

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Avance Financiero					Avance Físico			
				Acumulado 2023 ^{2/}	2024			Acumulado 2023	2024			
					Estimada ^{1/2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada		%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada ^{(11)= (8+10)}
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)		
Total			151,411.3	59,506.6	22,367.3	12.0	59,518.6	39.3				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			151,411.3	59,506.6	22,367.3	12.0	59,518.6	39.3				
Inversión Directa			142,009.8	56,890.9	22,367.3	12.0	56,902.9	40.1				
Aprobados en 2006			4,081.2	3,453.5	472.7	0.0	3,453.5	84.6				
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,081.2	3,453.5	472.7	0.0	3,453.5	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
Aprobado en 2007			2,221.4	1,044.0	136.5	0.0	1,044.0	47.0				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,221.4	1,044.0	136.5	0.0	1,044.0	47.0	67.8	6.1	0.0	67.8
Aprobado en 2008			1,559.8	717.5	479.1	0.0	717.5	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,559.8	717.5	479.1	0.0	717.5	46.0	96.5	30.7	0.0	96.5
Aprobado en 2009			958.6	748.3	32.5	0.0	748.3	78.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	958.6	748.3	32.5	0.0	748.3	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
Aprobado en 2011			19,054.2	14,071.4	759.8	0.0	14,071.4	73.9				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	12,140.0	10,098.9	16.7	0.0	10,098.9	83.2	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	2,969.4	1,410.6	22.1	0.0	1,410.6	47.5	92.6	6.4	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV ^{1/}	Construcción	344.7	329.5	0.0	0.0	329.5	95.6	97.8	2.3	0.0	97.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	3,600.1	2,232.4	721.0	0.0	2,232.4	62.0	62.3	20.0	0.0	62.3
Aprobado en 2012			11,825.4	3,163.6	3,766.4	2.8	3,166.4	26.8				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	1,697.5	392.5	0.0	0.0	392.5	23.1	23.1	0.0	0.0	23.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	1,002.2	197.3	0.0	2.8	200.2	20.0	24.7	0.0	3.0	27.7
284	CG Los Humeros III ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	2,170.0	718.2	0.0	0.0	718.2	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	6,915.7	1,855.5	3,726.4	0.0	1,855.5	26.8	25.6	44.2	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	40.0	0.0	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	0.0	0.0
Aprobado en 2013			37,139.9	24,011.2	687.3	0.0	24,011.2	64.7				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	12,072.6	8,105.4	75.2	0.0	8,105.4	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,403.1	1,581.6	6.9	0.0	1,581.6	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	11,671.4	7,099.8	8.4	0.0	7,099.8	60.8	99.9	0.1	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,179.1	941.8	496.6	0.0	941.8	29.6	44.0	46.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	1,954.7	527.1	0.0	0.0	527.1	27.0	27.0	0.0	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	5,859.0	5,755.6	100.2	0.0	5,755.6	98.2	100.0	0.0	0.0	100.0
Aprobado en 2014			13,065.3	7,148.5	118.3	8.8	7,157.3	54.8				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	12,084.2	6,674.7	20.0	0.0	6,674.7	55.2	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	981.0	473.8	98.3	8.8	482.6	49.2	49.2	10.0	0.8	50.0
Aprobado en 2015			5,210.4	1,999.2	17.5	0.0	1,999.2	38.4				
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,427.8	1,260.3	17.5	0.0	1,260.3	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p./} Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento Comisión Federal de Electricidad Enero – marzo 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Avance Financiero 2024					Avance Físico 2024			
				Acumulado 2023 ^{2./}	Estimada ^{1./2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	Acumulado 2023	Estimada Anual	Realizada	Acumulada ^{(11)= (8+10)}
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	2,782.6	738.9	0.0	0.0	738.9	26.6	26.6	0.0	0.0	26.6
	Aprobado en 2016		1,386.4	384.3	0.0	0.0	384.3	27.7				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	1,386.4	384.3	0.0	0.0	384.3	27.7	27.7	0.0	0.0	27.7
	Aprobado en 2021		9,910.7	149.7	4,486.5	0.4	150.1	1.5				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Varias(Cierre y otras)	2,139.8	149.7	1,348.0	0.4	150.1	7.0	15.4	63.0	0.1	15.5
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias- Querétaro	Por Licitat con cambio de alcance	1,647.8	0.0	514.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitat con cambio de alcance	3,688.7	0.0	900.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	Por Licitat sin cambio de alcance	2,434.4	0.0	1,724.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		34,798.6	0.0	11,172.6	0.0	0.0	0.0				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Por Licitat con cambio de alcance	3,299.3	0.0	1,879.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Por Licitat con cambio de alcance	3,421.9	0.0	1,996.5	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Por Licitat con cambio de alcance	11,555.0	0.0	3,644.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	0.0	0.0
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Por Licitat con cambio de alcance	16,522.4	0.0	3,652.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	0.0	0.0
	Aprobado en 2023		798.1	0.0	238.2	0.0	0.0	0.0				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	Por Licitat sin cambio de alcance	172.8	0.0	51.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	0.0	0.0
361	SE Paso del Norte Banco 2	Por Licitat sin cambio de alcance	256.7	0.0	76.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	0.0	0.0
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	Por Licitat sin cambio de alcance	163.7	0.0	48.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	0.0	0.0
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Por Licitat sin cambio de alcance	204.9	0.0	61.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	0.0	0.0
	Inversión Condicionada ^{3./} Aprobados en 2011		9,401.5	2,615.7	0.0	0.0	2,615.7	27.8				
40	CE Sureste ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	9,401.5	2,615.7	0.0	0.0	2,615.7	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5

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 2024, 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 16.7032 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2024.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 17.0626 (enero), 17.0996 (febrero) y 16.8445 (marzo) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

*./ No se incluye el proyecto 45 CC Topolobampo III, en virtud de que tuvo su cierre financiero total en diciembre de 2023, así como su entrada en operación comercial en la misma fecha.

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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	29,837.5	12,056.1	0.0	2,251.7	15,529.7	20,127.5	7,816.8	0.0	2,125.8	10,184.9	-34.4
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 Sauz 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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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		
												(1)
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	1,495.6	59.8	0.0	0.7	1,435.2	841.6	757.9	0.0	0.7	83.0	-94.2	
63 CH El Cajón	855.5	18.5	0.0	0.0	837.0	611.6	17.7	0.0	0.0	593.9	-29.0	
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	39.3	4.4	0.0	1.2	33.7	22.5	19.7	0.0	2.4	0.4	-98.7	
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 Álvarez 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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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
(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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0	0.0	N.A.
104 SLT 706 Sistemas Norte	501.8	8.5	0.0	4.0	489.3	26.4	22.4	0.0	3.5	0.5	-99.9	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0	N.A.
130 SLT 806 Bajío	327.3	9.6	0.0	0.4	317.3	9.4	8.5	0.0	0.7	0.2	-99.9	
132 CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	110.1	0.0	0.0	-99.3	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	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	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	0.0	N.A.
140 SE 914 División Centro Sur	35.3	12.5	0.0	0.5	22.4	10.8	10.1	0.0	0.5	0.2	-99.1	
141 SE 915 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.
142 SLT 901 Pacífico	0.0	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	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	0.0	N.A.
146 CH La Yesca	1,022.9	264.7	0.0	341.4	416.9	678.8	255.6	0.0	343.9	79.3	-81.0	
147 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.
148 RF Red de Fibra Óptica Proyecto O Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149 RF Red de Fibra Óptica Proyecto O Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150 RF Red de Fibra Óptica Proyecto O Norte	3.0	0.7	0.0	0.0	2.2	792.3	211.6	0.0	0.1	580.6	500<	
151 SE 1006 Central----Sur	529.0	278.2	0.0	0.3	250.5	1.4	1.1	0.0	0.3	0.0	-100.0	
152 SE 1005 Noroeste	900.2	711.9	0.0	0.8	187.4	17.8	16.5	0.0	0.9	0.3	-99.8	
156 RM Infiernillo	27.6	0.1	0.0	0.0	27.5	1,311.9	0.1	0.0	0.1	1,311.7	500<	

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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	253.2	1.2	0.0	0.5	251.5	1,615.8	1.8	0.0	1.0	1,613.0	500<
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	390.9	4.0	0.0	0.0	386.9	8.8	8.7	0.0	0.0	0.2	-100.0
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	22.2	14.8	0.0	0.2	7.2	15.9	15.3	0.0	0.3	0.3	-95.7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,649.1	1,253.3	0.0	6.0	389.8	1,035.1	218.6	0.0	5.8	810.6	108.0
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	83.9	9.3	0.0	2.4	72.2	17.1	12.0	0.0	4.8	0.3	-99.5
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	317.8	106.6	0.0	106.8	104.5	241.4	268.5	0.0	105.5	-132.5	-226.8
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	131.4	3.1	0.0	0.9	127.4	2.8	1.9	0.0	0.9	0.1	-100.0
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	-93.5
181 RM CN Laguna Verde	910.7	262.2	0.0	67.6	580.9	391.3	230.6	0.0	59.5	101.3	-82.6
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	109.4	1.8	0.0	0.0	107.6	13.6	13.3	0.0	0.0	0.3	-99.8
188 SE 1116 Transformación del Noreste	45.8	49.2	0.0	15.9	-19.3	30.8	27.0	0.0	3.2	0.6	-103.1
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	72.8	2.2	0.0	0.5	70.2	4.4	3.4	0.0	0.9	0.1	-99.9
190 SE 1120 Noroeste	1,227.6	841.6	0.0	3.0	382.9	9.4	6.2	0.0	3.0	0.2	-100.0
191 SE 1121 Baja California	291.5	107.9	0.0	0.1	183.5	3.3	3.1	0.0	0.1	0.1	-100.0
192 SE 1122 Golfo Norte	7.0	4.7	0.0	0.1	2.2	6.0	5.7	0.0	0.1	0.1	-94.7
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	3.7	1.7	0.0	0.2	1.8	2.9	2.5	0.0	0.3	0.1	-96.9
195 SE 1125 Distribución	12.5	5.4	0.0	0.9	6.3	10.6	8.6	0.0	1.8	0.2	-96.7
197 SE 1127 Sureste	2.2	0.9	0.0	0.2	1.0	2.1	1.6	0.0	0.5	0.0	-96.1
198 SE 1128 Centro Sur	7.5	3.9	0.0	0.8	2.8	5.2	4.2	0.0	0.9	0.1	-96.3
199 SE 1129 Compensación redes	5.5	6.9	0.0	0.3	-1.7	7.6	7.0	0.0	0.4	0.1	-108.8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	17.5	6.6	0.0	2.5	8.5	10.9	7.8	0.0	2.9	0.2	-97.5
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	30.1	9.6	0.0	3.8	16.8	28.0	20.0	0.0	7.5	0.5	-96.7
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	30.4	5.2	0.0	3.1	22.1	12.2	8.9	0.0	3.1	0.2	-98.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	10.2	15.5	0.0	0.6	-5.9	16.1	15.2	0.0	0.6	0.3	-105.3

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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)			
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	15.9	14.1	0.0	0.3	1.5	16.0	15.1	0.0	0.6	0.3	-78.6
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	486.8	11.0	0.0	0.5	475.2	494.2	14.4	0.0	1.0	478.7	0.7
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	10.4	10.2	0.0	0.3	0.0	11.5	10.8	0.0	0.5	0.2	<-500
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	6.5	10.3	0.0	0.4	-4.1	10.7	10.1	0.0	0.4	0.2	-105.1
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	21.5	17.8	0.0	7.3	-3.6	14.0	10.9	0.0	2.8	0.3	-107.6
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	40.3	35.9	0.0	0.7	3.7	40.7	38.4	0.0	1.5	0.8	-78.4
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	15.1	4.3	0.0	1.1	9.8	11.0	8.7	0.0	2.1	0.2	-97.8
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	258.6	0.0	0.0	0.0	258.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	28.9	3.7	0.0	7.6	17.7	13.9	6.5	0.0	7.2	0.3	-98.5
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	53.8	39.1	0.0	6.5	8.1	30.5	23.5	0.0	6.4	0.6	-92.6
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	27.8	13.1	0.0	4.8	9.9	18.4	13.1	0.0	4.9	0.4	-96.4
216	RM	CCC Poza Rica	467.0	0.0	0.0	20.5	446.5	188.4	0.0	0.0	20.4	168.0	-62.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	1,201.1	5.9	0.0	3.7	1,191.5	1,094.4	9.0	0.0	6.3	1,079.0	-9.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	20.6	19.9	0.0	0.1	0.6	41.5	40.5	0.0	0.1	0.8	36.7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	10.8	3.3	0.0	1.5	6.1	8.3	5.2	0.0	2.9	0.2	-97.3
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,384.3	569.1	0.0	14.6	800.6	1,641.3	431.0	0.0	28.1	1,182.2	47.7
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	90.1	37.2	0.0	3.9	49.1	91.6	43.2	0.0	3.8	44.6	-9.1
227	CG	Los Humeros II	140.2	8.9	0.0	0.0	131.3	108.3	16.4	0.0	0.0	91.9	-30.0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	3.8	1.2	0.0	0.0	2.5	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	-99.6
229	CT	TG Baja California II	119.1	101.3	0.0	3.3	14.5	89.7	95.3	0.0	6.4	-12.1	-183.3
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	5.7	5.2	0.0	0.1	0.4	5.8	5.5	0.0	0.2	0.1	-74.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	10.6	2.0	0.0	0.1	8.4	2.7	2.4	0.0	0.2	0.1	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	19.6	4.1	0.0	12.7	2.8	23.7	10.9	0.0	12.3	0.5	-83.6
235	CCI	Baja California Sur IV	173.1	150.7	0.0	7.0	15.4	37.0	185.8	0.0	13.8	-162.6	<-500
236	CCI	Baja California Sur III	103.1	90.4	0.0	2.3	10.4	165.6	161.9	0.0	2.2	1.5	-85.8
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	11.7	4.6	0.0	0.7	6.3	4.6	3.8	0.0	0.8	0.1	-98.6
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,197.8	630.2	0.0	3.9	563.8	14.9	11.2	0.0	3.4	0.3	-99.9
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	39.4	3.2	0.0	3.3	32.9	6.0	2.6	0.0	3.3	0.1	-99.6
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	23.6	5.3	0.0	1.8	16.5	14.3	10.7	0.0	3.4	0.3	-98.3
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	22.9	14.9	0.0	2.4	5.5	17.1	14.0	0.0	2.8	0.3	-93.9

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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			
											(1)		(2)
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	9.6	4.9	0.0	0.7	4.0	7.4	6.1	0.0	1.1	0.1	-96.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	21.8	10.7	0.0	1.4	9.7	15.9	13.4	0.0	2.2	0.3	-96.8
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	25.4	6.4	0.0	2.2	16.8	15.0	11.8	0.0	2.9	0.3	-98.2
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	15.3	10.4	0.0	0.5	4.4	13.2	11.9	0.0	1.0	0.3	-94.1
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10.9	3.7	0.0	2.5	4.8	6.1	3.4	0.0	2.5	0.1	-97.5
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	23.9	9.3	0.0	3.7	10.9	12.8	9.2	0.0	3.3	0.3	-97.7
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	17.0	6.0	0.0	5.8	5.2	13.6	7.9	0.0	5.4	0.3	-94.9
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	8.6	1.7	0.0	3.9	3.0	6.8	3.1	0.0	3.5	0.1	-95.6
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,216.8	467.7	0.0	27.7	721.3	1,180.9	437.1	0.0	32.1	711.7	-1.3
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	18.8	4.1	0.0	1.5	13.2	10.4	7.6	0.0	2.6	0.2	-98.5
264	CC	Centro	1,552.5	674.8	0.0	96.5	781.2	1,780.9	645.4	0.0	91.7	1,043.8	33.6
266	SLT	1603 Subestación Lago	38.7	38.6	0.0	11.0	-11.0	48.6	36.5	0.0	11.2	1.0	-108.7
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	10.3	1.8	0.0	0.0	8.5	1.9	1.8	0.0	0.0	0.0	-99.6
268	CCI	Guerrero Negro IV	34.7	28.8	0.0	8.0	-2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	11.4	0.1	0.0	0.0	11.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	-99.9
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	41.0	14.2	0.0	9.1	17.7	25.1	15.3	0.0	9.3	0.5	-97.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México	63.5	26.3	0.0	10.4	26.9	43.1	32.0	0.0	10.3	0.8	-96.9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	80.6	10.2	0.0	0.0	70.4	83.9	17.9	0.0	0.0	65.9	-6.3
278	RM	CT José López Portillo	109.4	119.4	0.0	81.1	-91.1	-1,882.2	111.1	0.0	74.2	-2,067.6	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	50.1	11.3	0.0	6.7	32.1	17.7	11.1	0.0	6.3	0.3	-98.9
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	74.7	51.4	0.0	25.2	-1.8	89.0	56.1	0.0	31.2	1.7	-194.4
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	16.3	13.5	0.0	5.1	-2.3	15.3	10.6	0.0	4.5	0.3	-113.3
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	19.6	20.4	0.0	6.8	-7.5	28.0	20.4	0.0	7.1	0.5	-107.3
284	CG	Los Humeros III	85.9	10.0	0.0	0.0	75.8	73.6	13.1	0.0	0.0	60.5	-20.3
286	CCI	Baja California Sur V	210.3	140.4	0.0	16.1	53.8	12.3	161.9	0.0	16.1	-165.7	-408.1
288	SLT	1722 Distribución Sur	30.8	13.8	0.0	6.6	10.3	19.3	12.6	0.0	6.4	0.4	-96.3
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	18.8	0.1	0.0	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	66.8	32.1	0.0	16.7	18.0	48.2	31.8	0.0	15.4	0.9	-94.7
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	34.2	7.8	0.0	0.0	26.3	16.7	16.4	0.0	0.0	0.3	-98.8
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	20.9	3.5	0.0	0.5	16.9	10.2	9.3	0.0	0.8	0.2	-98.8
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	25.8	2.0	0.0	0.3	23.5	2.9	2.4	0.0	0.5	0.1	-99.8
296	CC	Empalme I	1,095.2	526.1	0.0	159.2	409.9	948.2	531.7	0.0	148.5	268.0	-34.6
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	50.3	10.0	0.0	32.2	8.1	40.2	9.6	0.0	29.8	0.8	-90.3

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada			No Progra- mable	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
298 CC Valle de México II	1,726.9	1,734.4	0.0	189.2	-196.7	1,826.4	1,075.7	0.0	135.8	614.9	-412.6
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	25.5	27.8	0.0	8.3	-10.6	37.3	27.9	0.0	8.7	0.7	-106.9
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	388.6	7.6	0.0	0.0	380.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	16.9	2.3	0.0	0.0	14.6	3.4	3.3	0.0	0.0	0.1	-99.5
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	48.1	5.6	0.0	13.0	29.4	24.2	12.3	0.0	11.4	0.5	-98.4
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	60.2	16.9	0.0	18.1	25.3	43.3	24.1	0.0	18.3	0.8	-96.6
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	54.8	18.4	0.0	2.6	33.8	20.0	17.0	0.0	2.6	0.4	-98.8
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	36.3	38.7	0.0	16.6	-19.0	54.8	36.7	0.0	17.0	1.1	-105.7
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	36.0	9.6	0.0	10.7	15.7	22.2	12.1	0.0	9.7	0.4	-97.2
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,454.8	74.4	0.0	77.4	1,303.0	1,343.1	49.6	0.0	67.0	1,226.5	-5.9
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	138.4	21.1	0.0	8.7	108.6	162.2	20.1	0.0	8.3	133.9	23.3
313 CC Empalme II	1,645.9	1,084.2	0.0	173.0	388.7	605.5	0.0	0.0	149.2	456.2	17.4
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	49.4	11.8	0.0	36.7	0.9	61.5	26.9	0.0	33.4	1.2	33.2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	30.3	12.3	0.0	5.0	13.0	17.6	12.7	0.0	4.6	0.3	-97.4
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	57.3	23.4	0.0	16.9	17.0	44.4	28.1	0.0	15.4	0.9	-94.9
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	33.0	9.9	0.0	0.7	22.3	11.0	10.1	0.0	0.7	0.2	-99.0
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	88.2	59.3	0.0	8.8	20.0	59.4	49.0	0.0	9.2	1.2	-94.2
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	42.9	16.3	0.0	17.0	9.6	36.8	20.4	0.0	15.6	0.7	-92.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	102.6	20.7	0.0	9.7	72.2	31.7	20.9	0.0	10.2	0.6	-99.1
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	186.7	70.3	0.0	119.2	-2.9	190.1	81.8	0.0	104.5	3.7	-229.6
327 CG Los Azufres III Fase II	57.0	32.3	0.0	30.2	-5.6	60.1	46.3	0.0	38.8	-25.0	349.6
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	4.1	3.1	0.0	1.9	-0.9	4.3	2.6	0.0	1.6	0.1	-109.7
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	64.6	44.5	0.0	21.9	-1.8	75.5	51.5	0.0	22.5	1.5	-181.5
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	346.6	58.1	0.0	27.0	261.5	103.5	75.8	0.0	25.6	2.0	-99.2
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	152.2	58.4	0.0	20.7	73.1	54.5	37.2	0.0	16.2	1.1	-98.5
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	321.2	242.0	0.0	156.1	-76.9	372.9	218.5	0.0	147.1	7.3	-109.5
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	8.1	1.5	0.0	2.4	4.2	4.5	2.3	0.0	2.2	0.1	-97.9
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	24.0	41.8	0.0	8.9	-26.7	23.0	14.8	0.0	7.7	0.5	-101.7
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	43.0	64.4	0.0	29.9	-51.3	74.0	46.3	0.0	26.3	1.5	-102.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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	
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	0.0	1.4	0.0	2.8	-4.3	11.7	9.0	0.0	2.5	0.2	-105.4
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	103.6	58.7	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

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	37,128.3	9,438.3	16,539.8	11,150.2	31,854.2	7,721.3	10,111.1	14,021.8	25.8
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	241.9	219.3	21.3	1.4	199.6	174.1	23.5	2.0	39.7
2	CC Altamira II	942.8	56.8	596.4	289.6	738.2	96.6	296.9	344.8	19.0
3	CC Bajío	1,183.6	193.5	750.6	239.5	1,139.8	162.1	612.4	365.3	52.5
4	CC Campeche	605.2	79.0	255.4	270.7	82.5	36.5	45.2	0.8	-99.7
5	CC Hermosillo	319.5	141.8	20.8	157.0	355.2	46.5	149.9	158.8	1.2
6	CT Mérida III	1,556.8	93.0	704.6	759.2	714.7	77.0	473.7	163.9	-78.4
7	CC Monterrey III	892.3	151.2	528.9	212.2	814.4	79.4	201.8	533.2	151.3
8	CC Naco-Nogales	616.4	280.5	233.5	102.4	421.4	231.8	87.9	101.6	-0.8
9	CC Río Bravo II	984.8	359.2	379.2	246.5	1,254.2	265.4	442.5	546.3	121.6
10	CC Mexicali	1,182.5	55.6	177.1	949.8	728.9	36.9	161.6	530.3	-44.2
11	CC Saltillo	520.5	214.7	220.0	85.9	512.0	164.9	166.5	180.5	110.2
12	CC Tuxpan II	940.1	183.0	684.1	73.1	962.3	118.8	478.2	365.2	399.8
15	CC Altamira III y IV	2,539.7	276.8	1,312.5	950.5	1,615.8	337.6	540.4	737.8	-22.4
16	CC Chihuahua III	432.6	177.6	187.8	67.3	287.7	136.9	67.8	83.0	23.5
17	CC La Laguna II	1,184.0	433.1	65.3	685.6	1,088.5	412.1	284.6	391.8	-42.9
18	CC Río Bravo III	1,022.8	133.6	509.6	379.6	816.3	89.6	207.3	519.4	36.8
19	CC Tuxpan III y IV	2,562.8	876.1	1,230.8	455.9	2,524.0	914.1	582.1	1,027.8	125.4
20	CC Altamira V	2,567.5	905.7	1,171.0	490.8	2,256.0	652.9	599.6	1,003.5	104.4
21	CC Tamazunchale	2,640.3	829.7	1,237.5	573.1	2,448.0	756.2	650.6	1,041.2	81.7
24	CC Río Bravo IV	943.7	118.6	500.4	324.7	851.8	112.8	296.9	442.1	36.2
25	CC Tuxpan V	1,375.3	301.1	460.3	613.9	1,286.0	283.8	293.8	708.5	15.4
26	CC Valladolid III	2,320.3	572.7	581.6	1,166.0	1,878.1	496.8	340.6	1,040.7	-10.7
28	CCC Norte II	984.6	366.6	358.4	259.6	789.6	295.7	200.9	292.9	12.8
29	CCC Norte	1,365.5	524.4	369.2	471.8	1,294.1	470.5	354.9	468.7	-0.7
31	CE La Venta III	229.2	0.0	321.6	-92.4	362.6	0.0	162.6	200.0	-316.5
33	CE Oaxaca I	163.4	0.0	210.8	-47.4	258.5	0.0	123.3	135.2	-385.4
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	600.0	0.0	704.7	-104.7	873.1	0.0	608.3	264.8	-352.9
36	CC Baja California III	997.2	17.1	340.3	639.7	895.8	11.1	206.0	678.7	6.1
38	CC Norte III (Juárez)	1,616.7	787.3	581.7	247.6	1,473.8	686.2	388.8	398.9	61.1
40	CE Sureste I	148.8	0.0	169.2	-20.4	233.3	0.0	107.6	125.8	<-500
42	CC Noroeste	1,258.4	358.0	544.5	355.9	949.4	0.0	0.0	949.4	166.8
43	CC Noreste	1,602.2	571.1	755.5	275.6	1,161.5	483.7	454.8	222.9	-19.1
45	CC Topolobampo III	586.8	161.5	355.3	70.0	587.4	91.3	500.0	-4.0	-105.7

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo. Para los ingresos del mes de marzo se consideran cifras presupuestadas.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	385,953.6	289,126.3	2,351.7	291,478.0	8,322.0	11,939.8	20,261.8	74,213.7	94,475.6
Cierres totales	331,040.6	270,176.6	1,571.0	271,747.6	6,051.0	8,273.0	14,323.9	44,969.0	59,293.0
1 CG Cerro Prieto IV ^{1/}	1,726.0	1,726.0	0.0	1,726.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ^{1/}	4,632.9	4,632.9	0.0	4,632.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ^{1/}	458.8	458.8	0.0	458.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ^{1/}	4,814.6	4,814.6	0.0	4,814.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ^{1/}	1,022.4	1,022.4	0.0	1,022.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^{1/}	5,142.1	5,142.1	0.0	5,142.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ^{1/}	11,712.6	11,712.6	0.0	11,712.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ^{1/}	1,670.6	1,670.6	0.0	1,670.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^{1/}	2,191.8	2,191.8	0.0	2,191.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ^{1/}	1,777.4	1,777.4	0.0	1,777.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^{1/}	2,926.0	2,926.0	0.0	2,926.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ^{1/}	846.1	846.1	0.0	846.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^{1/}	563.9	563.9	0.0	563.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ^{1/}	1,049.8	1,049.8	0.0	1,049.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ^{1/}	1,211.2	1,211.2	0.0	1,211.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ^{1/}	744.0	744.0	0.0	744.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ^{1/}	687.4	687.4	0.0	687.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^{1/}	462.3	462.3	0.0	462.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ^{1/}	471.4	471.4	0.0	471.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ^{1/}	609.3	609.3	0.0	609.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ^{1/}	751.5	751.5	0.0	751.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ^{1/}	406.5	406.5	0.0	406.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ^{1/}	737.1	737.1	0.0	737.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{1/}	2,195.2	2,195.2	0.0	2,195.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{1/}	1,917.8	1,917.8	0.0	1,917.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^{1/}	2,036.7	2,036.7	0.0	2,036.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{1/}	5,574.9	5,574.9	0.0	5,574.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^{1/}	745.4	745.4	0.0	745.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{1/}	2,199.7	2,199.7	0.0	2,199.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{1/}	4,602.3	4,602.3	0.0	4,602.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ^{1/}	1,074.0	1,074.0	0.0	1,074.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{1/}	1,296.1	1,296.1	0.0	1,296.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ^{1/}	1,210.9	1,210.9	0.0	1,210.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ^{1/}	676.4	676.4	0.0	676.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^{1/}	143.5	143.5	0.0	143.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ^{1/}	2,892.6	2,892.6	0.0	2,892.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ^{1/}	1,901.1	1,901.1	0.0	1,901.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ^{1/}	1,096.9	1,096.9	0.0	1,096.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ^{1/}	247.3	247.3	0.0	247.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^{1/}	4,130.8	4,130.8	0.0	4,130.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ^{1/}	1,793.9	1,793.9	0.0	1,793.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{1/}	730.8	730.8	0.0	730.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ^{1/}	367.4	367.4	0.0	367.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{1/}	957.0	957.0	0.0	957.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ^{1/}	357.5	357.5	0.0	357.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{1/}	748.3	748.3	0.0	748.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ^{1/}	935.4	935.4	0.0	935.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{1/}	2,118.9	2,118.9	0.0	2,118.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{1/}	2,546.8	2,546.8	0.0	2,546.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^{1/}	478.1	478.1	0.0	478.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ^{1/}	459.6	459.6	0.0	459.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{1/}	278.4	278.4	0.0	278.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{1/}	434.1	434.1	0.0	434.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{1/}	353.8	353.8	0.0	353.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ^{1/}	229.8	229.8	0.0	229.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{1/}	1,302.5	1,302.5	0.0	1,302.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ^{1/}	506.0	506.0	0.0	506.0	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 2024

 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (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 1/	1,893.5	1,893.5	0.0	1,893.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1/	1,285.9	1,285.9	0.0	1,285.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	10,590.3	10,573.2	0.0	10,573.2	5.7	5.7	11.4	5.7	17.1
63 CH El Cajón	13,921.9	7,851.3	0.0	7,851.3	467.0	467.0	933.9	5,136.6	6,070.5
64 LT Líneas Centro 1/	111.8	111.8	0.0	111.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1/	1,141.1	1,141.1	0.0	1,141.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1/	1,252.3	1,252.3	0.0	1,252.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1/	341.6	341.6	0.0	341.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,550.6	1,434.0	5.3	1,439.3	23.2	42.5	65.7	45.7	111.4
69 LT 707 Enlace Norte-Sur 1/	554.7	554.7	0.0	554.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya 1/	619.9	619.9	0.0	619.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata 1/	226.8	226.8	0.0	226.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos 1/	516.3	516.3	0.0	516.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira 1/	707.2	707.2	0.0	707.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello 1/	106.0	106.0	0.0	106.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II 1/	193.0	193.0	0.0	193.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero 1/	313.5	313.5	0.0	313.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas 1/	240.6	240.6	0.0	240.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil 1/	4.1	4.1	0.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos 1/	2,127.8	2,127.8	0.0	2,127.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio 1/	492.6	492.6	0.0	492.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá 1/	10.0	10.0	0.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán 1/	15.3	15.3	0.0	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1/	225.6	225.6	0.0	225.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 1/	821.8	821.8	0.0	821.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad 1/	224.5	224.5	0.0	224.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta 1/	192.3	192.3	0.0	192.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca 1/	540.4	540.4	0.0	540.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango 1/	290.1	290.1	0.0	290.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México 1/	96.7	96.7	0.0	96.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte 1/	128.7	128.7	0.0	128.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores 1/	58.1	58.1	0.0	58.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte 1/	748.6	748.6	0.0	748.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro 1/	1,329.9	1,329.9	0.0	1,329.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular 1/	465.7	465.7	0.0	465.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte 1/	322.2	322.2	0.0	322.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste 1/	111.8	111.8	0.0	111.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,111.5	2,973.4	0.0	2,973.4	9.3	9.3	18.7	119.5	138.1
105 SLT 709 Sistemas Sur 1/	1,694.7	1,694.7	0.0	1,694.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC 1/	1,244.3	1,244.3	0.0	1,244.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II 1/	1,010.4	1,010.4	0.0	1,010.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I 1/	572.3	572.3	0.0	572.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula 1/	87.7	87.7	0.0	87.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) 1/	525.7	525.7	0.0	525.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1/	228.7	228.7	0.0	228.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1/	598.8	598.8	0.0	598.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1/	510.3	510.3	0.0	510.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1/	738.3	738.3	0.0	738.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1/	344.5	344.5	0.0	344.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste 1/	180.5	180.5	0.0	180.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte 1/	88.5	88.5	0.0	88.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío 1/	898.7	898.7	0.0	898.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano 1/	1,411.2	1,411.2	0.0	1,411.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas 1/	1,190.2	1,190.2	0.0	1,190.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine 1/	1,109.9	1,109.9	0.0	1,109.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,532.4	1,499.8	1.7	1,501.5	6.3	11.9	18.2	12.7	30.9
132 CE La Venta II 1/	1,823.5	1,823.5	0.0	1,823.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1/	113.6	113.6	0.0	113.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste 1/	149.6	149.6	0.0	149.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente 1/	200.0	200.0	0.0	200.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2023 (2)	En 2024 (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	218.4	204.7	6.3	210.9	6.5	0.5	7.0	0.5	7.5
141 SE 915 Occidental 1/	194.2	194.2	0.0	194.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico 1/	696.3	696.3	0.0	696.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo 1/	1,345.3	1,345.3	0.0	1,345.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte 1/	923.8	923.8	0.0	923.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	20,879.0	9,332.1	304.3	9,636.4	399.2	734.7	1,133.9	10,108.7	11,242.6
147 CCC Baja California 1/	2,911.4	2,911.4	0.0	2,911.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1/	461.4	461.4	0.0	461.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1/	747.8	747.8	0.0	747.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	791.9	789.0	0.2	789.1	0.6	1.1	1.6	1.1	2.7
151 SE 1006 Central----Sur	259.0	251.1	0.0	251.1	2.6	2.6	5.2	2.7	7.9
152 SE 1005 Noroeste	1,013.7	983.3	9.9	993.2	11.5	4.4	15.9	4.7	20.6
156 RM Infiernillo	282.3	279.9	0.1	280.0	0.5	0.9	1.3	0.9	2.3
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,541.6	2,497.4	2.3	2,499.7	8.5	16.2	24.7	17.2	41.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1/	220.2	220.2	0.0	220.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1/	75.1	75.1	0.0	75.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II 1/	18.1	18.1	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz 1/	70.6	70.6	0.0	70.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II 1/	31.7	31.7	0.0	31.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1/	261.3	261.3	0.0	261.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	652.1	641.5	0.0	641.5	2.5	3.7	6.2	4.4	10.6
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1/	97.4	97.4	0.0	97.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,013.3	1,000.5	0.7	1,001.2	2.5	4.7	7.1	5.0	12.1
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,407.8	2,247.2	80.3	2,327.5	80.3	0.0	80.3	0.0	80.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1/	547.2	547.2	0.0	547.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,334.1	1,128.6	10.0	1,138.6	40.2	75.0	115.2	80.3	195.4
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	7,845.1	3,522.4	12.2	3,534.6	511.4	551.8	1,063.3	3,247.2	4,310.5
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	601.1	578.0	0.0	578.0	7.7	7.7	15.4	7.7	23.1
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20.6	19.9	0.0	19.9	0.1	0.3	0.4	0.3	0.7
181 RM CN Laguna Verde	10,766.2	8,150.9	228.1	8,379.1	228.1	456.2	684.3	1,702.8	2,387.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1/	533.7	533.7	0.0	533.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 1/	96.1	96.1	0.0	96.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	387.5	372.2	0.0	372.2	3.6	5.4	9.0	6.3	15.3
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	268.0	229.5	2.0	231.5	7.4	14.1	21.5	15.0	36.5
190 SE 1120 Noroeste	823.2	705.1	2.0	707.1	13.2	17.9	31.1	84.9	116.0
191 SE 1121 Baja California	91.4	88.1	1.7	89.8	1.7	0.0	1.7	0.0	1.7
192 SE 1122 Golfo Norte	645.7	614.9	1.5	616.4	8.0	9.9	17.8	11.5	29.3
193 SE 1123 Norte 1/	63.6	63.6	0.0	63.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	655.0	633.6	0.7	634.3	4.5	7.7	12.2	8.5	20.7
195 SE 1125 Distribución	1,616.1	1,516.5	4.4	1,520.9	19.8	36.2	56.1	39.1	95.2
197 SE 1127 Sureste	265.8	244.7	1.1	245.8	4.1	7.7	11.8	8.2	20.0
198 SE 1128 Centro Sur	335.4	308.3	0.5	308.7	7.8	9.3	17.1	9.5	26.6
199 SE 1129 Compensación redes	258.9	245.6	3.1	248.7	4.2	2.9	7.1	3.1	10.2
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,165.8	1,077.4	1.9	1,079.3	24.4	30.6	55.1	31.4	86.5
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,477.1	1,159.5	16.6	1,176.1	61.2	116.2	177.4	123.6	301.0
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,189.2	2,007.7	0.0	2,007.7	51.4	63.0	114.4	67.1	181.5
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	615.8	600.7	7.6	608.3	7.6	0.0	7.6	0.0	7.6
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,778.5	1,752.8	1.3	1,754.2	5.0	9.4	14.4	10.0	24.4
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,946.0	1,902.8	2.3	1,905.1	8.3	15.8	24.1	16.8	40.9
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1/	703.8	703.8	0.0	703.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	800.7	779.9	2.2	782.1	4.8	6.7	11.5	7.1	18.6
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	156.9	146.4	5.2	151.6	5.2	0.0	5.2	0.0	5.2
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,308.6	2,242.3	3.5	2,245.8	12.8	24.2	37.0	25.8	62.8
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,046.4	2,910.7	4.9	2,915.6	28.1	49.1	77.2	53.6	130.8
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1/	612.9	612.9	0.0	612.9	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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
213	SE 1211 Noreste - Central	1,014.6	709.5	1.2	710.7	55.7	59.0	114.7	189.2	303.9
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,001.6	1,709.9	18.4	1,728.3	37.8	60.1	98.0	175.3	273.2
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,037.4	846.9	7.8	854.7	34.2	37.7	71.9	110.8	182.7
216	RM CCC Poza Rica	2,514.8	1,930.9	0.0	1,930.9	231.5	233.0	464.5	119.4	583.9
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,649.9	1,770.4	11.5	1,781.9	125.9	164.0	289.9	578.1	868.0
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	654.2	648.5	0.3	648.8	1.1	2.1	3.2	2.2	5.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	710.6	584.4	6.6	591.0	24.3	46.2	70.5	49.1	119.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,526.1	14,491.6	59.3	14,550.9	444.2	637.5	1,081.7	1,893.5	2,975.2
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II ^{1./}	72.3	72.3	0.0	72.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III ^{1./}	20.7	20.7	0.0	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	422.4	316.8	0.0	316.8	42.2	42.2	84.5	21.1	105.6
227	CG Los Humeros II	1,771.6	1,678.0	0.0	1,678.0	22.0	33.0	55.0	38.5	93.5
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	325.8	307.5	0.0	307.5	4.3	6.4	10.8	7.5	18.3
229	CT TG Baja California II	1,734.9	1,411.6	14.0	1,425.6	64.7	117.6	182.2	127.1	309.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	107.2	99.6	0.4	100.0	1.5	2.8	4.3	3.0	7.2
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	143.3	133.1	0.5	133.6	2.0	3.7	5.7	4.0	9.6
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	598.1	143.0	3.0	146.0	27.6	37.5	65.1	387.0	452.1
235	CCI Baja California Sur IV	1,634.6	1,051.9	30.5	1,082.4	112.2	213.3	325.5	226.7	552.2
236	CCI Baja California Sur III	1,535.0	1,476.3	0.0	1,476.3	19.6	19.6	39.1	19.6	58.7
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	192.6	145.5	2.9	148.4	19.3	19.3	38.5	5.7	44.2
242	SE 1323 Distribución SUR	405.2	268.6	5.4	274.1	0.1	5.6	5.7	125.4	131.1
243	SE 1322 Distribución Centro	1,421.5	1,137.5	0.0	1,137.5	96.6	112.5	209.1	74.9	284.0
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,141.7	951.6	6.6	958.2	48.0	73.1	121.0	62.5	183.5
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	316.4	272.5	1.8	274.3	9.7	15.8	25.5	16.6	42.1
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,037.6	947.5	3.5	951.0	19.8	32.3	52.2	34.4	86.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	748.5	707.7	2.1	709.8	7.9	14.9	22.8	15.9	38.7
251	SE 1421 Distribución Sur	428.5	299.4	1.3	300.7	18.8	26.9	45.7	82.1	127.8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte ^{1./}	132.2	132.2	0.0	132.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	551.1	390.3	4.0	394.3	43.4	52.7	96.1	60.7	156.8
259	SE 1521 Distribución Sur	559.5	296.0	3.7	299.7	29.9	39.1	69.0	190.7	259.7
260	SE 1520 Distribución Norte	175.3	42.9	0.0	43.0	5.9	6.0	11.8	120.4	132.3
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,575.8	4,596.0	67.3	4,663.3	367.9	546.5	914.4	998.0	1,912.5
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	628.6	515.2	5.1	520.4	23.3	41.1	64.4	43.8	108.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	398.4	321.0	0.0	321.0	18.2	27.3	45.5	31.8	77.3
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	48.2	38.8	0.0	38.8	2.2	3.3	5.5	3.9	9.4
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	752.5	353.7	7.3	361.0	48.6	66.4	115.0	276.5	391.5
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,165.9	937.7	0.0	937.7	53.7	80.5	134.2	94.0	228.2
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,441.1	549.4	47.0	596.4	103.2	193.7	296.9	547.8	844.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	347.2	156.2	17.4	173.6	17.4	34.7	52.1	12.1	173.6
286	CCI Baja California Sur V	1,785.6	1,339.2	0.0	1,339.2	178.6	178.6	357.1	89.3	446.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	420.4	208.4	9.4	217.8	25.5	35.0	60.5	142.2	202.6
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,024.3	470.1	22.7	492.8	70.4	70.4	140.8	390.7	531.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,171.8	946.9	0.0	946.9	52.9	79.4	132.3	92.6	224.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	873.1	712.6	1.3	713.9	37.1	56.9	94.0	65.2	159.2
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	335.0	263.4	1.0	264.4	16.0	25.5	41.6	29.0	70.6
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	429.5	193.3	21.5	214.8	21.5	43.0	64.4	150.3	214.8
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	134.7	108.7	0.0	108.7	6.1	9.2	15.3	10.7	26.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,182.4	635.6	0.0	635.6	84.9	85.8	170.7	376.1	546.8
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,324.4	608.9	15.3	624.2	96.5	114.6	211.1	489.1	700.2

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) *./

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2023 (2)	En 2024 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	866.1	664.4	5.8	670.2	88.6	88.8	177.4	18.6	195.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	810.4	206.0	28.1	234.1	25.3	65.8	91.2	485.1	576.3
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	442.1	156.4	18.7	175.1	17.2	30.1	47.2	219.8	267.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,599.4	339.9	2.9	342.8	59.7	68.6	128.3	1,128.4	1,256.6
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	298.4	131.1	5.9	137.0	20.3	20.3	40.7	120.7	161.4
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,121.2	568.3	5.9	574.2	79.0	79.0	157.9	389.1	547.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	251.3	195.1	0.0	195.1	26.0	26.0	52.0	4.1	56.2
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	752.5	489.1	37.6	526.8	75.3	75.3	150.5	75.3	225.8
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,011.6	435.5	12.4	447.8	64.2	66.3	130.5	433.2	563.7
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,394.0	2,311.8	58.5	2,370.3	293.6	350.7	644.3	4,379.4	5,023.7
327	CG Los Azufres III Fase II	876.6	1.3	27.4	28.8	26.8	54.9	81.6	766.2	847.9
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	75.7	12.8	2.5	15.3	0.1	2.7	2.8	57.6	60.4
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,066.3	300.4	25.7	326.1	49.6	88.5	138.1	602.1	740.2
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,130.6	2,494.3	173.7	2,668.0	350.7	581.3	931.9	5,530.6	6,462.6
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	97.1	12.9	0.0	12.9	3.2	3.3	6.5	77.7	84.2
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,259.3	211.5	41.7	253.1	0.9	43.2	44.2	962.0	1,006.2
21	Cierres Parciales	54,913.1	18,949.7	780.7	19,730.4	2,271.1	3,666.9	5,937.9	29,244.7	35,182.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2,983.7	2,853.7	4.6	2,858.2	20.4	33.4	53.8	71.6	125.4
209	SE 1212 Sur - Peninsular	883.1	738.6	4.1	742.8	24.9	35.0	59.9	80.4	140.3
245	SE 1320 Distribución Noroeste	668.9	576.4	8.9	585.3	24.6	29.1	53.7	29.9	83.6
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	741.8	538.5	6.4	544.9	46.1	75.3	121.4	75.5	196.9
264	CC Centro	10,098.9	4,914.3	22.5	4,936.7	790.6	850.4	1,641.0	3,521.2	5,162.1
266	SLT 1603 Subestación Lago	526.4	207.4	23.8	231.1	22.2	45.9	68.1	227.2	295.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,711.6	1,128.0	10.6	1,138.6	103.5	134.8	238.2	334.8	573.0
278	RM CT José López Portillo	3,574.5	878.7	104.3	983.0	74.5	178.7	253.2	2,338.3	2,591.5
280	SLT 1721 Distribución Norte	412.5	188.4	4.0	192.4	24.2	29.4	53.6	166.5	220.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	266.7	65.4	7.1	72.5	5.5	12.5	18.0	176.2	194.2
284	CG Los Humeros III	718.1	491.3	0.0	491.3	75.6	75.6	151.2	75.6	226.8
296	CC Empalme I	8,105.4	2,858.2	207.4	3,065.6	428.3	635.7	1,064.0	3,975.8	5,039.8
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,581.6	393.7	3.7	397.5	72.9	85.3	158.2	1,025.9	1,184.1
298	CC Valle de México II	6,940.5	231.4	231.4	462.7	0.0	694.1	694.1	5,783.8	6,477.8
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	575.7	159.9	3.7	163.6	31.8	31.8	63.6	348.5	412.1
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	5,381.8	1,137.9	38.7	1,176.6	229.3	268.0	497.3	3,707.9	4,205.2
313	CC Empalme II	6,674.7	890.0	0.0	890.0	222.5	222.5	445.0	5,339.8	5,784.7
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	524.5	178.0	13.9	191.9	22.5	37.8	60.3	272.3	332.6
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,260.3	367.8	46.3	414.1	39.1	85.4	124.6	721.7	846.2
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	773.0	125.2	22.6	147.8	12.7	58.6	71.4	553.9	625.2
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	388.3	27.0	12.9	40.0	0.0	31.4	31.4	316.9	348.3
352	SLT Transf y Transm Qro Isla Carmen NvoCasasGrands y Huasteca	121.2	0.0	4.0	4.0	0.0	16.2	16.2	101.0	117.1

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 16.7032 correspondiente al cierre de marzo de 2024.

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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	657,448.7	653,996.0	-0.5	572,111.6	256,111.4	39.2	16,462.5	239,648.9
Inversión directa	437,410.9	433,958.2	-0.8	391,755.6	75,755.5	17.5	16,462.5	59,293.0
1 CG Cerro Prieto IV	1,726.0	1,726.0	0.0	1,726.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,632.9	4,632.9	0.0	4,632.9	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	458.8	458.8	0.0	458.8	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,530.2	5,530.2	0.0	5,530.2	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,023.4	1,023.4	0.0	1,023.4	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,142.1	5,142.1	0.0	5,142.1	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	11,712.6	11,712.6	0.0	11,712.6	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,670.6	1,670.6	0.0	1,670.6	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,216.0	2,216.0	0.0	2,216.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,777.4	1,777.4	0.0	1,777.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,926.0	2,926.0	0.0	2,926.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	846.1	846.1	0.0	846.1	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	563.9	563.9	0.0	563.9	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,049.8	1,049.8	0.0	1,049.8	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,211.2	1,211.2	0.0	1,211.2	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	744.0	744.0	0.0	744.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	687.4	687.4	0.0	687.4	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	462.3	462.3	0.0	462.3	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	471.4	471.4	0.0	471.4	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	609.3	609.3	0.0	609.3	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	751.5	751.5	0.0	751.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	406.5	406.5	0.0	406.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	737.1	737.1	0.0	737.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,195.2	2,195.2	0.0	2,195.2	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,917.8	1,917.8	0.0	1,917.8	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,036.7	2,036.7	0.0	2,036.7	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,574.9	5,574.9	0.0	5,574.9	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	745.4	745.4	0.0	745.4	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,199.7	2,199.7	0.0	2,199.7	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,602.3	4,602.3	0.0	4,602.3	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,074.0	1,074.0	0.0	1,074.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,296.1	1,296.1	0.0	1,296.1	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,210.9	1,210.9	0.0	1,210.9	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	676.4	676.4	0.0	676.4	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	143.5	143.5	0.0	143.5	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	2,892.6	2,892.6	0.0	2,892.6	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,901.1	1,901.1	0.0	1,901.1	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,096.9	1,096.9	0.0	1,096.9	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	247.3	247.3	0.0	247.3	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,130.8	4,130.8	0.0	4,130.8	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,793.9	1,793.9	0.0	1,793.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	730.8	730.8	0.0	730.8	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	367.4	367.4	0.0	367.4	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	957.0	957.0	0.0	957.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	357.5	357.5	0.0	357.5	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	748.3	748.3	0.0	748.3	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	935.4	935.4	0.0	935.4	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,118.9	2,118.9	0.0	2,118.9	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,546.8	2,546.8	0.0	2,546.8	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	478.1	478.1	0.0	478.1	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	459.6	459.6	0.0	459.6	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	278.4	278.4	0.0	278.4	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	434.1	434.1	0.0	434.1	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	353.8	353.8	0.0	353.8	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) */

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	229.8	229.8	0.0	229.8	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	1,302.5	1,302.5	0.0	1,302.5	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	506.0	506.0	0.0	506.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,893.5	1,893.5	0.0	1,892.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,285.9	1,285.9	0.0	1,285.9	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	10,590.3	10,590.3	0.0	10,590.3	17.1	0.2	0.0	17.1
63	CH	El Cajón	13,921.9	13,921.9	0.0	13,921.9	6,070.5	43.6	0.0	6,070.5
64	LT	Líneas Centro	111.8	111.8	0.0	111.8	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,141.1	1,141.1	0.0	1,141.1	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,252.3	1,252.3	0.0	1,252.3	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	341.6	341.6	0.0	341.6	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,550.6	1,550.6	0.0	1,550.6	111.4	7.2	0.0	111.4
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	554.7	554.7	0.0	554.7	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	619.9	619.9	0.0	619.9	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	226.8	226.8	0.0	226.8	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	516.3	516.3	0.0	516.3	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	707.2	707.2	0.0	707.2	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	106.0	106.0	0.0	106.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	193.0	193.0	0.0	193.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	313.5	313.5	0.0	313.5	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	240.6	240.6	0.0	240.6	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.1	4.1	0.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,127.8	2,127.8	0.0	2,127.8	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	492.6	492.6	0.0	492.6	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	10.0	10.0	0.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	15.3	15.3	0.0	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	225.6	225.6	0.0	225.6	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	821.8	821.8	0.0	821.8	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	224.5	224.5	0.0	224.5	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	192.3	192.3	0.0	192.3	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	540.4	540.4	0.0	540.4	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	290.1	290.1	0.0	290.1	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	96.7	96.7	0.0	96.7	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	128.7	128.7	0.0	128.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	58.1	58.1	0.0	58.1	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	748.6	748.6	0.0	748.6	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,329.9	1,329.9	0.0	1,329.9	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	465.7	465.7	0.0	465.7	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	322.2	322.2	0.0	322.2	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	111.8	111.8	0.0	111.8	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,111.5	3,111.5	0.0	3,111.5	138.1	4.4	0.0	138.1
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,694.7	1,694.7	0.0	1,694.7	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,244.3	1,244.3	0.0	1,244.3	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,010.4	1,010.4	0.0	1,010.4	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	572.3	572.3	0.0	572.3	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	87.7	87.7	0.0	87.7	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	525.7	525.7	0.0	525.7	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	228.7	228.7	0.0	228.7	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	598.8	598.8	0.0	598.8	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	510.3	510.3	0.0	510.3	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	738.3	738.3	0.0	738.3	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	344.5	344.5	0.0	344.5	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	180.5	180.5	0.0	180.5	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	88.5	88.5	0.0	88.5	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	898.7	898.7	0.0	898.7	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,411.2	1,411.2	0.0	1,411.2	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,190.2	1,190.2	0.0	1,190.2	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,109.9	1,109.9	0.0	1,109.9	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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
130	SLT	806 Bajío	1,532.4	1,532.4	0.0	1,532.4	30.9	2.0	0.0	30.9
132	CE	La Venta II	1,823.5	1,823.5	0.0	1,823.5	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	113.6	113.6	0.0	113.6	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	149.6	149.6	0.0	149.6	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	200.0	200.0	0.0	200.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	218.4	218.4	0.0	218.4	7.5	3.4	0.0	7.5
141	SE	915 Occidental	194.2	194.2	0.0	194.2	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	696.3	696.3	0.0	696.3	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,345.3	1,345.3	0.0	1,345.3	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	923.8	923.8	0.0	923.8	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	20,879.0	20,879.0	0.0	20,879.0	11,242.6	53.8	0.0	11,242.6
147	CCC	Baja California	2,911.4	2,911.4	0.0	2,911.4	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	461.4	461.4	0.0	461.4	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	747.8	747.8	0.0	747.8	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	791.9	791.9	0.0	791.9	2.7	0.3	0.0	2.7
151	SE	1006 Central----Sur	259.0	259.0	0.0	259.0	7.9	3.0	0.0	7.9
152	SE	1005 Noroeste	1,013.7	1,013.7	0.0	1,013.7	20.6	2.0	0.0	20.6
156	RM	Infiernillo	282.3	282.3	0.0	282.3	2.3	0.8	0.0	2.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,541.6	2,541.6	0.0	2,541.6	41.9	1.6	0.0	41.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	220.2	220.2	0.0	220.2	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	75.1	75.1	0.0	75.1	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	18.1	18.1	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	70.6	70.6	0.0	70.6	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	31.7	31.7	0.0	31.7	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	261.3	261.3	0.0	261.3	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	652.1	652.1	0.0	652.1	10.6	1.6	0.0	10.6
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	97.4	97.4	0.0	97.4	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,013.3	1,013.3	0.0	1,013.3	12.1	1.2	0.0	12.1
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,407.8	2,407.8	0.0	2,407.8	80.3	3.3	0.0	80.3
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	547.2	547.2	0.0	547.2	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,334.1	1,334.1	0.0	1,334.1	195.4	14.7	0.0	195.4
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	9,537.5	7,845.1	-17.7	7,845.1	4,310.5	54.9	0.0	4,310.5
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	601.1	601.1	0.0	601.1	23.1	3.8	0.0	23.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20.6	20.6	0.0	20.6	0.7	3.4	0.0	0.7
181	RM	CN Laguna Verde	10,766.2	10,766.2	0.0	10,766.2	2,387.1	22.2	0.0	2,387.1
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	533.7	533.7	0.0	533.7	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	96.1	96.1	0.0	96.1	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	387.5	387.5	0.0	387.5	15.3	4.0	0.0	15.3
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,081.2	4,081.2	0.0	3,429.6	625.2	15.3	625.2	0.0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	268.0	268.0	0.0	268.0	36.5	13.6	0.0	36.5
190	SE	1120 Noroeste	823.2	823.2	0.0	823.2	116.0	14.1	0.0	116.0
191	SE	1121 Baja California	91.4	91.4	0.0	91.4	1.7	1.8	0.0	1.7
192	SE	1122 Golfo Norte	645.7	645.7	0.0	645.7	29.3	4.5	0.0	29.3
193	SE	1123 Norte	63.6	63.6	0.0	63.6	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	655.0	655.0	0.0	655.0	20.7	3.2	0.0	20.7
195	SE	1125 Distribución	1,616.1	1,616.1	0.0	1,616.1	95.2	5.9	0.0	95.2
197	SE	1127 Sureste	265.8	265.8	0.0	265.8	20.0	7.5	0.0	20.0
198	SE	1128 Centro Sur	335.4	335.4	0.0	335.4	26.6	7.9	0.0	26.6
199	SE	1129 Compensación redes	258.9	258.9	0.0	258.9	10.2	3.9	0.0	10.2
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,165.8	1,165.8	0.0	1,165.8	86.5	7.4	0.0	86.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,477.1	1,477.1	0.0	1,477.1	301.0	20.4	0.0	301.0
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,189.2	2,189.2	0.0	2,189.2	181.5	8.3	0.0	181.5
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	615.8	615.8	0.0	615.8	7.6	1.2	0.0	7.6
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,778.5	1,778.5	0.0	1,778.5	24.4	1.4	0.0	24.4
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,946.0	1,946.0	0.0	1,946.0	40.9	2.1	0.0	40.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2024	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	703.8	703.8	0.0	703.8	0.0	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	800.7	800.7	0.0	800.7	18.6	2.3	18.6
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	156.9	156.9	0.0	156.9	5.2	3.3	5.2
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,221.4	2,221.4	0.0	883.1	0.0	0.0	0.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,308.6	2,308.6	0.0	2,308.6	62.8	2.7	62.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,046.4	3,046.4	0.0	3,046.4	130.8	4.3	130.8
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	612.9	612.9	0.0	612.9	0.0	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,014.6	1,014.6	0.0	1,014.6	303.9	30.0	303.9
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,026.7	2,001.6	-50.3	2,001.6	273.2	13.7	273.2
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,037.4	1,037.4	0.0	1,037.4	182.7	17.6	182.7
216	RM	CCC Poza Rica	2,514.8	2,514.8	0.0	2,514.8	583.9	23.2	583.9
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,649.9	2,649.9	0.0	2,649.9	868.0	32.8	868.0
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	654.2	654.2	0.0	654.2	5.4	0.8	5.4
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	710.6	710.6	0.0	710.6	119.6	16.8	119.6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,526.1	17,526.1	0.0	17,526.1	2,975.2	17.0	2,975.2
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	72.3	72.3	0.0	72.3	0.0	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	20.7	20.7	0.0	20.7	0.0	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	422.4	422.4	0.0	422.4	105.6	25.0	105.6
227	CG	Los Humeros II	1,771.6	1,771.6	0.0	1,771.6	93.5	5.3	93.5
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	325.8	325.8	0.0	325.8	18.3	5.6	18.3
229	CT	TG Baja California II	1,734.9	1,734.9	0.0	1,734.9	309.3	17.8	309.3
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	107.2	107.2	0.0	107.2	7.2	6.7	7.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	143.3	143.3	0.0	143.3	9.6	6.7	9.6
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	598.1	598.1	0.0	598.1	452.1	75.6	452.1
235	CCI	Baja California Sur IV	1,634.6	1,634.6	0.0	1,634.6	552.2	33.8	552.2
236	CCI	Baja California Sur III	1,535.0	1,535.0	0.0	1,535.0	58.7	3.8	58.7
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	192.6	192.6	0.0	192.6	44.2	23.0	44.2
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	405.2	405.2	0.0	405.2	131.1	32.4	131.1
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,421.5	1,421.5	0.0	1,421.5	284.0	20.0	284.0
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,141.7	1,141.7	0.0	1,141.7	183.5	16.1	183.5
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,559.8	1,559.8	0.0	673.9	0.0	0.0	0.0
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	316.4	316.4	0.0	316.4	42.1	13.3	42.1
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,037.6	1,037.6	0.0	1,037.6	86.6	8.3	86.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	958.6	958.6	0.0	527.0	0.0	0.0	0.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	748.5	748.5	0.0	748.5	38.7	5.2	38.7
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	428.5	428.5	0.0	428.5	127.8	29.8	127.8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	132.2	132.2	0.0	132.2	0.0	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	551.1	551.1	0.0	551.1	156.8	28.5	156.8
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	559.5	559.5	0.0	559.5	259.7	46.4	259.7
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	175.3	175.3	0.0	175.3	132.3	75.5	132.3
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	6,575.8	6,575.8	0.0	5,344.2	1,912.5	29.1	1,912.5
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	628.6	628.6	0.0	628.6	108.2	17.2	108.2
264	CC	Centro	12,190.1	12,140.0	-0.4	7,345.8	0.0	0.0	0.0
266	SLT	1603 Subestación Lago	2,969.4	2,969.4	0.0	1,523.3	1,523.3	51.3	1,523.3
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	398.4	398.4	0.0	398.4	77.3	19.4	77.3
268	CCI	Guerrero Negro IV	344.7	344.7	0.0	344.6	344.6	100.0	344.6
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	48.2	48.2	0.0	48.2	9.4	19.4	9.4
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	752.5	752.5	0.0	752.5	391.5	52.0	391.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	3,600.1	3,600.1	0.0	1,711.6	0.0	0.0	0.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,165.9	1,165.9	0.0	1,165.9	228.2	19.6	228.2

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{1/}

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)			(6=5/2)
278	RM	CT José López Portillo	3,574.5	3,574.5	0.0	3,574.5	0.0	0.0	0.0	0.0
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,697.5	1,697.5	0.0	412.5	0.0	0.0	0.0	0.0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste 1_/	1,570.9	1,441.1	-8.3	844.7	844.7	58.6	0.0	844.7
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,002.2	1,002.2	0.0	266.7	0.0	0.0	0.0	0.0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	347.2	347.2	0.0	347.2	173.6	50.0	0.0	173.6
284	CG	Los Humeros III	2,170.0	2,170.0	0.0	718.1	0.0	0.0	0.0	0.0
286	CCI	Baja California Sur V	1,785.6	1,785.6	0.0	1,785.6	446.4	25.0	0.0	446.4
288	SLT	1722 Distribución Sur	420.4	420.4	0.0	420.4	202.6	48.2	0.0	202.6
289	CH	Chicoasén II	6,915.7	6,915.7	0.0	6,454.5	6,454.5	93.3	6,454.5	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,024.3	1,024.3	0.0	1,024.3	531.5	51.9	0.0	531.5
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,171.8	1,171.8	0.0	1,171.8	224.9	19.2	0.0	224.9
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	873.1	873.1	0.0	873.1	159.2	18.2	0.0	159.2
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	335.0	335.0	0.0	335.0	70.6	21.1	0.0	70.6
296	CC	Empalme I	12,072.6	12,072.6	0.0	7,964.8	0.0	0.0	0.0	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,403.1	2,403.1	0.0	1,447.9	0.0	0.0	0.0	0.0
298	CC	Valle de México II	11,671.4	11,671.4	0.0	7,104.1	0.0	0.0	0.0	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	429.5	429.5	0.0	429.5	214.8	50.0	0.0	214.8
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey 1_/	3,332.8	3,179.1	-4.6	2,118.5	2,118.5	66.6	2,118.5	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	134.7	134.7	0.0	134.7	26.0	19.3	0.0	26.0
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,182.4	1,182.4	0.0	1,182.4	546.8	46.2	0.0	546.8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,324.4	1,324.4	0.0	1,324.4	700.2	52.9	0.0	700.2
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	866.1	866.1	0.0	866.1	195.9	22.6	0.0	195.9
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	810.4	810.4	0.0	810.4	576.3	71.1	0.0	576.3
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,954.7	1,954.7	0.0	575.7	0.0	0.0	0.0	0.0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,875.7	5,859.0	-0.3	5,396.4	5,396.4	92.1	5,396.4	0.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	442.1	442.1	0.0	442.1	267.0	60.4	0.0	267.0
313	CC	Empalme II	12,084.2	12,084.2	0.0	6,631.1	0.0	0.0	0.0	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,599.4	1,599.4	0.0	1,599.4	1,256.6	78.6	0.0	1,256.6
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	298.4	298.4	0.0	298.4	161.4	54.1	0.0	161.4
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,121.2	1,121.2	0.0	1,121.2	547.0	48.8	0.0	547.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	251.3	251.3	0.0	251.3	56.2	22.4	0.0	56.2
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	752.5	752.5	0.0	752.5	225.8	30.0	0.0	225.8
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,011.6	1,011.6	0.0	1,011.6	563.7	55.7	0.0	563.7
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	981.0	981.0	0.0	524.5	0.0	0.0	0.0	0.0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,394.0	7,394.0	0.0	7,394.0	5,023.7	67.9	0.0	5,023.7
327	CG	Los Azufres III Fase II	876.6	876.6	0.0	876.6	847.9	96.7	0.0	847.9
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	75.7	75.7	0.0	75.7	60.4	79.7	0.0	60.4
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,066.3	1,066.3	0.0	1,066.3	740.2	69.4	0.0	740.2
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,427.8	2,427.8	0.0	1,118.6	0.0	0.0	0.0	0.0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,782.6	2,782.6	0.0	668.7	0.0	0.0	0.0	0.0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,130.6	9,130.6	0.0	9,130.6	6,462.6	70.8	0.0	6,462.6
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	97.1	97.1	0.0	97.1	84.2	86.7	0.0	84.2
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,386.4	1,386.4	0.0	388.3	0.0	0.0	0.0	0.0
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,259.3	1,259.3	0.0	1,259.3	1,006.2	79.9	0.0	1,006.2
352	SLT	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,524.7	2,139.8	40.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión condicionada			220,037.8	220,037.8	0.0	180,356.0	180,356.0	82.0	0.0	180,356.0
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,021.8	6,021.8	0.0	6,021.8	6,021.8	100.0	0.0	6,021.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2023	PEF 2024	Variación %		Monto	%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)		
2 CC Altamira II	4,306.8	4,306.8	0.0	4,306.8	4,306.8	100.0	0.0	4,306.8
3 CC Bajío	6,133.2	6,133.2	0.0	6,133.2	6,133.2	100.0	0.0	6,133.2
4 CC Campeche	2,500.8	2,500.8	0.0	2,500.8	2,500.8	100.0	0.0	2,500.8
5 CC Hermosillo	2,926.3	2,926.3	0.0	2,904.4	2,904.4	99.3	0.0	2,904.4
6 CT Mérida III	3,411.2	3,411.2	0.0	3,411.2	3,411.2	100.0	0.0	3,411.2
7 CC Monterrey III	4,322.1	4,322.1	0.0	4,322.1	4,322.1	100.0	0.0	4,322.1
8 CC Naco - Nogales	2,697.9	2,697.9	0.0	2,697.9	2,697.9	100.0	0.0	2,697.9
9 CC Río Bravo II	3,974.5	3,974.5	0.0	3,974.5	3,974.5	100.0	0.0	3,974.5
10 CC Mexicali	5,932.1	5,932.1	0.0	5,932.1	5,932.1	100.0	0.0	5,932.1
11 CC Saltillo	2,857.2	2,857.2	0.0	2,857.2	2,857.2	100.0	0.0	2,857.2
12 CC Tuxpan II	5,073.6	5,073.6	0.0	5,073.6	5,073.6	100.0	0.0	5,073.6
15 CC Altamira III y IV	9,010.4	9,010.4	0.0	9,010.4	9,010.4	100.0	0.0	9,010.4
16 CC Chihuahua III	2,838.4	2,838.4	0.0	2,838.4	2,838.4	100.0	0.0	2,838.4
17 CC La Laguna II	5,668.3	5,668.3	0.0	5,668.3	5,668.3	100.0	0.0	5,668.3
18 CC Río Bravo III	4,458.2	4,458.2	0.0	4,458.2	4,458.2	100.0	0.0	4,458.2
19 CC Tuxpan III y IV	9,694.7	9,694.7	0.0	9,662.1	9,662.1	99.7	0.0	9,662.1
20 CC Altamira V	9,546.6	9,546.6	0.0	9,546.6	9,546.6	100.0	0.0	9,546.6
21 CC Tamazunchale	8,068.3	8,068.3	0.0	8,068.3	8,068.3	100.0	0.0	8,068.3
24 CC Río Bravo IV	4,465.7	4,465.7	0.0	4,465.7	4,465.7	100.0	0.0	4,465.7
25 CC Tuxpan V	4,926.7	4,926.7	0.0	4,875.8	4,875.8	99.0	0.0	4,875.8
26 CC Valladolid III	4,438.7	4,438.7	0.0	4,438.7	4,438.7	100.0	0.0	4,438.7
28 CCC Norte II	7,857.8	7,857.8	0.0	7,857.8	7,857.8	100.0	0.0	7,857.8
29 CCC Norte	8,044.0	8,044.0	0.0	8,044.0	8,044.0	100.0	0.0	8,044.0
31 CE La Venta III	2,674.4	2,674.4	0.0	2,674.4	2,674.4	100.0	0.0	2,674.4
33 CE Oaxaca I	2,700.2	2,700.2	0.0	2,700.2	2,700.2	100.0	0.0	2,700.2
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,406.7	8,406.7	0.0	8,406.7	8,406.7	100.0	0.0	8,406.7
36 CC Baja California III	4,403.4	4,403.4	0.0	3,601.2	3,601.2	81.8	0.0	3,601.2
38 CC Norte III (Juárez)	17,184.7	17,184.7	0.0	9,393.4	9,393.4	54.7	0.0	9,393.4
40 CE Sureste I	9,401.5	9,401.5	0.0	2,615.0	2,615.0	27.8	0.0	2,615.0
42 CC Noroeste	10,950.9	10,950.9	0.0	5,587.1	5,587.1	51.0	0.0	5,587.1
43 CC Noreste	24,602.9	24,602.9	0.0	5,770.2	5,770.2	23.5	0.0	5,770.2
45 CC Topolobampo III ^{1./}	10,537.6	10,537.6	0.0	10,537.6	10,537.6	100.0	0.0	10,537.6

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) 2024, en virtud de que el monto comprometido era mayor al monto contratado.

*./ El tipo de cambio utilizado es de 16.7032 pesos correspondiente al cierre de marzo de 2024.

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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{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	2,209,576.3	2,209,576.3	2,209,576.3					
Autorizados en 1997	65,466.3	65,466.3	65,466.3					
1 CC Cerro Prieto IV	2,932.3	2,932.3	2,932.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	12,905.4	12,905.4	12,905.4	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	632.2	632.2	632.2	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	7,903.6	7,903.6	7,903.6	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,047.9	1,047.9	1,047.9	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,791.5	7,791.5	7,791.5	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	7,276.9	7,276.9	7,276.9	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	4,425.7	4,425.7	4,425.7	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,667.3	4,667.3	4,667.3	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,046.9	3,046.9	3,046.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,264.8	3,264.8	3,264.8	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,311.7	3,311.7	3,311.7	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,117.1	2,117.1	2,117.1	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	1,764.1	1,764.1	1,764.1	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,378.8	2,378.8	2,378.8	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	8,655.7	8,655.7	8,655.7					
17 LT 301 Centro	1,200.2	1,200.2	1,200.2	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,113.2	1,113.2	1,113.2	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	963.5	963.5	963.5	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	915.4	915.4	915.4	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,375.6	1,375.6	1,375.6	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,084.2	1,084.2	1,084.2	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	726.7	726.7	726.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,276.8	1,276.8	1,276.8	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	60,551.2	60,551.2	60,551.2					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	5,547.2	5,547.2	5,547.2	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	22,460.9	22,460.9	22,460.9	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	6,670.3	6,670.3	6,670.3	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	9,097.7	9,097.7	9,097.7	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,406.6	1,406.6	1,406.6	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,144.6	3,144.6	3,144.6	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,460.3	2,460.3	2,460.3	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,278.8	1,278.8	1,278.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,622.4	1,622.4	1,622.4	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	532.3	532.3	532.3	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,137.1	1,137.1	1,137.1	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,687.3	1,687.3	1,687.3	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	3,505.8	3,505.8	3,505.8	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	37,061.4	37,061.4	37,061.4					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	15,189.8	15,189.8	15,189.8	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,750.0	1,750.0	1,750.0	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	657.8	657.8	657.8	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,700.1	6,700.1	6,700.1	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,822.4	4,822.4	4,822.4	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,460.7	3,460.7	3,460.7	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	582.0	582.0	582.0	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,818.8	1,818.8	1,818.8	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	528.0	528.0	528.0	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,551.8	1,551.8	1,551.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	18,698.8	18,698.8	18,698.8					
48 CCI Baja California Sur I	945.7	945.7	945.7	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,512.8	2,512.8	2,512.8	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,761.2	1,761.2	1,761.2	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	1,940.5	1,940.5	1,940.5	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	814.2	814.2	814.2	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	512.4	512.4	512.4	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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) 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	567.3	567.3	567.3	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	210.2	210.2	210.2	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	367.5	367.5	367.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,814.7	2,814.7	2,814.7	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	853.0	853.0	853.0	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,399.4	5,399.4	5,399.4	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			88,389.5	88,389.5	88,389.5					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	7,193.5	7,193.5	7,193.5	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	22,743.6	22,743.6	22,743.6	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	5,204.3	5,204.3	5,204.3	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	172.6	172.6	172.6	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	798.0	798.0	798.0	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,013.4	5,013.4	5,013.4	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,873.4	1,873.4	1,873.4	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,358.3	2,358.3	2,358.3	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,383.5	1,383.5	1,383.5	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,201.2	1,201.2	1,201.2	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,585.9	1,585.9	1,585.9	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,584.3	1,584.3	1,584.3	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,130.7	3,130.7	3,130.7	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	262.1	262.1	262.1	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,264.9	2,264.9	2,264.9	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	730.3	730.3	730.3	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,418.8	2,418.8	2,418.8	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	187.9	187.9	187.9	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,864.4	4,864.4	4,864.4	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,689.8	1,689.8	1,689.8	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	170.5	170.5	170.5	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	51.8	51.8	51.8	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,256.5	1,256.5	1,256.5	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,592.2	2,592.2	2,592.2	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	521.6	521.6	521.6	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	790.4	790.4	790.4	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,293.3	1,293.3	1,293.3	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,283.3	1,283.3	1,283.3	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	567.4	567.4	567.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	235.2	235.2	235.2	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	150.1	150.1	150.1	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,062.7	1,062.7	1,062.7	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,718.3	1,718.3	1,718.3	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,262.8	1,262.8	1,262.8	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	698.4	698.4	698.4	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	332.5	332.5	332.5	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	5,469.5	5,469.5	5,469.5	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,271.8	2,271.8	2,271.8	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			35,610.8	35,610.8	35,610.8					
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	8,868.1	8,868.1	8,868.1	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	561.8	561.8	561.8	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	517.8	517.8	517.8	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	441.8	441.8	441.8	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,226.9	1,226.9	1,226.9	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,062.0	2,062.0	2,062.0	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,390.3	1,390.3	1,390.3	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,702.1	1,702.1	1,702.1	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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{1/J}

Nombre del Proyecto ^{2/J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/J}	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	4,677.7	4,677.7	4,677.7	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,465.6	1,465.6	1,465.6	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	288.3	288.3	288.3	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	106.1	106.1	106.1	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	1,956.5	1,956.5	1,956.5	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	3,265.6	3,265.6	3,265.6	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	2,766.7	2,766.7	2,766.7	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	2,503.2	2,503.2	2,503.2	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	1,810.0	1,810.0	1,810.0	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004	6,361.4	6,361.4	6,361.4					
132 CE La Venta II	273.8	273.8	273.8	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	85.7	85.7	85.7	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	693.2	693.2	693.2	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	191.4	191.4	191.4	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	454.9	454.9	454.9	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141 SE 915 Occidental	258.4	258.4	258.4	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,251.9	1,251.9	1,251.9	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,540.5	1,540.5	1,540.5	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,611.6	1,611.6	1,611.6	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005	64,824.2	64,824.2	64,824.2					
146 CH La Yesca	5,377.0	5,377.0	5,377.0	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,300.6	2,300.6	2,300.6	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RF O Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,387.1	1,387.1	1,387.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RF O Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,343.4	2,343.4	2,343.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RF O Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,904.0	1,904.0	1,904.0	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151 SE 1006 Central----Sur	2,496.1	2,496.1	2,496.1	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152 SE 1005 Noroeste	1,674.6	1,674.6	1,674.6	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156 RM Infernillo	3,904.5	3,904.5	3,904.5	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	8,357.2	8,357.2	8,357.2	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	853.1	853.1	853.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	49.4	49.4	49.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	270.1	270.1	270.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	477.0	477.0	477.0	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinala II	245.5	245.5	245.5	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	464.0	464.0	464.0	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	5,525.2	5,525.2	5,525.2	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	976.1	976.1	976.1	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	988.0	988.0	988.0	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,392.8	22,392.8	22,392.8	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	1,942.1	1,942.1	1,942.1	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	896.6	896.6	896.6	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006	210,865.5	210,865.5	210,865.5					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	92,565.4	92,565.4	92,565.4	29-sep-16	30-abr-18	30-sep-36	19	11
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,291.2	1,291.2	1,291.2	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	106.9	106.9	106.9	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181 RM CN Laguna Verde	13,025.2	13,025.2	13,025.2	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,245.7	2,245.7	2,245.7	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	394.3	394.3	394.3	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,709.7	1,709.7	1,709.7	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	14,935.1	14,935.1	14,935.1	02-may-09	30-dic-24	18-may-41	32	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	725.9	725.9	725.9	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) 1/J

Nombre del Proyecto 2/J	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones 3/J	Entrega de obra	Término de obligaciones 4/J	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
190 SE 1120 Noroeste	4,443.1	4,443.1	4,443.1	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191 SE 1121 Baja California	492.8	492.8	492.8	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	6,867.3	6,867.3	6,867.3	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193 SE 1123 Norte	606.0	606.0	606.0	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	11,709.4	11,709.4	11,709.4	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195 SE 1125 Distribución	5,524.1	5,524.1	5,524.1	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197 SE 1127 Sureste	245.4	245.4	245.4	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198 SE 1128 Centro Sur	5,566.9	5,566.9	5,566.9	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199 SE 1129 Compensación redes	511.2	511.2	511.2	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
20 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central 0 - Occidental	5,259.2	5,259.2	5,259.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	12,114.9	12,114.9	12,114.9	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	14,303.0	14,303.0	14,303.0	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	747.2	747.2	747.2	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,978.2	9,978.2	9,978.2	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,497.5	5,497.5	5,497.5	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007	92,132.9	92,132.9	92,132.9					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	943.5	943.5	943.5	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,232.1	1,232.1	1,232.1	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	326.6	326.6	326.6	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,096.8	2,096.8	2,096.8	20-dic-10	31-mar-27	31-dic-48	37	11
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,686.5	1,686.5	1,686.5	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,476.0	2,476.0	2,476.0	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,038.3	5,038.3	5,038.3	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	10,788.7	10,788.7	10,788.7	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,795.8	4,795.8	4,795.8	05-ene-11	18-ago-23	21-mar-50	38	10
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,617.8	1,617.8	1,617.8	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	3,608.1	3,608.1	3,608.1	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	11,475.6	11,475.6	11,475.6	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	573.3	573.3	573.3	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,397.4	4,397.4	4,397.4	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	34,467.7	34,467.7	34,467.7	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	104.3	104.3	104.3	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	9.5	9.5	9.5	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226 CCI CI Guerrero Negro III	333.2	333.2	333.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227 CG Los Humeros II	2,429.0	2,429.0	2,429.0	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,106.1	1,106.1	1,106.1	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8
229 CT TG Baja California II	2,626.6	2,626.6	2,626.6	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008	37,490.6	37,490.6	37,490.6					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	292.7	292.7	292.7	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	131.8	131.8	131.8	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	2,947.9	2,947.9	2,947.9	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	1,620.3	1,620.3	1,620.3	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236 CCI Baja California Sur III	1,010.3	1,010.3	1,010.3	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	794.3	794.3	794.3	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8

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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{1,2}

Nombre del Proyecto ^{2,3}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3,4}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4,5}	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
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	11,014.1	11,014.1	11,014.1	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	8,203.1	8,203.1	8,203.1	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	10,031.9	10,031.9	10,031.9	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,444.1	1,444.1	1,444.1	19-sep-11	31-ago-27	28-nov-36	25	1
Autorizados en 2009	23,369.7	23,369.7	23,369.7					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,828.1	2,828.1	2,828.1	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,121.1	3,121.1	3,121.1	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,921.9	3,921.9	3,921.9	02-mar-14	30-dic-24	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,208.2	1,208.2	1,208.2	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,286.6	1,286.6	1,286.6	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	92.0	92.0	92.0	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	10,911.9	10,911.9	10,911.9	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
Autorizados en 2010	40,664.1	40,664.1	40,664.1					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	21,910.8	21,910.8	21,910.8	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	5,958.4	5,958.4	5,958.4	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	12,794.9	12,794.9	12,794.9	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
Autorizados en 2011	34,268.5	34,268.5	34,268.5					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,472.1	1,472.1	1,472.1	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264 CC Centro	13,540.3	13,540.3	13,540.3	23-sep-17	30-dic-24	15-dic-47	30	2
266 SLT 1603 Subestación Lago	4,543.2	4,543.2	4,543.2	30-ene-19	30-dic-25	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,829.5	1,829.5	1,829.5	30-sep-14	27-feb-15	10-dic-26	11	10
268 CCI Guerrero Negro IV	71.5	71.5	71.5	22-feb-16	22-feb-16	30-may-34	9	10
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	147.9	147.9	147.9	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,169.1	2,169.1	2,169.1	05-jun-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,908.7	5,908.7	5,908.7	27-nov-13	31-ago-27	21-mar-50	36	3
275 CG Los Azufres III (Fase I)	4,586.3	4,586.3	4,586.3	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
Autorizados en 2012	31,344.0	31,344.0	31,344.0					
278 RM CT José López Portillo	645.0	645.0	645.0	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,298.9	1,298.9	1,298.9	05-may-15	31-may-27	09-jun-49	34	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,618.0	1,618.0	1,618.0	24-nov-17	08-ene-19	29-ago-33	15	7
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	4,935.7	4,935.7	4,935.7	17-ago-18	31-ago-27	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,475.2	2,475.2	2,475.2	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,169.1	2,169.1	2,169.1	30-jun-17	30-dic-26	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	2,807.0	2,807.0	2,807.0	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	1,725.9	1,725.9	1,725.9	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	2,774.3	2,774.3	2,774.3	21-jul-25	06-jun-26	20-oct-55	30	2
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	812.2	812.2	812.2	19-dic-24	29-dic-25	03-ene-33	7	8
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	3,049.2	3,049.2	3,049.2	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,086.6	3,086.6	3,086.6	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,262.8	3,262.8	3,262.8	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	684.3	684.3	684.3	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013	81,999.6	81,999.6	81,999.6					
296 CC Empalme I	8,551.6	8,551.6	8,551.6	27-mar-19	30-dic-24	30-abr-49	30	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,330.7	3,330.7	3,330.7	30-jul-17	30-dic-24	25-ago-47	30	0
298 CC Valle de México II	16,868.4	16,868.4	16,868.4	23-jul-22	30-dic-24	30-ene-51	28	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,157.8	3,157.8	3,157.8	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,732.0	5,732.0	5,732.0	16-mar-24	01-feb-25	15-abr-33	9	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	251.1	251.1	251.1	04-dic-14	09-jul-15	10-dic-26	11	10
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	11,739.1	11,739.1	11,739.1	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2

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 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) 1/J

		Nombre del Proyecto 2/J	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones 3/J	Entrega de obra	Término de obligaciones 4/J	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	2,835.5	2,835.5	2,835.5	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,249.3	4,249.3	4,249.3	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	11,227.2	11,227.2	11,227.2	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,961.6	1,961.6	1,961.6	04-jun-17	30-jun-27	29-jul-49	31	9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	9,109.9	9,109.9	9,109.9	07-dic-18	27-dic-24	11-mar-49	30	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,985.4	2,985.4	2,985.4	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014			52,329.1	52,329.1	52,329.1					
313	CC	Empalme II	8,541.8	8,541.8	8,541.8	15-ago-19	30-dic-24	11-sep-49	30	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,338.3	3,338.3	3,338.3	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	472.9	472.9	472.9	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,499.2	2,499.2	2,499.2	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	825.8	825.8	825.8	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,227.2	3,227.2	3,227.2	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	10,794.3	10,794.3	10,794.3	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	809.1	809.1	809.1	15-oct-16	30-sep-27	28-nov-50	34	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	21,820.6	21,820.6	21,820.6	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015			36,683.5	36,683.5	36,683.5					
327	CG	Los Azufres III Fase II	773.4	773.4	773.4	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	227.7	227.7	227.7	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	9,883.3	9,883.3	9,883.3	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10,504.2	10,504.2	10,504.2	10-ago-18	30-dic-24	11-mar-49	30	6
338	SLT	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,619.5	2,619.5	2,619.5	12-nov-18	29-sep-27	30-dic-50	32	0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,675.4	12,675.4	12,675.4	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
Autorizados en 2016			5,805.9	5,805.9	5,805.9					
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,023.5	1,023.5	1,023.5	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349	SLT	2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,218.4	1,218.4	1,218.4	21-nov-18	30-jul-27	04-abr-50	31	3
350	SLT	2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,564.0	3,564.0	3,564.0	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
Autorizados en 2021			34,646.8	34,646.8	34,646.8					
352	SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	23,105.3	23,105.3	23,105.3	23-oct-25	23-oct-25	25-oct-55	30	0
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	3,051.4	3,051.4	3,051.4	06-dic-25	06-dic-25	07-dic-55	30	0
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	2,411.2	2,411.2	2,411.2	05-dic-25	05-dic-25	08-dic-55	30	0
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	6,078.9	6,078.9	6,078.9	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
Autorizados en 2022			1,139,195.7	1,139,195.7	1,139,195.7					
356	SLT	Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	809,443.3	809,443.3	809,443.3	25-ago-25	25-ago-25	26-ago-55	30	0
357	SLT	Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	273,258.5	273,258.5	273,258.5	29-ago-25	29-ago-25	30-ago-55	30	0
358	SLT	Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	11,153.2	11,153.2	11,153.2	16-jun-26	16-jun-26	17-jun-56	30	0
359	SLT	Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	45,340.7	45,340.7	45,340.7	25-ago-26	25-ago-26	27-ago-56	30	0
Autorizados en 2023			3,161.1	3,161.1	3,161.1					
360	SE	Atención al Suministro en la Zona Vallarta	531.8	531.8	531.8	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
361	SE	Paso del Norte Banco 2	325.8	325.8	325.8	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	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 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{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
362 SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	384.5	384.5	384.5	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
363 SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	1,918.9	1,918.9	1,918.9	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 16,7032, correspondiente al cierre del primer trimestre de 2024.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2024, 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 2024

(Cifras en millones de pesos a precios de 2024) 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	476,545.0	476,545.0	476,545.0					
Autorizados en 1997	1,842.4	1,842.4	1,842.4					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,842.4	1,842.4	1,842.4	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	131,745.3	131,745.3	131,745.3					
2 CC Altamira II	16,312.2	16,312.2	16,312.2	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	18,269.7	18,269.7	18,269.7	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	5,704.3	5,704.3	5,704.3	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	7,208.5	7,208.5	7,208.5	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	10,258.7	10,258.7	10,258.7	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	16,955.6	16,955.6	16,955.6	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	9,799.3	9,799.3	9,799.3	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	13,083.7	13,083.7	13,083.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	7,711.8	7,711.8	7,711.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	7,370.7	7,370.7	7,370.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	19,070.8	19,070.8	19,070.8	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
Autorizados en 1999	103,015.8	103,015.8	103,015.8					
15 CC Altamira III y IV	34,342.4	34,342.4	34,342.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	7,946.0	7,946.0	7,946.0	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	17,229.4	17,229.4	17,229.4	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	12,473.1	12,473.1	12,473.1	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	31,025.0	31,025.0	31,025.0	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	74,271.5	74,271.5	74,271.5					
20 CC Altamira V	28,481.5	28,481.5	28,481.5	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	45,789.9	45,789.9	45,789.9	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	36,040.7	36,040.7	36,040.7					
24 CC Río Bravo IV	14,691.7	14,691.7	14,691.7	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	21,349.0	21,349.0	21,349.0	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	20,989.5	20,989.5	20,989.5					
26 CC Valladolid III	20,989.5	20,989.5	20,989.5	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	33,728.6	33,728.6	33,728.6					
28 CCC Norte II	10,414.4	10,414.4	10,414.4	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	23,314.2	23,314.2	23,314.2	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	913.3	913.3	913.3					
31 CE La Venta III	913.3	913.3	913.3	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,822.8	1,822.8	1,822.8					
33 CE Oaxaca I	1,822.8	1,822.8	1,822.8	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	10,145.4	10,145.4	10,145.4					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,971.6	3,971.6	3,971.6	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,173.8	6,173.8	6,173.8	02-feb-17	31-ene-17	16-ene-41	23	11
Autorizados en 2011	21,507.1	21,507.1	21,507.1					
38 CC Norte III (Juárez)	18,743.7	18,743.7	18,743.7	02-abr-20	30-mar-20	30-dic-47	27	8
40 CE Sureste I	2,763.3	2,763.3	2,763.3	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	32,169.3	32,169.3	32,169.3					
42 CC Noroeste	17,133.4	17,133.4	17,133.4	31-ene-20	15-oct-19	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	15,035.9	15,035.9	15,035.9	01-feb-19	11-ene-19	30-abr-47	28	2
Autorizados en 2013	8,353.4	8,353.4	8,353.4					
45 CC Topolobampo III	8,353.4	8,353.4	8,353.4	21-jul-20	20-jul-20	01-sep-47	27	2

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 16.7032, el cual corresponde al cierre del primer trimestre del 2024.

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 Pidiegas.

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 2024, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.