

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

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

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{1./}	Acumulado 2023 ^{2./}	Avance Financiero 2024				Avance Físico 2024			
					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)
Total			165,174.4	64,915.7	24,400.4	155.3	65,071.0	39.4				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			165,174.4	64,915.7	24,400.4	155.3	65,071.0	39.4				
Inversión Directa			154,918.3	62,062.2	24,400.4	155.3	62,217.5	40.2				
Aprobados en 2006			4,452.2	3,767.4	515.7	0.0	3,767.4	84.6				
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,452.2	3,767.4	515.7	0.0	3,767.4	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
Aprobado en 2007			2,423.3	1,138.8	148.9	0.0	1,138.8	47.0				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,423.3	1,138.8	148.9	0.0	1,138.8	47.0	67.8	6.1	0.0	67.8
Aprobado en 2008			1,701.5	782.7	522.6	0.0	782.7	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,701.5	782.7	522.6	0.0	782.7	46.0	96.5	30.7	0.0	96.5
Aprobado en 2009			1,045.7	816.3	35.4	0.0	816.3	78.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,045.7	816.3	35.4	0.0	816.3	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
Aprobado en 2011			20,786.2	15,350.4	828.8	0.0	15,350.4	73.8				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	13,243.5	11,016.8	18.2	0.0	11,016.8	83.2	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,239.3	1,538.8	24.1	0.0	1,538.8	47.5	92.6	6.4	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV ^{1./}	Construcción	376.0	359.5	0.0	0.0	359.5	95.6	97.8	2.3	1.1	98.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	3,927.3	2,435.3	786.6	0.0	2,435.3	62.0	62.3	20.0	0.0	62.3
Aprobado en 2012			12,900.3	3,451.1	4,108.8	107.8	3,559.0	27.6				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	1,851.8	428.2	0.0	0.0	428.2	23.1	23.1	0.0	0.0	23.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	1,093.3	215.3	0.0	107.8	323.1	29.6	24.7	0.0	5.6	30.3
284	CG Los Humeros III ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	2,367.2	783.5	0.0	0.0	783.5	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,544.3	2,024.1	4,065.2	0.0	2,024.1	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	43.6	0.0	43.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	0.0	0.0
Aprobado en 2013			40,515.9	26,193.8	749.7	0.0	26,193.8	64.7				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	13,170.0	8,842.2	82.0	0.0	8,842.2	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,621.5	1,725.3	7.5	0.0	1,725.3	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	12,732.4	7,745.1	9.1	0.0	7,745.1	60.8	99.9	0.1	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,468.1	1,027.4	541.8	0.0	1,027.4	29.6	44.0	46.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	2,132.4	575.0	0.0	0.0	575.0	27.0	27.0	0.0	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	6,391.6	6,278.7	109.3	0.0	6,278.7	98.2	100.0	0.0	0.0	100.0
Aprobado en 2014			14,252.9	7,798.2	129.1	35.4	7,833.6	55.0				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	13,182.7	7,281.4	21.9	0.0	7,281.4	55.2	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,070.2	516.8	107.2	35.4	552.2	51.6	49.2	10.0	1.8	51.0
Aprobado en 2015			5,684.0	2,180.9	19.1	0.0	2,180.9	38.4				

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p./} Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 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 ^{3./}	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)
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,648.5	1,374.9	19.1	0.0	1,374.9	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	3,035.5	806.0	0.0	0.0	806.0	26.6	26.6	0.0	0.0	26.6
	Aprobado en 2016		1,512.4	419.2	0.0	0.0	419.2	27.7				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	1,512.4	419.2	0.0	0.0	419.2	27.7	27.7	0.0	0.0	27.7
	Aprobado en 2021		10,811.6	163.3	4,894.3	12.1	175.4	1.6				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Varias(Cierre y otras)	2,334.3	163.3	1,470.6	12.1	175.4	7.5	15.4	63.0	0.4	15.8
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias- Querétaro	Por Licitat con cambio de alcance	1,797.5	0.0	560.7	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	4,024.0	0.0	981.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bcol)	Por Licitat sin cambio de alcance	2,655.7	0.0	1,881.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		37,961.7	0.0	12,188.1	0.0	0.0	0.0				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Por Licitat con cambio de alcance	3,599.2	0.0	2,050.1	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	3,733.0	0.0	2,178.0	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	12,605.3	0.0	3,975.4	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	18,024.3	0.0	3,984.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	0.0	0.0
	Aprobado en 2023		870.6	0.0	259.9	0.0	0.0	0.0				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	Por Licitat sin cambio de alcance	188.5	0.0	56.1	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	280.0	0.0	83.4	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	178.6	0.0	53.2	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	223.5	0.0	67.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	0.0	0.0
	Inversión Condicionada ^{*/} Aprobados en 2011		10,256.1	2,853.5	0.0	0.0	2,853.5	27.8				
40	CE Sureste I ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	10,256.1	2,853.5	0.0	0.0	2,853.5	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 18.2215 pesos por dólar correspondiente al cierre de junio de 2024.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 17.0626 (enero), 17.0996 (febrero), 16.8445 (marzo) 16.7691 (abril), 16.8011 (mayo) y 18.0839 (junio) 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./ 1/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 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	
TOTAL	59,675.0	23,931.5	0.0	3,554.1	32,189.3	56,419.5	14,410.2	0.0	3,608.8	38,400.6	19.3
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.1/1/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 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)
46	SE	503 Oriental	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	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	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	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	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	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	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	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	N.A.
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	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	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	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	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	N.A.
62	CCC	Pacífico	2,991.2	123.1	0.0	1.3	2,866.9	2,431.3	1,670.0	0.0	1.3	760.0	-73.5
63	CH	El Cajón	1,711.1	274.4	0.0	135.8	1,300.9	1,332.9	263.8	0.0	221.9	847.2	-34.9
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	78.7	14.3	0.0	4.3	60.0	44.3	37.5	0.0	5.9	0.9	-98.6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	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	Gómez 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./ 1/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 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	1,003.6	17.7	0.0	4.1	981.8	43.0	38.6	0.0	3.6	0.8	-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	654.5	20.1	0.0	1.1	633.4	17.4	15.6	0.0	1.5	0.3	-99.9	
132 CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	181.7	0.0	0.0	-162.1	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	70.7	16.3	0.0	0.5	53.8	12.2	11.4	0.0	0.5	0.2	-99.6	
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	2,045.9	351.7	0.0	354.4	1,339.8	1,571.3	319.6	0.0	357.8	893.9	-33.3	
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 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 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 Norte	5.9	1.5	0.0	0.1	4.3	792.3	96.5	0.0	0.1	695.6	500<	
151 SE 1006 Central----Sur	1,058.0	558.1	0.0	0.6	499.4	4.2	3.5	0.0	0.6	0.1	-100.0	
152 SE 1005 Noroeste	1,800.4	1,410.6	0.0	1.1	388.7	20.7	19.1	0.0	1.2	0.4	-99.9	
156 RM Infiernillo	55.2	0.2	0.0	0.1	54.9	3,728.3	0.2	0.0	0.1	3,728.0	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 – junio 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	506.3	3.7	0.0	1.5	501.2	5,540.4	3.7	0.0	2.0	5,534.7	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	781.8	9.6	0.0	0.6	771.6	17.2	16.0	0.0	0.9	0.3	-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	44.3	30.0	0.0	0.4	13.9	26.6	25.4	0.0	0.6	0.5	-96.3
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,298.1	2,389.2	0.0	6.0	903.0	3,452.4	316.9	0.0	5.8	3,129.7	246.6
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	167.8	27.3	0.0	7.7	132.8	37.6	26.3	0.0	10.5	0.7	-99.4
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	635.7	337.3	0.0	137.7	160.7	827.3	474.6	0.0	129.5	223.3	38.9
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	262.8	11.0	0.0	1.7	250.0	10.4	8.5	0.0	1.7	0.2	-99.9
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.3	0.2	0.0	0.0	0.1	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	-91.8
181 RM CN Laguna Verde	1,821.4	262.2	0.0	67.6	1,491.6	1,002.7	230.6	0.0	59.5	712.7	-52.2
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	218.9	6.0	0.0	0.9	212.0	26.0	24.2	0.0	1.2	0.5	-99.8
188 SE 1116 Transformación del Noreste	91.6	80.7	0.0	18.1	-7.1	58.1	51.5	0.0	5.4	1.1	-116.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	145.7	5.7	0.0	1.3	138.7	8.3	6.4	0.0	1.8	0.2	-99.9
190 SE 1120 Noroeste	2,455.1	1,684.6	0.0	3.9	766.6	16.0	11.7	0.0	4.0	0.3	-100.0
191 SE 1121 Baja California	583.0	213.4	0.0	0.1	369.5	3.9	3.7	0.0	0.1	0.1	-100.0
192 SE 1122 Golfo Norte	14.1	11.4	0.0	1.8	0.9	15.1	12.5	0.0	2.4	0.3	-65.6
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	7.3	5.1	0.0	1.0	1.3	7.4	5.9	0.0	1.3	0.1	-89.0
195 SE 1125 Distribución	25.1	15.6	0.0	3.5	6.0	24.5	19.1	0.0	4.9	0.5	-91.9
197 SE 1127 Sureste	4.3	2.4	0.0	0.7	1.2	3.9	3.0	0.0	0.9	0.1	-93.7
198 SE 1128 Centro Sur	15.0	11.9	0.0	1.7	1.5	13.1	11.1	0.0	1.8	0.3	-82.7
199 SE 1129 Compensación redes	10.9	9.9	0.0	0.5	0.6	9.9	9.2	0.0	0.6	0.2	-65.3
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	35.1	25.3	0.0	5.1	4.7	31.4	25.3	0.0	5.5	0.6	-86.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	60.3	29.4	0.0	10.7	20.1	55.6	39.8	0.0	14.7	1.1	-94.6
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	60.7	42.4	0.0	12.0	6.2	63.7	48.4	0.0	14.1	1.2	-80.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	20.3	19.8	0.0	0.6	-0.1	19.8	18.9	0.0	0.6	0.4	<-500

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p. 1/1
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 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	31.7	29.0	0.0	0.8	1.9	27.6	25.9	0.0	1.1	0.5	-71.4
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	973.6	23.5	0.0	1.4	948.7	991.7	26.8	0.0	2.0	962.9	1.5
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	20.9	19.0	0.0	0.7	1.2	18.1	16.9	0.0	0.9	0.4	-70.7
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	13.1	12.8	0.0	0.4	-0.1	12.4	11.7	0.0	0.4	0.2	<-500
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	42.9	36.8	0.0	10.7	-4.6	35.5	28.1	0.0	6.8	0.7	-115.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	80.7	73.8	0.0	2.1	4.7	69.7	65.4	0.0	2.9	1.4	-71.1
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	30.2	17.8	0.0	5.4	7.0	31.1	23.1	0.0	7.4	0.6	-91.3
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	517.2	0.0	0.0	0.0	517.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	57.8	33.4	0.0	13.2	11.3	51.2	37.0	0.0	13.2	1.0	-91.1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	107.5	53.7	0.0	11.7	42.1	47.9	34.4	0.0	12.5	0.9	-97.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	55.7	26.5	0.0	8.2	20.9	33.6	24.4	0.0	8.5	0.7	-96.9
216	RM	CCC Poza Rica	933.9	133.6	0.0	40.5	759.8	621.9	133.6	0.0	40.4	447.9	-41.1
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,402.2	67.6	0.0	34.9	2,299.7	2,970.1	61.5	0.0	37.8	2,870.9	24.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	41.2	40.1	0.0	0.2	1.0	41.8	40.8	0.0	0.3	0.8	-14.5
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	21.6	10.6	0.0	4.2	6.9	17.0	10.9	0.0	5.7	0.3	-95.2
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	2,768.6	1,305.9	0.0	119.2	1,343.6	3,780.4	787.3	0.0	132.7	2,860.4	112.9
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	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	N.A.
226	CCI	CI Guerrero Negro III	180.3	99.2	0.0	7.5	73.6	179.8	98.3	0.0	7.4	74.0	0.6
227	CG	Los Humeros II	280.3	31.7	0.0	5.6	243.0	217.2	40.5	0.0	7.6	169.2	-30.4
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	7.5	5.2	0.0	1.1	1.2	5.4	3.8	0.0	1.5	0.1	-91.5
229	CT	TG Baja California II	238.1	219.9	0.0	12.6	5.6	164.9	134.3	0.0	17.2	13.4	137.6
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	11.4	10.6	0.0	0.2	0.6	10.1	9.5	0.0	0.3	0.2	-65.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	21.2	4.4	0.0	0.3	16.4	5.1	4.5	0.0	0.5	0.1	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	39.2	10.7	0.0	14.4	14.1	34.3	19.5	0.0	14.1	0.7	-95.2
235	CCI	Baja California Sur IV	346.3	320.5	0.0	19.9	5.9	196.1	350.6	0.0	27.2	-181.7	<-500
236	CCI	Baja California Sur III	206.1	193.0	0.0	4.4	8.8	229.4	312.4	0.0	4.3	-87.3	<-500
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	23.4	13.0	0.0	3.0	7.3	14.8	11.3	0.0	3.2	0.3	-96.0
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	2,395.7	1,254.1	0.0	3.9	1,137.6	19.6	15.7	0.0	3.5	0.4	-100.0
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	78.9	61.8	0.0	17.7	-0.6	82.1	59.7	0.0	20.8	1.6	-351.6
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	47.3	28.9	0.0	8.5	9.9	46.5	34.6	0.0	10.9	0.9	-90.8
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	45.8	25.6	0.0	5.1	15.1	27.7	21.6	0.0	5.6	0.5	-96.4

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P.1/1/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 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	19.3	12.7	0.0	1.9	4.7	15.3	12.7	0.0	2.3	0.3	-93.6
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	43.6	28.0	0.0	4.0	11.6	34.1	28.4	0.0	5.0	0.7	-94.2
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	50.8	29.0	0.0	9.7	12.0	48.4	35.4	0.0	12.0	0.9	-92.1
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	30.6	22.2	0.0	1.5	7.0	23.4	21.0	0.0	2.0	0.5	-93.4
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	21.9	14.5	0.0	5.2	2.3	18.8	12.5	0.0	5.9	0.4	-83.6
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	47.7	35.7	0.0	8.9	3.1	43.7	33.8	0.0	9.0	0.9	-72.8
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	34.0	21.5	0.0	9.7	2.9	34.2	23.6	0.0	9.9	0.7	-77.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	17.3	3.6	0.0	4.0	9.7	9.1	5.4	0.0	3.5	0.2	-98.2
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	2,433.6	1,015.4	0.0	93.0	1,325.2	3,539.3	869.0	0.0	114.1	2,556.2	92.9
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	37.7	14.1	0.0	4.3	19.2	23.9	17.7	0.0	5.7	0.5	-97.6
264	CC	Centro	3,104.9	1,702.1	0.0	160.7	1,242.2	5,073.7	1,486.7	0.0	187.9	3,399.1	173.6
266	SLT	1603 Subestación Lago	77.3	49.8	0.0	20.0	7.5	67.1	45.2	0.0	20.5	1.3	-82.4
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	20.5	15.1	0.0	4.7	0.8	21.3	14.6	0.0	6.3	0.4	-47.9
268	CCI	Guerrero Negro IV	69.5	44.3	0.0	8.0	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	22.9	1.6	0.0	0.6	20.7	3.1	2.2	0.0	0.8	0.1	-99.7
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	81.9	38.9	0.0	16.1	27.0	57.9	39.6	0.0	17.2	1.1	-95.8
274	SE	1620 Distribución Valle de México	127.1	89.2	0.0	29.8	8.1	129.3	93.8	0.0	33.0	2.5	-68.7
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	161.2	54.6	0.0	13.7	92.9	170.4	67.0	0.0	18.6	84.9	-8.6
278	RM	CT José López Portillo	218.8	119.4	0.0	96.4	3.0	714.8	111.1	0.0	90.4	513.4	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	100.1	30.6	0.0	8.7	60.8	37.5	28.4	0.0	8.4	0.7	-98.8
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	149.4	88.8	0.0	56.2	4.4	149.5	83.9	0.0	62.7	2.9	-33.4
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	32.6	22.0	0.0	6.7	3.9	22.7	16.0	0.0	6.2	0.4	-88.5
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	39.2	20.6	0.0	12.8	5.8	34.7	20.6	0.0	13.4	0.7	-88.2
284	CG	Los Humeros III	171.7	63.5	0.0	6.4	101.9	146.1	63.1	0.0	10.3	72.7	-28.7
286	CCI	Baja California Sur V	420.7	384.6	0.0	31.3	4.7	-16.5	403.9	0.0	31.0	-451.5	<-500
288	SLT	1722 Distribución Sur	61.5	28.0	0.0	10.6	22.9	36.4	25.2	0.0	10.5	0.7	-96.9
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	37.5	0.2	0.0	0.0	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	133.6	40.0	0.0	21.3	72.3	58.6	37.2	0.0	20.2	1.1	-98.4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	68.4	49.3	0.0	13.5	5.5	80.5	60.6	0.0	18.3	1.6	-71.2
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	41.8	28.4	0.0	9.1	4.3	50.0	36.9	0.0	12.2	1.0	-77.3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	51.5	12.5	0.0	3.9	35.1	18.1	12.5	0.0	5.3	0.4	-99.0
296	CC	Empalme I	2,190.5	923.9	0.0	360.8	905.8	1,876.3	737.7	0.0	354.3	784.4	-13.4
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	100.6	32.1	0.0	38.9	29.7	66.5	28.1	0.0	37.1	1.3	-95.6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p.1/1
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 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			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		
298 CC	Valle de México II	3,453.8	2,616.6	0.0	189.2	648.0	4,779.3	1,724.6	0.0	135.8	2,919.0	350.5
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	51.0	31.0	0.0	15.7	4.3	48.4	30.9	0.0	16.5	0.9	-78.1
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	777.2	18.5	0.0	0.3	758.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	33.8	8.5	0.0	1.6	23.7	11.7	9.3	0.0	2.1	0.2	-99.0
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	96.1	44.9	0.0	20.5	30.7	75.6	54.5	0.0	19.7	1.5	-95.2
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	120.5	48.1	0.0	28.1	44.2	87.4	56.6	0.0	29.1	1.7	-96.1
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	109.6	73.3	0.0	12.9	23.4	82.4	67.0	0.0	13.8	1.6	-93.1
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	72.6	57.0	0.0	22.0	-6.4	72.8	48.6	0.0	22.7	1.4	-122.2
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	72.0	21.5	0.0	14.6	35.9	38.9	24.2	0.0	14.0	0.8	-97.9
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	2,909.6	234.1	0.0	149.4	2,526.1	4,121.7	184.4	0.0	135.9	3,801.4	50.5
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	276.9	21.1	0.0	11.8	244.1	343.4	20.1	0.0	11.4	311.9	27.8
313 CC	Empalme II	3,291.7	2,157.3	0.0	173.0	961.5	876.4	0.0	0.0	149.2	727.1	-24.4
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	98.7	25.6	0.0	38.2	34.9	82.5	45.9	0.0	35.0	1.6	-95.4
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	60.6	18.9	0.0	6.2	35.5	23.8	17.5	0.0	5.8	0.5	-98.7
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	114.5	65.5	0.0	21.8	27.3	89.6	67.6	0.0	20.3	1.8	-93.6
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	65.9	34.0	0.0	3.5	28.4	35.1	30.7	0.0	3.7	0.7	-97.6
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	176.3	76.5	0.0	16.3	83.5	72.0	53.6	0.0	17.1	1.4	-98.3
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	85.8	25.9	0.0	20.7	39.2	53.3	32.8	0.0	19.4	1.0	-97.3
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	205.1	32.0	0.0	13.7	159.4	45.5	30.3	0.0	14.3	0.9	-99.4
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	373.4	156.1	0.0	165.9	51.4	335.2	178.5	0.0	150.1	6.6	-87.2
327 CG	Los Azufres III Fase II	113.9	32.3	0.0	30.2	51.4	200.2	61.2	0.0	38.8	100.1	94.9
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	8.3	3.4	0.0	1.9	2.9	4.4	2.7	0.0	1.6	0.1	-97.0
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	129.2	71.7	0.0	30.5	27.1	108.4	74.8	0.0	31.5	2.1	-92.2
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	693.1	66.9	0.0	39.3	586.9	139.0	97.5	0.0	38.7	2.7	-99.5
338 SLT	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	304.5	71.4	0.0	23.1	209.9	68.0	47.9	0.0	18.8	1.3	-99.4
339 SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	642.3	449.0	0.0	234.4	-41.1	638.6	396.2	0.0	229.9	12.5	-130.5
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	16.2	2.9	0.0	2.4	10.9	6.0	3.7	0.0	2.2	0.1	-98.9
349 SLT	2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	47.9	47.5	0.0	8.9	-8.5	24.8	16.6	0.0	7.7	0.5	-105.8
350 SLT	2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	85.9	80.7	0.0	30.2	-24.9	78.9	50.8	0.0	26.6	1.5	-106.2

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 – junio 2024

(Millones de pesos a precios de 2024)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión	No			Programable	Inversión	No		
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]	
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	0.0	1.4	0.0	9.5	-10.9	15.9	13.1	0.0	2.5	0.3	-102.9
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	207.3	117.3	0.0	0.0	89.9	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 – junio 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	74,256.6	19,213.5	32,520.9	22,522.3	96,281.4	16,644.7	18,019.2	61,617.4	173.6
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	483.8	438.5	42.5	2.8	410.1	350.2	55.9	4.1	43.5
2	CC Altamira II	1,885.7	103.5	1,142.1	640.1	1,821.4	205.2	487.1	1,129.1	76.4
3	CC Bajío	2,367.3	223.2	1,457.7	686.4	3,318.2	185.7	1,073.0	2,059.5	200.0
4	CC Campeche	1,210.3	157.1	495.8	557.5	1,626.9	74.4	786.0	766.5	37.5
5	CC Hermosillo	639.0	285.1	163.6	190.4	962.1	139.9	199.2	623.0	227.3
6	CT Mérida III	3,113.6	471.7	1,403.2	1,238.8	3,717.4	366.2	934.2	2,417.1	95.1
7	CC Monterrey III	1,784.6	221.3	1,012.8	550.6	2,455.8	118.8	366.4	1,970.7	257.9
8	CC Naco-Nogales	1,232.8	564.1	396.6	272.1	1,179.9	464.2	132.9	582.8	114.2
9	CC Río Bravo II	1,969.7	393.8	731.6	844.3	3,153.5	295.0	1,042.4	1,816.2	115.1
10	CC Mexicali	2,365.0	335.1	756.1	1,273.9	1,407.4	227.2	194.7	985.4	-22.6
11	CC Saltillo	1,041.0	259.5	460.2	321.3	1,519.4	201.1	306.4	1,011.9	214.9
12	CC Tuxpan II	1,880.2	251.5	1,327.7	301.1	3,247.1	168.5	845.5	2,233.1	>500
15	CC Altamira III y IV	5,079.5	1,815.3	2,577.4	686.7	7,106.6	1,787.9	983.8	4,334.9	>500
16	CC Chihuahua III	865.2	269.9	394.0	201.4	977.0	206.4	68.6	702.1	248.6
17	CC La Laguna II	2,368.0	843.5	341.2	1,183.3	3,424.3	868.7	521.6	2,033.9	71.9
18	CC Río Bravo III	2,045.6	431.8	977.0	636.8	2,114.6	252.7	321.3	1,540.6	141.9
19	CC Tuxpan III y IV	5,125.6	1,457.9	2,383.3	1,284.4	7,557.9	1,724.7	1,034.7	4,798.6	273.6
20	CC Altamira V	5,135.1	1,822.9	2,240.3	1,071.8	6,461.6	1,364.4	1,073.3	4,023.9	275.4
21	CC Tamazunchale	5,280.6	1,688.1	2,371.2	1,221.3	7,997.1	1,547.2	1,150.4	5,299.6	333.9
24	CC Río Bravo IV	1,887.4	455.2	955.9	476.4	3,205.3	361.0	484.6	2,359.6	395.4
25	CC Tuxpan V	2,750.6	840.1	839.7	1,070.8	4,107.0	764.0	541.8	2,801.2	161.6
26	CC Valladolid III	4,640.6	1,126.4	1,111.7	2,402.4	5,654.7	989.1	643.4	4,022.2	67.4
28	CCC Norte II	1,969.1	737.9	661.6	569.6	2,231.4	599.9	227.6	1,403.8	146.5
29	CCC Norte	2,731.0	1,050.7	681.2	999.1	3,651.7	943.5	582.8	2,125.4	112.7
31	CE La Venta III	458.4	0.0	592.3	-133.9	595.2	0.0	229.6	365.6	-373.1
33	CE Oaxaca I	326.8	0.0	388.2	-61.4	447.2	0.0	181.1	266.1	<-500
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,200.0	0.0	1,310.0	-110.0	1,472.3	0.0	870.7	601.7	<-500
36	CC Baja California III	1,994.4	364.0	493.9	1,136.5	1,217.8	307.0	277.3	633.4	-44.3
38	CC Norte III (Juárez)	3,233.4	971.1	1,060.6	1,201.7	2,846.6	862.4	419.7	1,564.6	30.2
40	CE Sureste I	297.6	0.0	311.9	-14.3	433.1	0.0	167.1	266.1	<-500
42	CC Noroeste	2,516.7	723.2	1,040.6	753.0	2,717.2	534.8	421.7	1,760.7	133.8
43	CC Noreste	3,204.3	634.0	1,442.7	1,127.6	5,291.8	553.3	813.6	3,924.9	248.1
45	CC Topolobampo III	1,173.6	277.2	956.3	-59.9	1,951.7	181.5	580.8	1,189.4	<-500

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

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

<-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 – junio 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	421,036.3	315,407.5	5,374.9	320,782.4	6,269.1	13,025.1	19,294.3	80,959.7	100,253.9
Cierres totales	365,031.1	295,693.9	3,859.5	299,553.4	4,650.3	9,219.9	13,870.2	51,607.5	65,477.7
1 CG Cerro Prieto IV ✓	1,882.9	1,882.9	0.0	1,882.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ✓	5,054.0	5,054.0	0.0	5,054.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ✓	500.5	500.5	0.0	500.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ✓	5,252.2	5,252.2	0.0	5,252.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ✓	1,115.3	1,115.3	0.0	1,115.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ✓	5,609.6	5,609.6	0.0	5,609.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ✓	12,777.3	12,777.3	0.0	12,777.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ✓	1,822.5	1,822.5	0.0	1,822.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ✓	2,391.0	2,391.0	0.0	2,391.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ✓	1,938.9	1,938.9	0.0	1,938.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ✓	3,192.0	3,192.0	0.0	3,192.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ✓	923.0	923.0	0.0	923.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ✓	615.2	615.2	0.0	615.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ✓	1,145.2	1,145.2	0.0	1,145.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ✓	1,321.3	1,321.3	0.0	1,321.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ✓	811.7	811.7	0.0	811.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ✓	749.9	749.9	0.0	749.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ✓	504.4	504.4	0.0	504.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ✓	514.2	514.2	0.0	514.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ✓	664.7	664.7	0.0	664.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ✓	819.8	819.8	0.0	819.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ✓	443.5	443.5	0.0	443.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ✓	804.1	804.1	0.0	804.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓	2,394.7	2,394.7	0.0	2,394.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓	2,092.1	2,092.1	0.0	2,092.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ✓	2,221.9	2,221.9	0.0	2,221.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ✓	6,081.6	6,081.6	0.0	6,081.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ✓	813.2	813.2	0.0	813.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ✓	2,399.6	2,399.6	0.0	2,399.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓	5,020.6	5,020.6	0.0	5,020.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ✓	1,171.6	1,171.6	0.0	1,171.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ✓	1,413.9	1,413.9	0.0	1,413.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ✓	1,321.0	1,321.0	0.0	1,321.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ✓	737.9	737.9	0.0	737.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ✓	156.5	156.5	0.0	156.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ✓	3,155.5	3,155.5	0.0	3,155.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ✓	2,073.9	2,073.9	0.0	2,073.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ✓	1,196.7	1,196.7	0.0	1,196.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ✓	269.7	269.7	0.0	269.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ✓	4,506.3	4,506.3	0.0	4,506.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ✓	1,956.9	1,956.9	0.0	1,956.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓	797.2	797.2	0.0	797.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ✓	400.8	400.8	0.0	400.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ✓	1,044.0	1,044.0	0.0	1,044.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ✓	390.0	390.0	0.0	390.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ✓	816.3	816.3	0.0	816.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ✓	1,020.4	1,020.4	0.0	1,020.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ✓	2,311.5	2,311.5	0.0	2,311.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓	2,778.3	2,778.3	0.0	2,778.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ✓	521.6	521.6	0.0	521.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ✓	501.4	501.4	0.0	501.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ✓	303.7	303.7	0.0	303.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ✓	473.6	473.6	0.0	473.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ✓	385.9	385.9	0.0	385.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	250.7	250.7	0.0	250.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,420.9	1,420.9	0.0	1,420.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	552.0	552.0	0.0	552.0	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 – junio 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 ✓	2,065.6	2,065.6	0.0	2,065.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,402.8	1,402.8	0.0	1,402.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	11,552.9	11,534.3	3.1	11,537.4	3.1	6.2	9.3	6.2	15.5
63 CH El Cajón	15,187.3	8,565.0	254.7	8,819.7	254.7	509.4	764.1	5,603.5	6,367.6
64 LT Líneas Centro ✓	122.0	122.0	0.0	122.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,244.8	1,244.8	0.0	1,244.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,366.1	1,366.1	0.0	1,366.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	372.7	372.7	0.0	372.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,691.6	1,564.3	14.2	1,578.5	16.9	46.4	63.3	49.8	113.1
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	605.1	605.1	0.0	605.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya ✓	676.2	676.2	0.0	676.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata ✓	247.4	247.4	0.0	247.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos ✓	563.2	563.2	0.0	563.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira ✓	771.5	771.5	0.0	771.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello ✓	115.7	115.7	0.0	115.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II ✓	210.6	210.6	0.0	210.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	341.9	341.9	0.0	341.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas ✓	262.5	262.5	0.0	262.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil ✓	4.5	4.5	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,321.2	2,321.2	0.0	2,321.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gómez Palacio ✓	537.4	537.4	0.0	537.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá ✓	10.9	10.9	0.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán ✓	16.7	16.7	0.0	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ✓	246.2	246.2	0.0	246.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ✓	896.5	896.5	0.0	896.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad ✓	244.9	244.9	0.0	244.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta ✓	209.8	209.8	0.0	209.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca ✓	589.5	589.5	0.0	589.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango ✓	316.5	316.5	0.0	316.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México ✓	105.5	105.5	0.0	105.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte ✓	140.4	140.4	0.0	140.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores ✓	63.4	63.4	0.0	63.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte ✓	816.6	816.6	0.0	816.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,450.8	1,450.8	0.0	1,450.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	508.1	508.1	0.0	508.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte ✓	351.5	351.5	0.0	351.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	121.9	121.9	0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,394.4	3,243.7	0.7	3,244.4	9.5	10.2	19.7	130.3	150.0
105 SLT 709 Sistemas Sur ✓	1,848.7	1,848.7	0.0	1,848.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC ✓	1,357.4	1,357.4	0.0	1,357.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II ✓	1,102.2	1,102.2	0.0	1,102.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I ✓	624.3	624.3	0.0	624.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula ✓	95.7	95.7	0.0	95.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) ✓	573.5	573.5	0.0	573.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ✓	249.4	249.4	0.0	249.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ✓	653.2	653.2	0.0	653.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ✓	556.7	556.7	0.0	556.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ✓	805.4	805.4	0.0	805.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ✓	375.8	375.8	0.0	375.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste ✓	196.9	196.9	0.0	196.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte ✓	96.5	96.5	0.0	96.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío ✓	980.4	980.4	0.0	980.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ✓	1,539.4	1,539.4	0.0	1,539.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ✓	1,298.4	1,298.4	0.0	1,298.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noíne ✓	1,210.8	1,210.8	0.0	1,210.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,671.7	1,636.1	3.9	1,640.0	4.8	13.0	17.8	13.9	31.7
132 CE La Venta II ✓	1,989.2	1,989.2	0.0	1,989.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ✓	123.9	123.9	0.0	123.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ✓	163.2	163.2	0.0	163.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ✓	218.1	218.1	0.0	218.1	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 – junio 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	238.3	223.3	6.9	230.2	7.0	0.5	7.5	0.6	8.1
141 SE 915 Occidental ✓	211.8	211.8	0.0	211.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ✓	759.5	759.5	0.0	759.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ✓	1,467.5	1,467.5	0.0	1,467.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ✓	1,007.8	1,007.8	0.0	1,007.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	22,776.9	10,180.4	380.8	10,561.2	386.7	801.5	1,188.1	11,027.5	12,215.6
147 CCC Baja California ✓	3,176.0	3,176.0	0.0	3,176.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ✓	503.3	503.3	0.0	503.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ✓	815.8	815.8	0.0	815.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	863.8	860.7	0.3	861.0	0.4	1.2	1.6	1.2	2.8
151 SE 1006 Central---Sur	282.5	274.0	1.4	275.4	1.4	2.9	4.3	2.9	7.2
152 SE 1005 Noroeste	1,105.9	1,072.7	11.5	1,084.2	11.8	4.8	16.6	5.1	21.7
156 RM Infiernillo	307.9	305.3	0.3	305.6	0.4	1.0	1.3	1.0	2.3
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,772.7	2,724.4	5.3	2,729.7	6.5	17.7	24.2	18.8	42.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ✓	240.3	240.3	0.0	240.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ✓	81.9	81.9	0.0	81.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ✓	19.8	19.8	0.0	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ✓	77.0	77.0	0.0	77.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ✓	34.5	34.5	0.0	34.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ✓	285.0	285.0	0.0	285.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	711.4	699.8	1.4	701.1	1.4	4.1	5.5	4.8	10.2
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ✓	106.2	106.2	0.0	106.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,105.4	1,091.4	1.5	1,093.0	1.9	5.1	7.0	5.4	12.4
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,626.6	2,451.5	87.6	2,539.1	87.6	0.0	87.6	0.0	87.6
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ✓	597.0	597.0	0.0	597.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,455.4	1,231.2	24.8	1,256.1	29.9	81.8	111.7	87.6	199.3
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,558.2	3,842.6	134.7	3,977.4	436.5	602.0	1,038.5	3,542.4	4,580.9
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	655.7	630.5	4.2	634.7	4.2	8.4	12.6	8.4	21.0
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.5	21.7	0.1	21.8	0.1	0.3	0.4	0.3	0.7
181 RM CN Laguna Verde	11,744.8	8,891.9	248.8	9,140.7	248.8	497.7	746.5	1,857.6	2,604.1
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ✓	582.2	582.2	0.0	582.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ✓	104.9	104.9	0.0	104.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	422.7	406.0	2.0	408.0	2.0	5.9	7.9	6.9	14.7
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	292.4	250.4	4.6	255.0	5.7	15.4	21.0	16.3	37.4
190 SE 1120 Noroeste	898.0	769.2	5.0	774.2	11.6	19.5	31.1	92.6	123.8
191 SE 1121 Baja California	99.7	96.1	1.8	97.9	1.8	0.0	1.8	0.0	1.8
192 SE 1122 Golfo Norte	704.4	670.8	5.1	676.0	5.2	10.8	15.9	12.5	28.4
193 SE 1123 Norte ✓	69.4	69.4	0.0	69.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	714.5	691.2	2.6	693.8	3.0	8.4	11.4	9.3	20.7
195 SE 1125 Distribución	1,763.0	1,654.3	12.1	1,666.4	14.3	39.5	53.9	42.7	96.5
197 SE 1127 Sureste	290.0	267.0	2.5	269.5	3.1	8.4	11.5	9.0	20.5
198 SE 1128 Centro Sur	365.8	336.3	4.4	340.7	4.6	10.2	14.8	10.4	25.2
199 SE 1129 Compensación redes	282.4	267.9	3.9	271.8	4.1	3.1	7.2	3.3	10.6
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,271.7	1,175.3	13.9	1,189.2	14.8	33.4	48.2	34.3	82.5
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,611.4	1,264.9	38.2	1,303.1	46.6	126.8	173.4	134.8	308.3
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,388.2	2,190.2	28.0	2,218.3	28.0	68.7	96.7	73.2	170.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	671.8	655.3	8.3	663.6	8.3	0.0	8.3	0.0	8.3
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,940.2	1,912.1	3.1	1,915.2	3.8	10.3	14.0	10.9	25.0
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,122.9	2,075.8	5.2	2,081.0	6.3	17.2	23.6	18.3	41.9
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ✓	767.8	767.8	0.0	767.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	873.5	850.8	3.6	854.4	4.1	7.3	11.4	7.8	19.1
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	171.1	159.7	5.7	165.4	5.7	0.0	5.7	0.0	5.7
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,518.4	2,446.1	8.0	2,454.1	9.7	26.5	36.2	28.1	64.3
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,323.3	3,175.3	16.8	3,192.1	19.2	53.5	72.7	58.5	131.2
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo ✓	668.6	668.6	0.0	668.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,106.9	774.0	26.5	800.5	35.6	64.4	100.0	206.4	306.4
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,183.5	1,865.3	26.4	1,891.8	34.9	65.6	100.5	191.2	291.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 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)
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,131.7	923.9	16.8	940.7	29.0	41.1	70.1	120.9	191.0
216 RM CCC Poza Rica	2,743.4	2,106.5	126.3	2,232.7	126.3	254.1	380.4	130.3	510.7
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,890.7	1,931.3	72.1	2,003.4	77.8	178.9	256.7	630.6	887.4
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	713.7	707.5	0.7	708.1	0.8	2.3	3.1	2.4	5.5
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	775.2	637.5	15.2	652.7	18.5	50.4	68.9	53.6	122.5
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,119.2	15,808.8	259.3	16,068.2	290.0	695.4	985.5	2,065.6	3,051.1
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II [✓]	78.9	78.9	0.0	78.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III [✓]	22.6	22.6	0.0	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	460.8	345.6	23.0	368.7	23.0	46.1	69.1	23.0	92.2
227 CG Los Humeros II	1,932.6	1,830.5	12.0	1,842.5	12.0	36.0	48.0	42.0	90.0
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	355.4	335.5	2.4	337.8	2.4	7.0	9.4	8.2	17.6
229 CT TG Baja California II	1,892.6	1,539.9	39.4	1,579.3	46.4	128.3	174.7	138.6	313.3
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	117.0	108.7	0.9	109.6	1.1	3.0	4.2	3.2	7.4
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	156.3	145.2	1.2	146.4	1.5	4.1	5.6	4.3	9.9
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	652.4	156.0	6.9	162.9	26.5	40.9	67.4	422.2	489.6
235 CCI Baja California Sur IV	1,783.2	1,147.5	70.2	1,217.6	85.5	232.6	318.2	247.3	565.5
236 CCI Baja California Sur III	1,674.5	1,610.5	10.7	1,621.2	10.7	21.3	32.0	21.3	53.3
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	210.1	158.8	10.5	169.3	13.6	21.0	34.6	6.2	40.9
242 SE 1323 Distribución SUR	442.0	293.1	6.0	299.1	0.1	6.1	6.1	136.8	142.9
243 SE 1322 Distribución Centro	1,550.7	1,240.9	52.7	1,293.6	52.7	122.7	175.4	81.7	257.1
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,245.5	1,038.1	28.1	1,066.2	31.4	79.7	111.1	68.2	179.3
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	345.2	297.3	5.8	303.1	6.7	17.2	24.0	18.2	42.1
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,131.9	1,033.6	11.8	1,045.5	13.6	35.3	48.9	37.5	86.4
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	816.5	772.0	4.9	776.9	6.0	16.3	22.3	17.3	39.6
251 SE 1421 Distribución Sur	467.5	326.6	8.5	335.1	13.4	29.4	42.8	89.6	132.3
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte [✓]	144.3	144.3	0.0	144.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	601.2	425.8	26.2	451.9	25.5	57.5	83.0	66.2	149.2
259 SE 1521 Distribución Sur	610.3	322.9	16.7	339.6	20.0	42.7	62.7	208.0	270.7
260 SE 1520 Distribución Norte	191.2	46.9	0.2	47.1	6.2	6.5	12.7	131.4	144.1
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,173.5	5,013.7	209.5	5,223.2	265.3	596.2	861.5	1,088.8	1,950.3
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	685.7	562.1	14.2	576.3	16.8	44.9	61.7	47.7	109.4
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	434.6	350.2	9.9	360.2	9.9	29.8	39.7	34.7	74.4
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.5	42.3	1.2	43.5	1.2	3.6	4.8	4.2	9.0
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	820.9	385.8	26.2	412.0	34.8	72.5	107.2	301.7	408.9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,271.9	1,022.9	29.3	1,052.2	29.3	87.9	117.2	102.5	219.7
278 RM CT José López Portillo	3,899.4	958.6	113.7	1,072.3	81.2	195.0	276.2	2,550.9	2,827.1
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,572.1	599.4	77.2	676.5	86.7	211.3	298.0	597.6	895.6
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	378.8	170.4	18.9	189.4	18.9	37.9	56.8	132.6	189.4
286 CCI Baja California Sur V	1,947.9	1,460.9	97.4	1,558.3	97.4	194.8	292.2	97.4	389.6
288 SLT 1722 Distribución Sur	458.7	227.3	20.6	247.9	17.5	38.2	55.7	155.1	210.8
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,117.4	512.8	25.7	538.5	75.9	76.8	152.7	426.3	578.9
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,278.3	1,033.0	28.9	1,061.9	28.9	86.6	115.4	101.0	216.5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	952.4	777.4	20.6	798.0	21.3	62.0	83.3	71.1	154.4
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	365.5	287.4	9.0	296.4	9.6	27.9	37.4	31.7	69.1
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	468.6	210.9	23.4	234.3	23.4	46.9	70.3	164.0	234.3
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	147.0	118.6	3.3	121.9	3.3	10.0	13.4	11.7	25.0
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,289.8	693.4	32.8	726.1	59.9	93.6	153.4	410.3	563.7
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,444.8	664.3	43.6	707.9	78.4	125.0	203.4	533.5	736.9
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	944.8	724.8	48.3	773.1	54.6	96.9	151.5	20.3	171.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 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)
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	884.0	224.7	37.5	262.2	20.8	71.8	92.6	529.2	621.8
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	482.3	170.6	20.4	191.0	18.7	32.8	51.5	239.8	291.3
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,744.8	370.7	6.3	377.1	61.9	74.9	136.8	1,230.9	1,367.7
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	325.5	143.0	7.1	150.1	21.6	22.2	43.7	131.7	175.4
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,223.2	619.9	30.0	649.9	62.7	86.1	148.8	424.5	573.3
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	274.1	212.9	14.2	227.1	14.2	28.4	42.6	4.5	47.1
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	820.9	533.6	41.0	574.7	82.1	82.1	164.2	82.1	246.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,103.5	475.1	20.5	495.6	63.0	72.4	135.4	472.6	608.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,066.1	2,521.9	144.7	2,666.6	239.4	382.6	621.9	4,777.5	5,399.4
327	CG Los Azufres III Fase II	956.3	1.5	29.9	31.4	29.2	59.9	89.1	835.9	924.9
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	82.6	14.0	2.8	16.8	0.1	2.9	3.0	62.8	65.8
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,163.3	327.7	34.9	362.6	47.3	96.5	143.8	656.9	800.6
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,960.6	2,721.0	327.5	3,048.6	244.5	634.1	878.6	6,033.4	6,912.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	105.9	14.1	0.0	14.1	3.5	3.6	7.1	84.8	91.8
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,373.8	230.7	46.0	276.7	0.5	47.2	47.7	1,049.5	1,097.1
	Cierres Parciales	56,005.2	19,713.6	1,515.4	21,229.0	1,618.8	3,805.2	5,424.0	29,352.2	34,776.2
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,254.9	3,113.1	13.7	3,126.8	13.5	36.4	49.9	78.1	128.1
209	SE 1212 Sur - Peninsular	963.3	805.8	16.7	822.5	14.9	38.2	53.1	87.7	140.8
245	SE 1320 Distribución Noroeste	729.7	628.8	13.8	642.6	22.7	31.7	54.5	32.6	87.1
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	809.2	587.4	27.0	614.4	30.3	82.1	112.4	82.4	194.8
264	CC Centro	11,016.8	5,361.0	371.4	5,732.3	515.6	927.7	1,443.3	3,841.2	5,284.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	574.3	226.2	25.9	252.1	24.2	50.1	74.2	247.9	322.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,867.2	1,230.5	59.3	1,289.8	65.1	147.0	212.1	365.2	577.3
280	SLT 1721 Distribución Norte	450.0	205.5	15.7	221.2	15.1	32.0	47.1	181.6	228.8
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	291.0	71.4	10.7	82.1	3.0	13.7	16.7	192.2	208.9
284	CG Los Humeros III	783.3	536.0	41.2	577.2	41.2	82.5	123.7	82.5	206.1
296	CC Empalme I	8,842.2	3,118.0	344.1	3,462.1	349.4	693.5	1,042.9	4,337.2	5,380.1
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,725.3	429.5	17.1	446.6	66.5	93.1	159.6	1,119.1	1,278.8
298	CC Valle de México II	7,571.4	252.4	252.4	504.8	0.0	757.1	757.1	6,309.5	7,066.7
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	628.1	174.5	10.1	184.5	28.6	34.7	63.3	380.2	443.5
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	5,871.0	1,241.3	178.9	1,420.2	113.5	292.4	405.8	4,045.0	4,450.8
313	CC Empalme II	7,281.4	970.9	0.0	970.9	242.7	242.7	485.4	5,825.1	6,310.6
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	572.2	194.2	20.3	214.5	19.5	41.2	60.7	297.1	357.7
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,374.9	401.2	54.0	455.2	39.2	93.2	132.4	787.3	919.7
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	843.3	136.5	24.7	161.2	13.9	64.0	77.8	604.2	682.1
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	423.6	29.5	14.1	43.6	0.0	34.3	34.3	345.7	380.0
352	SLT Transf y Transm Qro Isla Carmen NvoCasasGrands y Huasteca	132.2	0.0	4.4	4.4	0.0	17.6	17.6	110.2	127.8

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

*/ El tipo de cambio utilizado es de 18.2215 correspondiente al cierre de junio de 2024.

l/ 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./j}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2024

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

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)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	717,210.0	713,443.5	-0.5	625,220.8	309,076.0	43.3	12,072.0	297,004.0
Inversión directa	477,171.0	473,404.5	-0.8	428,470.6	112,325.9	23.7	12,072.0	100,253.9
1 CG Cerro Prieto IV	1,882.9	1,882.9	0.0	1,882.9	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,054.0	5,054.0	0.0	5,054.0	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
3 CCI Guerrero Negro II	500.5	500.5	0.0	500.5	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
4 CC Monterrey II	6,032.9	6,032.9	-0.0	6,032.9	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,116.5	1,116.5	-0.0	1,116.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,609.5	5,609.5	0.0	5,609.5	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,777.3	12,777.3	0.0	12,777.3	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,822.5	1,822.5	-0.0	1,822.5	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,417.4	2,417.4	-0.0	2,417.4	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,938.9	1,938.9	0.0	1,938.9	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,192.0	3,192.0	0.0	3,192.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	923.0	923.0	0.0	923.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	615.2	615.2	0.0	615.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,145.2	1,145.2	0.0	1,145.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,321.3	1,321.3	0.0	1,321.3	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	811.7	811.7	0.0	811.7	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	749.9	749.9	0.0	749.9	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	504.4	504.4	0.0	504.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	514.2	514.2	0.0	514.2	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	664.7	664.7	0.0	664.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	819.8	819.8	0.0	819.8	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	443.5	443.5	0.0	443.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	804.1	804.1	-0.0	804.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,394.7	2,394.7	0.0	2,394.7	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,092.1	2,092.1	0.0	2,092.1	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,221.9	2,221.9	-0.0	2,221.9	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,081.6	6,081.6	-0.0	6,081.6	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	813.2	813.2	-0.0	813.2	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,399.6	2,399.6	-0.0	2,399.6	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,020.6	5,020.6	-0.0	5,020.6	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,171.6	1,171.6	-0.0	1,171.6	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,413.9	1,413.9	0.0	1,413.9	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,321.0	1,321.0	-0.0	1,321.0	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	737.9	737.9	-0.0	737.9	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	156.5	156.5	-0.0	156.5	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,155.5	3,155.5	0.0	3,155.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,073.9	2,073.9	0.0	2,073.9	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,196.7	1,196.7	0.0	1,196.7	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	269.7	269.7	0.0	269.7	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,506.3	4,506.3	0.0	4,506.3	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,956.9	1,956.9	-0.0	1,956.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	797.2	797.2	0.0	797.2	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
44 SE 412 Compensación Norte	400.8	400.8	0.0	400.8	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,044.0	1,044.0	0.0	1,044.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	390.0	390.0	0.0	390.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	816.3	816.3	-0.0	816.3	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,020.4	1,020.4	0.0	1,020.4	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,311.5	2,311.5	0.0	2,311.5	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,778.3	2,778.3	0.0	2,778.3	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	521.6	521.6	-0.0	521.6	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	501.4	501.4	-0.0	501.4	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	303.7	303.7	-0.0	303.7	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	473.6	473.6	0.0	473.6	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	385.9	385.9	0.0	385.9	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-1

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) *1

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)		
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	250.7	250.7	0.0	250.7	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,420.9	1,420.9	0.0	1,420.9	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	552.0	552.0	-0.0	552.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,065.6	2,065.6	0.0	2,064.0	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,402.8	1,402.8	0.0	1,402.8	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	11,552.9	11,552.9	0.0	11,552.9	15.5	0.1	0.0	15.5
63	CH	El Cajón	15,187.3	15,187.3	-0.0	15,187.3	6,367.6	41.9	0.0	6,367.6
64	LT	Líneas Centro	122.0	122.0	0.0	122.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,244.8	1,244.8	0.0	1,244.8	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,366.1	1,366.1	0.0	1,366.1	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	372.7	372.7	0.0	372.7	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	1,691.6	1,691.6	-0.0	1,691.6	113.1	6.7	0.0	113.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	605.1	605.1	-0.0	605.1	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	676.2	676.2	-0.0	676.2	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	247.4	247.4	-0.0	247.4	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	563.2	563.2	-0.0	563.2	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	771.5	771.5	0.0	771.5	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	115.7	115.7	-0.0	115.7	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	210.6	210.6	-0.0	210.6	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	341.9	341.9	-0.0	341.9	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	262.5	262.5	-0.0	262.5	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.5	4.5	-0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,321.2	2,321.2	0.0	2,321.2	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	537.4	537.4	0.0	537.4	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
82	RM	Huinalá	10.9	10.9	0.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	16.7	16.7	-0.0	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	246.2	246.2	0.0	246.2	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	896.5	896.5	0.0	896.5	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	244.9	244.9	0.0	244.9	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
91	RM	Punta Prieta	209.8	209.8	0.0	209.8	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
92	RM	Salamanca	589.5	589.5	-0.0	589.5	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	316.5	316.5	0.0	316.5	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	105.5	105.5	0.0	105.5	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	140.4	140.4	0.0	140.4	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	63.4	63.4	-0.0	63.4	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	816.6	816.6	-0.0	816.6	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,450.8	1,450.8	0.0	1,450.8	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	508.1	508.1	0.0	508.1	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	351.5	351.5	-0.0	351.5	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	121.9	121.9	-0.0	121.9	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,394.4	3,394.4	0.0	3,394.4	150.0	4.4	0.0	150.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,848.7	1,848.7	-0.0	1,848.7	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,357.4	1,357.4	0.0	1,357.4	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,102.2	1,102.2	0.0	1,102.2	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	624.3	624.3	0.0	624.3	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	95.7	95.7	-0.0	95.7	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	573.5	573.5	0.0	573.5	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	249.4	249.4	0.0	249.4	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	653.2	653.2	0.0	653.2	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	556.7	556.7	0.0	556.7	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	805.4	805.4	0.0	805.4	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	375.8	375.8	0.0	375.8	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
122	SE	811 Noroeste	196.9	196.9	-0.0	196.9	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
123	SE	812 Golfo Norte	96.5	96.5	0.0	96.5	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
124	SE	813 División Bajío	980.4	980.4	-0.0	980.4	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,539.4	1,539.4	-0.0	1,539.4	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,298.4	1,298.4	-0.0	1,298.4	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
128	SLT	803 NOINE	1,210.8	1,210.8	0.0	1,210.8	(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-J}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^{*-J}

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	1,671.7	1,671.7	0.0	1,671.7	31.7	1.9	0.0	31.7
132	CE	La Venta II	1,989.2	1,989.2	0.0	1,989.2	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	123.9	123.9	-0.0	123.9	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
138	SE	911 Noreste	163.2	163.2	0.0	163.2	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
139	SE	912 División Oriente	218.1	218.1	0.0	218.1	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	238.3	238.3	0.0	238.3	8.1	3.4	0.0	8.1
141	SE	915 Occidental	211.8	211.8	0.0	211.8	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	759.5	759.5	0.0	759.5	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
143	SLT	902 Istmo	1,467.5	1,467.5	-0.0	1,467.5	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,007.8	1,007.8	0.0	1,007.8	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
146	CH	La Yesca	22,776.9	22,776.9	0.0	22,776.9	12,215.6	53.6	0.0	12,215.6
147	CCC	Baja California	3,176.0	3,176.0	0.0	3,176.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	503.3	503.3	-0.0	503.3	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	815.8	815.8	0.0	815.8	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	863.8	863.8	0.0	863.8	2.8	0.3	0.0	2.8
151	SE	1006 Central----Sur	282.5	282.5	-0.0	282.5	7.2	2.5	0.0	7.2
152	SE	1005 Noroeste	1,105.9	1,105.9	0.0	1,105.9	21.7	2.0	0.0	21.7
156	RM	Infiernillo	307.9	307.9	0.0	307.9	2.3	0.8	0.0	2.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,772.7	2,772.7	0.0	2,772.7	42.9	1.5	0.0	42.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	240.3	240.3	0.0	240.3	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	81.9	81.9	-0.0	81.9	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	19.8	19.8	0.0	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	77.0	77.0	0.0	77.0	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
162	RM	CCC Huinala II	34.5	34.5	0.0	34.5	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	285.0	285.0	-0.0	285.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	711.4	711.4	-0.0	711.4	10.2	1.4	0.0	10.2
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	106.2	106.2	0.0	106.2	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,105.4	1,105.4	0.0	1,105.4	12.4	1.1	0.0	12.4
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,626.6	2,626.6	0.0	2,626.6	87.6	3.3	0.0	87.6
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	597.0	597.0	0.0	597.0	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,455.4	1,455.4	-0.0	1,455.4	199.3	13.7	0.0	199.3
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	10,404.5	8,558.2	-17.7	8,558.2	4,580.9	53.5	0.0	4,580.9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	655.7	655.7	-0.0	655.7	21.0	3.2	0.0	21.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22.5	22.5	0.0	22.5	0.7	3.2	0.0	0.7
181	RM	CN Laguna Verde	11,744.8	11,744.8	0.0	11,744.8	2,604.1	22.2	0.0	2,604.1
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	582.2	582.2	0.0	582.2	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	104.9	104.9	0.0	104.9	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	422.7	422.7	0.0	422.7	14.7	3.5	0.0	14.7
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,452.2	4,452.2	0.0	3,741.4	810.1	18.2	682.1	128.1
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	292.4	292.4	-0.0	292.4	37.4	12.8	0.0	37.4
190	SE	1120 Noroeste	898.0	898.0	-0.0	898.0	123.8	13.8	0.0	123.8
191	SE	1121 Baja California	99.7	99.7	0.0	99.7	1.8	1.8	0.0	1.8
192	SE	1122 Golfo Norte	704.4	704.4	0.0	704.4	28.4	4.0	0.0	28.4
193	SE	1123 Norte	69.4	69.4	-0.0	69.4	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	714.5	714.5	0.0	714.5	20.7	2.9	0.0	20.7
195	SE	1125 Distribución	1,763.0	1,763.0	-0.0	1,763.0	96.5	5.5	0.0	96.5
197	SE	1127 Sureste	290.0	290.0	-0.0	290.0	20.5	7.1	0.0	20.5
198	SE	1128 Centro Sur	365.8	365.8	-0.0	365.8	25.2	6.9	0.0	25.2
199	SE	1129 Compensación redes	282.4	282.4	-0.0	282.4	10.6	3.7	0.0	10.6
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,271.7	1,271.7	0.0	1,271.7	82.5	6.5	0.0	82.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,611.4	1,611.4	-0.0	1,611.4	308.3	19.1	0.0	308.3
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,388.2	2,388.2	-0.0	2,388.2	170.0	7.1	0.0	170.0
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	671.8	671.8	0.0	671.8	8.3	1.2	0.0	8.3
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,940.2	1,940.2	0.0	1,940.2	25.0	1.3	0.0	25.0
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,122.9	2,122.9	0.0	2,122.9	41.9	2.0	0.0	41.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 2024

(Millones de pesos a precios de 2024) *1

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	767.8	767.8	0.0	767.8	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	873.5	873.5	-0.0	873.5	19.1	2.2	0.0	19.1
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	171.1	171.1	0.0	171.1	5.7	3.3	0.0	5.7
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,423.3	2,423.3	0.0	963.3	140.8	5.8	0.0	140.8
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,518.4	2,518.4	-0.0	2,518.4	64.3	2.6	0.0	64.3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,323.3	3,323.3	-0.0	3,323.3	131.2	3.9	0.0	131.2
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	668.6	668.6	-0.0	668.6	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,106.9	1,106.9	0.0	1,106.9	306.4	27.7	0.0	306.4
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,392.7	2,183.5	-50.3	2,183.5	291.7	13.4	0.0	291.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,131.7	1,131.7	0.0	1,131.7	191.0	16.9	0.0	191.0
216	RM	CCC Poza Rica	2,743.4	2,743.4	-0.0	2,743.4	510.7	18.6	0.0	510.7
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,890.7	2,890.7	0.0	2,890.7	887.4	30.7	0.0	887.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	713.7	713.7	0.0	713.7	5.5	0.8	0.0	5.5
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	775.2	775.2	0.0	775.2	122.5	15.8	0.0	122.5
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,119.2	19,119.2	0.0	19,119.2	3,051.1	16.0	0.0	3,051.1
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	78.9	78.9	0.0	78.9	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	22.6	22.6	-0.0	22.6	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	460.8	460.8	0.0	460.8	92.2	20.0	0.0	92.2
227	CG	Los Humeros II	1,932.6	1,932.6	-0.0	1,932.6	90.0	4.7	0.0	90.0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	355.4	355.4	-0.0	355.4	17.6	4.9	0.0	17.6
229	CT	TG Baja California II	1,892.6	1,892.6	-0.0	1,892.6	313.3	16.6	0.0	313.3
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	117.0	117.0	-0.0	117.0	7.4	6.3	0.0	7.4
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	156.3	156.3	-0.0	156.3	9.9	6.3	0.0	9.9
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	652.4	652.4	0.0	652.4	489.6	75.0	0.0	489.6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,783.2	1,783.2	0.0	1,783.2	565.5	31.7	0.0	565.5
236	CCI	Baja California Sur III	1,674.5	1,674.5	0.0	1,674.5	53.3	3.2	0.0	53.3
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	210.1	210.1	-0.0	210.1	40.9	19.4	0.0	40.9
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	442.0	442.0	0.0	442.0	142.9	32.3	0.0	142.9
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,550.7	1,550.7	0.0	1,550.7	257.1	16.6	0.0	257.1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,245.5	1,245.5	0.0	1,245.5	179.3	14.4	0.0	179.3
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,701.5	1,701.5	-0.0	735.1	87.1	5.1	0.0	87.1
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	345.2	345.2	0.0	345.2	42.1	12.2	0.0	42.1
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,131.9	1,131.9	0.0	1,131.9	86.4	7.6	0.0	86.4
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,045.7	1,045.7	0.0	574.9	194.8	18.6	0.0	194.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	816.5	816.5	0.0	816.5	39.6	4.9	0.0	39.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	467.5	467.5	0.0	467.5	132.3	28.3	0.0	132.3
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	144.3	144.3	0.0	144.3	(0.0)	(0.0)	0.0	-0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	601.2	601.2	-0.0	601.2	149.2	24.8	0.0	149.2
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	610.3	610.3	-0.0	610.3	270.7	44.4	0.0	270.7
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	191.2	191.2	-0.0	191.2	144.1	75.4	0.0	144.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	7,173.5	7,173.5	0.0	5,829.9	1,950.3	27.2	0.0	1,950.3
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	685.7	685.7	-0.0	685.7	109.4	16.0	0.0	109.4
264	CC	Centro	13,298.1	13,243.5	-0.4	8,013.5	5,284.5	39.9	0.0	5,284.5
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,239.3	3,239.3	0.0	1,983.9	1,983.9	61.2	1,661.8	322.1
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	434.6	434.6	-0.0	434.6	74.4	17.1	0.0	74.4
268	CCI	Guerrero Negro IV	376.0	376.0	0.0	375.9	375.9	100.0	375.9	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	52.5	52.5	0.0	52.5	9.0	17.1	0.0	9.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P/J}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 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)		
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	820.9	820.9	0.0	820.9	408.9	49.8	0.0	408.9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	3,927.3	3,927.3	0.0	1,867.2	577.3	14.7	0.0	577.3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,271.9	1,271.9	0.0	1,271.9	219.7	17.3	0.0	219.7
278	RM	CT José López Portillo	3,899.4	3,899.4	0.0	3,899.4	2,827.1	72.5	0.0	2,827.1
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,851.8	1,851.8	0.0	450.0	228.8	12.4	0.0	228.8
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste ^{1/}	1,713.7	1,572.1	-8.3	1,572.1	895.6	57.0	0.0	895.6
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,093.3	1,093.3	0.0	291.0	208.9	19.1	0.0	208.9
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	378.8	378.8	-0.0	378.8	189.4	50.0	0.0	189.4
284	CG	Los Humeros III	2,367.2	2,367.2	0.0	783.3	206.1	8.7	0.0	206.1
286	CCI	Baja California Sur V	1,947.9	1,947.9	0.0	1,947.9	389.6	20.0	0.0	389.6
288	SLT	1722 Distribución Sur	458.7	458.7	-0.0	458.7	210.8	45.9	0.0	210.8
289	CH	Chicoasén II	7,544.3	7,544.3	-0.0	7,041.2	7,041.2	93.3	7,041.2	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,117.4	1,117.4	0.0	1,117.4	578.9	51.8	0.0	578.9
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,278.3	1,278.3	-0.0	1,278.3	216.5	16.9	0.0	216.5
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	952.4	952.4	-0.0	952.4	154.4	16.2	0.0	154.4
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	365.5	365.5	0.0	365.5	69.1	18.9	0.0	69.1
296	CC	Empalme I	13,170.0	13,170.0	0.0	8,688.8	5,380.1	40.9	0.0	5,380.1
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,621.5	2,621.5	0.0	1,579.5	1,278.8	48.8	0.0	1,278.8
298	CC	Valle de México II	12,732.4	12,732.4	0.0	7,749.8	7,066.7	55.5	0.0	7,066.7
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	468.6	468.6	-0.0	468.6	234.3	50.0	0.0	234.3
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey ^{1/}	3,635.8	3,468.1	-4.6	2,311.0	2,311.0	66.6	2,311.0	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	147.0	147.0	-0.0	147.0	25.0	17.0	0.0	25.0
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,289.8	1,289.8	0.0	1,289.8	563.7	43.7	0.0	563.7
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,444.8	1,444.8	-0.0	1,444.8	736.9	51.0	0.0	736.9
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	944.8	944.8	-0.0	944.8	171.7	18.2	0.0	171.7
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	884.0	884.0	0.0	884.0	621.8	70.3	0.0	621.8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,132.4	2,132.4	0.0	628.1	443.5	20.8	0.0	443.5
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,409.8	6,391.6	-0.3	5,887.0	4,450.8	69.6	0.0	4,450.8
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	482.3	482.3	0.0	482.3	291.3	60.4	0.0	291.3
313	CC	Empalme II	13,182.7	13,182.7	0.0	7,233.9	6,310.6	47.9	0.0	6,310.6
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,744.8	1,744.8	-0.0	1,744.8	1,367.7	78.4	0.0	1,367.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	325.5	325.5	-0.0	325.5	175.4	53.9	0.0	175.4
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,223.2	1,223.2	0.0	1,223.2	573.3	46.9	0.0	573.3
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	274.1	274.1	0.0	274.1	47.1	17.2	0.0	47.1
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	820.9	820.9	0.0	820.9	246.3	30.0	0.0	246.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,103.5	1,103.5	-0.0	1,103.5	608.0	55.1	0.0	608.0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,070.2	1,070.2	0.0	572.2	357.7	33.4	0.0	357.7
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,066.1	8,066.1	0.0	8,066.1	5,399.4	66.9	0.0	5,399.4
327	CG	Los Azufres III Fase II	956.3	956.3	-0.0	956.3	924.9	96.7	0.0	924.9
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	82.6	82.6	0.0	82.6	65.8	79.7	0.0	65.8
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,163.3	1,163.3	0.0	1,163.3	800.6	68.8	0.0	800.6
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,648.5	2,648.5	0.0	1,220.3	919.7	34.7	0.0	919.7
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,035.5	3,035.5	0.0	729.5	682.1	22.5	0.0	682.1
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,960.6	9,960.6	0.0	9,960.6	6,912.0	69.4	0.0	6,912.0
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	105.9	105.9	-0.0	105.9	91.8	86.7	0.0	91.8
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,512.4	1,512.4	0.0	423.6	380.0	25.1	0.0	380.0
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,373.8	1,373.8	-0.0	1,373.8	1,097.1	79.9	0.0	1,097.1

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – junio 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	% Respetto 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)
352	SLT	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,663.3	2,334.3	40.3	132.2	127.8	5.5	0.0	127.8
		Inversión condicionada	240,039.0	240,039.0	0.0	196,750.1	196,750.1	82.0	0.0	196,750.1
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,569.2	6,569.2	0.0	6,569.2	6,569.2	100.0	0.0	6,569.2
2	CC	Altamira II	4,698.2	4,698.2	0.0	4,698.2	4,698.2	100.0	0.0	4,698.2
3	CC	Bajío	6,690.8	6,690.8	0.0	6,690.8	6,690.8	100.0	0.0	6,690.8
4	CC	Campeche	2,728.1	2,728.1	0.0	2,728.1	2,728.1	100.0	0.0	2,728.1
5	CC	Hermosillo	3,192.3	3,192.3	(0.0)	3,168.4	3,168.4	99.3	0.0	3,168.4
6	CT	Mérida III	3,721.3	3,721.3	0.0	3,721.3	3,721.3	100.0	0.0	3,721.3
7	CC	Monterrey III	4,715.0	4,715.0	0.0	4,715.0	4,715.0	100.0	0.0	4,715.0
8	CC	Naco - Nogales	2,943.1	2,943.1	0.0	2,943.1	2,943.1	100.0	0.0	2,943.1
9	CC	Río Bravo II	4,335.8	4,335.8	0.0	4,335.8	4,335.8	100.0	0.0	4,335.8
10	CC	Mexicali	6,471.4	6,471.4	0.0	6,471.4	6,471.4	100.0	0.0	6,471.4
11	CC	Saltillo	3,117.0	3,117.0	0.0	3,117.0	3,117.0	100.0	0.0	3,117.0
12	CC	Tuxpan II	5,534.8	5,534.8	0.0	5,534.8	5,534.8	100.0	0.0	5,534.8
15	CC	Altamira III y IV	9,829.5	9,829.5	0.0	9,829.5	9,829.5	100.0	0.0	9,829.5
16	CC	Chihuahua III	3,096.4	3,096.4	(0.0)	3,096.4	3,096.4	100.0	0.0	3,096.4
17	CC	La Laguna II	6,183.6	6,183.6	(0.0)	6,183.6	6,183.6	100.0	0.0	6,183.6
18	CC	Río Bravo III	4,863.4	4,863.4	(0.0)	4,863.4	4,863.4	100.0	0.0	4,863.4
19	CC	Tuxpan III y IV	10,575.9	10,575.9	0.0	10,540.4	10,540.4	99.7	0.0	10,540.4
20	CC	Altamira V	10,414.4	10,414.4	0.0	10,414.4	10,414.4	100.0	0.0	10,414.4
21	CC	Tamazunchale	8,801.7	8,801.7	0.0	8,801.7	8,801.7	100.0	0.0	8,801.7
24	CC	Río Bravo IV	4,871.7	4,871.7	0.0	4,871.7	4,871.7	100.0	0.0	4,871.7
25	CC	Tuxpan V	5,374.5	5,374.5	0.0	5,319.0	5,319.0	99.0	0.0	5,319.0
26	CC	Valladolid III	4,842.2	4,842.2	0.0	4,842.2	4,842.2	100.0	0.0	4,842.2
28	CCC	Norte II	8,572.0	8,572.0	0.0	8,572.0	8,572.0	100.0	0.0	8,572.0
29	CCC	Norte	8,775.2	8,775.2	0.0	8,775.2	8,775.2	100.0	0.0	8,775.2
31	CE	La Venta III	2,917.5	2,917.5	0.0	2,917.5	2,917.5	100.0	0.0	2,917.5
33	CE	Oaxaca I	2,945.7	2,945.7	0.0	2,945.7	2,945.7	100.0	0.0	2,945.7
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,170.9	9,170.9	0.0	9,170.9	9,170.9	100.0	0.0	9,170.9
36	CC	Baja California III	4,803.7	4,803.7	(0.0)	3,928.6	3,928.6	81.8	0.0	3,928.6
38	CC	Norte III (Juárez)	18,746.8	18,746.8	0.0	10,247.2	10,247.2	54.7	0.0	10,247.2
40	CE	Sureste I	10,256.1	10,256.1	0.0	2,852.7	2,852.7	27.8	0.0	2,852.7
42	CC	Noroeste	11,946.3	11,946.3	(0.0)	6,095.0	6,095.0	51.0	0.0	6,095.0
43	CC	Noreste	26,839.3	26,839.3	0.0	6,294.8	6,294.8	23.5	0.0	6,294.8
45	CC	Topolobampo III	11,495.5	11,495.5	(0.0)	11,495.5	11,495.5	100.0	0.0	11,495.5

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 18.2215 pesos correspondiente al cierre de junio 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 – junio 2024
 (Millones de pesos a precios de 2024) ^U

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	2,410,424.0	2,410,424.0	2,410,424.0					
Autorizados en 1997	71,417.1	71,417.1	71,417.1					
1 CG Cerro Prieto IV	3,198.8	3,198.8	3,198.8	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	14,078.5	14,078.5	14,078.5	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	689.7	689.7	689.7	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	8,622.1	8,622.1	8,622.1	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,143.1	1,143.1	1,143.1	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	8,499.8	8,499.8	8,499.8	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	7,938.4	7,938.4	7,938.4	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	4,827.9	4,827.9	4,827.9	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,091.6	5,091.6	5,091.6	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,323.8	3,323.8	3,323.8	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,561.6	3,561.6	3,561.6	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,612.8	3,612.8	3,612.8	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,309.6	2,309.6	2,309.6	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	1,924.5	1,924.5	1,924.5	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,595.0	2,595.0	2,595.0	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	9,442.4	9,442.4	9,442.4					
17 LT 301 Centro	1,309.3	1,309.3	1,309.3	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,214.4	1,214.4	1,214.4	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,051.1	1,051.1	1,051.1	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	998.6	998.6	998.6	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,500.7	1,500.7	1,500.7	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,182.8	1,182.8	1,182.8	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	792.8	792.8	792.8	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,392.9	1,392.9	1,392.9	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	66,055.2	66,055.2	66,055.2					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,051.4	6,051.4	6,051.4	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	24,502.5	24,502.5	24,502.5	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,276.6	7,276.6	7,276.6	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	9,924.7	9,924.7	9,924.7	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,534.5	1,534.5	1,534.5	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,430.5	3,430.5	3,430.5	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,683.9	2,683.9	2,683.9	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,395.1	1,395.1	1,395.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,769.9	1,769.9	1,769.9	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	580.6	580.6	580.6	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,240.4	1,240.4	1,240.4	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,840.7	1,840.7	1,840.7	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	3,824.4	3,824.4	3,824.4	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	40,430.2	40,430.2	40,430.2					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	16,570.5	16,570.5	16,570.5	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,909.1	1,909.1	1,909.1	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	717.6	717.6	717.6	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,309.1	7,309.1	7,309.1	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,260.7	5,260.7	5,260.7	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,775.3	3,775.3	3,775.3	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	634.9	634.9	634.9	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,984.1	1,984.1	1,984.1	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	576.0	576.0	576.0	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,692.9	1,692.9	1,692.9	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	20,398.5	20,398.5	20,398.5					
48 CCI Baja California Sur I	1,031.6	1,031.6	1,031.6	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,741.2	2,741.2	2,741.2	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,921.3	1,921.3	1,921.3	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,116.9	2,116.9	2,116.9	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	888.3	888.3	888.3	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	559.0	559.0	559.0	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6

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 – junio 2024

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

Código	Tipo	Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra ^{4/}	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	618.8	618.8	618.8	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	229.3	229.3	229.3	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	400.9	400.9	400.9	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,070.5	3,070.5	3,070.5	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	930.6	930.6	930.6	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,890.2	5,890.2	5,890.2	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			96,424.0	96,424.0	96,424.0					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	7,847.4	7,847.4	7,847.4	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	24,811.0	24,811.0	24,811.0	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	5,677.4	5,677.4	5,677.4	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	188.2	188.2	188.2	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	870.5	870.5	870.5	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,469.1	5,469.1	5,469.1	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,043.7	2,043.7	2,043.7	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,572.6	2,572.6	2,572.6	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,509.3	1,509.3	1,509.3	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,310.4	1,310.4	1,310.4	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,730.1	1,730.1	1,730.1	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,728.3	1,728.3	1,728.3	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,415.2	3,415.2	3,415.2	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	285.9	285.9	285.9	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,470.8	2,470.8	2,470.8	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	796.7	796.7	796.7	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,638.7	2,638.7	2,638.7	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	205.0	205.0	205.0	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,306.6	5,306.6	5,306.6	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	1,843.4	1,843.4	1,843.4	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	186.0	186.0	186.0	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	56.5	56.5	56.5	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,370.7	1,370.7	1,370.7	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,827.8	2,827.8	2,827.8	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	569.0	569.0	569.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	862.3	862.3	862.3	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,410.9	1,410.9	1,410.9	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,400.0	1,400.0	1,400.0	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	619.0	619.0	619.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	256.6	256.6	256.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	163.8	163.8	163.8	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,159.3	1,159.3	1,159.3	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,874.5	1,874.5	1,874.5	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,377.6	1,377.6	1,377.6	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	761.9	761.9	761.9	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	362.7	362.7	362.7	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	5,966.6	5,966.6	5,966.6	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,478.3	2,478.3	2,478.3	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			38,847.7	38,847.7	38,847.7					
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	9,674.2	9,674.2	9,674.2	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	612.9	612.9	612.9	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	564.9	564.9	564.9	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	481.9	481.9	481.9	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,338.5	1,338.5	1,338.5	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,249.5	2,249.5	2,249.5	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,516.7	1,516.7	1,516.7	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,856.9	1,856.9	1,856.9	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 – junio 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		
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,102.9	5,102.9	5,102.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,598.9	1,598.9	1,598.9	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	314.5	314.5	314.5	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	115.8	115.8	115.8	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,134.3	2,134.3	2,134.3	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,562.4	3,562.4	3,562.4	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,018.2	3,018.2	3,018.2	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,730.7	2,730.7	2,730.7	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	1,974.6	1,974.6	1,974.6	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004			6,939.7	6,939.7	6,939.7					
132	CE	La Venta II	298.7	298.7	298.7	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	93.5	93.5	93.5	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	756.2	756.2	756.2	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	208.8	208.8	208.8	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	496.2	496.2	496.2	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE	915 Occidental	281.9	281.9	281.9	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,365.7	1,365.7	1,365.7	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,680.5	1,680.5	1,680.5	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,758.1	1,758.1	1,758.1	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			70,716.6	70,716.6	70,716.6					
146	CH	La Yesca	5,865.8	5,865.8	5,865.8	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,509.8	2,509.8	2,509.8	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,513.1	1,513.1	1,513.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,556.4	2,556.4	2,556.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,077.0	2,077.0	2,077.0	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE	1006 Central----Sur	2,723.0	2,723.0	2,723.0	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152	SE	1005 Noroeste	1,826.8	1,826.8	1,826.8	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM	Infiernillo	4,259.4	4,259.4	4,259.4	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,116.8	9,116.8	9,116.8	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	930.7	930.7	930.7	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	53.8	53.8	53.8	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	294.6	294.6	294.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	520.4	520.4	520.4	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinala II	267.8	267.8	267.8	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	506.2	506.2	506.2	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,027.5	6,027.5	6,027.5	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,064.8	1,064.8	1,064.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,077.8	1,077.8	1,077.8	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,428.3	24,428.3	24,428.3	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,118.6	2,118.6	2,118.6	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	978.1	978.1	978.1	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006			230,032.9	230,032.9	230,032.9					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	100,979.5	100,979.5	100,979.5	29-sep-16	30-abr-18	30-sep-36	19	11
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,408.6	1,408.6	1,408.6	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	116.6	116.6	116.6	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181	RM	CN Laguna Verde	14,209.1	14,209.1	14,209.1	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,449.8	2,449.8	2,449.8	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	430.1	430.1	430.1	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,865.1	1,865.1	1,865.1	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188	SE	1116 Transformación del Noreste	16,292.7	16,292.7	16,292.7	02-may-09	30-dic-24	18-may-41	32	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	791.8	791.8	791.8	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2
190	SE	1120 Noroeste	4,847.0	4,847.0	4,847.0	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4

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 – junio 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		
191	SE	1121 Baja California	537.6	537.6	537.6	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	7,491.5	7,491.5	7,491.5	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE	1123 Norte	661.0	661.0	661.0	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	12,773.7	12,773.7	12,773.7	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE	1125 Distribución	6,026.2	6,026.2	6,026.2	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE	1127 Sureste	267.7	267.7	267.7	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE	1128 Centro Sur	6,072.9	6,072.9	6,072.9	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	557.7	557.7	557.7	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,737.2	5,737.2	5,737.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	13,216.2	13,216.2	13,216.2	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	15,603.1	15,603.1	15,603.1	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	815.1	815.1	815.1	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	10,885.2	10,885.2	10,885.2	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,997.3	5,997.3	5,997.3	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007			100,507.7	100,507.7	100,507.7					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,029.3	1,029.3	1,029.3	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,344.1	1,344.1	1,344.1	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	356.3	356.3	356.3	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,287.4	2,287.4	2,287.4	20-dic-10	31-mar-27	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,839.9	1,839.9	1,839.9	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,701.0	2,701.0	2,701.0	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,496.2	5,496.2	5,496.2	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	11,769.4	11,769.4	11,769.4	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,231.7	5,231.7	5,231.7	05-ene-11	18-ago-23	21-mar-50	38	10
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,764.9	1,764.9	1,764.9	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	3,936.0	3,936.0	3,936.0	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	12,518.7	12,518.7	12,518.7	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	625.4	625.4	625.4	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,797.1	4,797.1	4,797.1	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	37,600.8	37,600.8	37,600.8	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	113.8	113.8	113.8	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.4	10.4	10.4	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	363.4	363.4	363.4	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,649.8	2,649.8	2,649.8	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,206.6	1,206.6	1,206.6	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8
229	CT	TG Baja California II	2,865.4	2,865.4	2,865.4	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008			40,898.5	40,898.5	40,898.5					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	319.4	319.4	319.4	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	143.8	143.8	143.8	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	3,215.9	3,215.9	3,215.9	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,767.6	1,767.6	1,767.6	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236	CCI	Baja California Sur III	1,102.2	1,102.2	1,102.2	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	866.5	866.5	866.5	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 – junio 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
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	12,015.3	12,015.3	12,015.3	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	8,948.8	8,948.8	8,948.8	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	10,943.8	10,943.8	10,943.8	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,575.4	1,575.4	1,575.4	19-sep-11	31-ago-27	28-nov-36	25	1
Autorizados en 2009	25,494.0	25,494.0	25,494.0					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,085.2	3,085.2	3,085.2	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,404.8	3,404.8	3,404.8	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,278.4	4,278.4	4,278.4	02-mar-14	30-dic-24	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,318.0	1,318.0	1,318.0	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,403.5	1,403.5	1,403.5	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	100.4	100.4	100.4	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	11,903.8	11,903.8	11,903.8	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
Autorizados en 2010	44,360.4	44,360.4	44,360.4					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	23,902.5	23,902.5	23,902.5	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	6,500.0	6,500.0	6,500.0	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	13,957.9	13,957.9	13,957.9	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
Autorizados en 2011	37,383.4	37,383.4	37,383.4					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,605.9	1,605.9	1,605.9	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264 CC Centro	14,771.1	14,771.1	14,771.1	23-sep-17	30-dic-24	15-dic-47	30	2
266 SLT 1603 Subestación Lago	4,956.2	4,956.2	4,956.2	30-ene-19	30-dic-25	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,995.7	1,995.7	1,995.7	30-sep-14	27-feb-15	10-dic-26	11	10
268 CCI Guerrero Negro IV	78.0	78.0	78.0	22-feb-16	22-feb-16	30-may-34	9	10
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	161.4	161.4	161.4	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,366.3	2,366.3	2,366.3	05-jun-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	6,445.8	6,445.8	6,445.8	27-nov-13	31-ago-27	21-mar-50	36	3
275 CG Los Azufres III (Fase I)	5,003.2	5,003.2	5,003.2	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
Autorizados en 2012	34,193.1	34,193.1	34,193.1					
278 RM CT José López Portillo	703.6	703.6	703.6	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,417.0	1,417.0	1,417.0	05-may-15	31-may-27	09-jun-49	34	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,765.1	1,765.1	1,765.1	24-nov-17	08-ene-19	29-ago-33	15	7
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	5,384.3	5,384.3	5,384.3	17-ago-18	31-ago-27	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,700.2	2,700.2	2,700.2	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,366.2	2,366.2	2,366.2	30-jun-17	30-dic-26	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	3,062.1	3,062.1	3,062.1	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	1,882.7	1,882.7	1,882.7	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	3,026.5	3,026.5	3,026.5	21-jul-25	06-jun-26	20-oct-55	30	2
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	886.0	886.0	886.0	19-dic-24	29-dic-25	03-ene-33	7	8
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	3,326.4	3,326.4	3,326.4	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,367.2	3,367.2	3,367.2	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,559.3	3,559.3	3,559.3	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	746.5	746.5	746.5	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013	89,453.2	89,453.2	89,453.2					
296 CC Empalme I	9,329.0	9,329.0	9,329.0	27-mar-19	30-dic-24	30-abr-49	30	0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,633.4	3,633.4	3,633.4	30-jul-17	30-dic-24	25-ago-47	30	0
298 CC Valle de México II	18,401.7	18,401.7	18,401.7	23-jul-22	30-dic-24	30-ene-51	28	0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	3,444.9	3,444.9	3,444.9	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	6,253.0	6,253.0	6,253.0	16-mar-24	01-feb-25	15-abr-33	9	0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	273.9	273.9	273.9	04-dic-14	09-jul-15	10-dic-26	11	10

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 – junio 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
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	12,806.1	12,806.1	12,806.1	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,093.2	3,093.2	3,093.2	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,635.5	4,635.5	4,635.5	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	12,247.7	12,247.7	12,247.7	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,139.9	2,139.9	2,139.9	04-jun-17	30-jun-27	29-jul-49	31	9
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	9,938.0	9,938.0	9,938.0	07-dic-18	27-dic-24	11-mar-49	30	3
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,256.8	3,256.8	3,256.8	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014	57,085.8	57,085.8	57,085.8					
313 CC Empalme II	9,318.3	9,318.3	9,318.3	15-ago-19	30-dic-24	11-sep-49	30	0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,641.8	3,641.8	3,641.8	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	515.9	515.9	515.9	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,726.3	2,726.3	2,726.3	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	900.8	900.8	900.8	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,520.5	3,520.5	3,520.5	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	11,775.5	11,775.5	11,775.5	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	882.6	882.6	882.6	15-oct-16	30-sep-27	28-nov-50	34	0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	23,804.1	23,804.1	23,804.1	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015	40,018.0	40,018.0	40,018.0					
327 CG Los Azufres III Fase II	843.6	843.6	843.6	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	248.4	248.4	248.4	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,781.7	10,781.7	10,781.7	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	11,459.1	11,459.1	11,459.1	10-ago-18	30-dic-24	11-mar-49	30	6
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,857.6	2,857.6	2,857.6	12-nov-18	29-sep-27	30-dic-50	32	0
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,827.5	13,827.5	13,827.5	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
Autorizados en 2016	6,333.6	6,333.6	6,333.6					
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,116.5	1,116.5	1,116.5	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,329.1	1,329.1	1,329.1	21-nov-18	30-jul-27	04-abr-50	31	3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,888.0	3,888.0	3,888.0	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
Autorizados en 2021	37,796.2	37,796.2	37,796.2					
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	25,205.6	25,205.6	25,205.6	23-oct-25	23-oct-25	25-oct-55	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	3,328.8	3,328.8	3,328.8	06-dic-25	06-dic-25	07-dic-55	30	0
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	2,630.4	2,630.4	2,630.4	05-dic-25	05-dic-25	08-dic-55	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	6,631.4	6,631.4	6,631.4	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
Autorizados en 2022	1,242,747.2	1,242,747.2	1,242,747.2					
356 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	883,020.7	883,020.7	883,020.7	25-ago-25	25-ago-25	26-ago-55	30	0
357 SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	298,097.4	298,097.4	298,097.4	29-ago-25	29-ago-25	30-ago-55	30	0
358 SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	12,167.0	12,167.0	12,167.0	16-jun-26	16-jun-26	17-jun-56	30	0
359 SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	49,462.1	49,462.1	49,462.1	25-ago-26	25-ago-26	27-ago-56	30	0
Autorizados en 2023	3,448.4	3,448.4	3,448.4					

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p./}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – junio 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	
	360 SE	Atención al Suministro en la Zona Vallarta	580.2						580.2
361 SE	Paso del Norte Banco 2	355.4	355.4	355.4	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
362 SE	Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	419.5	419.5	419.5	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
363 SLT	Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,093.4	2,093.4	2,093.4	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 18.2215, correspondiente al cierre del segundo 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 – junio 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	519,862.3	519,862.3	519,862.3					
Autorizados en 1997	2,009.8	2,009.8	2,009.8					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,009.8	2,009.8	2,009.8	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	143,720.8	143,720.8	143,720.8					
2 CC Altamira II	17,795.0	17,795.0	17,795.0	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	19,930.4	19,930.4	19,930.4	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,222.9	6,222.9	6,222.9	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	7,863.7	7,863.7	7,863.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	11,191.2	11,191.2	11,191.2	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	18,496.9	18,496.9	18,496.9	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	10,690.0	10,690.0	10,690.0	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	14,272.9	14,272.9	14,272.9	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,412.8	8,412.8	8,412.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,040.7	8,040.7	8,040.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	20,804.3	20,804.3	20,804.3	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
Autorizados en 1999	112,379.8	112,379.8	112,379.8					
15 CC Altamira III y IV	37,464.0	37,464.0	37,464.0	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	8,668.3	8,668.3	8,668.3	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	18,795.5	18,795.5	18,795.5	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	13,606.9	13,606.9	13,606.9	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	33,845.1	33,845.1	33,845.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	81,022.6	81,022.6	81,022.6					
20 CC Altamira V	31,070.5	31,070.5	31,070.5	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	49,952.2	49,952.2	49,952.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	39,316.7	39,316.7	39,316.7					
24 CC Río Bravo IV	16,027.1	16,027.1	16,027.1	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	23,289.6	23,289.6	23,289.6	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	22,897.4	22,897.4	22,897.4					
26 CC Valladolid III	22,897.4	22,897.4	22,897.4	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	36,794.4	36,794.4	36,794.4					
28 CCC Norte II	11,361.0	11,361.0	11,361.0	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	25,433.4	25,433.4	25,433.4	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	996.3	996.3	996.3					
31 CE La Venta III	996.3	996.3	996.3	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,988.5	1,988.5	1,988.5					
33 CE Oaxaca I	1,988.5	1,988.5	1,988.5	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	11,067.6	11,067.6	11,067.6					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,332.6	4,332.6	4,332.6	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,735.0	6,735.0	6,735.0	02-feb-17	31-ene-17	16-ene-41	23	11
Autorizados en 2011	23,462.0	23,462.0	23,462.0					
38 CC Norte III (Juárez)	20,447.5	20,447.5	20,447.5	02-abr-20	30-mar-20	30-dic-47	27	8
40 CE Sureste I	3,014.5	3,014.5	3,014.5	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	35,093.4	35,093.4	35,093.4					
42 CC Noroeste	18,690.8	18,690.8	18,690.8	31-ene-20	15-oct-19	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	16,402.6	16,402.6	16,402.6	01-feb-19	11-ene-19	30-abr-47	28	2
Autorizados en 2013	9,112.7	9,112.7	9,112.7					
45 CC Topolobampo III	9,112.7	9,112.7	9,112.7	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 18.2215, el cual corresponde al cierre del segundo 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 Pidiregas.

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