

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

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

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Avance Financiero				Avance Físico				
				Acumulado 2022 ^{2/}	2023			Acumulado 2022	2023			
				Estimada ^{1/2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada	
				(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)	
	Total		212,917.7	84,099.1	17,006.6	245.7	84,344.9	39.6				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		212,109.1	84,099.1	17,005.9	245.7	84,344.9	39.8				
	Inversión Directa		165,128.6	75,105.5	16,499.0	245.7	75,351.2	45.6				
	Aprobados en 2006		13,797.2	11,446.6	17.8	0.0	11,446.6	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) ^{1/}	Terminado Totalmente	9,662.5	7,947.9	0.0	0.0	7,947.9	82.3	99.9	0.0	0.1	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,134.7	3,498.7	17.8	0.0	3,498.7	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
	Aprobado en 2007		6,329.9	3,085.4	375.0	0.0	3,085.4	48.7				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,250.5	1,057.6	247.7	0.0	1,057.6	47.0	67.8	11.0	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE ^{4/}	Terminado Totalmente	4,079.4	2,027.8	127.3	0.0	2,027.8	49.7	99.9	3.1	0.1	100.0
	Aprobado en 2008		1,580.2	726.9	0.0	0.0	726.9	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	1,580.2	726.9	0.0	0.0	726.9	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
	Aprobado en 2009		8,258.7	3,408.1	32.9	0.0	3,408.1	41.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	971.1	758.1	32.9	0.0	758.1	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 ^{1/}	Construcción	7,287.6	2,650.0	0.0	0.0	2,650.0	36.4	41.2	18.8	0.0	41.2
	Aprobado en 2011		19,354.5	14,254.0	60.6	1.8	14,255.8	73.7				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	12,349.8	10,231.2	16.9	0.0	10,231.2	82.8	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,008.3	1,429.1	37.0	0.0	1,429.1	47.5	92.6	7.4	0.0	92.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	3,647.3	2,261.6	0.0	0.0	2,261.6	62.0	62.3	0.0	0.0	62.3
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	349.2	332.1	6.7	1.8	333.9	95.6	95.3	1.6	2.5	97.8
	Aprobado en 2012		17,193.1	8,286.1	3,260.6	0.0	8,286.1	48.2				
278	RM CT José López Portillo ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	3,621.3	3,621.1	0.0	0.0	3,621.1	100.0	100.0	0.0	0.0	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,719.7	397.7	85.3	0.0	397.7	23.1	23.1	5.0	0.0	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Terminado Totalmente	1,591.5	1,460.0	16.9	0.0	1,460.0	91.7	99.9	1.0	0.1	100.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	1,015.3	199.9	0.0	0.0	199.9	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
284	CG Los Humeros III ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	2,198.4	727.6	0.0	0.0	727.6	33.1	36.3	0.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,006.3	1,879.8	3,141.4	0.0	1,879.8	26.8	25.6	34.7	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	40.5	0.0	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0
	Aprobado en 2013		37,799.1	24,325.7	638.4	0.0	24,325.7	64.4				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	12,230.8	8,211.6	76.1	0.0	8,211.6	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,434.6	1,602.3	7.0	0.0	1,602.3	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	11,824.3	7,192.8	8.5	0.0	7,192.8	60.8	99.9	0.1	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,376.5	954.2	494.1	0.0	954.2	28.3	44.0	46.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,980.3	534.0	52.7	0.0	534.0	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0

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

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Avance Financiero					Avance Físico			
				Acumulado 2022 ^{2./}	2023				Acumulado 2022	2023		
				Estimada ^{1./ 2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada	
				(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	5,952.7	5,830.9	0.0	0.0	5,830.9	98.0	100.0	0.0	0.0	100.0
	Aprobado en 2014		13,236.4	7,242.1	119.9	0.0	7,242.1	54.7				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	12,242.5	6,762.1	20.3	0.0	6,762.1	55.2	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	993.9	480.0	99.6	0.0	480.0	48.3	49.2	10.0	0.0	49.2
	Aprobado en 2015		16,300.9	1,913.0	1,012.7	118.8	2,031.9	12.5				
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,101.9	0.0	170.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	9,920.4	0.0	548.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,459.6	1,276.8	17.7	0.0	1,276.8	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,819.0	636.2	276.2	118.8	755.1	26.8	22.6	9.8	4.0	26.6
	Aprobado en 2016		1,404.6	389.3	62.8	0.0	389.3	27.7				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,404.6	389.3	62.8	0.0	389.3	27.7	27.7	4.5	0.0	27.7
	Aprobado en 2021		7,460.7	28.3	4,244.3	125.1	153.4	2.1				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Varias (Cierre y otras)	1,544.7	28.3	679.6	125.1	153.4	9.9	2.1	44.0	13.3	15.4
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Por Licitar sin cambio de alcance	1,076.3	0.0	220.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitar sin cambio de alcance	2,373.5	0.0	2,033.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	Por Licitar sin cambio de alcance	2,466.3	0.0	1,311.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		21,605.0	0.0	6,673.3	0.0	0.0	0.0				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Por Licitar sin cambio de alcance	1,689.3	0.0	1,113.7	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Por Licitar sin cambio de alcance	1,602.5	0.0	1,059.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Por Licitar sin cambio de alcance	5,744.9	0.0	2,143.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Por Licitar sin cambio de alcance	12,568.3	0.0	2,357.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	0.0	0.0
	Aprobado en 2023		808.5	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta ^{1./}	Autorizado	175.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
361	SE Paso del Norte Banco 2 ^{1./}	Autorizado	260.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras ^{1./}	Autorizado	165.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Autorizado	207.6	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada		47,789.0	8,993.7	507.7	0.0	8,993.7	18.8				
	Aprobados en 2011		9,524.6	2,650.0	0.0	0.0	2,650.0	27.8				
40	CE Sureste I ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	9,524.6	2,650.0	0.0	0.0	2,650.0	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
	Aprobados en 2013		38,264.4	6,343.7	507.7	0.0	6,343.7	16.6				
45	CC Topolobampo III ^{1./}	Construcción	10,675.6	6,343.7	0.0	0.0	6,343.7	59.4	100.0	0.0	0.0	100.0

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p./} Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Avance Financiero 2023					Avance Físico 2023			
				Acumulado 2022 ^{2./}	Estimada ^{1./ 2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	Acumulado 2022	Estimada Anual	Realizada	Acumulada ^{(11)= (8+10)}
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	27,588.8	0.0	507.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.0	0.0

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 16,9220 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2023.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19,0436 (enero), 18,6418 (febrero), 18,4030 (marzo), 18,0891 (abril), 17,7680 (mayo), 17,2930 (junio), 16,9447 (julio), 16,9660 (agosto) y 17,2426 (septiembre) 18,0338 (octubre), 17,4537 (noviembre) y 17,2253 (diciembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

4./ Se disminuyó el avance financiero acumulado, ya que al cierre definitivo el consorcio privado modificó las cifras estimadas.

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 – diciembre 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	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)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
TOTAL	140,923.3	51,648.0	0.0	6,875.8	82,399.5	111,308.2	42,220.2	0.0	7,908.2	61,179.8	-25.8
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.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto			
												(1)	(2)
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.
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	5,924.4	1,416.7	0.0	2.2	4,505.5	6,216.4	2,751.8	0.0	3.2	3,461.4	-23.2
63	CH	El Cajón	3,659.7	799.4	0.0	248.2	2,612.1	2,654.8	528.8	0.0	420.9	1,705.0	-34.7
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	110.4	84.0	0.0	14.1	12.3	110.7	77.7	0.0	13.3	19.7	60.5
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.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN p./ 1./
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – diciembre 2023
(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
83	RM	Ixtaczoquitlán	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	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	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	N.A.	
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
104	SLT	706 Sistemas Norte	112.3	98.3	0.0	9.2	4.8	124.7	99.5	0.0	8.3	16.9	250.6
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	53.9	35.4	0.0	4.0	14.5	44.3	32.9	0.0	3.3	8.1	-44.1
132	CE	La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	41.1	22.2	0.0	1.5	17.3	37.3	22.7	0.0	1.6	13.1	-24.5
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	2,664.2	624.2	0.0	737.5	1,302.5	2,902.2	641.8	0.0	751.4	1,509.0	15.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puestaria Asociada	Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puestaria Asociada	Progra- mable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= 10-5/5)			
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	681.2	384.8	0.0	0.3	296.0	793.3	211.8	0.0	0.3	581.1	96.3
151	SE	1006 Central----Sur	12.1	8.1	0.0	0.9	3.0	14.1	7.7	0.0	1.4	5.0	64.2
152	SE	1005 Noroeste	66.1	37.2	0.0	3.4	25.5	64.7	38.2	0.0	3.4	23.1	-9.2
156	RM	Infiernillo	5,212.5	0.3	0.0	0.3	5,211.9	5,556.6	0.3	0.0	0.2	5,556.1	6.6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,315.2	5.5	0.0	5.4	1,304.4	7,235.2	5.5	0.0	4.6	7,225.2	453.9
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	44.3	40.3	0.0	1.3	2.7	41.5	36.3	0.0	1.9	3.4	25.5
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	68.1	66.2	0.0	1.1	0.9	66.3	60.7	0.0	1.4	4.2	387.9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	6,966.8	1,020.0	0.0	17.5	5,929.3	4,799.6	1,071.0	0.0	19.3	3,709.3	-37.4
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	80.2	44.1	0.0	24.9	11.2	102.0	42.9	0.0	23.9	35.2	214.5
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	3,172.9	2,548.9	0.0	307.4	316.5	1,664.0	3,079.4	0.0	309.0	-1,724.4	<-500
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	30.9	13.1	0.0	2.8	15.0	31.2	17.1	0.0	4.3	9.8	-34.6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.7	0.9	0.0	0.1	0.7	1.8	0.8	0.0	0.1	0.9	27.0
181	RM	CN Laguna Verde	2,811.6	562.7	0.0	162.5	2,086.4	3,272.8	492.1	0.0	142.4	2,638.3	26.4
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	62.5	61.7	0.0	1.8	-1.0	62.1	55.6	0.0	2.7	3.9	-485.8
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,180.7	74.9	0.0	14.9	5,090.9	150.0	113.3	0.0	12.8	23.9	-99.5
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	21.8	12.7	0.0	4.7	4.4	23.9	12.3	0.0	4.0	7.6	72.1
190	SE	1120 Noroeste	38.4	27.7	0.0	9.8	1.0	51.1	30.0	0.0	9.2	11.9	500<
191	SE	1121 Baja California	13.1	7.8	0.0	0.4	4.9	11.4	7.8	0.0	0.4	3.2	-35.0
192	SE	1122 Golfo Norte	8,914.1	25.8	0.0	3.4	8,884.9	42.7	22.7	0.0	5.2	14.8	-99.8
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	14.5	11.9	0.0	2.5	0.1	21.0	10.6	0.0	2.9	7.4	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 – diciembre 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023)

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)	
195 SE 1125 Distribución	47.7	37.1	0.0	11.8	-1.2	70.9	33.8	0.0	11.0	26.1	<-500
197 SE 1127 Sureste	9.1	5.7	0.0	2.6	0.9	12.1	5.5	0.0	2.1	4.5	412.9
198 SE 1128 Centro Sur	36.1	25.7	0.0	3.3	7.1	37.2	24.2	0.0	4.3	8.7	22.6
199 SE 1129 Compensación redes	28.7	20.3	0.0	1.5	6.9	30.5	19.6	0.0	1.5	9.4	36.4
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	84.8	54.7	0.0	10.7	19.4	90.4	52.0	0.0	13.5	24.8	27.9
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	111.7	71.9	0.0	38.7	1.0	152.6	68.8	0.0	33.6	50.2	500<
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	132.2	95.7	0.0	21.2	15.3	164.2	85.2	0.0	32.4	46.6	204.9
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	61.7	39.8	0.0	2.0	19.9	53.0	38.3	0.0	1.8	12.8	-35.7
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	113.3	64.6	0.0	3.1	45.6	69.9	59.5	0.0	2.6	7.8	-82.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,496.8	46.1	0.0	5.3	3,445.4	1,968.9	50.4	0.0	4.5	1,913.9	-44.4
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	46.7	41.6	0.0	2.5	2.6	47.0	38.7	0.0	2.2	6.2	135.1
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	41.2	25.7	0.0	1.5	14.0	36.4	24.6	0.0	1.3	10.5	-25.0
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	656.3	136.2	0.0	17.5	502.5	94.6	53.9	0.0	15.7	25.0	-95.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	174.7	165.6	0.0	8.0	1.1	171.6	151.4	0.0	6.7	13.6	500<
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	66.4	43.1	0.0	15.9	7.3	79.2	38.4	0.0	16.6	24.2	230.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,143.7	4.6	0.0	0.0	1,139.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	210.5	78.0	0.0	25.7	106.9	177.2	83.2	0.0	31.9	62.1	-41.9
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,252.4	136.1	0.0	20.2	1,096.1	144.5	58.6	0.0	28.1	57.8	-94.7
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	153.7	76.1	0.0	17.8	59.8	120.2	54.8	0.0	19.9	45.6	-23.8
216 RM CCC Poza Rica	1,089.3	138.5	0.0	67.6	883.2	1,715.0	265.3	0.0	103.6	1,346.2	52.4
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,182.9	135.3	0.0	50.4	2,997.2	5,409.4	119.8	0.0	82.5	5,207.1	73.7
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	91.0	89.0	0.0	0.7	1.3	116.9	108.2	0.0	0.6	8.2	500<
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	34.3	17.3	0.0	15.4	1.6	48.9	16.6	0.0	13.1	19.3	500<
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	14,505.3	3,143.1	0.0	159.8	11,202.3	7,395.5	3,808.0	0.0	304.3	3,283.2	-70.7
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	-0.0	0.0	0.0	0.1	N.A.
226 CCI CI Guerrero Negro III	215.2	139.7	0.0	12.2	63.2	369.1	188.3	0.0	19.1	161.6	155.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
227 CG Los Humeros II	282.4	60.2	0.0	10.7	211.5	510.4	67.1	0.0	16.3	427.0	101.9
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	8.0	6.6	0.0	2.5	-1.0	11.8	5.0	0.0	3.2	3.6	-454.2
229 CT TG Baja California II	1,002.5	62.1	0.0	34.9	905.5	336.3	103.8	0.0	38.8	193.8	-78.6
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	24.5	23.6	0.0	0.9	0.0	24.9	21.7	0.0	0.8	2.4	500<
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	46.3	10.0	0.0	1.2	35.0	12.4	9.2	0.0	1.0	2.2	-93.7
234 SLT 1302 Transformación del Noroeste	103.4	43.5	0.0	33.3	26.7	145.9	57.8	0.0	31.4	56.7	112.7
235 CCI Baja California Sur IV	742.5	672.3	0.0	60.8	9.5	424.9	814.8	0.0	62.2	-452.0	<-500
236 CCI Baja California Sur III	654.5	619.6	0.0	7.1	27.8	388.6	764.2	0.0	10.8	-386.4	<-500
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	41.0	32.3	0.0	5.4	3.4	50.6	22.6	0.0	8.0	20.0	494.9
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	67.5	39.2	0.0	8.6	19.7	84.0	28.7	0.0	7.5	47.8	142.9
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	136.6	91.2	0.0	31.9	13.5	228.2	100.9	0.0	49.1	78.2	480.4
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	85.1	64.7	0.0	20.3	0.1	127.9	62.0	0.0	25.5	40.4	500<
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	413.1	64.0	0.0	11.6	337.5	91.2	44.0	0.0	13.1	34.0	-89.9
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	38.5	28.3	0.0	5.3	4.8	42.3	26.7	0.0	5.4	10.2	112.3
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	82.3	63.0	0.0	10.9	8.4	94.4	58.6	0.0	11.7	24.0	185.5
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,004.0	63.0	0.0	38.1	902.9	123.1	59.5	0.0	27.0	36.5	-96.0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	57.4	49.8	0.0	5.0	2.7	60.9	46.2	0.0	4.6	10.0	275.2
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	309.4	185.1	0.0	11.9	112.4	64.3	24.8	0.0	13.3	26.2	-76.7
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	113.3	66.8	0.0	15.9	30.6	136.5	66.5	0.0	21.8	48.1	57.1
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	71.7	50.2	0.0	20.6	0.8	110.9	48.0	0.0	22.6	40.2	500<
260 SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	29.6	13.6	0.0	8.8	7.1	46.4	18.4	0.0	7.9	20.1	184.1
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2,476.1	2,087.8	0.0	203.7	184.5	5,381.1	3,746.1	0.0	253.6	1,381.4	500<
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	62.1	35.6	0.0	13.8	12.7	65.4	31.4	0.0	13.1	20.9	65.0
264 CC Centro	13,375.3	10,917.9	0.0	397.9	2,059.5	7,386.9	5,246.6	0.0	416.8	1,723.6	-16.3
266 SLT 1603 Subestación Lago	946.4	85.4	0.0	22.9	838.0	234.4	99.6	0.0	44.5	90.2	-89.2
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	27.7	25.4	0.0	8.8	-6.6	48.4	18.9	0.0	13.5	16.1	-344.7
268 CCI Guerrero Negro IV	167.3	75.0	0.0	0.2	92.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	39.2	4.0	0.0	1.1	34.1	6.9	3.1	0.0	1.6	2.1	-93.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones 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)	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	131.9	82.4	0.0	32.9	16.6	200.4	80.8	0.0	38.9	80.7	385.5
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,208.6	262.6	0.0	51.1	894.9	377.6	186.0	0.0	74.1	117.5	-86.9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	362.7	99.5	0.0	26.1	237.1	335.6	98.2	0.0	39.9	197.5	-16.7
278 RM CT José López Portillo	555.7	216.3	0.0	176.5	162.9	5,769.5	196.3	0.0	196.7	5,376.4	500<
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	279.2	56.2	0.0	17.3	205.8	169.7	59.4	0.0	19.5	90.8	-55.9
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	464.1	157.0	0.0	83.9	223.2	504.1	145.3	0.0	137.4	221.4	-0.8
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	702.7	16.6	0.0	13.0	673.1	66.7	27.7	0.0	13.6	25.4	-96.2
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	96.7	42.0	0.0	13.7	41.0	136.5	41.3	0.0	29.4	65.9	60.8
284 CG Los Humeros III	860.6	390.9	0.0	13.8	455.9	311.7	135.8	0.0	22.8	153.1	-66.4
286 CCI Baja California Sur V	869.8	697.5	0.0	51.7	120.6	-427.2	947.4	0.0	79.9	-1,454.4	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	145.4	45.5	0.0	16.4	83.5	122.9	49.3	0.0	24.1	49.5	-40.7
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	153.6	132.1	0.0	46.8	-25.4	234.6	103.3	0.0	46.7	84.6	-433.6
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	127.9	121.8	0.0	25.7	-19.6	188.6	99.1	0.0	39.3	50.2	-356.2
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	74.9	70.7	0.0	18.5	-14.3	122.1	57.7	0.0	26.4	38.0	-364.8
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	108.3	20.8	0.0	8.3	79.1	76.9	16.5	0.0	11.4	49.0	-38.1
296 CC Empalme I	7,577.9	5,738.7	0.0	373.1	1,466.1	4,553.0	4,433.9	0.0	759.6	-640.6	-143.7
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	581.2	123.9	0.0	90.3	367.0	318.4	96.7	0.0	82.7	139.1	-62.1
298 CC Valle de México II	10,223.9	5,665.1	0.0	438.9	4,119.9	8,564.2	5,263.7	0.0	298.0	3,002.5	-27.1
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	125.8	65.0	0.0	17.0	43.7	177.8	62.1	0.0	36.1	79.6	82.2
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	67.7	20.3	0.0	3.0	44.5	51.9	17.1	0.0	4.5	30.3	-32.0
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	196.5	112.9	0.0	41.7	41.9	252.0	141.4	0.0	47.7	62.9	49.8
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	209.3	133.1	0.0	60.7	15.5	331.4	129.9	0.0	67.5	134.0	500<
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	239.7	152.6	0.0	22.1	65.0	257.5	140.6	0.0	35.1	81.7	25.8
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	160.1	91.7	0.0	44.6	23.8	213.2	77.7	0.0	50.1	85.5	259.6
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	394.4	101.5	0.0	29.7	263.2	156.2	66.6	0.0	30.9	58.8	-77.7
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,311.4	486.5	0.0	351.8	473.1	6,778.3	294.5	0.0	283.5	6,200.4	500<
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,052.9	41.3	0.0	21.3	990.3	623.0	33.2	0.0	25.1	564.7	-43.0
313 CC Empalme II	7,746.2	5,480.4	0.0	415.0	1,850.9	2,843.7	224.9	0.0	321.0	2,297.8	24.1
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	290.5	109.2	0.0	86.1	95.2	370.8	155.4	0.0	77.9	137.5	44.5
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	96.5	53.9	0.0	13.8	28.9	107.9	47.0	0.0	13.4	47.4	64.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	215.9	144.7	0.0	44.3	26.9	305.4	174.9	0.0	48.6	81.9	204.2
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	114.9	67.4	0.0	6.0	41.4	135.7	68.4	0.0	9.7	57.5	38.8
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	205.9	203.0	0.0	34.5	-31.6	275.5	111.7	0.0	39.6	124.2	-493.3
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	133.9	89.6	0.0	45.2	-1.0	207.0	94.8	0.0	45.1	67.1	<-500
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	221.9	131.5	0.0	24.4	66.1	281.0	63.0	0.0	31.9	186.1	181.8
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	873.1	511.9	0.0	298.4	62.8	1,563.8	461.1	0.0	333.3	769.4	500<
327 CG Los Azufres III Fase II	339.3	1.6	0.0	33.9	303.7	189.8	67.2	0.0	63.5	59.1	-80.5
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	75.4	7.0	0.0	4.0	64.5	11.7	3.1	0.0	3.5	5.1	-92.0
329 CG Cerritos Colorados Fase I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
330 CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,492.1	98.0	0.0	56.7	1,337.4	362.1	165.4	0.0	69.3	127.4	-90.5
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,473.8	127.3	0.0	64.2	1,282.3	450.2	196.8	0.0	84.1	169.3	-86.8
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	392.7	33.1	0.0	27.0	332.6	377.3	84.4	0.0	33.1	259.8	-21.9
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,511.5	843.6	0.0	452.5	215.3	1,922.9	689.8	0.0	505.6	727.4	237.8
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	23.8	9.6	0.0	5.4	8.8	166.2	12.2	0.0	4.7	149.3	500<
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	189.2	56.3	0.0	17.0	116.0	84.8	21.8	0.0	16.9	46.1	-60.3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	254.0	128.8	0.0	65.8	59.4	275.9	62.6	0.0	57.1	156.2	163.0
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	142.1	0.0	0.0	0.0	142.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	179.9	0.0	0.0	0.0	179.9	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 – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
		Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9)=(8-4)/4		
	TOTAL	109,257.7	30,570.2	34,679.6	44,007.9	159,546.7	33,575.3	48,225.7	77,745.7	76.7
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	886.9	514.3	88.7	284.0	839.4	685.3	93.2	61.0	-78.5
2	CC Altamira II	3,051.0	434.0	1,155.3	1,461.8	4,234.3	474.3	1,321.5	2,438.6	66.8
3	CC Bajío	3,796.8	428.1	1,586.9	1,781.9	5,686.2	340.0	2,454.5	2,891.7	62.3
4	CC Campeche	1,034.0	258.2	96.8	679.0	2,759.1	215.1	2,153.2	390.9	-42.4
5	CC Hermosillo	1,794.6	607.0	916.3	271.3	1,352.2	250.5	380.8	720.9	165.7
6	CT Mérida III	4,086.0	677.2	1,545.4	1,863.5	6,548.0	880.0	2,484.6	3,183.4	70.8
7	CC Monterrey III	2,486.0	570.4	1,233.4	682.2	3,606.2	538.8	956.4	2,111.0	209.4
8	CC Naco-Nogales	1,923.7	848.6	1,118.1	-43.0	2,592.9	953.8	639.5	999.6	<-500
9	CC Río Bravo II	2,802.1	800.3	1,322.1	679.7	4,837.8	687.3	1,975.6	2,174.9	220.0
10	CC Mexicali	2,381.0	407.9	1,526.5	446.7	4,499.8	469.2	1,107.8	2,922.8	>500
11	CC Saltillo	1,554.1	486.7	540.7	526.7	2,387.6	441.9	783.1	1,162.6	120.7
12	CC Tuxpan II	3,200.3	242.8	1,319.8	1,637.7	4,866.6	237.7	2,077.2	2,551.6	55.8
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid ^{1/}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	CC Altamira III y IV	7,062.8	1,694.1	1,706.3	3,662.4	10,565.2	2,554.3	2,744.2	5,266.6	43.8
16	CC Chihuahua III	1,771.7	472.0	1,027.9	271.9	1,979.8	472.2	449.5	1,058.1	289.2
17	CC La Laguna II	4,100.9	1,537.9	825.1	1,737.9	5,321.2	1,663.6	1,257.4	2,400.3	38.1
18	CC Río Bravo III	3,593.3	572.3	1,130.1	1,890.8	4,237.2	719.5	1,150.7	2,367.0	25.2
19	CC Tuxpan III y IV	7,453.4	2,836.8	1,531.7	3,084.9	11,402.9	3,199.2	2,533.8	5,669.9	83.8
20	CC Altamira V	7,888.3	2,864.7	1,710.9	3,312.7	10,992.8	3,028.0	3,001.3	4,963.5	49.8
21	CC Tamazunchale	6,914.8	2,473.9	1,076.8	3,364.2	11,685.2	3,321.5	3,037.3	5,326.4	58.3
24	CC Río Bravo IV	3,737.2	766.5	1,151.1	1,819.5	4,418.6	862.4	1,225.1	2,331.1	28.1
25	CC Tuxpan V	3,743.4	1,055.7	1,278.4	1,409.4	6,047.8	1,669.4	1,667.8	2,710.6	92.3
26	CC Valladolid III	4,004.8	1,538.1	776.9	1,689.8	9,307.5	2,216.4	1,826.2	5,265.0	211.6
28	CCC Norte II	3,498.6	1,321.0	759.2	1,418.4	4,226.5	1,145.9	965.0	2,115.7	49.2
29	CCC Norte	3,697.4	1,658.2	1,029.2	1,010.0	6,027.1	1,817.2	1,572.9	2,637.0	161.1
31	CE La Venta III	693.7	0.0	570.7	123.0	655.0	0.0	496.0	159.0	29.2
33	CE Oaxaca I	530.1	0.0	445.0	85.0	570.2	0.0	362.9	207.3	143.7
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,824.7	0.0	1,526.0	298.7	2,476.7	0.0	1,794.2	682.5	128.5
36	CC Baja California III	1,706.7	390.2	885.9	430.6	3,817.6	817.0	1,577.8	1,422.9	230.4
38	CC Norte III (Juárez)	5,244.8	1,738.5	1,090.2	2,416.1	7,337.2	1,840.0	1,851.0	3,646.2	50.9
40	CE Sureste I	394.8	0.0	374.6	20.2	637.0	0.0	373.9	263.1	>500
42	CC Noroeste	4,520.3	2,127.1	2,385.5	7.8	6,203.4	1,159.6	1,634.0	3,409.7	>500
43	CC Noreste	4,164.2	1,248.1	948.1	1,968.0	7,427.6	915.2	2,277.2	4,235.2	115.2
45	CC Topolobampo III	3,715.0	0.0	0.0	3,715.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0

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

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

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

<-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/}****En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – diciembre 2023**(Millones de pesos a precios de 2023) ^{*/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	391,009.3	282,859.3	10,054.3	292,913.6	0.0	11,363.8	11,363.8	86,731.9	98,095.7
Cierres totales	335,377.0	266,649.1	7,066.6	273,715.7	0.0	7,745.4	7,745.4	53,915.9	61,661.2
1 CG Cerro Prieto IV 1/	1,748.7	1,748.7	0.0	1,748.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua 1/	4,693.6	4,693.6	0.0	4,693.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II 1/	464.8	464.8	0.0	464.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II 1/	4,877.7	4,877.7	0.0	4,877.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II 1/	1,035.8	1,035.8	0.0	1,035.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1/	5,209.5	5,209.5	0.0	5,209.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II 1/	11,866.0	11,866.0	0.0	11,866.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino 1/	1,692.5	1,692.5	0.0	1,692.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1/	2,220.5	2,220.5	0.0	2,220.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste 1/	1,800.7	1,800.7	0.0	1,800.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1/	2,964.4	2,964.4	0.0	2,964.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste 1/	857.2	857.2	0.0	857.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular 1/	571.3	571.3	0.0	571.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro 1/	1,063.5	1,063.5	0.0	1,063.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental 1/	1,227.0	1,227.0	0.0	1,227.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro 1/	753.8	753.8	0.0	753.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste 1/	696.5	696.5	0.0	696.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1/	468.4	468.4	0.0	468.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste 1/	477.5	477.5	0.0	477.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente 1/	617.3	617.3	0.0	617.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste 1/	761.3	761.3	0.0	761.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste 1/	411.9	411.9	0.0	411.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste 1/	746.8	746.8	0.0	746.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	2,223.9	2,223.9	0.0	2,223.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1/	1,942.9	1,942.9	0.0	1,942.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1/	2,063.4	2,063.4	0.0	2,063.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	5,647.9	5,647.9	0.0	5,647.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1/	755.2	755.2	0.0	755.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 1/	2,228.5	2,228.5	0.0	2,228.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	4,662.5	4,662.5	0.0	4,662.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central 1/	1,088.1	1,088.1	0.0	1,088.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular 1/	1,313.0	1,313.0	0.0	1,313.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste 1/	1,226.8	1,226.8	0.0	1,226.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte 1/	685.3	685.3	0.0	685.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión 1/	145.3	145.3	0.0	145.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional 1/	2,930.5	2,930.5	0.0	2,930.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC 1/	1,926.0	1,926.0	0.0	1,926.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental 1/	1,111.3	1,111.3	0.0	1,111.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte 1/	250.5	250.5	0.0	250.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada 1/	4,184.9	4,184.9	0.0	4,184.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1/	1,817.4	1,817.4	0.0	1,817.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1/	740.3	740.3	0.0	740.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte 1/	372.2	372.2	0.0	372.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental 1/	969.5	969.5	0.0	969.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental 1/	362.2	362.2	0.0	362.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1/	758.1	758.1	0.0	758.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I 1/	947.7	947.7	0.0	947.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1/	2,146.7	2,146.7	0.0	2,146.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	2,580.1	2,580.1	0.0	2,580.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1/	484.4	484.4	0.0	484.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental 1/	465.6	465.6	0.0	465.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental 1/	282.1	282.1	0.0	282.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular 1/	439.8	439.8	0.0	439.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	358.4	358.4	0.0	358.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1/	232.8	232.8	0.0	232.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental 1/	1,319.6	1,319.6	0.0	1,319.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste 1/	512.6	512.6	0.0	512.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1/	1,918.3	1,918.3	0.0	1,918.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1/	1,302.8	1,302.8	0.0	1,302.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	10,729.0	10,705.9	5.8	10,711.7	0.0	5.8	5.8	11.5	17.3
63 CH El Cajón	14,104.2	7,481.1	473.1	7,954.2	0.0	473.1	473.1	5,677.0	6,150.1
64 LT Líneas Centro 1/	113.3	113.3	0.0	113.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1/	1,156.0	1,156.0	0.0	1,156.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1/	1,268.7	1,268.7	0.0	1,268.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1/	346.1	346.1	0.0	346.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,571.0	1,433.9	18.9	1,452.7	0.0	28.9	28.9	89.3	118.2
69 LT 707 Enlace Norte-Sur 1/	562.0	562.0	0.0	562.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya 1/	628.0	628.0	0.0	628.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata 1/	229.7	229.7	0.0	229.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos 1/	523.0	523.0	0.0	523.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira 1/	716.5	716.5	0.0	716.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello 1/	107.4	107.4	0.0	107.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II 1/	195.5	195.5	0.0	195.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero 1/	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas 1/	243.7	243.7	0.0	243.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil 1/	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos 1/	2,155.7	2,155.7	0.0	2,155.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gómez Palacio 1/	499.0	499.0	0.0	499.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá 1/	10.2	10.2	0.0	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán 1/	15.5	15.5	0.0	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1/	228.6	228.6	0.0	228.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 1/	832.6	832.6	0.0	832.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad 1/	227.4	227.4	0.0	227.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta 1/	194.9	194.9	0.0	194.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca 1/	547.4	547.4	0.0	547.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango 1/	293.9	293.9	0.0	293.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México 1/	98.0	98.0	0.0	98.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte 1/	130.4	130.4	0.0	130.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores 1/	58.9	58.9	0.0	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte 1/	758.4	758.4	0.0	758.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro 1/	1,347.3	1,347.3	0.0	1,347.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular 1/	471.8	471.8	0.0	471.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte 1/	326.4	326.4	0.0	326.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste 1/	113.2	113.2	0.0	113.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,152.3	3,002.9	9.5	3,012.3	0.0	9.5	9.5	130.5	140.0
105 SLT 709 Sistemas Sur 1/	1,716.9	1,716.9	0.0	1,716.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC 1/	1,260.6	1,260.6	0.0	1,260.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II 1/	1,023.6	1,023.6	0.0	1,023.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I 1/	579.8	579.8	0.0	579.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula 1/	88.9	88.9	0.0	88.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) 1/	532.6	532.6	0.0	532.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1/	231.7	231.7	0.0	231.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1/	606.6	606.6	0.0	606.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1/	517.0	517.0	0.0	517.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1/	748.0	748.0	0.0	748.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1/	349.0	349.0	0.0	349.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste 1/	182.8	182.8	0.0	182.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte 1/	89.7	89.7	0.0	89.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío 1/	910.4	910.4	0.0	910.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano 1/	1,429.6	1,429.6	0.0	1,429.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas 1/	1,205.8	1,205.8	0.0	1,205.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine 1/	1,124.5	1,124.5	0.0	1,124.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

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

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
130	SLT 806 Bajío	1,552.5	1,514.0	5.4	1,519.4	0.0	8.1	8.1	25.0	33.1
132	CE La Venta II 1/	1,847.3	1,847.3	0.0	1,847.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1/	115.1	115.1	0.0	115.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste 1/	151.6	151.6	0.0	151.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente 1/	202.6	202.6	0.0	202.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	221.3	194.5	12.8	207.3	0.0	12.9	12.9	1.0	14.0
141	SE 915 Occidental 1/	196.7	196.7	0.0	196.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico 1/	705.4	705.4	0.0	705.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo 1/	1,362.9	1,362.9	0.0	1,362.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte 1/	935.9	935.9	0.0	935.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	21,152.5	8,764.2	690.1	9,454.4	0.0	712.7	712.7	10,985.4	11,698.1
147	CCC Baja California 1/	2,949.5	2,949.5	0.0	2,949.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1/	467.4	467.4	0.0	467.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1/	757.6	757.6	0.0	757.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	802.2	798.8	0.5	799.3	0.0	0.7	0.7	2.2	2.9
151	SE 1006 Central----Sur	262.4	251.9	2.5	254.4	0.0	2.6	2.6	5.4	8.0
152	SE 1005 Noroeste	1,027.0	975.4	20.7	996.2	0.0	21.7	21.7	9.2	30.9
156	RM Infiernillo	286.0	283.1	0.4	283.5	0.0	0.6	0.6	1.8	2.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,574.9	2,522.7	7.4	2,530.1	0.0	11.0	11.0	33.8	44.8
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1/	223.1	223.1	0.0	223.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1/	76.1	76.1	0.0	76.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II 1/	18.4	18.4	0.0	18.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz 1/	71.5	71.5	0.0	71.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II 1/	32.1	32.1	0.0	32.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1/	264.7	264.7	0.0	264.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	660.6	648.6	1.3	649.9	0.0	2.5	2.5	8.2	10.8
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1/	98.6	98.6	0.0	98.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,026.6	1,011.5	2.1	1,013.6	0.0	3.2	3.2	9.8	13.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,439.3	2,114.1	162.6	2,276.7	0.0	162.6	162.6	0.0	162.6
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1/	554.4	554.4	0.0	554.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,351.6	1,109.9	33.5	1,143.4	0.0	50.8	50.8	157.3	208.2
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	7,947.9	3,057.2	511.4	3,568.6	0.0	530.5	530.5	3,848.8	4,379.3
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	609.0	577.7	7.8	585.5	0.0	7.8	7.8	15.6	23.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20.9	20.0	0.1	20.2	0.0	0.2	0.2	0.6	0.7
181	RM CN Laguna Verde	10,907.2	7,795.5	462.2	8,257.7	0.0	462.2	462.2	2,187.3	2,649.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1/	540.7	540.7	0.0	540.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 1/	97.4	97.4	0.0	97.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	392.6	375.3	1.8	377.1	0.0	3.7	3.7	11.9	15.5
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	271.5	226.1	6.4	232.5	0.0	9.6	9.6	29.5	39.0
190	SE 1120 Noroeste	833.9	701.8	12.6	714.4	0.0	15.4	15.4	104.2	119.6
191	SE 1121 Baja California	92.6	85.9	3.4	89.3	0.0	3.4	3.4	0.0	3.4
192	SE 1122 Golfo Norte	654.2	616.7	6.3	623.0	0.0	9.6	9.6	21.6	31.2
193	SE 1123 Norte 1/	64.4	64.4	0.0	64.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	663.6	638.7	3.2	641.9	0.0	5.2	5.2	16.5	21.7
195	SE 1125 Distribución	1,637.2	1,520.5	15.8	1,536.3	0.0	24.6	24.6	76.3	100.9
197	SE 1127 Sureste	269.3	244.4	3.5	247.9	0.0	5.2	5.2	16.1	21.4
198	SE 1128 Centro Sur	339.8	304.7	7.6	312.3	0.0	8.4	8.4	19.1	27.5
199	SE 1129 Compensación redes	262.3	242.1	6.7	248.8	0.0	7.4	7.4	6.0	13.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,181.0	1,067.8	23.7	1,091.5	0.0	26.7	26.7	62.9	89.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,496.5	1,121.9	52.8	1,174.7	0.0	78.8	78.8	243.0	321.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,217.9	1,993.7	40.3	2,034.0	0.0	52.1	52.1	131.8	183.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	623.9	593.2	15.3	608.6	0.0	15.3	15.3	0.0	15.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,801.8	1,771.5	4.3	1,775.8	0.0	6.4	6.4	19.7	26.1

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

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,971.5	1,920.6	7.2	1,927.8	0.0	10.7	10.7	33.0	43.7
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1/	713.1	713.1	0.0	713.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	811.2	784.5	5.6	790.1	0.0	7.1	7.1	14.0	21.1
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	158.9	137.7	10.6	148.3	0.0	10.6	10.6	0.0	10.6
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,338.8	2,260.7	11.0	2,271.7	0.0	16.4	16.4	50.7	67.1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,086.3	2,927.9	20.9	2,948.9	0.0	33.4	33.4	104.0	137.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1/	621.0	621.0	0.0	621.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,027.9	663.0	55.8	718.8	0.0	57.6	57.6	251.5	309.1
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,027.8	1,694.0	38.4	1,732.3	0.0	67.3	67.3	228.1	295.5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,051.0	824.1	34.0	858.0	0.0	42.5	42.5	150.4	193.0
216 RM CCC Poza Rica	2,547.8	1,723.2	233.0	1,956.2	0.0	234.5	234.5	357.0	591.5
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,684.6	1,672.4	121.2	1,793.6	0.0	139.2	139.2	751.8	891.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	662.8	656.1	0.9	657.0	0.0	1.4	1.4	4.4	5.8
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	719.9	571.1	21.0	592.0	0.0	31.3	31.3	96.5	127.9
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,755.7	13,905.8	775.6	14,681.4	0.0	510.2	510.2	2,564.1	3,074.3
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II 1/	73.3	73.3	0.0	73.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III 1/	21.0	21.0	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	428.0	278.2	42.8	321.0	0.0	42.8	42.8	64.2	107.0
227 CG Los Humeros II	1,794.8	1,688.8	11.1	1,700.0	0.0	22.3	22.3	72.5	94.8
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	330.1	309.3	2.2	311.5	0.0	4.4	4.4	14.1	18.5
229 CT TG Baja California II	1,757.6	1,379.0	51.1	1,430.1	0.0	79.7	79.7	247.9	327.5
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	108.6	99.6	1.3	100.9	0.0	1.9	1.9	5.8	7.7
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	145.1	133.1	1.7	134.8	0.0	2.5	2.5	7.8	10.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	605.9	118.6	26.3	144.9	0.0	31.0	31.0	430.0	461.0
235 CCI Baja California Sur IV	1,656.0	968.9	96.8	1,065.7	0.0	144.6	144.6	445.7	590.3
236 CCI Baja California Sur III	1,555.1	1,475.9	19.8	1,495.7	0.0	19.8	19.8	39.6	59.4
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	195.1	127.9	19.5	147.4	0.0	22.4	22.4	25.3	47.7
242 SE 1323 Distribución SUR	410.5	266.5	5.6	272.2	0.0	5.6	5.6	132.7	138.3
243 SE 1322 Distribución Centro	1,440.1	1,070.6	81.7	1,152.4	0.0	97.9	97.9	189.9	287.7
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,156.7	922.3	41.7	964.0	0.0	55.3	55.3	137.3	192.6
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	320.6	267.3	8.7	276.1	0.0	11.7	11.7	32.9	44.5
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,051.1	942.8	17.2	959.9	0.0	23.6	23.6	67.6	91.2
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	758.3	710.1	6.8	716.9	0.0	10.1	10.1	31.2	41.4
251 SE 1421 Distribución Sur	434.1	288.8	14.5	303.3	0.0	20.4	20.4	110.5	130.8
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte 1/	134.0	134.0	0.0	134.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	558.3	351.0	44.3	395.4	0.0	48.0	48.0	114.9	162.9
259 SE 1521 Distribución Sur	566.8	270.5	29.4	299.9	0.0	34.1	34.1	232.8	266.9
260 SE 1520 Distribución Norte	177.6	37.6	5.9	43.5	0.0	6.0	6.0	128.1	134.0
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,661.9	4,374.2	281.9	4,656.2	0.0	450.4	450.4	1,555.4	2,005.7
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	636.8	502.0	20.0	522.0	0.0	28.8	28.8	86.0	114.8
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	403.6	316.0	9.2	325.3	0.0	18.4	18.4	59.9	78.3
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	48.8	38.2	1.1	39.3	0.0	2.2	2.2	7.2	9.5
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	762.4	311.8	46.5	358.3	0.0	59.0	59.0	345.1	404.1
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,181.2	922.7	27.2	949.9	0.0	54.4	54.4	176.8	231.2
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,460.0	434.0	122.6	556.6	0.0	152.1	152.1	751.2	903.4
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	351.7	123.1	35.2	158.3	0.0	35.2	35.2	158.3	193.5
286 CCI Baja California Sur V	1,809.0	1,175.8	180.9	1,356.7	0.0	180.9	180.9	271.3	452.2
288 SLT 1722 Distribución Sur	426.0	175.8	35.3	211.1	0.0	35.4	35.4	179.5	214.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

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

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,037.7	404.9	71.3	476.2	0.0	94.3	94.3	467.2	561.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,187.2	932.5	26.8	959.3	0.0	53.6	53.6	174.2	227.8
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	884.5	700.7	21.3	721.9	0.0	38.9	38.9	123.6	162.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	339.4	257.4	9.5	266.9	0.0	17.3	17.3	55.3	72.6
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	435.1	152.3	43.5	195.8	0.0	43.5	43.5	195.8	239.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	136.5	107.0	3.1	110.1	0.0	6.2	6.2	20.2	26.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,197.9	558.7	85.2	643.9	0.0	86.0	86.0	467.9	553.9
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,341.8	522.1	94.8	616.9	0.0	113.3	113.3	611.6	724.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	877.4	583.6	89.5	673.1	0.0	95.6	95.6	108.8	204.3
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	821.0	162.9	45.7	208.7	0.0	54.1	54.1	558.2	612.3
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	447.9	128.0	30.5	158.4	0.0	36.3	36.3	253.1	289.5
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,620.4	285.0	59.3	344.3	0.0	63.4	63.4	1,212.6	1,276.1
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	302.3	112.2	20.6	132.8	0.0	26.6	26.6	142.9	169.5
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,135.9	495.7	80.0	575.7	0.0	86.0	86.0	474.2	560.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	254.6	171.3	26.4	197.7	0.0	26.4	26.4	30.5	56.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	762.4	419.3	76.2	495.6	0.0	114.4	114.4	152.5	266.8
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,024.8	376.6	64.6	441.2	0.0	77.5	77.5	506.1	583.6
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,490.8	1,986.8	355.3	2,342.1	0.0	356.7	356.7	4,792.1	5,148.7
327	CG Los Azufres III Fase II	888.1	0.7	0.7	1.4	0.0	55.6	55.6	831.2	886.8
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	76.7	10.4	2.6	13.0	0.0	2.7	2.7	61.1	63.7
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,080.3	236.9	67.5	304.3	0.0	76.3	76.3	699.6	776.0
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,250.2	2,036.7	490.3	2,527.0	0.0	531.3	531.3	6,192.0	6,723.2
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	98.4	9.8	3.3	13.1	0.0	3.3	3.3	82.0	85.3
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,275.8	171.1	43.2	214.2	0.0	43.8	43.8	1,017.8	1,061.6
	Cierres Parciales	55,632.4	16,210.3	2,987.7	19,197.9	0.0	3,618.5	3,618.5	32,816.0	36,434.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,022.7	2,870.4	20.7	2,891.1	0.0	26.9	26.9	104.8	131.7
209	SE 1212 Sur - Peninsular	894.6	723.8	24.5	748.3	0.0	29.3	29.3	116.9	146.3
245	SE 1320 Distribución Noroeste	677.6	560.3	23.7	584.0	0.0	33.9	33.9	59.8	93.7
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	751.5	510.4	35.1	545.5	0.0	53.2	53.2	152.8	206.0
264	CC Centro	10,231.2	4,180.2	798.5	4,978.6	0.0	823.7	823.7	4,428.8	5,252.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	533.3	163.6	46.5	210.1	0.0	46.5	46.5	276.7	323.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,734.0	1,045.4	97.4	1,142.8	0.0	116.7	116.7	474.5	591.2
278	RM CT José López Portillo	3,621.3	709.2	181.1	890.2	0.0	181.1	181.1	2,550.0	2,731.1
280	SLT 1721 Distribución Norte	417.9	163.1	27.8	190.9	0.0	28.6	28.6	198.4	227.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	270.2	53.6	12.7	66.3	0.0	12.7	12.7	191.2	203.9
284	CG Los Humeros III	727.5	421.2	76.6	497.7	0.0	76.6	76.6	153.2	229.7
296	CC Empalme I	8,211.6	2,251.6	644.0	2,895.6	0.0	644.0	644.0	4,671.9	5,316.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,602.3	327.1	71.8	398.9	0.0	77.7	77.7	1,125.8	1,203.4
298	CC Valle de México II	7,031.5	0.0	234.4	234.4	0.0	703.1	703.1	6,093.9	6,797.1
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	583.3	129.8	32.2	162.0	0.0	35.9	35.9	385.3	421.2
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	5,452.3	881.3	271.5	1,152.8	0.0	271.5	271.5	4,028.0	4,299.5
313	CC Empalme II	6,762.1	676.2	225.4	901.6	0.0	225.4	225.4	5,635.1	5,860.5
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	531.4	144.0	36.3	180.4	0.0	37.4	37.4	313.6	351.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,276.8	286.0	86.6	372.6	0.0	86.6	86.6	817.7	904.2
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	783.1	98.9	27.9	126.8	0.0	59.4	59.4	596.9	656.3
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	393.4	14.3	13.1	27.4	0.0	31.8	31.8	334.1	366.0

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

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
352	SLT Transf y Transm Qro Isla Carmen NvoCasasGrands y Huasteca	122.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	16.4	106.4	122.8

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 16.9220 pesos correspondiente al cierre de diciembre de 2023.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	681,416.5	678,476.6	-0.4	591,811.9	308,306.7	45.4	26,695.3	281,611.5
Inversión directa	453,368.1	450,428.2	-0.6	408,296.3	124,791.1	27.7	26,695.3	98,095.8
1 CG Cerro Prieto IV	1,748.7	1,748.7	0.0	1,748.7	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,693.6	4,693.6	0.0	4,693.6	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	464.8	464.8	0.0	464.8	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,602.7	5,602.7	0.0	5,602.7	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,036.8	1,036.8	0.0	1,036.8	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,209.5	5,209.5	0.0	5,209.5	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	11,866.0	11,866.0	0.0	11,866.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,692.5	1,692.5	0.0	1,692.5	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,245.0	2,245.0	0.0	2,245.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,800.7	1,800.7	0.0	1,800.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,964.4	2,964.4	0.0	2,964.4	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	857.2	857.2	0.0	857.2	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	571.3	571.3	0.0	571.3	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,063.5	1,063.5	0.0	1,063.5	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,227.0	1,227.0	0.0	1,227.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	753.8	753.8	0.0	753.8	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	696.5	696.5	0.0	696.5	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	468.4	468.4	0.0	468.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	477.5	477.5	0.0	477.5	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	617.3	617.3	0.0	617.3	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	761.3	761.3	0.0	761.3	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	411.9	411.9	0.0	411.9	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	746.8	746.8	0.0	746.8	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,223.9	2,223.9	0.0	2,223.9	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,942.9	1,942.9	0.0	1,942.9	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,063.4	2,063.4	0.0	2,063.4	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,647.9	5,647.9	0.0	5,647.9	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	755.2	755.2	0.0	755.2	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,228.5	2,228.5	0.0	2,228.5	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,662.5	4,662.5	0.0	4,662.5	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,088.1	1,088.1	0.0	1,088.1	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,313.0	1,313.0	0.0	1,313.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,226.8	1,226.8	0.0	1,226.8	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	685.3	685.3	0.0	685.3	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	145.3	145.3	0.0	145.3	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	2,930.5	2,930.5	0.0	2,930.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,926.0	1,926.0	0.0	1,926.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,111.3	1,111.3	0.0	1,111.3	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	250.5	250.5	0.0	250.5	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,184.9	4,184.9	0.0	4,184.9	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,817.4	1,817.4	0.0	1,817.4	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	740.3	740.3	0.0	740.3	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	372.2	372.2	0.0	372.2	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	969.5	969.5	0.0	969.5	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	362.2	362.2	0.0	362.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	758.1	758.1	0.0	758.1	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	947.7	947.7	0.0	947.7	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,146.7	2,146.7	0.0	2,146.7	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,580.1	2,580.1	0.0	2,580.1	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	484.4	484.4	0.0	484.4	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	465.6	465.6	0.0	465.6	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	282.1	282.1	0.0	282.1	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	439.8	439.8	0.0	439.8	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	358.4	358.4	0.0	358.4	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P/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 – diciembre 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{* /}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	232.8	232.8	0.0	232.8	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,319.6	1,319.6	0.0	1,319.6	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	512.6	512.6	0.0	512.6	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,918.3	1,918.3	0.0	1,918.8	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,302.8	1,302.8	0.0	1,302.8	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	10,729.0	10,729.0	0.0	10,729.0	17.3	0.0	17.3
63	CH	El Cajón	14,104.2	14,104.2	0.0	14,104.2	6,150.0	43.6	6,150.0
64	LT	Líneas Centro	113.3	113.3	0.0	113.3	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,156.0	1,156.0	0.0	1,156.0	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,268.7	1,268.7	0.0	1,268.7	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	346.1	346.1	0.0	346.1	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,571.0	1,571.0	0.0	1,571.0	118.3	7.5	118.3
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	562.0	562.0	0.0	562.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	628.0	628.0	0.0	628.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	229.7	229.7	0.0	229.7	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	523.0	523.0	0.0	523.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	716.5	716.5	0.0	716.5	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	107.4	107.4	0.0	107.4	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	195.5	195.5	0.0	195.5	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	243.7	243.7	0.0	243.7	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.2	4.2	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,155.7	2,155.7	0.0	2,155.7	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	499.0	499.0	0.0	499.0	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	10.2	10.2	0.0	10.2	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	15.5	15.5	0.0	15.5	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	228.6	228.6	0.0	228.6	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	832.6	832.6	0.0	832.6	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	227.4	227.4	0.0	227.4	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	194.9	194.9	0.0	194.9	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	547.4	547.4	0.0	547.4	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	293.9	293.9	0.0	293.9	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	98.0	98.0	0.0	98.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	130.4	130.4	0.0	130.4	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	58.9	58.9	0.0	58.9	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	758.4	758.4	0.0	758.4	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,347.3	1,347.3	0.0	1,347.3	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	471.8	471.8	0.0	471.8	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	326.4	326.4	0.0	326.4	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	113.2	113.2	0.0	113.2	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,152.3	3,152.3	0.0	3,152.3	139.9	4.4	139.9
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,716.9	1,716.9	0.0	1,716.9	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,260.6	1,260.6	0.0	1,260.6	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,023.6	1,023.6	0.0	1,023.6	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	579.8	579.8	0.0	579.8	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	88.9	88.9	0.0	88.9	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	532.6	532.6	0.0	532.6	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	231.7	231.7	0.0	231.7	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	606.6	606.6	0.0	606.6	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	517.0	517.0	0.0	517.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	748.0	748.0	0.0	748.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	349.0	349.0	0.0	349.0	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	182.8	182.8	0.0	182.8	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	89.7	89.7	0.0	89.7	0.0	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	910.4	910.4	0.0	910.4	0.0	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,429.6	1,429.6	0.0	1,429.6	0.0	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) */

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
127	SLT 802 Tamaulipas	1,205.8	1,205.8	0.0	1,205.8	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 NOINE	1,124.5	1,124.5	0.0	1,124.5	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,552.5	1,552.5	0.0	1,552.5	33.1	2.1	0.0	33.1
132	CE La Venta II	1,847.3	1,847.3	0.0	1,847.3	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	115.1	115.1	0.0	115.1	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste	151.6	151.6	0.0	151.6	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente	202.6	202.6	0.0	202.6	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	221.3	221.3	0.0	221.3	13.9	6.3	0.0	13.9
141	SE 915 Occidental	196.7	196.7	0.0	196.7	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico	705.4	705.4	0.0	705.4	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo	1,362.9	1,362.9	0.0	1,362.9	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	935.9	935.9	0.0	935.9	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	21,152.5	21,152.5	0.0	21,152.5	11,698.2	55.3	0.0	11,698.2
147	CCC Baja California	2,949.5	2,949.5	0.0	2,949.5	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	467.4	467.4	0.0	467.4	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	757.6	757.6	0.0	757.6	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	802.2	802.2	0.0	802.2	2.9	0.4	0.0	2.9
151	SE 1006 Central----Sur	262.4	262.4	0.0	262.4	8.0	3.0	0.0	8.0
152	SE 1005 Noroeste	1,027.0	1,027.0	0.0	1,027.0	30.9	3.0	0.0	30.9
156	RM Infiernillo	286.0	286.0	0.0	286.0	2.5	0.9	0.0	2.5
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,574.9	2,574.9	0.0	2,574.9	44.9	1.7	0.0	44.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	223.1	223.1	0.0	223.1	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	76.1	76.1	0.0	76.1	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II	18.4	18.4	0.0	18.4	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz	71.5	71.5	0.0	71.5	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinala II	32.1	32.1	0.0	32.1	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	264.7	264.7	0.0	264.7	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	660.6	660.6	0.0	660.6	10.8	1.6	0.0	10.8
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	98.6	98.6	0.0	98.6	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,026.6	1,026.6	0.0	1,026.6	12.9	1.3	0.0	12.9
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,439.3	2,439.3	0.0	2,439.3	162.6	6.7	0.0	162.6
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	554.4	554.4	0.0	554.4	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,351.6	1,351.6	0.0	1,351.6	208.1	15.4	0.0	208.1
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,662.5	9,662.5	0.0	7,947.9	4,379.3	45.3	0.0	4,379.3
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	609.0	609.0	0.0	609.0	23.4	3.8	0.0	23.4
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20.9	20.9	0.0	20.9	0.7	3.3	0.0	0.7
181	RM CN Laguna Verde	10,907.2	10,907.2	0.0	10,907.2	2,649.5	24.3	0.0	2,649.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	540.7	540.7	0.0	540.7	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	97.4	97.4	0.0	97.4	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	392.6	392.6	0.0	392.6	15.5	3.9	0.0	15.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	4,134.7	4,134.7	0.0	3,430.8	721.5	17.5	589.7	131.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	271.5	271.5	0.0	271.5	39.0	14.4	0.0	39.0
190	SE 1120 Noroeste	833.9	833.9	0.0	833.9	119.5	14.3	0.0	119.5
191	SE 1121 Baja California	92.6	92.6	0.0	92.6	3.3	3.6	0.0	3.3
192	SE 1122 Golfo Norte	654.2	654.2	0.0	654.2	31.2	4.8	0.0	31.2
193	SE 1123 Norte	64.4	64.4	0.0	64.4	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	663.6	663.6	0.0	663.6	21.7	3.3	0.0	21.7
195	SE 1125 Distribución	1,637.2	1,637.2	0.0	1,637.2	101.0	6.2	0.0	101.0
197	SE 1127 Sureste	269.3	269.3	0.0	269.3	21.3	7.9	0.0	21.3
198	SE 1128 Centro Sur	339.8	339.8	0.0	339.8	27.5	8.1	0.0	27.5
199	SE 1129 Compensación redes	262.3	262.3	0.0	262.3	13.4	5.1	0.0	13.4
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,181.0	1,181.0	0.0	1,181.0	89.6	7.6	0.0	89.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,496.5	1,496.5	0.0	1,496.5	321.8	21.5	0.0	321.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,217.9	2,217.9	0.0	2,217.9	183.9	8.3	0.0	183.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	623.9	623.9	0.0	623.9	15.3	2.4	0.0	15.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,801.8	1,801.8	0.0	1,801.8	26.1	1.4	0.0	26.1
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,971.5	1,971.5	0.0	1,971.5	43.8	2.2	0.0	43.8

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

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	713.1	713.1	0.0	713.1	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	811.2	811.2	0.0	811.2	21.1	2.6	0.0	21.1
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	158.9	158.9	0.0	158.9	10.5	6.6	0.0	10.5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR ^U	2,250.5	2,250.5	0.0	1,061.9	1,041.0	46.3	894.6	146.4
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,338.8	2,338.8	0.0	2,338.8	67.1	2.9	0.0	67.1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,086.3	3,086.3	0.0	3,086.3	137.4	4.5	0.0	137.4
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	580.2	621.0	7.0	621.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,027.9	1,027.9	0.0	1,027.9	309.1	30.1	0.0	309.1
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE ^U	4,079.4	4,079.4	0.0	2,027.8	295.4	7.2	0.0	295.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,051.0	1,051.0	0.0	1,051.0	192.9	18.4	0.0	192.9
216 RM CCC Poza Rica	2,547.8	2,547.8	0.0	2,547.8	591.6	23.2	0.0	591.6
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,684.6	2,684.6	0.0	2,684.6	891.0	33.2	0.0	891.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	662.8	662.8	0.0	662.8	5.7	0.9	0.0	5.7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	719.9	719.9	0.0	719.9	127.8	17.8	0.0	127.8
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17,755.7	17,755.7	0.0	17,755.7	3,074.3	17.3	0.0	3,074.3
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	73.3	73.3	0.0	73.3	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21.0	21.0	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	428.0	428.0	0.0	428.0	107.0	25.0	0.0	107.0
227 CG Los Humeros II	1,794.8	1,794.8	0.0	1,794.8	94.7	5.3	0.0	94.7
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	330.1	330.1	0.0	330.1	18.6	5.6	0.0	18.6
229 CT TG Baja California II	1,757.6	1,757.6	0.0	1,757.6	327.5	18.6	0.0	327.5
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	108.6	108.6	0.0	108.6	7.8	7.2	0.0	7.8
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	145.1	145.1	0.0	145.1	10.3	7.1	0.0	10.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	605.9	605.9	0.0	605.9	461.1	76.1	0.0	461.1
235 CCI Baja California Sur IV	1,656.0	1,656.0	0.0	1,656.0	590.3	35.6	0.0	590.3
236 CCI Baja California Sur III	1,555.1	1,555.1	0.0	1,555.1	59.5	3.8	0.0	59.5
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	195.1	195.1	0.0	195.1	47.8	24.5	0.0	47.8
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	410.5	410.5	0.0	410.5	138.3	33.7	0.0	138.3
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,440.1	1,440.1	0.0	1,440.1	287.7	20.0	0.0	287.7
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,156.7	1,156.7	0.0	1,156.7	192.6	16.6	0.0	192.6
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE ^U	1,580.2	1,580.2	0.0	786.3	771.2	48.8	677.6	93.6
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	320.6	320.6	0.0	320.6	44.4	13.9	0.0	44.4
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,051.1	1,051.1	0.0	1,051.1	91.3	8.7	0.0	91.3
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	971.1	971.1	0.0	533.9	206.1	21.2	0.0	206.1
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	758.3	758.3	0.0	758.3	41.4	5.5	0.0	41.4
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	434.1	434.1	0.0	434.1	130.8	30.1	0.0	130.8
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	134.0	134.0	0.0	134.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	558.3	558.3	0.0	558.3	162.9	29.2	0.0	162.9
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2 ^U	7,287.6	7,287.6	0.0	6,430.3	6,430.3	88.2	6,430.3	0.0
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	566.8	566.8	0.0	566.8	267.0	47.1	0.0	267.0
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	177.6	177.6	0.0	177.6	134.0	75.5	0.0	134.0
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,550.0	6,661.9	-22.1	5,414.2	2,005.8	30.1	0.0	2,005.8
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	636.8	636.8	0.0	636.8	114.9	18.0	0.0	114.9
264 CC Centro	12,349.8	12,349.8	0.0	7,442.0	5,252.6	42.5	0.0	5,252.6
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,008.3	3,008.3	0.0	1,543.3	1,473.9	49.0	1,150.7	323.2
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	403.6	403.6	0.0	403.6	78.4	19.4	0.0	78.4
268 CCI Guerrero Negro IV	349.2	349.2	0.0	349.1	349.1	100.0	349.1	0.0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	48.8	48.8	0.0	48.8	9.4	19.3	0.0	9.4
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	762.4	762.4	0.0	762.4	404.0	53.0	0.0	404.0
274 SE 1620 Distribución Valle de México ^U	3,647.3	3,647.3	0.0	2,377.5	2,289.9	62.8	1,698.8	591.1

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 – diciembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) */

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Variación %		Monto	% Respetto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,181.2	1,181.2	0.0	1,181.2	231.2	19.6	0.0	231.2
278	RM CT José López Portillo U	4,103.4	3,621.3	-11.7	3,621.3	3,545.0	97.9	813.9	2,731.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE U	1,719.7	1,719.7	0.0	649.0	625.1	36.3	398.2	226.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste U	1,591.5	1,591.5	0.0	1,460.0	1,056.1	66.4	152.8	903.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México U	1,015.3	1,015.3	0.0	479.7	474.1	46.7	270.2	203.9
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	351.7	351.7	0.0	351.7	193.4	55.0	0.0	193.4
284	CG Los Humeros III	2,198.4	2,198.4	0.0	727.5	229.6	10.4	0.0	229.6
286	CCI Baja California Sur V	1,809.0	1,809.0	0.0	1,809.0	452.2	25.0	0.0	452.2
288	SLT 1722 Distribución Sur	426.0	426.0	0.0	426.0	214.8	50.4	0.0	214.8
289	CH Chicoasén II	7,006.3	7,006.3	0.0	6,539.0	6,539.0	93.3	6,539.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,037.7	1,037.7	0.0	1,037.7	561.6	54.1	0.0	561.6
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,187.2	1,187.2	0.0	1,187.2	227.9	19.2	0.0	227.9
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	884.5	884.5	0.0	884.5	162.5	18.4	0.0	162.5
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	339.4	339.4	0.0	339.4	72.6	21.4	0.0	72.6
296	CC Empalme I	12,230.8	12,230.8	0.0	8,069.2	5,315.9	43.5	0.0	5,315.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,434.6	2,434.6	0.0	1,466.8	1,203.5	49.4	0.0	1,203.5
298	CC Valle de México II	11,824.3	11,824.3	0.0	7,197.1	6,797.1	57.5	0.0	6,797.1
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	435.1	435.1	0.0	435.1	239.4	55.0	0.0	239.4
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	2,871.7	3,376.5	17.6	2,146.2	2,146.2	63.6	2,146.2	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	136.5	136.5	0.0	136.5	26.4	19.4	0.0	26.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,197.9	1,197.9	0.0	1,197.9	554.0	46.3	0.0	554.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,341.8	1,341.8	0.0	1,341.8	724.9	54.0	0.0	724.9
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	877.4	877.4	0.0	877.4	204.3	23.3	0.0	204.3
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	821.0	821.0	0.0	821.0	612.4	74.6	0.0	612.4
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución U	1,980.3	1,980.3	0.0	1,033.0	1,004.6	50.7	583.3	421.4
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 U	5,952.7	5,952.7	0.0	5,680.4	5,448.2	91.5	1,148.6	4,299.5
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	447.9	447.9	0.0	447.9	289.5	64.6	0.0	289.5
313	CC Empalme II	12,273.0	12,242.5	-0.2	6,718.0	5,860.6	47.9	0.0	5,860.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,620.4	1,620.4	0.0	1,620.4	1,276.0	78.7	0.0	1,276.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	302.3	302.3	0.0	302.3	169.5	56.1	0.0	169.5
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,135.9	1,135.9	0.0	1,135.9	560.2	49.3	0.0	560.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	254.6	254.6	0.0	254.6	56.9	22.3	0.0	56.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	762.4	762.4	0.0	762.4	266.8	35.0	0.0	266.8
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,024.8	1,024.8	0.0	1,024.8	583.6	56.9	0.0	583.6
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución U	993.9	993.9	0.0	889.0	866.5	87.2	515.6	351.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,490.8	7,490.8	0.0	7,490.8	5,148.7	68.7	0.0	5,148.7
327	CG Los Azufres III Fase II	1,067.1	888.1	-16.8	888.1	886.8	99.8	0.0	886.8
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	76.7	76.7	0.0	76.7	63.8	83.2	0.0	63.8
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,080.3	1,080.3	0.0	1,080.3	775.9	71.8	0.0	775.9
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,459.6	2,459.6	0.0	2,077.1	2,037.6	82.8	1,133.3	904.3
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,819.0	2,819.0	0.0	1,073.1	1,073.2	38.1	416.8	656.4
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,250.2	9,250.2	0.0	9,250.2	6,723.2	72.7	0.0	6,723.2
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental U	187.1	98.4	-47.4	98.4	94.8	96.4	9.4	85.4
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución U	1,404.6	1,404.6	0.0	416.8	416.8	29.7	50.8	366.0
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,220.5	1,275.8	-42.5	1,275.8	1,231.1	96.5	169.6	1,061.6
352	SLT 2122 Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	1,417.1	1,544.7	9.0	679.6	679.6	44.0	556.7	122.9
Inversión condicionada		228,048.4	228,048.4	0.0	183,515.6	183,515.6	80.5	0.0	183,515.6

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

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
		PEF 2022	PEF 2023	Variación %		% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)	(4)				(5=7+8)
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,100.7	6,100.7	0.0	6,100.7	6,100.7	100.0	0.0	6,100.7
2	CC Altamira II	4,363.2	4,363.2	0.0	4,363.2	4,363.2	100.0	0.0	4,363.2
3	CC Bajío ^{2/}	6,213.6	6,213.6	0.0	6,213.6	6,213.6	100.0	0.0	6,213.6
4	CC Campeche	2,533.6	2,533.6	0.0	2,533.6	2,533.6	100.0	0.0	2,533.6
5	CC Hermosillo	2,964.6	2,964.6	0.0	2,942.4	2,942.4	99.3	0.0	2,942.4
6	CT Mérida III	3,455.9	3,455.9	0.0	3,455.9	3,455.9	100.0	0.0	3,455.9
7	CC Monterrey III	4,378.7	4,378.7	0.0	4,378.7	4,378.7	100.0	0.0	4,378.7
8	CC Naco - Nogales	2,733.2	2,733.2	0.0	2,733.2	2,733.2	100.0	0.0	2,733.2
9	CC Río Bravo II	4,026.6	4,026.6	0.0	4,026.6	4,026.6	100.0	0.0	4,026.6
10	CC Mexicali	6,009.8	6,009.8	0.0	6,009.8	6,009.8	100.0	0.0	6,009.8
11	CC Saltillo	2,894.7	2,894.7	0.0	2,894.7	2,894.7	100.0	0.0	2,894.7
12	CC Tuxpan II	5,140.1	5,140.1	0.0	5,140.1	5,140.1	100.0	0.0	5,140.1
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid ^{3/}	5,128.3	5,128.3	0.0	5,129.1	5,129.1	100.0	0.0	5,129.1
15	CC Altamira III y IV	9,128.5	9,128.5	0.0	9,128.5	9,128.5	100.0	0.0	9,128.5
16	CC Chihuahua III	2,875.6	2,875.6	0.0	2,875.6	2,875.6	100.0	0.0	2,875.6
17	CC La Laguna II	5,742.6	5,742.6	0.0	5,742.6	5,742.6	100.0	0.0	5,742.6
18	CC Río Bravo III	4,516.6	4,516.6	0.0	4,516.6	4,516.6	100.0	0.0	4,516.6
19	CC Tuxpan III y IV	9,821.7	9,821.7	0.0	9,788.7	9,788.7	99.7	0.0	9,788.7
20	CC Altamira V	9,671.7	9,671.7	0.0	9,671.7	9,671.7	100.0	0.0	9,671.7
21	CC Tamazunchale	8,174.0	8,174.0	0.0	8,174.0	8,174.0	100.0	0.0	8,174.0
24	CC Río Bravo IV	4,524.2	4,524.2	0.0	4,524.2	4,524.2	100.0	0.0	4,524.2
25	CC Tuxpan V	4,991.2	4,991.2	0.0	4,939.6	4,939.6	99.0	0.0	4,939.6
26	CC Valladolid III	4,496.8	4,496.8	0.0	4,496.8	4,496.8	100.0	0.0	4,496.8
28	CCC Norte II	7,960.7	7,960.7	0.0	7,960.7	7,960.7	100.0	0.0	7,960.7
29	CCC Norte	8,149.4	8,149.4	0.0	8,149.4	8,149.4	100.0	0.0	8,149.4
31	CE La Venta III	2,709.4	2,709.4	0.0	2,709.4	2,709.4	100.0	0.0	2,709.4
33	CE Oaxaca I	2,735.6	2,735.6	0.0	2,735.6	2,735.6	100.0	0.0	2,735.6
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,516.9	8,516.9	0.0	8,516.9	8,516.9	100.0	0.0	8,516.9
36	CC Baja California III	4,461.1	4,461.1	0.0	3,648.4	3,648.4	81.8	0.0	3,648.4
38	CC Norte III (Juárez)	17,409.8	17,409.8	0.0	9,516.4	9,516.4	54.7	0.0	9,516.4
40	CE Sureste I	9,524.6	9,524.6	0.0	2,649.3	2,649.3	27.8	0.0	2,649.3
42	CC Noroeste	11,094.3	11,094.3	0.0	5,660.3	5,660.3	51.0	0.0	5,660.3
43	CC Noreste	24,925.2	24,925.2	0.0	5,845.8	5,845.8	23.5	0.0	5,845.8
45	CC Topolobampo III	10,675.6	10,675.6	0.0	6,343.7	6,343.7	59.4	0.0	6,343.7

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

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

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

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

*/ El tipo de cambio utilizado es de 16.9220 pesos correspondiente al cierre de diciembre de 2023.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2023

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

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa	1,211,723.9	1,211,723.9	1,211,723.9					
Autorizados en 1997	60,388.3	60,388.3	60,388.3					
1 CG Cerro Prieto IV	2,708.9	2,708.9	2,708.9	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	11,790.6	11,790.6	11,790.6	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	599.5	599.5	599.5	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	7,093.6	7,093.6	7,093.6	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	990.7	990.7	990.7	23-dic-01	30-sep-99	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,272.2	7,272.2	7,272.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	5,885.2	5,885.2	5,885.2	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	4,324.9	4,324.9	4,324.9	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,472.1	4,472.1	4,472.1	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,923.1	2,923.1	2,923.1	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,051.9	3,051.9	3,051.9	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,249.5	3,249.5	3,249.5	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,078.6	2,078.6	2,078.6	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	1,692.8	1,692.8	1,692.8	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,254.8	2,254.8	2,254.8	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	8,360.7	8,360.7	8,360.7					
17 LT 301 Centro	1,161.2	1,161.2	1,161.2	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,085.7	1,085.7	1,085.7	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	936.8	936.8	936.8	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	886.4	886.4	886.4	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,326.9	1,326.9	1,326.9	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,044.6	1,044.6	1,044.6	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	702.2	702.2	702.2	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,217.0	1,217.0	1,217.0	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	57,075.9	57,075.9	57,075.9					
25 CG Los Azules II y Campo Geotérmico	5,196.8	5,196.8	5,196.8	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	21,032.3	21,032.3	21,032.3	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	6,117.2	6,117.2	6,117.2	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	8,618.5	8,618.5	8,618.5	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,354.7	1,354.7	1,354.7	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,002.1	3,002.1	3,002.1	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,365.1	2,365.1	2,365.1	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,235.5	1,235.5	1,235.5	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,534.9	1,534.9	1,534.9	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	474.5	474.5	474.5	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,107.3	1,107.3	1,107.3	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,676.1	1,676.1	1,676.1	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	3,361.1	3,361.1	3,361.1	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	34,826.7	34,826.7	34,826.7					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	14,164.7	14,164.7	14,164.7	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,625.5	1,625.5	1,625.5	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	594.9	594.9	594.9	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,392.7	6,392.7	6,392.7	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,510.4	4,510.4	4,510.4	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,241.2	3,241.2	3,241.2	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	563.1	563.1	563.1	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,714.3	1,714.3	1,714.3	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	513.6	513.6	513.6	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,506.5	1,506.5	1,506.5	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	17,756.2	17,756.2	17,756.2					
48 CCI Baja California Sur I	867.4	867.4	867.4	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,295.1	2,295.1	2,295.1	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,607.9	1,607.9	1,607.9	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	1,889.4	1,889.4	1,889.4	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	777.3	777.3	777.3	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	485.1	485.1	485.1	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6

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

		Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	532.2	532.2	532.2	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	199.7	199.7	199.7	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	347.5	347.5	347.5	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,687.9	2,687.9	2,687.9	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	807.9	807.9	807.9	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,258.8	5,258.8	5,258.8	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			79,797.5	79,797.5	79,797.5					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	6,637.9	6,637.9	6,637.9	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	19,550.7	19,550.7	19,550.7	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	4,046.3	4,046.3	4,046.3	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Lineas Centro	161.5	161.5	161.5	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	741.9	741.9	741.9	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	4,707.0	4,707.0	4,707.0	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,795.5	1,795.5	1,795.5	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	2,184.2	2,184.2	2,184.2	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,309.1	1,309.1	1,309.1	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,152.2	1,152.2	1,152.2	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,474.5	1,474.5	1,474.5	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,495.6	1,495.6	1,495.6	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	2,965.7	2,965.7	2,965.7	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	247.0	247.0	247.0	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,104.7	2,104.7	2,104.7	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	683.1	683.1	683.1	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,257.0	2,257.0	2,257.0	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	179.4	179.4	179.4	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,602.9	4,602.9	4,602.9	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	1,585.1	1,585.1	1,585.1	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	162.6	162.6	162.6	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	49.4	49.4	49.4	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,201.6	1,201.6	1,201.6	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,459.4	2,459.4	2,459.4	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	489.0	489.0	489.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	737.1	737.1	737.1	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,231.5	1,231.5	1,231.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,233.9	1,233.9	1,233.9	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	543.4	543.4	543.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	219.6	219.6	219.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	141.3	141.3	141.3	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	955.0	955.0	955.0	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,627.3	1,627.3	1,627.3	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,190.1	1,190.1	1,190.1	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	670.3	670.3	670.3	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	309.7	309.7	309.7	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,656.8	4,656.8	4,656.8	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,038.1	2,038.1	2,038.1	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			33,112.5	33,112.5	33,112.5					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	8,218.4	8,218.4	8,218.4	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	506.0	506.0	506.0	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	470.8	470.8	470.8	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	426.7	426.7	426.7	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,145.9	1,145.9	1,145.9	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	1,919.7	1,919.7	1,919.7	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,342.2	1,342.2	1,342.2	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,595.8	1,595.8	1,595.8	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 – diciembre 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,407.9	4,407.9	4,407.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,382.4	1,382.4	1,382.4	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	274.6	274.6	274.6	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	101.3	101.3	101.3	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	1,822.9	1,822.9	1,822.9	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	3,019.4	3,019.4	3,019.4	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	2,519.0	2,519.0	2,519.0	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	2,305.0	2,305.0	2,305.0	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	1,654.5	1,654.5	1,654.5	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004	5,969.7	5,969.7	5,969.7					
132 CE La Venta II	260.4	260.4	260.4	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	80.7	80.7	80.7	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	639.3	639.3	639.3	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	181.4	181.4	181.4	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	427.3	427.3	427.3	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141 SE 915 Occidental	245.0	245.0	245.0	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,200.1	1,200.1	1,200.1	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,438.8	1,438.8	1,438.8	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,496.4	1,496.4	1,496.4	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005	57,198.0	57,198.0	57,198.0					
146 CH La Yesca	3,173.6	3,173.6	3,173.6	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,134.9	2,134.9	2,134.9	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,310.0	1,310.0	1,310.0	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,216.4	2,216.4	2,216.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,779.7	1,779.7	1,779.7	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151 SE 1006 Central----Sur	1,986.3	1,986.3	1,986.3	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152 SE 1005 Noroeste	1,551.3	1,551.3	1,551.3	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156 RM Infiernillo	3,384.5	3,384.5	3,384.5	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,901.8	7,901.8	7,901.8	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	813.3	813.3	813.3	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	47.4	47.4	47.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	261.1	261.1	261.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	456.2	456.2	456.2	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinala II	233.5	233.5	233.5	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	434.1	434.1	434.1	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,369.9	4,369.9	4,369.9	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	919.9	919.9	919.9	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	921.0	921.0	921.0	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	20,732.3	20,732.3	20,732.3	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	1,775.3	1,775.3	1,775.3	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	795.5	795.5	795.5	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006	367,199.4	367,199.4	367,199.4					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	260,181.5	260,181.5	260,181.5	29-sep-16	18-dic-19	30-dic-36	20	2
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,080.7	1,080.7	1,080.7	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	103.1	103.1	103.1	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181 RM CN Laguna Verde	11,651.6	11,651.6	11,651.6	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,127.8	2,127.8	2,127.8	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	381.6	381.6	381.6	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,462.6	1,462.6	1,462.6	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	14,052.2	14,052.2	14,052.2	02-may-09	15-dic-23	18-may-41	32	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	637.2	637.2	637.2	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2
190 SE 1120 Noroeste	3,737.0	3,737.0	3,737.0	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191 SE 1121 Baja California	450.0	450.0	450.0	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5

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

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
192 SE 1122 Golfo Norte	7,697.7	7,697.7	7,697.7	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193 SE 1123 Norte	582.9	582.9	582.9	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	10,268.0	10,268.0	10,268.0	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195 SE 1125 Distribución	4,879.2	4,879.2	4,879.2	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197 SE 1127 Sureste	234.2	234.2	234.2	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198 SE 1128 Centro Sur	4,997.6	4,997.6	4,997.6	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199 SE 1129 Compensación redes	488.5	488.5	488.5	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,687.7	4,687.7	4,687.7	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,485.4	10,485.4	10,485.4	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,448.8	12,448.8	12,448.8	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	840.1	840.1	840.1	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,924.0	8,924.0	8,924.0	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,800.0	4,800.0	4,800.0	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007	80,843.6	80,843.6	80,843.6					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	902.4	902.4	902.4	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,184.1	1,184.1	1,184.1	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	382.6	382.6	382.6	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,921.6	1,921.6	1,921.6	20-dic-10	13-mar-25	31-dic-48	37	11
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,593.7	1,593.7	1,593.7	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,330.2	2,330.2	2,330.2	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,160.8	4,160.8	4,160.8	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	9,064.0	9,064.0	9,064.0	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,739.7	3,739.7	3,739.7	05-ene-11	18-ago-25	15-ago-35	24	1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,430.6	1,430.6	1,430.6	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	2,601.2	2,601.2	2,601.2	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	8,883.9	8,883.9	8,883.9	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	532.9	532.9	532.9	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,345.6	4,345.6	4,345.6	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31,767.4	31,767.4	31,767.4	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.1	101.1	101.1	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	8.6	8.6	8.6	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226 CCI CI Guerrero Negro III	245.3	245.3	245.3	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227 CG Los Humeros II	2,021.8	2,021.8	2,021.8	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,005.7	1,005.7	1,005.7	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8
229 CT TG Baja California II	2,620.6	2,620.6	2,620.6	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008	33,018.0	33,018.0	33,018.0					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	257.9	257.9	257.9	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	116.5	116.5	116.5	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	2,657.0	2,657.0	2,657.0	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	1,450.2	1,450.2	1,450.2	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236 CCI Baja California Sur III	907.9	907.9	907.9	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	741.8	741.8	741.8	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	9,295.1	9,295.1	9,295.1	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2

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

		Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,244.8	7,244.8	7,244.8	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	8,985.7	8,985.7	8,985.7	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,361.1	1,361.1	1,361.1	19-sep-11	17-ago-26	23-nov-32	21	1
Autorizados en 2009			22,584.2	22,584.2	22,584.2					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,506.9	2,506.9	2,506.9	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,721.5	2,721.5	2,721.5	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,683.0	3,683.0	3,683.0	02-mar-14	15-dic-23	30-mar-45	31	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,186.9	1,186.9	1,186.9	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,238.7	1,238.7	1,238.7	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	86.6	86.6	86.6	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,554.3	9,554.3	9,554.3	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,606.4	1,606.4	1,606.4	07-nov-23	29-dic-23	31-ene-31	7	0
Autorizados en 2010			35,294.0	35,294.0	35,294.0					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	19,862.0	19,862.0	19,862.0	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	5,389.9	5,389.9	5,389.9	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,042.0	10,042.0	10,042.0	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
Autorizados en 2011			30,473.5	30,473.5	30,473.5					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,306.2	1,306.2	1,306.2	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264	CC	Centro	10,954.1	10,954.1	10,954.1	23-sep-17	15-dic-23	15-dic-47	30	2
266	SLT	1603 Subestación Lago	4,614.3	4,614.3	4,614.3	30-ene-19	15-dic-23	11-mar-48	29	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,655.0	1,655.0	1,655.0	30-sep-14	27-feb-15	10-dic-26	11	10
268	CCI	Guerrero Negro IV	169.8	169.8	169.8	31-jul-23	15-dic-23	30-may-33	9	9
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	121.4	121.4	121.4	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,909.5	1,909.5	1,909.5	05-may-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,569.8	5,569.8	5,569.8	27-nov-13	18-ago-25	21-mar-50	36	3
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	4,173.5	4,173.5	4,173.5	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
Autorizados en 2012			27,975.4	27,975.4	27,975.4					
278	RM	CT José López Portillo	610.9	610.9	610.9	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,161.6	1,161.6	1,161.6	05-may-15	15-may-26	09-jun-49	34	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,499.3	1,499.3	1,499.3	04-dic-17	15-dic-23	28-feb-34	16	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	4,939.8	4,939.8	4,939.8	17-ago-18	14-ago-26	21-sep-48	30	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,287.5	2,287.5	2,287.5	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG	Los Humeros III	1,939.4	1,939.4	1,939.4	30-jun-17	05-may-25	24-jul-42	25	0
286	CCI	Baja California Sur V	2,574.0	2,574.0	2,574.0	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,545.1	1,545.1	1,545.1	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289	CH	Chicoasén II	1,847.2	1,847.2	1,847.2	21-jul-25	18-sep-26	20-oct-55	30	2
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	634.5	634.5	634.5	02-ene-24	29-dic-25	03-ene-33	8	8
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	2,679.7	2,679.7	2,679.7	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,780.1	2,780.1	2,780.1	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,870.1	2,870.1	2,870.1	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	606.2	606.2	606.2	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013			66,215.8	66,215.8	66,215.8					
296	CC	Empalme I	6,463.6	6,463.6	6,463.6	27-mar-19	15-dic-23	30-abr-49	30	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,233.4	3,233.4	3,233.4	30-jul-17	15-dic-23	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	13,097.6	13,097.6	13,097.6	01-ago-22	15-dic-23	30-sep-32	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,965.6	2,965.6	2,965.6	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,328.5	4,328.5	4,328.5	16-mar-24	16-dic-24	15-abr-33	9	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	230.4	230.4	230.4	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 – diciembre 2023
 (Millones de pesos a precios de 2023) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	10,577.6	10,577.6	10,577.6	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,523.5	2,523.5	2,523.5	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,660.1	3,660.1	3,660.1	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	10,236.3	10,236.3	10,236.3	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,817.9	1,817.9	1,817.9	04-jun-17	05-jun-25	29-jul-49	31	9
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,286.3	4,286.3	4,286.3	07-dic-18	15-dic-22	11-mar-48	29	3
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,795.1	2,795.1	2,795.1	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014	47,254.9	47,254.9	47,254.9					
313 CC Empalme II	6,802.5	6,802.5	6,802.5	15-ago-19	15-dic-23	12-sep-50	31	0
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,138.1	3,138.1	3,138.1	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	414.4	414.4	414.4	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,377.7	2,377.7	2,377.7	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	987.6	987.6	987.6	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,819.7	2,819.7	2,819.7	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	9,884.0	9,884.0	9,884.0	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	479.2	479.2	479.2	15-oct-16	14-sep-26	28-nov-50	34	0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	20,351.7	20,351.7	20,351.7	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015	42,003.8	42,003.8	42,003.8					
327 CG Los Azufres III Fase II	697.4	697.4	697.4	09-oct-19	31-dic-21	21-mar-50	30	2
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	213.2	213.2	213.2	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329 CG Cerritos Colorados Fase I	625.7	625.7	625.7	02-ene-23	29-dic-25	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	7,614.6	7,614.6	7,614.6	02-ene-23	28-ago-26	30-sep-50	25	11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	349.9	349.9	349.9	03-oct-25	29-dic-26	03-may-34	8	6
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	9,808.7	9,808.7	9,808.7	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,276.8	9,276.8	9,276.8	10-ago-18	15-dic-23	11-mar-49	30	6
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,950.5	1,950.5	1,950.5	12-nov-18	11-sep-26	09-dic-49	31	0
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,467.0	11,467.0	11,467.0	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
Autorizados en 2016	5,396.1	5,396.1	5,396.1					
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	936.0	936.0	936.0	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,106.4	1,106.4	1,106.4	21-nov-18	31-jul-26	04-abr-50	31	3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,353.6	3,353.6	3,353.6	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
Autorizados en 2021	33,354.0	33,354.0	33,354.0					
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	13,600.4	13,600.4	13,600.4	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	979.8	979.8	979.8	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	14,001.4	14,001.4	14,001.4	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	4,772.4	4,772.4	4,772.4	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
Autorizados en 2022	62,124.2	62,124.2	62,124.2					
356 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	6,781.1	6,781.1	6,781.1	01-abr-24	04-abr-25	01-abr-54	30	0
357 SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	16,073.5	16,073.5	16,073.5	01-abr-24	02-abr-25	01-abr-54	30	0
358 SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	27,311.8	27,311.8	27,311.8	01-abr-25	03-abr-26	01-abr-55	30	0

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

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

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
359 SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	11,957.8	11,957.8	11,957.8	01-abr-25	02-abr-26	01-abr-55	30	0
Autorizados en 2023	3,501.5	3,501.5	3,501.5					
360 SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	595.1	595.1	595.1	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
361 SE Paso del Norte Banco 2	365.8	365.8	365.8	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
362 SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	422.4	422.4	422.4	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
363 SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,118.1	2,118.1	2,118.1	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 16.9220, correspondiente al cierre del cuarto trimestre de 2023.

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

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 2023, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Condicionada	477,668.5	477,668.5	477,668.5					
Autorizados en 1997	1,628.4	1,628.4	1,628.4					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,628.4	1,628.4	1,628.4	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	119,837.9	119,837.9	119,837.9					
2 CC Altamira II	14,641.1	14,641.1	14,641.1	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	16,819.0	16,819.0	16,819.0	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	5,207.2	5,207.2	5,207.2	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	6,428.7	6,428.7	6,428.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	9,035.2	9,035.2	9,035.2	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	15,236.6	15,236.6	15,236.6	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	8,753.3	8,753.3	8,753.3	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	11,577.2	11,577.2	11,577.2	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	6,197.4	6,197.4	6,197.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	6,695.5	6,695.5	6,695.5	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	17,522.2	17,522.2	17,522.2	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,724.3	1,724.3	1,724.3	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	92,727.2	92,727.2	92,727.2					
15 CC Altamira III y IV	31,180.7	31,180.7	31,180.7	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	7,110.0	7,110.0	7,110.0	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	15,480.7	15,480.7	15,480.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	11,255.6	11,255.6	11,255.6	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	27,700.1	27,700.1	27,700.1	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	67,236.3	67,236.3	67,236.3					
20 CC Altamira V	25,572.3	25,572.3	25,572.3	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	41,664.0	41,664.0	41,664.0	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	32,301.6	32,301.6	32,301.6					
24 CC Río Bravo IV	13,125.2	13,125.2	13,125.2	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	19,176.3	19,176.3	19,176.3	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	18,169.6	18,169.6	18,169.6					
26 CC Valladolid III	18,169.6	18,169.6	18,169.6	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	29,813.6	29,813.6	29,813.6					
28 CCC Norte II	8,964.1	8,964.1	8,964.1	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	20,849.5	20,849.5	20,849.5	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	826.1	826.1	826.1					
31 CE La Venta III	826.1	826.1	826.1	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,670.5	1,670.5	1,670.5					
33 CE Oaxaca I	1,670.5	1,670.5	1,670.5	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	6,718.5	6,718.5	6,718.5					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,573.7	3,573.7	3,573.7	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	3,144.8	3,144.8	3,144.8	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	16,974.0	16,974.0	16,974.0					
38 CC Norte III (Juárez)	14,446.5	14,446.5	14,446.5	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	2,527.5	2,527.5	2,527.5	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	23,789.4	23,789.4	23,789.4					
42 CC Noroeste	13,535.5	13,535.5	13,535.5	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	10,253.8	10,253.8	10,253.8	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	65,975.5	65,975.5	65,975.5					
45 CC Topolobampo III	8,301.6	8,301.6	8,301.6	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT En Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	57,673.9	57,673.9	57,673.9	29-may-24	29-may-24	29-may-48	24	0

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

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 16.9220, el cual corresponde al cierre del cuarto trimestre del 2023.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.