7.8	0.0	6.2	0.1	-97.0
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	7.4	1.6	0.0	4.4	1.3	14.1	3.1	0.0	4.1	6.9	423.2
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	619.0	489.9	0.0	36.7	92.5	1,064.5	567.6	0.0	45.9	451.0	387.6
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	15.5	6.4	0.0	2.3	6.8	13.4	6.3	0.0	3.1	4.1	-40.7
264 CC Centro	3,343.8	2,407.8	0.0	110.9	825.1	1,214.3	847.6	0.0	106.9	259.8	-68.5
266 SLT 1603 Subestación Lago	236.6	63.8	0.0	8.0	164.8	59.6	36.6	0.0	11.7	11.3	-93.1
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	6.9	2.0	0.0	0.0	4.9	1.9	1.8	0.0	0.0	0.0	-99.3
268 CCI Guerrero Negro IV	41.8	18.8	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	9.8	0.5	0.0	0.0	9.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	-99.9
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	33.0	18.3	0.0	11.7	2.9	30.6	14.5	0.0	12.0	4.1	38.8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	302.1	51.6	0.0	11.6	238.9	49.7	31.6	0.0	11.1	7.0	-97.1
275 CG Los Azufres III (Fase I)	90.7	12.1	0.0	0.0	78.5	84.1	21.4	0.0	0.0	62.7	-20.2
278 RM CT José López Portillo	138.9	125.1	0.0	83.7	-69.9	1,431.0	115.0	0.0	82.3	1,233.7	<-500
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	69.8	13.2	0.0	7.6	48.9	19.7	11.1	0.0	8.2	0.4	-99.2
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	116.0	52.3	0.0	23.1	40.6	115.0	49.2	0.0	33.2	32.6	-19.7
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	175.7	9.1	0.0	5.7	160.9	16.3	11.0	0.0	4.9	0.3	-99.8
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	24.2	20.4	0.0	4.6	-0.8	32.8	20.4	0.0	7.4	5.0	<-500
284 CG Los Humeros III	215.2	62.7	0.0	0.0	152.5	101.7	11.6	0.0	0.0	90.1	-40.9
286 CCI Baja California Sur V	217.4	148.9	0.0	18.3	50.3	-17.3	217.4	0.0	28.1	-262.8	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	36.4	14.6	0.0	6.4	15.3	26.0	12.8	0.0	7.9	5.3	-65.4
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	38.4	31.7	0.0	20.2	-13.6	87.8	31.8	0.0	23.6	32.4	-338.9
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	32.0	17.9	0.0	0.0	14.1	16.7	16.4	0.0	0.0	0.3	-97.7
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	18.7	9.7	0.0	0.7	8.4	10.4	8.9	0.0	0.9	0.6	-92.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		Flujo Neto	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	27.1	2.2	0.0	0.5	24.5	2.7	2.1	0.0	0.6	0.1	-99.8
296 CC Empalme I	1,894.5	1,489.1	0.0	101.0	304.4	992.3	601.0	0.0	150.4	240.9	-20.9
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	145.3	11.0	0.0	37.0	97.3	72.5	8.2	0.0	34.9	29.5	-69.7
298 CC Valle de México II	2,556.0	1,622.3	0.0	146.1	787.5	1,248.1	1,209.9	0.0	159.1	-120.9	-115.3
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	31.4	28.2	0.0	5.6	-2.4	46.3	27.9	0.0	9.1	9.4	-496.0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	16.9	3.6	0.0	0.0	13.3	3.4	3.3	0.0	0.0	0.1	-99.5
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	49.1	5.4	0.0	14.9	28.8	26.9	12.3	0.0	14.0	0.5	-98.2
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	52.3	19.1	0.0	22.0	11.3	77.8	22.1	0.0	23.8	32.0	182.3
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	59.9	19.8	0.0	3.2	37.0	29.0	17.0	0.0	5.1	6.9	-81.4
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	40.0	41.2	0.0	19.1	-20.3	55.6	35.6	0.0	18.9	1.1	-105.4
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	98.6	18.8	0.0	12.2	67.6	24.5	12.1	0.0	11.9	0.5	-99.3
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	327.8	60.1	0.0	82.9	184.9	1,174.2	50.0	0.0	74.5	1,049.6	467.7
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	263.2	21.8	0.0	9.2	232.3	109.6	20.5	0.0	10.4	78.6	-66.2
313 CC Empalme II	1,936.6	1,323.6	0.0	202.3	410.7	850.2	0.0	0.0	169.2	681.0	65.8
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	72.6	11.9	0.0	41.9	18.9	104.8	26.0	0.0	39.0	39.8	110.4
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	24.1	12.6	0.0	6.0	5.6	25.8	12.7	0.0	6.8	6.3	13.7
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	54.0	24.1	0.0	19.6	10.3	63.3	28.1	0.0	21.8	13.5	31.1
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	28.7	11.0	0.0	0.8	16.9	12.4	10.1	0.0	1.2	1.1	-93.3
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	51.5	61.2	0.0	12.0	-21.6	121.4	49.0	0.0	19.8	52.6	-342.8
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	33.5	15.6	0.0	20.2	-2.4	55.9	20.2	0.0	21.8	13.9	<-500
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	55.5	38.7	0.0	9.5	7.3	33.5	21.1	0.0	11.7	0.7	-91.0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	218.3	104.5	0.0	134.9	-21.1	241.3	85.6	0.0	120.8	34.9	-265.2
327 CG Los Azufres III Fase II	84.8	1.6	0.0	15.8	67.4	37.3	22.1	0.0	29.5	-14.4	-121.3
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	18.8	4.0	0.0	2.0	12.8	4.6	2.8	0.0	1.8	0.1	-99.3
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	373.0	32.8	0.0	23.4	316.9	84.7	49.6	0.0	25.1	10.0	-96.8
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	368.5	60.7	0.0	25.1	282.7	114.6	76.9	0.0	27.7	10.0	-96.4
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	98.2	17.9	0.0	15.2	65.0	43.4	30.0	0.0	12.6	0.9	-98.7

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 – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	377.9	277.5	0.0	181.0	-80.6	450.9	218.4	0.0	166.8	65.7	-181.5
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja Occidental	5.9	1.5	0.0	2.7	1.8	7.5	2.3	0.0	2.5	2.8	60.7
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	47.3	44.2	0.0	10.5	-7.4	25.7	16.3	0.0	8.9	0.5	-106.8
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	63.5	71.2	0.0	33.1	-40.7	79.7	49.0	0.0	29.1	1.6	-103.8

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).

2./ Los proyectos 329, 330, 352 y 353 no se incluyen en este reporte a pesar de estar incluidos en el cuadro 12 del Tomo VII, en virtud de que se encuentran en la etapa "Por licitar sin cambio de alcance" por lo que no entrarán en operación en el presente año.

N.A.: No aplica.

<-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**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

No.	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	36,345.3	9,858.8	11,850.3	14,636.2	33,801.0	8,227.8	13,992.0	11,581.2	-20.9
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	221.7	170.8	29.6	21.4	188.8	173.9	13.1	1.9	-91.3
2	CC Altamira II	1,017.0	111.5	362.6	542.9	885.5	109.7	327.0	448.8	-17.3
3	CC Bajío	1,265.6	197.9	528.8	538.9	1,243.7	150.5	649.1	444.1	-17.6
4	CC Campeche	344.7	85.1	32.3	227.3	544.4	51.6	138.8	353.9	55.7
5	CC Hermosillo	598.2	200.5	369.2	28.5	283.9	133.9	93.9	56.2	96.7
6	CT Mérida III	1,362.0	94.5	514.2	753.3	967.6	82.0	680.2	205.4	-72.7
7	CC Monterrey III	828.7	345.4	407.2	76.1	963.9	304.5	299.0	360.5	373.8
8	CC Naco-Nogales	641.2	280.8	475.4	-115.0	500.4	247.2	142.3	110.9	-196.4
9	CC Río Bravo II	934.0	375.3	441.0	117.7	875.6	280.7	541.8	53.1	-54.9
10	CC Mexicali	793.7	60.4	670.1	63.2	1,535.2	46.0	453.7	1,035.6	>500
11	CC Saltillo	518.0	227.0	170.4	120.6	554.3	199.1	205.8	149.4	23.9
12	CC Tuxpan II	1,066.8	161.2	437.6	468.0	976.5	146.5	659.3	170.7	-63.5
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid ^{1/}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	CC Altamira III y IV	2,354.3	179.4	567.1	1,607.7	1,927.9	158.2	744.8	1,024.9	-36.2
16	CC Chihuahua III	590.6	190.9	384.1	15.6	435.0	167.0	109.7	158.3	>500
17	CC La Laguna II	1,367.0	507.4	315.8	543.8	948.4	443.3	273.7	231.3	-57.5
18	CC Río Bravo III	1,197.8	119.9	377.0	700.8	933.2	100.2	299.8	533.2	-23.9
19	CC Tuxpan III y IV	2,484.5	999.7	510.8	974.0	2,418.6	845.3	661.7	911.5	-6.4
20	CC Altamira V	2,629.4	946.4	570.4	1,112.6	2,373.7	803.3	920.0	650.4	-41.5
21	CC Tamazunchale	2,304.9	816.9	357.2	1,130.8	2,424.4	629.2	894.9	900.3	-20.4
24	CC Río Bravo IV	1,245.7	261.5	490.1	494.2	848.0	212.9	380.0	255.1	-48.4
25	CC Tuxpan V	1,247.8	263.4	292.5	691.9	1,192.4	261.1	501.9	429.4	-37.9
26	CC Valladolid III	1,334.9	484.5	258.8	591.6	1,702.1	496.1	502.0	704.0	19.0
28	CCC Norte II	1,166.2	437.4	250.4	478.4	958.4	212.9	301.3	444.2	-7.1
29	CCC Norte	1,232.5	551.4	342.3	338.7	1,322.5	425.4	474.1	423.0	24.9
31	CE La Venta III	231.2	0.0	170.8	60.4	232.5	0.0	176.9	55.6	-8.0
33	CE Oaxaca I	176.7	0.0	136.2	40.5	188.8	0.0	123.3	65.5	61.7
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	608.2	0.0	453.3	154.9	706.6	0.0	567.8	138.8	-10.4
36	CC Baja California III	568.9	17.1	350.9	200.9	1,634.3	8.7	1,013.2	612.3	204.9
38	CC Norte III (Juárez)	1,748.3	638.6	363.3	746.3	1,570.1	592.8	528.7	448.6	-39.9
40	CE Sureste I	131.6	0.0	110.4	21.2	163.2	0.0	107.7	55.6	161.9
42	CC Noroeste	1,506.8	546.3	795.2	165.2	916.6	514.6	497.1	-95.1	-157.6
43	CC Noreste	1,388.1	587.6	315.4	485.0	1,384.4	431.1	709.5	243.7	-49.8
45	CC Topolobampo III	1,238.3	0.0	0.0	1,238.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0

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

1./ Este proyecto no presenta montos presupuestados ni ejercidos, en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios fuera de la figura de Inversión financiada condicionada.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) * /

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	417,965.1	302,637.1	2,376.7	305,013.8	8,380.7	12,107.2	20,487.8	92,463.5	112,951.3
Cierres totales	346,591.6	279,745.7	1,483.0	281,228.7	5,358.3	7,484.5	12,842.9	52,520.0	65,362.8
1 CG Cerro Prieto IV ✓	1,870.9	1,870.9	0.0	1,870.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ✓	5,021.8	5,021.8	0.0	5,021.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ✓	497.3	497.3	0.0	497.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ✓	5,218.7	5,218.7	0.0	5,218.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ✓	1,108.2	1,108.2	0.0	1,108.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ✓	5,573.7	5,573.7	0.0	5,573.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ✓	12,695.7	12,695.7	0.0	12,695.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ✓	1,810.9	1,810.9	0.0	1,810.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ✓	2,375.8	2,375.8	0.0	2,375.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ✓	1,926.6	1,926.6	0.0	1,926.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ✓	3,171.6	3,171.6	0.0	3,171.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ✓	917.2	917.2	0.0	917.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ✓	611.2	611.2	0.0	611.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ✓	1,137.9	1,137.9	0.0	1,137.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ✓	1,312.8	1,312.8	0.0	1,312.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ✓	806.5	806.5	0.0	806.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ✓	745.1	745.1	0.0	745.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ✓	501.1	501.1	0.0	501.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ✓	510.9	510.9	0.0	510.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ✓	660.5	660.5	0.0	660.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ✓	814.5	814.5	0.0	814.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ✓	440.7	440.7	0.0	440.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ✓	799.0	799.0	0.0	799.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓	2,379.4	2,379.4	0.0	2,379.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓	2,078.8	2,078.8	0.0	2,078.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ✓	2,207.7	2,207.7	0.0	2,207.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ✓	6,042.8	6,042.8	0.0	6,042.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ✓	808.0	808.0	0.0	808.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ✓	2,384.3	2,384.3	0.0	2,384.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓	4,988.6	4,988.6	0.0	4,988.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ✓	1,164.2	1,164.2	0.0	1,164.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ✓	1,404.8	1,404.8	0.0	1,404.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ✓	1,312.5	1,312.5	0.0	1,312.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ✓	733.2	733.2	0.0	733.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ✓	155.5	155.5	0.0	155.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ✓	3,135.4	3,135.4	0.0	3,135.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ✓	2,060.7	2,060.7	0.0	2,060.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ✓	1,189.0	1,189.0	0.0	1,189.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ✓	268.0	268.0	0.0	268.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ✓	4,477.5	4,477.5	0.0	4,477.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ✓	1,944.5	1,944.5	0.0	1,944.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓	792.1	792.1	0.0	792.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ✓	398.3	398.3	0.0	398.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ✓	1,037.3	1,037.3	0.0	1,037.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ✓	387.5	387.5	0.0	387.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ✓	811.1	811.1	0.0	811.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ✓	1,013.9	1,013.9	0.0	1,013.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ✓	2,296.8	2,296.8	0.0	2,296.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓	2,760.5	2,760.5	0.0	2,760.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ✓	518.2	518.2	0.0	518.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ✓	498.2	498.2	0.0	498.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ✓	301.8	301.8	0.0	301.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ✓	470.5	470.5	0.0	470.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ✓	383.4	383.4	0.0	383.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	249.1	249.1	0.0	249.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,411.8	1,411.8	0.0	1,411.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	548.5	548.5	0.0	548.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p/}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{+/-}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ✓	2,052.4	2,052.4	0.0	2,052.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,393.9	1,393.9	0.0	1,393.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	11,479.2	11,454.5	0.0	11,454.5	6.2	6.2	12.4	12.4	24.7
63	CH El Cajón	15,090.4	8,004.2	0.0	8,004.2	506.2	506.2	1,012.3	6,073.9	7,086.2
64	LT Líneas Centro ✓	121.2	121.2	0.0	121.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,236.9	1,236.9	0.0	1,236.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,357.4	1,357.4	0.0	1,357.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	370.3	370.3	0.0	370.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,680.8	1,534.1	3.9	1,538.0	16.3	30.9	47.2	95.6	142.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	601.3	601.3	0.0	601.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya ✓	671.9	671.9	0.0	671.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ✓	245.8	245.8	0.0	245.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ✓	559.6	559.6	0.0	559.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira ✓	766.6	766.6	0.0	766.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello ✓	114.9	114.9	0.0	114.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II ✓	209.2	209.2	0.0	209.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	339.8	339.8	0.0	339.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas ✓	260.8	260.8	0.0	260.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil ✓	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,306.4	2,306.4	0.0	2,306.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio ✓	533.9	533.9	0.0	533.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ✓	10.9	10.9	0.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán ✓	16.6	16.6	0.0	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ✓	244.6	244.6	0.0	244.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM GraJ. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) ✓	890.8	890.8	0.0	890.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ✓	243.3	243.3	0.0	243.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ✓	208.5	208.5	0.0	208.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca ✓	585.7	585.7	0.0	585.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ✓	314.5	314.5	0.0	314.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México ✓	104.8	104.8	0.0	104.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ✓	139.5	139.5	0.0	139.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ✓	63.0	63.0	0.0	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ✓	811.4	811.4	0.0	811.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,441.5	1,441.5	0.0	1,441.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	504.8	504.8	0.0	504.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte ✓	349.2	349.2	0.0	349.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	121.1	121.1	0.0	121.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,372.7	3,212.8	0.0	3,212.8	10.1	10.1	20.2	139.6	159.9
105	SLT 709 Sistemas Sur ✓	1,836.9	1,836.9	0.0	1,836.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ✓	1,348.8	1,348.8	0.0	1,348.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II ✓	1,095.2	1,095.2	0.0	1,095.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I ✓	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula ✓	95.1	95.1	0.0	95.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ✓	569.8	569.8	0.0	569.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ✓	247.9	247.9	0.0	247.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ✓	649.1	649.1	0.0	649.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ✓	553.1	553.1	0.0	553.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ✓	800.2	800.2	0.0	800.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ✓	373.4	373.4	0.0	373.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste ✓	195.6	195.6	0.0	195.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte ✓	95.9	95.9	0.0	95.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío ✓	974.1	974.1	0.0	974.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano ✓	1,529.6	1,529.6	0.0	1,529.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas ✓	1,290.1	1,290.1	0.0	1,290.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noine ✓	1,203.1	1,203.1	0.0	1,203.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,661.0	1,619.9	1.2	1,621.1	4.6	8.7	13.2	26.7	39.9
132	CE La Venta II ✓	1,976.5	1,976.5	0.0	1,976.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ✓	123.1	123.1	0.0	123.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste ✓	162.2	162.2	0.0	162.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente ✓	216.7	216.7	0.0	216.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) * /

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
140 SE 914 División Centro Sur	236.8	208.1	6.8	214.9	6.9	13.8	20.7	1.1	21.9
141 SE 915 Occidental U	210.5	210.5	0.0	210.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacifico U	754.7	754.7	0.0	754.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo U	1,458.2	1,458.2	0.0	1,458.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte U	1,001.4	1,001.4	0.0	1,001.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	22,631.5	9,377.0	325.7	9,702.7	412.7	762.6	1,175.3	11,753.5	12,928.8
147 CCC Baja California U	3,155.7	3,155.7	0.0	3,155.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur U	500.1	500.1	0.0	500.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro U	810.6	810.6	0.0	810.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	858.3	854.7	0.1	854.8	0.4	0.8	1.2	2.4	3.5
151 SE 1006 Central----Sur	280.7	269.5	0.0	269.5	2.7	2.8	5.5	5.7	11.2
152 SE 1005 Noroeste	1,098.8	1,043.6	10.5	1,054.1	11.7	23.2	34.9	9.8	44.7
156 RM Infernillo	306.0	302.9	0.1	303.0	0.3	0.6	1.0	2.0	2.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,755.0	2,699.1	1.7	2,700.8	6.2	11.7	17.9	36.2	54.1
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 U	238.7	238.7	0.0	238.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 U	81.4	81.4	0.0	81.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II U	19.6	19.6	0.0	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz U	76.5	76.5	0.0	76.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II U	34.3	34.3	0.0	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central U	283.2	283.2	0.0	283.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	706.8	694.0	0.0	694.0	1.4	2.7	4.1	8.8	12.9
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo U	105.5	105.5	0.0	105.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,098.3	1,082.2	0.5	1,082.7	1.8	3.4	5.2	10.5	15.7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,609.9	2,261.9	87.0	2,348.9	87.0	174.0	261.0	0.0	261.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales U	593.2	593.2	0.0	593.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,446.1	1,187.5	7.3	1,194.8	28.5	54.4	82.9	168.3	251.3
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	651.5	618.1	0.0	618.1	8.4	8.4	16.7	16.7	33.4
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.4	21.4	0.0	21.5	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9
181 RM CN Laguna Verde	11,669.8	8,340.6	247.3	8,587.9	247.3	494.5	741.8	2,340.2	3,082.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 U	578.5	578.5	0.0	578.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 U	104.2	104.2	0.0	104.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	420.1	401.5	0.0	401.5	2.0	3.9	5.9	12.7	18.5
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	290.5	241.9	1.5	243.4	5.4	10.2	15.6	31.5	47.1
190 SE 1120 Noroeste	892.3	750.8	1.6	752.5	11.9	16.5	28.3	111.5	139.8
191 SE 1121 Baja California	99.1	91.9	1.8	93.7	1.8	3.6	5.4	0.0	5.4
192 SE 1122 Golfo Norte	699.9	659.8	1.6	661.4	5.1	10.2	15.4	23.1	38.5
193 SE 1123 Norte U	68.9	68.9	0.0	68.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	710.0	683.3	0.5	683.9	2.9	5.6	8.5	17.6	26.1
195 SE 1125 Distribución	1,751.7	1,626.8	3.2	1,630.0	13.7	26.3	40.0	81.7	121.7
197 SE 1127 Sureste	288.2	261.5	0.8	262.3	3.0	5.6	8.6	17.3	25.8
198 SE 1128 Centro Sur	363.5	326.0	0.3	326.3	7.8	8.9	16.8	20.4	37.2
199 SE 1129 Compensación redes	280.6	259.0	3.2	262.2	4.0	7.9	11.9	6.5	18.4
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,263.6	1,142.4	1.4	1,143.8	24.0	28.5	52.6	67.3	119.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,601.1	1,200.4	12.1	1,212.4	44.4	84.3	128.7	260.0	388.7
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,373.0	2,133.1	0.0	2,133.1	43.1	55.7	98.8	141.0	239.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	667.5	634.7	8.2	642.9	8.2	16.4	24.6	0.0	24.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,927.8	1,895.4	1.0	1,896.3	3.6	6.8	10.4	21.1	31.5
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,109.3	2,054.9	1.6	2,056.5	6.0	11.5	17.5	35.3	52.8
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera U	762.9	762.9	0.0	762.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	867.9	839.4	2.1	841.5	3.9	7.6	11.5	15.0	26.5
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	170.0	147.4	5.7	153.0	5.7	11.3	17.0	0.0	17.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,502.3	2,418.8	2.5	2,421.3	9.3	17.6	26.9	54.2	81.1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,302.1	3,132.7	3.5	3,136.2	18.9	35.8	54.6	111.3	165.9
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo U	664.4	664.4	0.0	664.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,099.8	709.4	0.9	710.3	58.8	61.6	120.4	269.1	389.5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,124.5	881.7	8.1	889.8	28.3	45.5	73.8	161.0	234.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{+/-}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
216	RM CCC Poza Rica	2,725.9	1,843.7	0.0	1,843.7	249.3	250.9	500.2	382.0	882.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,872.3	1,789.3	8.3	1,797.7	121.4	148.9	270.3	804.3	1,074.6
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	709.1	701.9	0.2	702.1	0.8	1.5	2.3	4.7	7.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	770.2	611.0	4.8	615.8	17.6	33.5	51.1	103.3	154.4
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,997.2	14,878.1	43.5	14,921.6	786.3	545.9	1,332.2	2,743.4	4,075.6
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II ^U	78.4	78.4	0.0	78.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III ^U	22.4	22.4	0.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	457.9	297.6	0.0	297.6	45.8	45.8	91.6	68.7	160.3
227	CG Los Humeros II	1,920.2	1,806.9	0.0	1,806.9	11.9	23.9	35.8	77.5	113.3
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	353.1	330.9	0.0	330.9	2.4	4.7	7.1	15.1	22.2
229	CT TG Baja California II	1,880.5	1,475.4	10.1	1,485.6	44.5	85.2	129.7	265.2	394.9
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	116.2	106.6	0.3	106.9	1.1	2.0	3.1	6.2	9.3
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	155.3	142.4	0.4	142.8	1.4	2.7	4.1	8.3	12.5
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	648.3	126.8	2.2	129.0	26.0	33.2	59.1	460.1	519.2
235	CCI Baja California Sur IV	1,771.8	1,036.6	22.1	1,058.7	81.4	154.7	236.1	476.9	713.0
236	CCI Baja California Sur III	1,663.9	1,579.1	0.0	1,579.1	21.2	21.2	42.4	42.4	84.8
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	208.8	136.9	3.1	140.0	17.8	24.0	41.8	27.1	68.8
242	SE 1323 Distribución SUR	439.2	285.2	5.9	291.1	0.1	6.0	6.1	141.9	148.1
243	SE 1322 Distribución Centro	1,540.8	1,145.5	0.0	1,145.5	87.5	104.7	192.2	203.1	395.3
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,237.5	986.8	4.8	991.6	39.9	59.2	99.0	146.9	246.0
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	343.0	286.0	1.3	287.4	8.0	12.5	20.5	35.2	55.6
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,124.6	1,008.7	2.5	1,011.2	15.8	25.3	41.1	72.3	113.4
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	811.3	759.8	1.6	761.3	5.7	10.8	16.6	33.4	50.0
251	SE 1421 Distribución Sur	464.5	309.0	1.0	310.0	14.6	21.8	36.4	118.2	154.6
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte ^U	143.3	143.3	0.0	143.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	597.3	375.6	3.5	379.1	43.9	51.3	95.3	122.9	218.2
259	SE 1521 Distribución Sur	606.4	289.5	3.6	293.1	27.8	36.4	64.2	249.1	313.3
260	SE 1520 Distribución Norte	190.0	40.2	0.0	40.3	6.3	6.4	12.7	137.0	149.7
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,127.7	4,680.1	65.1	4,745.1	236.6	481.9	718.5	1,664.1	2,382.6
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	681.4	537.1	3.7	540.8	17.7	30.9	48.5	92.0	140.6
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	431.8	338.1	0.0	338.1	9.9	19.7	29.6	64.1	93.7
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.2	40.9	0.0	40.9	1.2	2.4	3.6	7.8	11.3
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	815.7	333.6	6.9	340.5	42.8	63.1	105.9	369.2	475.2
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,263.7	987.3	0.0	987.3	29.1	58.2	87.3	189.2	276.5
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	376.3	131.7	18.8	150.5	18.8	37.6	56.5	169.4	225.8
286	CCI Baja California Sur V	1,935.5	1,258.1	0.0	1,258.1	193.5	193.5	387.1	290.3	677.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	455.7	188.1	10.2	198.3	27.6	37.8	65.4	192.0	257.4
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,110.3	433.2	24.6	457.8	51.7	100.9	152.6	499.9	652.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,270.2	997.7	0.0	997.7	28.7	57.4	86.0	186.4	272.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	946.3	749.7	0.9	750.6	21.8	41.7	63.5	132.3	195.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	363.2	275.4	0.7	276.1	9.4	18.5	27.9	59.2	87.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	465.6	162.9	23.3	186.2	23.3	46.6	69.8	209.5	279.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	146.1	114.5	0.0	114.5	3.3	6.6	10.0	21.6	31.5
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,281.6	597.8	0.0	597.8	91.1	92.1	183.2	500.6	683.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,435.6	558.6	14.6	573.2	86.8	121.2	208.0	654.4	862.4
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	938.8	624.4	6.2	630.7	89.5	102.3	191.8	116.4	308.1
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	878.4	174.3	28.5	202.9	20.4	57.9	78.3	597.2	675.5
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	479.2	136.9	20.3	157.2	12.3	38.9	51.2	270.8	322.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,733.7	304.9	2.2	307.1	61.2	67.8	129.1	1,297.4	1,426.5

**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 – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	323.4	120.0	6.4	126.5	15.6	28.5	44.1	152.9	197.0
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,215.3	530.4	6.4	536.8	79.1	92.0	171.2	507.4	678.5
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	272.4	183.3	0.0	183.3	28.2	28.2	56.4	32.7	89.1
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	815.7	448.6	40.8	489.4	40.8	122.4	163.1	163.1	326.3
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,096.5	402.9	13.2	416.0	56.0	82.9	138.9	541.5	680.4
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,014.6	2,125.7	63.4	2,189.1	316.8	381.6	698.4	5,127.1	5,825.5
327 CG Los Azufres III Fase II	950.2	0.7	0.7	1.4	0.0	59.5	59.5	889.3	948.8
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	82.1	11.1	2.7	13.8	0.1	2.8	2.9	65.3	68.2
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,155.9	253.4	25.9	279.3	46.3	81.7	128.0	748.6	876.5
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,897.0	2,179.1	179.3	2,358.3	345.4	568.4	913.8	6,624.9	7,538.7
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	105.3	10.5	0.0	10.5	3.5	3.5	7.0	87.7	94.8
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,365.0	183.1	45.2	228.2	1.0	46.9	47.9	1,088.9	1,136.8
Cierres Parciales	71,373.5	22,891.4	893.6	23,785.0	3,022.3	4,622.7	7,645.0	39,943.5	47,588.5
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,503.6	3,271.0	8.9	3,279.8	538.3	567.6	1,105.9	4,117.9	5,223.8
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,234.1	3,071.1	3.9	3,075.0	18.2	28.8	47.0	112.1	159.1
209 SE 1212 Sur - Peninsular	957.2	774.4	3.8	778.2	22.4	31.4	53.8	125.1	178.9
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,169.6	1,812.4	19.7	1,832.1	21.3	72.0	93.4	244.1	337.5
245 SE 1320 Distribución Noroeste	725.0	599.5	9.2	608.7	16.1	36.2	52.4	64.0	116.3
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	804.0	546.1	4.7	550.8	32.9	56.9	89.8	163.5	253.3
264 CC Centro	10,946.5	4,472.5	18.6	4,491.0	835.7	881.3	1,717.0	4,738.5	6,455.5
266 SLT 1603 Subestación Lago	570.6	175.0	25.7	200.8	24.0	49.8	73.8	296.1	369.8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,855.2	1,118.5	10.7	1,129.1	93.5	124.8	218.4	507.7	726.1
278 RM CT José López Portillo	3,874.5	758.8	113.0	871.8	80.7	193.7	274.4	2,728.3	3,002.7
280 SLT 1721 Distribución Norte	447.1	174.5	4.2	178.7	25.5	30.6	56.1	212.3	268.4
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,562.1	464.3	44.2	508.5	87.0	162.8	249.8	803.7	1,053.5
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	289.1	57.3	7.7	65.0	5.9	13.6	19.5	204.6	224.1
284 CG Los Humeros III	778.3	450.6	0.0	450.6	81.9	81.9	163.9	163.9	327.7
296 CC Empalme I	8,785.7	2,409.0	224.8	2,633.9	464.2	689.0	1,153.3	4,998.6	6,151.9
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,714.3	349.9	2.7	352.6	74.1	83.1	157.2	1,204.5	1,361.7
298 CC Valle de México II	7,523.1	0.0	250.8	250.8	0.0	752.3	752.3	6,520.0	7,272.3
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	624.1	138.9	4.0	142.9	30.5	38.4	68.9	412.3	481.2
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	5,833.5	942.9	41.9	984.9	248.5	290.5	539.0	4,309.6	4,848.7
313 CC Empalme II	7,234.9	723.5	0.0	723.5	241.2	241.2	482.3	6,029.1	6,511.4
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	568.6	154.1	14.9	169.0	24.0	40.0	64.0	335.5	399.5
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,366.1	306.0	50.2	356.2	42.4	92.6	135.0	874.9	1,009.9
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	585.3	105.8	16.1	121.9	13.8	29.9	43.7	419.8	463.4
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	420.9	15.3	14.0	29.3	0.0	34.1	34.1	357.5	391.6

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 18,1052 pesos correspondiente al cierre de marzo de 2023.

1./ Proyectos en operación que concluyeron sus obligaciones financieras como Pidiregas.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	727,545.5	724,263.6	-0.5	632,602.2	339,982.3	46.9	37,471.9	302,510.4
Inversión directa	483,551.8	480,269.9	-0.7	436,255.9	143,636.0	29.9	30,684.6	112,951.3
1 CG Cerro Prieto IV	1,870.9	1,870.9	0.0	1,870.9	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,021.8	5,021.8	0.0	5,021.8	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	497.3	497.3	0.0	497.3	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,994.4	5,994.4	0.0	5,994.4	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,109.3	1,109.3	0.0	1,109.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,573.7	5,573.7	0.0	5,573.7	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,695.7	12,695.7	0.0	12,695.7	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,810.9	1,810.9	0.0	1,810.9	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,402.0	2,402.0	0.0	2,402.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,926.6	1,926.6	0.0	1,926.6	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,171.6	3,171.6	0.0	3,171.6	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	917.2	917.2	0.0	917.2	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	611.2	611.2	0.0	611.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,137.9	1,137.9	0.0	1,137.9	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,312.8	1,312.8	0.0	1,312.8	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	806.5	806.5	0.0	806.5	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	745.1	745.1	0.0	745.1	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	501.1	501.1	0.0	501.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	510.9	510.9	0.0	510.9	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	660.5	660.5	0.0	660.5	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	814.5	814.5	0.0	814.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	440.7	440.7	0.0	440.7	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	799.0	799.0	0.0	799.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,379.4	2,379.4	0.0	2,379.4	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,078.8	2,078.8	0.0	2,078.8	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,207.7	2,207.7	0.0	2,207.7	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,042.8	6,042.8	0.0	6,042.8	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	808.0	808.0	0.0	808.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,384.3	2,384.3	0.0	2,384.3	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,988.6	4,988.6	0.0	4,988.6	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,164.2	1,164.2	0.0	1,164.2	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,404.8	1,404.8	0.0	1,404.8	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,312.5	1,312.5	0.0	1,312.5	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	733.2	733.2	0.0	733.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	155.5	155.5	0.0	155.5	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,135.4	3,135.4	0.0	3,135.4	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,060.7	2,060.7	0.0	2,060.7	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,189.0	1,189.0	0.0	1,189.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	268.0	268.0	0.0	268.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,477.5	4,477.5	0.0	4,477.5	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,944.5	1,944.5	0.0	1,944.5	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	792.1	792.1	0.0	792.1	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	398.3	398.3	0.0	398.3	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,037.3	1,037.3	0.0	1,037.3	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	387.5	387.5	0.0	387.5	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	811.1	811.1	0.0	811.1	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,013.9	1,013.9	0.0	1,013.9	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,296.8	2,296.8	0.0	2,296.8	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,760.5	2,760.5	0.0	2,760.5	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	518.2	518.2	0.0	518.2	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	498.2	498.2	0.0	498.2	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	301.8	301.8	0.0	301.8	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	470.5	470.5	0.0	470.5	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	383.4	383.4	0.0	383.4	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 – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respetto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	249.1	249.1	0.0	249.1	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	1,411.9	1,411.9	0.0	1,411.9	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	548.5	548.5	0.0	548.5	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,052.4	2,052.4	0.0	2,050.8	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,393.9	1,393.9	0.0	1,393.9	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CC	Pacífico	11,479.2	11,479.2	0.0	11,479.2	24.7	0.2	0.0	24.7
63	CH	El Cajón	15,090.4	15,090.4	0.0	15,090.4	7,086.2	47.0	0.0	7,086.2
64	LT	Líneas Centro	121.2	121.2	0.0	121.2	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,236.9	1,236.9	0.0	1,236.9	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,357.4	1,357.4	0.0	1,357.4	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	370.3	370.3	0.0	370.3	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,680.8	1,680.8	0.0	1,680.8	142.8	8.5	0.0	142.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	601.3	601.3	0.0	601.3	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	671.9	671.9	0.0	671.9	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	245.8	245.8	0.0	245.8	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	559.6	559.6	0.0	559.6	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	766.6	766.6	0.0	766.6	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	114.9	114.9	0.0	114.9	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	209.2	209.2	0.0	209.2	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	339.8	339.8	0.0	339.8	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	260.8	260.8	0.0	260.8	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,306.4	2,306.4	0.0	2,306.4	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	533.9	533.9	0.0	533.9	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	10.9	10.9	0.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	16.6	16.6	0.0	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	244.6	244.6	0.0	244.6	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	890.8	890.8	0.0	890.8	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	243.3	243.3	0.0	243.3	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	208.5	208.5	0.0	208.5	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	585.7	585.7	0.0	585.7	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	314.5	314.5	0.0	314.5	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	104.8	104.8	0.0	104.8	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	139.5	139.5	0.0	139.5	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	63.0	63.0	0.0	63.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	811.4	811.4	0.0	811.4	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,441.5	1,441.5	0.0	1,441.5	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	504.8	504.8	0.0	504.8	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	349.2	349.2	0.0	349.2	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	121.1	121.1	0.0	121.1	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,372.7	3,372.7	0.0	3,372.7	159.9	4.7	0.0	159.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,836.9	1,836.9	0.0	1,836.9	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,348.8	1,348.8	0.0	1,348.8	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,095.2	1,095.2	0.0	1,095.2	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	95.1	95.1	0.0	95.1	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	569.8	569.8	0.0	569.8	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	247.9	247.9	0.0	247.9	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	649.1	649.1	0.0	649.1	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	553.1	553.1	0.0	553.1	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	800.2	800.2	0.0	800.2	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	373.4	373.4	0.0	373.4	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	195.6	195.6	0.0	195.6	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	95.9	95.9	0.0	95.9	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	974.1	974.1	0.0	974.1	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,529.6	1,529.6	0.0	1,529.6	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,290.1	1,290.1	0.0	1,290.1	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
(Millones de pesos a precios de 2023) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
128	SLT	803 NOINE	1,203.1	1,203.1	0.0	1,203.1	0.0	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,661.0	1,661.0	0.0	1,661.0	39.9	2.4	0.0
132	CE	La Venta II	1,976.5	1,976.5	0.0	1,976.5	0.0	0.0	39.9
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	123.1	123.1	0.0	123.1	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	162.2	162.2	0.0	162.2	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	216.7	216.7	0.0	216.7	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	236.8	236.8	0.0	236.8	21.9	9.2	0.0
141	SE	915 Occidental	210.5	210.5	0.0	210.5	0.0	0.0	21.9
142	SLT	901 Pacífico	754.7	754.7	0.0	754.7	0.0	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,458.2	1,458.2	0.0	1,458.2	0.0	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,001.4	1,001.4	0.0	1,001.4	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	22,631.5	22,631.5	0.0	22,631.5	12,928.8	57.1	0.0
147	CCC	Baja California	3,155.7	3,155.7	0.0	3,155.7	0.0	0.0	12,928.8
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	500.1	500.1	0.0	500.1	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	810.6	810.6	0.0	810.6	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	858.3	858.3	0.0	858.3	3.5	0.4	0.0
151	SE	1006 Central----Sur	280.7	280.7	0.0	280.7	11.2	4.0	0.0
152	SE	1005 Noroeste	1,098.8	1,098.8	0.0	1,098.8	44.7	4.1	0.0
156	RM	Infiernillo	306.0	306.0	0.0	306.0	2.9	1.0	0.0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,755.0	2,755.0	0.0	2,755.0	54.1	2.0	0.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	238.7	238.7	0.0	238.7	0.0	0.0	54.1
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	81.4	81.4	0.0	81.4	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	19.6	19.6	0.0	19.6	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	76.5	76.5	0.0	76.5	0.0	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	34.3	34.3	0.0	34.3	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	283.2	283.2	0.0	283.2	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	706.8	706.8	0.0	706.8	12.9	1.8	0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	105.5	105.5	0.0	105.5	0.0	0.0	12.9
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,098.3	1,098.3	0.0	1,098.3	15.7	1.4	0.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,609.9	2,609.9	0.0	2,609.9	261.0	10.0	0.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	593.2	593.2	0.0	593.2	0.0	0.0	261.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,446.1	1,446.1	0.0	1,446.1	251.3	17.4	0.0
171	CC	Agua Prieta I (con campo solar)	10,338.1	10,338.1	0.0	8,503.6	5,223.8	50.5	0.0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	651.5	651.5	0.0	651.5	33.4	5.1	0.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.4	22.4	0.0	22.4	0.9	4.0	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	11,669.8	11,669.8	0.0	11,669.8	3,082.0	26.4	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	578.5	578.5	0.0	578.5	0.0	0.0	3,082.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	104.2	104.2	0.0	104.2	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	420.1	420.1	0.0	420.1	18.5	4.4	0.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,423.8	4,423.8	0.0	3,670.7	790.1	17.9	0.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	290.5	290.5	0.0	290.5	47.1	16.2	0.0
190	SE	1120 Noroeste	892.3	892.3	0.0	892.3	139.8	15.7	0.0
191	SE	1121 Baja California	99.1	99.1	0.0	99.1	5.4	5.4	0.0
192	SE	1122 Golfo Norte	699.9	699.9	0.0	699.9	38.5	5.5	0.0
193	SE	1123 Norte	68.9	68.9	0.0	68.9	0.0	0.0	38.5
194	SE	1124 Bajío Centro	710.0	710.0	0.0	710.0	26.1	3.7	0.0
195	SE	1125 Distribución	1,751.7	1,751.7	0.0	1,751.7	121.7	6.9	0.0
197	SE	1127 Sureste	288.2	288.2	0.0	288.2	25.8	9.0	0.0
198	SE	1128 Centro Sur	363.5	363.5	0.0	363.5	37.2	10.2	0.0
199	SE	1129 Compensación redes	280.6	280.6	0.0	280.6	18.4	6.5	0.0
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,263.6	1,263.6	0.0	1,263.6	119.8	9.5	0.0
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,601.1	1,601.1	0.0	1,601.1	388.7	24.3	0.0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,373.0	2,373.0	0.0	2,373.0	239.9	10.1	0.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	667.5	667.5	0.0	667.5	24.6	3.7	0.0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,927.8	1,927.8	0.0	1,927.8	31.5	1.6	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respetto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,109.3	2,109.3	0.0	2,109.3	52.8	2.5	0.0	52.8
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	762.9	762.9	0.0	762.9	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	867.9	867.9	0.0	867.9	26.5	3.0	0.0	26.5
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	170.0	170.0	0.0	170.0	17.0	10.0	0.0	17.0
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR ✓	2,407.8	2,407.8	0.0	1,136.1	1,136.1	47.2	957.2	178.9
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,502.3	2,502.3	0.0	2,502.3	81.1	3.2	0.0	81.1
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,302.1	3,302.1	0.0	3,302.1	165.9	5.0	0.0	165.9
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	620.8	664.4	7.0	664.4	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,099.8	1,099.8	0.0	1,099.8	389.5	35.4	0.0	389.5
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE ✓	4,364.6	4,364.6	0.0	2,340.8	2,340.8	53.6	2,003.3	337.5
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,124.5	1,124.5	0.0	1,124.5	234.7	20.9	0.0	234.7
216 RM	CCC Poza Rica	2,725.9	2,725.9	0.0	2,725.9	882.2	32.4	0.0	882.2
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,872.3	2,872.3	0.0	2,872.3	1,074.6	37.4	0.0	1,074.6
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	709.1	709.1	0.0	709.1	7.0	1.0	0.0	7.0
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	770.2	770.2	0.0	770.2	154.4	20.0	0.0	154.4
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,997.2	18,997.2	0.0	18,997.2	4,075.6	21.5	0.0	4,075.6
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	78.4	78.4	0.0	78.4	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.4	22.4	0.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI	CI Guerrero Negro III	457.9	457.9	0.0	457.9	160.3	35.0	0.0	160.3
227 CG	Los Humeros II	1,920.2	1,920.2	0.0	1,920.2	113.3	5.9	0.0	113.3
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	353.1	353.1	0.0	353.1	22.2	6.3	0.0	22.2
229 CT	TG Baja California II	1,880.5	1,880.5	0.0	1,880.5	394.9	21.0	0.0	394.9
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	116.2	116.2	0.0	116.2	9.3	8.0	0.0	9.3
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	155.3	155.3	0.0	155.3	12.5	8.0	0.0	12.5
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	648.3	648.3	0.0	648.3	519.2	80.1	0.0	519.2
235 CCI	Baja California Sur IV	1,771.8	1,771.8	0.0	1,771.8	713.0	40.2	0.0	713.0
236 CCI	Baja California Sur III	1,663.9	1,663.9	0.0	1,663.9	84.8	5.1	0.0	84.8
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	208.8	208.8	0.0	208.8	68.8	33.0	0.0	68.8
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	439.2	439.2	0.0	439.2	148.1	33.7	0.0	148.1
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,540.8	1,540.8	0.0	1,540.8	395.3	25.7	0.0	395.3
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,237.5	1,237.5	0.0	1,237.5	246.0	19.9	0.0	246.0
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE ✓	1,690.7	1,690.7	0.0	841.3	841.3	49.8	725.0	116.3
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	343.0	343.0	0.0	343.0	55.6	16.2	0.0	55.6
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,124.6	1,124.6	0.0	1,124.6	113.4	10.1	0.0	113.4
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,039.0	1,039.0	0.0	571.2	253.3	24.4	0.0	253.3
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	811.3	811.3	0.0	811.3	50.0	6.2	0.0	50.0
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	464.5	464.5	0.0	464.5	154.6	33.3	0.0	154.6
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	143.4	143.4	0.0	143.4	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	597.3	597.3	0.0	597.3	218.2	36.5	0.0	218.2
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 ✓	7,797.1	7,797.1	0.0	6,879.9	6,879.9	88.2	6,879.9	0.0
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	606.4	606.4	0.0	606.4	313.3	51.7	0.0	313.3
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	190.0	190.0	0.0	190.0	149.7	78.8	0.0	149.7
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	9,147.8	7,127.7	-22.1	5,792.7	2,382.6	33.4	0.0	2,382.6
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	681.4	681.4	0.0	681.4	140.6	20.6	0.0	140.6
264 CC	Centro	13,213.3	13,213.3	0.0	7,962.3	6,455.5	48.9	0.0	6,455.5

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 – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,218.7	3,218.7	0.0	1,651.2	1,600.9	49.7	1,231.1	369.8
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	431.8	431.8	0.0	431.8	93.7	21.7	0.0	93.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	373.6	373.6	0.0	373.5	373.5	100.0	373.5	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.2	52.2	0.0	52.2	11.3	21.7	0.0	11.3
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	815.7	815.7	0.0	815.7	475.2	58.3	0.0	475.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México [✓]	3,902.3	3,902.3	0.0	2,543.7	2,543.7	65.2	1,817.6	726.1
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,263.7	1,263.7	0.0	1,263.7	276.5	21.9	0.0	276.5
278	RM	CT José López Portillo [✓]	4,390.3	3,874.5	-11.7	4,195.9	4,195.9	108.3	1,193.1	3,002.7
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE [✓]	1,840.0	1,840.0	0.0	694.4	694.4	37.7	426.0	268.4
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste [✓]	1,702.8	1,702.8	0.0	1,217.0	1,217.0	71.5	163.5	1,053.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México [✓]	1,086.3	1,086.3	0.0	513.2	513.2	47.2	289.1	224.1
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	376.3	376.3	0.0	376.3	225.8	60.0	0.0	225.8
284	CG	Los Humeros III	2,352.1	2,352.1	0.0	778.3	327.7	13.9	0.0	327.7
286	CCI	Baja California Sur V	1,935.5	1,935.5	0.0	1,935.5	677.4	35.0	0.0	677.4
288	SLT	1722 Distribución Sur	455.7	455.7	0.0	455.7	257.4	56.5	0.0	257.4
289	CH	Chicoasén II	7,496.2	7,496.2	0.0	6,996.2	6,996.2	93.3	6,996.2	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,110.3	1,110.3	0.0	1,110.3	652.5	58.8	0.0	652.5
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,270.2	1,270.2	0.0	1,270.2	272.4	21.4	0.0	272.4
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	946.3	946.3	0.0	946.3	195.7	20.7	0.0	195.7
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	363.2	363.2	0.0	363.2	87.0	24.0	0.0	87.0
296	CC	Empalme I	13,086.0	13,086.0	0.0	8,633.4	6,151.9	47.0	0.0	6,151.9
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,604.8	2,604.8	0.0	1,569.4	1,361.7	52.3	0.0	1,361.7
298	CC	Valle de México II	12,651.1	12,651.1	0.0	7,700.4	7,435.3	58.8	162.9	7,272.3
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	465.6	465.6	0.0	465.6	279.3	60.0	0.0	279.3
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,072.5	3,612.6	17.6	2,296.3	2,296.3	63.6	2,296.3	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	146.1	146.1	0.0	146.1	31.5	21.6	0.0	31.5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,281.6	1,281.6	0.0	1,281.6	683.8	53.4	0.0	683.8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,435.6	1,435.6	0.0	1,435.6	862.4	60.1	0.0	862.4
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	938.8	938.8	0.0	938.8	308.1	32.8	0.0	308.1
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	878.4	878.4	0.0	878.4	675.5	76.9	0.0	675.5
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución [✓]	2,118.7	2,118.7	0.0	1,105.2	1,105.2	52.2	624.1	481.2
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 [✓]	6,368.9	6,368.9	0.0	6,077.6	6,077.6	95.4	1,228.9	4,848.7
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	479.2	479.2	0.0	479.2	322.0	67.2	0.0	322.0
313	CC	Empalme II	13,131.1	13,098.5	-0.2	7,187.7	6,511.4	49.7	0.0	6,511.4
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,733.7	1,733.7	0.0	1,733.7	1,426.5	82.3	0.0	1,426.5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	323.4	323.4	0.0	323.4	197.0	60.9	0.0	197.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,215.3	1,215.3	0.0	1,215.3	678.5	55.8	0.0	678.5
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	272.4	272.4	0.0	272.4	89.1	32.7	0.0	89.1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	815.7	815.7	0.0	815.7	326.3	40.0	0.0	326.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,096.5	1,096.5	0.0	1,096.5	680.4	62.1	0.0	680.4
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución [✓]	1,063.4	1,063.4	0.0	951.2	951.2	89.4	551.6	399.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,014.6	8,014.6	0.0	8,014.6	5,825.5	72.7	0.0	5,825.5
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,141.7	950.2	-16.8	950.2	948.8	99.8	0.0	948.8
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	82.1	82.1	0.0	82.1	68.2	83.2	0.0	68.2
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,155.9	1,155.9	0.0	1,155.9	876.5	75.8	0.0	876.5
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,631.6	2,631.6	0.0	2,222.4	2,222.4	84.5	1,212.5	1,009.9
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,016.1	3,016.1	0.0	1,048.8	1,048.8	34.8	585.3	463.4

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respeto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,897.0	9,897.0	0.0	9,897.0	7,538.7	76.2	0.0	7,538.7
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental ^{v/}	200.2	105.3	-47.4	195.4	195.4	185.6	100.6	94.8
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución ^{v/}	1,502.8	1,502.8	0.0	445.9	445.9	29.7	54.3	391.6
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,375.8	1,365.0	-42.5	1,365.0	1,318.2	96.6	181.4	1,136.8
Inversión condicionada			243,993.8	243,993.8	0.0	196,346.3	196,346.3	80.5	6,787.2	189,559.1
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,527.3	6,527.3	0.0	6,527.3	6,527.3	100.0	0.0	6,527.3
2	CC	Altamira II	4,668.2	4,668.2	0.0	4,668.2	4,668.2	100.0	0.0	4,668.2
3	CC	Bajío ^{2./}	6,648.0	6,648.0	0.0	6,648.0	6,648.0	100.0	0.0	6,648.0
4	CC	Campeche	2,710.7	2,710.7	0.0	2,710.7	2,710.7	100.0	0.0	2,710.7
5	CC	Hermosillo	3,171.9	3,171.9	0.0	3,148.1	3,148.1	99.3	0.0	3,148.1
6	CT	Mérida III	3,697.5	3,697.5	0.0	3,697.5	3,697.5	100.0	0.0	3,697.5
7	CC	Monterrey III	4,684.9	4,684.9	0.0	4,684.9	4,684.9	100.0	0.0	4,684.9
8	CC	Naco - Nogales	2,924.4	2,924.4	0.0	2,924.4	2,924.4	100.0	0.0	2,924.4
9	CC	Río Bravo II	4,308.1	4,308.1	0.0	4,308.1	4,308.1	100.0	0.0	4,308.1
10	CC	Mexicali	6,430.1	6,430.1	0.0	6,430.1	6,430.1	100.0	0.0	6,430.1
11	CC	Saltito	3,097.1	3,097.1	0.0	3,097.1	3,097.1	100.0	0.0	3,097.1
12	CC	Tuxpan II	5,499.5	5,499.5	0.0	5,499.5	5,499.5	100.0	0.0	5,499.5
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid ^{3./}	5,486.8	5,486.8	0.0	5,486.8	5,486.8	100.0	0.0	5,486.8
15	CC	Altamira III y IV	9,766.7	9,766.7	0.0	9,766.7	9,766.7	100.0	0.0	9,766.7
16	CC	Chihuahua III	3,076.7	3,076.7	0.0	3,076.7	3,076.7	100.0	0.0	3,076.7
17	CC	La Laguna II	6,144.1	6,144.1	0.0	6,144.1	6,144.1	100.0	0.0	6,144.1
18	CC	Río Bravo III	4,832.4	4,832.4	0.0	4,832.4	4,832.4	100.0	0.0	4,832.4
19	CC	Tuxpan III y IV	10,508.4	10,508.4	0.0	10,473.1	10,473.1	99.7	0.0	10,473.1
20	CC	Altamira V	10,347.9	10,347.9	0.0	10,347.9	10,347.9	100.0	0.0	10,347.9
21	CC	Tamazunchale	8,745.5	8,745.5	0.0	8,745.5	8,745.5	100.0	0.0	8,745.5
24	CC	Río Bravo IV	4,840.6	4,840.6	0.0	4,840.6	4,840.6	100.0	0.0	4,840.6
25	CC	Tuxpan V	5,340.2	5,340.2	0.0	5,285.0	5,285.0	99.0	0.0	5,285.0
26	CC	Valladolid III	4,811.3	4,811.3	0.0	4,811.3	4,811.3	100.0	0.0	4,811.3
28	CCC	Norte II	8,517.3	8,517.3	0.0	8,517.3	8,517.3	100.0	0.0	8,517.3
29	CCC	Norte	8,719.2	8,719.2	0.0	8,719.2	8,719.2	100.0	0.0	8,719.2
31	CE	La Venta III	2,898.9	2,898.9	0.0	2,898.9	2,898.9	100.0	0.0	2,898.9
33	CE	Oaxaca I	2,926.9	2,926.9	0.0	2,926.9	2,926.9	100.0	0.0	2,926.9
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,112.4	9,112.4	0.0	9,112.4	9,112.4	100.0	0.0	9,112.4
36	CC	Baja California III	4,773.0	4,773.0	0.0	3,903.5	3,903.5	81.8	0.0	3,903.5
38	CC	Norte III (Juárez)	18,627.1	18,627.1	0.0	10,181.8	10,181.8	54.7	0.0	10,181.8
40	CE	Sureste I	10,190.6	10,190.6	0.0	2,834.5	2,834.5	27.8	0.0	2,834.5
42	CC	Noroeste	11,870.1	11,870.1	0.0	6,056.1	6,056.1	51.0	0.0	6,056.1
43	CC	Noreste	26,668.0	26,668.0	0.0	6,254.6	6,254.6	23.5	0.0	6,254.6
45	CC	Topolobampo III	11,422.1	11,422.1	0.0	6,787.2	6,787.2	59.4	6,787.2	0.0

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

1./ Se modificaron los montos contratados y comprometidos de algunos proyectos con respecto al Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2023, en virtud de que el monto comprometido era mayor al monto contratado.

2./ Este proyecto no presenta monto contratado ni comprometido en el cuadro 8 del Tomo VII del PEF 2023, aun cuando está en operación, en virtud de que se estuvo evaluado el valor de sus compromisos con el propietario de dicho proyecto sin llegar aún a una definición al momento de elaborar el PEF 2023, sin embargo, actualmente se llegó a un acuerdo por lo que en el PEF 2024 se presentarán los montos respectivos.

3./ Este proyecto no presenta monto contratado y comprometido en el Cuadro 8 del Tomo VII del PEF 2023, en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios fuera de la figura de inversión financiada condicionada.

*./ El tipo de cambio utilizado es de 18.1052 pesos correspondiente al cierre de marzo de 2023.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa	1,296,448.6	1,296,448.6	1,296,448.6					
Autorizados en 1997	64,610.7	64,610.7	64,610.7					
1 CG Cerro Prieto IV	2,898.3	2,898.3	2,898.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	12,615.0	12,615.0	12,615.0	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	641.4	641.4	641.4	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	7,589.6	7,589.6	7,589.6	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,060.0	1,060.0	1,060.0	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,780.6	7,780.6	7,780.6	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	6,296.7	6,296.7	6,296.7	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	4,627.3	4,627.3	4,627.3	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,784.8	4,784.8	4,784.8	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,127.5	3,127.5	3,127.5	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,265.3	3,265.3	3,265.3	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,476.7	3,476.7	3,476.7	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,223.9	2,223.9	2,223.9	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	1,811.2	1,811.2	1,811.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,412.4	2,412.4	2,412.4	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	8,945.3	8,945.3	8,945.3					
17 LT 301 Centro	1,242.4	1,242.4	1,242.4	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,161.6	1,161.6	1,161.6	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,002.3	1,002.3	1,002.3	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	948.4	948.4	948.4	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,419.7	1,419.7	1,419.7	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,117.6	1,117.6	1,117.6	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	751.3	751.3	751.3	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,302.1	1,302.1	1,302.1	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	61,066.7	61,066.7	61,066.7					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	5,560.2	5,560.2	5,560.2	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	22,502.9	22,502.9	22,502.9	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	6,544.9	6,544.9	6,544.9	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	9,221.1	9,221.1	9,221.1	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,449.5	1,449.5	1,449.5	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,212.0	3,212.0	3,212.0	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,530.4	2,530.4	2,530.4	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,321.8	1,321.8	1,321.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,642.2	1,642.2	1,642.2	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	507.6	507.6	507.6	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,184.7	1,184.7	1,184.7	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,793.3	1,793.3	1,793.3	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	3,596.1	3,596.1	3,596.1	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	37,261.8	37,261.8	37,261.8					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	15,155.1	15,155.1	15,155.1	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,739.1	1,739.1	1,739.1	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	636.4	636.4	636.4	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,839.7	6,839.7	6,839.7	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,825.7	4,825.7	4,825.7	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,467.8	3,467.8	3,467.8	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	602.5	602.5	602.5	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,834.2	1,834.2	1,834.2	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	549.5	549.5	549.5	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,611.8	1,611.8	1,611.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	18,997.7	18,997.7	18,997.7					
48 CCI Baja California Sur I	928.1	928.1	928.1	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,455.6	2,455.6	2,455.6	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,720.3	1,720.3	1,720.3	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,021.5	2,021.5	2,021.5	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	831.7	831.7	831.7	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	519.0	519.0	519.0	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

		Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	569.4	569.4	569.4	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	213.6	213.6	213.6	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	371.8	371.8	371.8	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,875.8	2,875.8	2,875.8	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	864.4	864.4	864.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,626.5	5,626.5	5,626.5	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			85,377.0	85,377.0	85,377.0					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	7,102.0	7,102.0	7,102.0	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	20,917.7	20,917.7	20,917.7	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	4,329.2	4,329.2	4,329.2	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	172.8	172.8	172.8	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	793.8	793.8	793.8	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,036.1	5,036.1	5,036.1	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,921.0	1,921.0	1,921.0	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,336.9	2,336.9	2,336.9	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,400.6	1,400.6	1,400.6	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,232.7	1,232.7	1,232.7	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,577.6	1,577.6	1,577.6	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,600.2	1,600.2	1,600.2	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,173.1	3,173.1	3,173.1	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	264.3	264.3	264.3	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,251.9	2,251.9	2,251.9	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	730.8	730.8	730.8	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,414.9	2,414.9	2,414.9	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	192.0	192.0	192.0	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,924.7	4,924.7	4,924.7	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,695.9	1,695.9	1,695.9	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	173.9	173.9	173.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	52.8	52.8	52.8	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,285.6	1,285.6	1,285.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	2,631.4	2,631.4	2,631.4	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	523.2	523.2	523.2	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	788.6	788.6	788.6	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,317.6	1,317.6	1,317.6	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,320.2	1,320.2	1,320.2	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	581.4	581.4	581.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	235.0	235.0	235.0	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	151.2	151.2	151.2	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,021.8	1,021.8	1,021.8	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,741.1	1,741.1	1,741.1	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,273.4	1,273.4	1,273.4	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	717.2	717.2	717.2	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	331.3	331.3	331.3	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,982.4	4,982.4	4,982.4	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,180.6	2,180.6	2,180.6	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			35,427.7	35,427.7	35,427.7					
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	8,793.0	8,793.0	8,793.0	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	541.3	541.3	541.3	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	503.7	503.7	503.7	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	456.6	456.6	456.6	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,226.0	1,226.0	1,226.0	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,053.9	2,053.9	2,053.9	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,436.1	1,436.1	1,436.1	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,707.4	1,707.4	1,707.4	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,716.1	4,716.1	4,716.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,479.0	1,479.0	1,479.0	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	293.8	293.8	293.8	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	108.4	108.4	108.4	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	1,950.4	1,950.4	1,950.4	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	3,230.6	3,230.6	3,230.6	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	2,695.1	2,695.1	2,695.1	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	2,466.2	2,466.2	2,466.2	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	11
130 SLT 806 Bajío	1,770.2	1,770.2	1,770.2	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004	6,387.1	6,387.1	6,387.1					
132 CE La Venta II	278.7	278.7	278.7	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	86.4	86.4	86.4	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	684.0	684.0	684.0	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	194.1	194.1	194.1	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	457.2	457.2	457.2	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141 SE 915 Occidental	262.2	262.2	262.2	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,284.0	1,284.0	1,284.0	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,539.4	1,539.4	1,539.4	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,601.1	1,601.1	1,601.1	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005	61,197.4	61,197.4	61,197.4					
146 CH La Yesca	3,395.4	3,395.4	3,395.4	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,284.1	2,284.1	2,284.1	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,401.6	1,401.6	1,401.6	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,371.4	2,371.4	2,371.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,904.1	1,904.1	1,904.1	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151 SE 1006 Central----Sur	2,125.2	2,125.2	2,125.2	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152 SE 1005 Noroeste	1,659.7	1,659.7	1,659.7	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156 RM Infiernillo	3,621.1	3,621.1	3,621.1	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	8,454.3	8,454.3	8,454.3	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	870.1	870.1	870.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	50.7	50.7	50.7	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	279.4	279.4	279.4	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	488.1	488.1	488.1	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinala II	249.8	249.8	249.8	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	464.4	464.4	464.4	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,675.5	4,675.5	4,675.5	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	984.3	984.3	984.3	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	985.4	985.4	985.4	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,182.0	22,182.0	22,182.0	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	1,899.5	1,899.5	1,899.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	851.1	851.1	851.1	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006	392,874.3	392,874.3	392,874.3					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	278,373.6	278,373.6	278,373.6	29-sep-16	18-dic-19	30-dic-36	20	2
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,156.3	1,156.3	1,156.3	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	110.3	110.3	110.3	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181 RM CN Laguna Verde	12,466.2	12,466.2	12,466.2	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,276.6	2,276.6	2,276.6	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	408.3	408.3	408.3	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,564.8	1,564.8	1,564.8	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	15,034.7	15,034.7	15,034.7	02-may-09	15-dic-23	18-may-41	32	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	681.7	681.7	681.7	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2
190 SE 1120 Noroeste	3,998.3	3,998.3	3,998.3	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191 SE 1121 Baja California	481.5	481.5	481.5	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/L
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

		Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
192	SE	1122 Golfo Norte	8,235.9	8,235.9	8,235.9	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE	1123 Norte	623.7	623.7	623.7	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	10,986.0	10,986.0	10,986.0	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE	1125 Distribución	5,220.3	5,220.3	5,220.3	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE	1127 Sureste	250.5	250.5	250.5	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE	1128 Centro Sur	5,347.1	5,347.1	5,347.1	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	522.7	522.7	522.7	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,015.4	5,015.4	5,015.4	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	11,218.6	11,218.6	11,218.6	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	13,319.2	13,319.2	13,319.2	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	898.9	898.9	898.9	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,547.9	9,547.9	9,547.9	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,135.6	5,135.6	5,135.6	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007			86,496.2	86,496.2	86,496.2					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	965.5	965.5	965.5	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,266.9	1,266.9	1,266.9	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	409.3	409.3	409.3	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,055.9	2,055.9	2,055.9	20-dic-10	17-mar-25	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,705.2	1,705.2	1,705.2	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,493.1	2,493.1	2,493.1	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,451.7	4,451.7	4,451.7	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	9,697.8	9,697.8	9,697.8	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,001.1	4,001.1	4,001.1	05-ene-11	18-ago-25	15-ago-35	24	1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,530.6	1,530.6	1,530.6	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	2,783.1	2,783.1	2,783.1	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	9,505.0	9,505.0	9,505.0	18-feb-14	07-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	570.1	570.1	570.1	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,649.5	4,649.5	4,649.5	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	33,988.6	33,988.6	33,988.6	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	108.1	108.1	108.1	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	9.2	9.2	9.2	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	262.5	262.5	262.5	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,163.1	2,163.1	2,163.1	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,076.0	1,076.0	1,076.0	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8
229	CT	TG Baja California II	2,803.8	2,803.8	2,803.8	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008			35,326.6	35,326.6	35,326.6					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	275.9	275.9	275.9	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	124.7	124.7	124.7	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	2,842.8	2,842.8	2,842.8	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,551.6	1,551.6	1,551.6	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236	CCI	Baja California Sur III	971.3	971.3	971.3	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	793.6	793.6	793.6	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	9,945.1	9,945.1	9,945.1	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,751.4	7,751.4	7,751.4	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,614.0	9,614.0	9,614.0	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,456.3	1,456.3	1,456.3	19-sep-11	17-ago-26	23-nov-32	21	1
Autorizados en 2009	24,163.3	24,163.3	24,163.3					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,682.2	2,682.2	2,682.2	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,911.7	2,911.7	2,911.7	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,940.5	3,940.5	3,940.5	02-mar-14	15-dic-23	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,269.9	1,269.9	1,269.9	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,325.3	1,325.3	1,325.3	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	92.7	92.7	92.7	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	10,222.3	10,222.3	10,222.3	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,718.7	1,718.7	1,718.7	07-nov-23	29-dic-23	31-ene-31	7	0
Autorizados en 2010	37,761.7	37,761.7	37,761.7					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	21,250.7	21,250.7	21,250.7	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	5,766.8	5,766.8	5,766.8	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,744.2	10,744.2	10,744.2	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
Autorizados en 2011	32,604.3	32,604.3	32,604.3					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,397.5	1,397.5	1,397.5	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264 CC Centro	11,720.0	11,720.0	11,720.0	23-sep-17	15-dic-23	15-dic-47	30	2
266 SLT 1603 Subestación Lago	4,936.9	4,936.9	4,936.9	30-ene-19	15-dic-23	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,770.7	1,770.7	1,770.7	30-sep-14	17-feb-15	10-dic-26	11	10
268 CCI Guerrero Negro IV	181.7	181.7	181.7	31-jul-23	15-dic-23	30-may-33	9	9
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	129.9	129.9	129.9	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,043.0	2,043.0	2,043.0	05-may-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,959.3	5,959.3	5,959.3	27-nov-13	18-ago-25	21-mar-50	36	3
275 CG Los Azufres III (Fase I)	4,465.3	4,465.3	4,465.3	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
Autorizados en 2012	29,931.5	29,931.5	29,931.5					
278 RM CT José López Portillo	653.6	653.6	653.6	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,242.9	1,242.9	1,242.9	05-may-15	15-may-26	09-jun-49	34	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,604.1	1,604.1	1,604.1	04-dic-17	15-dic-23	28-feb-34	16	0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	5,285.2	5,285.2	5,285.2	17-ago-18	14-ago-26	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,447.4	2,447.4	2,447.4	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,075.0	2,075.0	2,075.0	30-jun-17	05-may-25	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	2,754.0	2,754.0	2,754.0	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	1,653.1	1,653.1	1,653.1	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	1,976.4	1,976.4	1,976.4	21-jul-25	18-sep-26	20-oct-55	30	2
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	678.9	678.9	678.9	02-ene-24	29-dic-25	03-ene-33	8	8
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	2,867.1	2,867.1	2,867.1	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,974.5	2,974.5	2,974.5	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,070.7	3,070.7	3,070.7	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	648.5	648.5	648.5	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013	70,845.7	70,845.7	70,845.7					
296 CC Empalme I	6,915.5	6,915.5	6,915.5	27-mar-19	15-dic-23	30-abr-49	30	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,459.5	3,459.5	3,459.5	30-jul-17	15-dic-23	25-ago-47	30	0
298 CC Valle de México II	14,013.4	14,013.4	14,013.4	01-ago-22	15-dic-23	30-sep-32	10	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,172.9	3,172.9	3,172.9	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,631.1	4,631.1	4,631.1	16-mar-24	16-dic-24	15-abr-33	9	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	246.5	246.5	246.5	04-dic-14	09-jul-15	10-dic-26	11	10
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	11,317.2	11,317.2	11,317.2	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,699.9	2,699.9	2,699.9	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,916.0	3,916.0	3,916.0	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	10,952.1	10,952.1	10,952.1	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,945.0	1,945.0	1,945.0	04-jun-17	05-jun-25	29-jul-49	31	9
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,586.0	4,586.0	4,586.0	07-dic-18	15-dic-22	11-mar-48	29	3
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,990.6	2,990.6	2,990.6	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014	50,559.0	50,559.0	50,559.0					
313 CC Empalme II	7,278.2	7,278.2	7,278.2	15-ago-19	15-dic-23	12-sep-50	31	0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,357.5	3,357.5	3,357.5	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	443.4	443.4	443.4	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,544.0	2,544.0	2,544.0	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	1,056.6	1,056.6	1,056.6	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,016.8	3,016.8	3,016.8	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	10,575.1	10,575.1	10,575.1	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	512.7	512.7	512.7	15-oct-16	14-sep-26	28-nov-50	34	0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	21,774.7	21,774.7	21,774.7	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015	44,940.8	44,940.8	44,940.8					
327 CG Los Azufres III Fase II	746.2	746.2	746.2	09-oct-19	31-dic-21	21-mar-50	30	2
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	228.1	228.1	228.1	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329 CG Cerritos Colorados Fase I	669.4	669.4	669.4	02-ene-23	29-dic-25	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	8,147.0	8,147.0	8,147.0	02-ene-23	28-ago-26	30-sep-50	25	11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	374.3	374.3	374.3	03-oct-25	29-dic-26	03-may-34	8	6
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,494.6	10,494.6	10,494.6	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,925.5	9,925.5	9,925.5	10-ago-18	15-dic-23	11-mar-49	30	6
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,086.9	2,086.9	2,086.9	12-nov-18	11-sep-26	09-dic-49	31	0
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,268.8	12,268.8	12,268.8	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
Autorizados en 2016	5,773.4	5,773.4	5,773.4					
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,001.5	1,001.5	1,001.5	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,183.8	1,183.8	1,183.8	21-nov-18	31-jul-26	04-abr-50	31	3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,588.1	3,588.1	3,588.1	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
Autorizados en 2021	35,686.2	35,686.2	35,686.2					
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	14,551.3	14,551.3	14,551.3	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,048.3	1,048.3	1,048.3	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	14,980.4	14,980.4	14,980.4	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	5,106.1	5,106.1	5,106.1	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
Autorizados en 2022	66,468.0	66,468.0	66,468.0					
356 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	7,255.2	7,255.2	7,255.2	01-abr-24	04-abr-25	01-abr-54	30	0
357 SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	17,197.3	17,197.3	17,197.3	01-abr-24	02-abr-25	01-abr-54	30	0
358 SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	29,221.5	29,221.5	29,221.5	01-abr-25	03-abr-26	01-abr-55	30	0
359 SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	12,793.9	12,793.9	12,793.9	01-abr-25	02-abr-26	01-abr-55	30	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p/}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2023
(Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Autorizados en 2023	3,746.3	3,746.3	3,746.3					
360 SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	636.8	636.8	636.8	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
361 SE Paso del Norte Banco 2	391.4	391.4	391.4	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
362 SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	451.9	451.9	451.9	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
363 SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,266.2	2,266.2	2,266.2	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0

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

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18,1052, correspondiente al cierre del primer trimestre de 2023.

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

3/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2023, 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 – marzo 2023

(Cifras en millones de pesos a precios de 2023) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	511,067.5	511,067.5	511,067.5					
Autorizados en 1997	1,742.3	1,742.3	1,742.3					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,742.3	1,742.3	1,742.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	128,217.0	128,217.0	128,217.0					
2 CC Altamira II	15,664.8	15,664.8	15,664.8	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	17,995.0	17,995.0	17,995.0	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	5,571.3	5,571.3	5,571.3	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	6,878.2	6,878.2	6,878.2	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	9,667.0	9,667.0	9,667.0	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	16,302.0	16,302.0	16,302.0	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	9,365.3	9,365.3	9,365.3	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	12,386.7	12,386.7	12,386.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	6,630.8	6,630.8	6,630.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	7,163.7	7,163.7	7,163.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	18,747.4	18,747.4	18,747.4	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,844.9	1,844.9	1,844.9	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	99,210.8	99,210.8	99,210.8					
15 CC Altamira III y IV	33,360.9	33,360.9	33,360.9	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	7,607.2	7,607.2	7,607.2	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	16,563.2	16,563.2	16,563.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	12,042.6	12,042.6	12,042.6	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	29,636.9	29,636.9	29,636.9	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	71,937.5	71,937.5	71,937.5					
20 CC Altamira V	27,360.3	27,360.3	27,360.3	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	44,577.2	44,577.2	44,577.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	34,560.1	34,560.1	34,560.1					
24 CC Río Bravo IV	14,043.0	14,043.0	14,043.0	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	20,517.1	20,517.1	20,517.1	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	19,440.0	19,440.0	19,440.0					
26 CC Valladolid III	19,440.0	19,440.0	19,440.0	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	31,898.2	31,898.2	31,898.2					
28 CCC Norte II	9,590.9	9,590.9	9,590.9	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	22,307.3	22,307.3	22,307.3	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	883.9	883.9	883.9					
31 CE La Venta III	883.9	883.9	883.9	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,787.3	1,787.3	1,787.3					
33 CE Oaxaca I	1,787.3	1,787.3	1,787.3	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	7,188.3	7,188.3	7,188.3					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,823.5	3,823.5	3,823.5	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	3,364.7	3,364.7	3,364.7	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	18,160.8	18,160.8	18,160.8					
38 CC Norte III (Juárez)	15,456.6	15,456.6	15,456.6	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	2,704.2	2,704.2	2,704.2	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	25,452.7	25,452.7	25,452.7					
42 CC Noroeste	14,481.9	14,481.9	14,481.9	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	10,970.8	10,970.8	10,970.8	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	70,588.6	70,588.6	70,588.6					
45 CC Topolobampo III	8,882.0	8,882.0	8,882.0	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	61,706.5	61,706.5	61,706.5	29-may-24	29-may-24	29-may-48	24	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.1052, el cual corresponde al cierre del primer trimestre del 2023.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2023, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.