

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022
(Millones de pesos a precios de 2022)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2021 ^{2./}	Avance Financiero 2022				Acumulado 2021	Avance Físico 2022		
					Estimada ^{2./ 4./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
Total			343,225.2	100,513.3	32,477.8	602.3	101,115.6	29.5				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			317,697.8	100,513.3	27,095.5	602.3	101,115.6	31.8				
Inversión Directa Aprobados en 2006			16,302.1	13,524.7	96.0	0.0	13,524.7	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	11,416.7	9,390.8	0.0	0.0	9,390.8	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,885.3	4,133.9	96.0	0.0	4,133.9	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
Aprobado en 2007			7,479.1	5,394.6	561.8	0.0	5,394.6	72.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,659.0	1,249.6	163.3	0.0	1,249.6	47.0	67.8	6.1	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,820.0	4,145.0	398.5	0.0	4,145.0	86.0	99.9	8.3	0.0	99.9
Aprobado en 2008			1,867.1	858.8	0.0	0.0	858.8	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	1,867.1	858.8	0.0	0.0	858.8	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
Aprobado en 2009			10,657.2	4,026.8	100.6	0.0	4,026.8	37.8				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,147.5	895.7	38.9	0.0	895.7	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	899.1	0.0	61.8	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,610.6	3,131.1	0.0	0.0	3,131.1	36.4	41.2	1.0	0.0	41.2
Aprobado en 2011			22,868.3	16,834.8	83.8	0.7	16,835.5	73.6				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,591.9	12,088.6	20.0	0.0	12,088.6	82.8	99.9	0.1	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,554.5	1,688.5	43.8	0.0	1,688.5	47.5	92.6	2.4	0.0	92.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^{1./}	Varias Cierre y Otras	4,309.4	2,672.3	0.0	0.0	2,672.3	62.0	62.3	0.0	0.0	62.3
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	412.6	385.4	20.0	0.7	386.1	93.6	93.6	5.0	0.2	93.8
Aprobado en 2012			20,884.1	9,790.4	1,657.6	0.0	9,790.4	46.9				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,848.4	4,278.5	40.0	0.0	4,278.5	88.2	100.0	0.1	0.0	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	2,031.9	469.9	0.0	0.0	469.9	23.1	23.1	0.0	0.0	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,880.4	1,725.0	20.0	0.0	1,725.0	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	1,199.7	236.2	0.0	0.0	236.2	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
284	CG Los Humeros III ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	2,597.5	859.8	0.0	0.0	859.8	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,278.3	2,221.1	1,583.6	0.0	2,221.1	26.8	25.6	19.1	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	47.9	0.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	0.0	0.0
Aprobado en 2013			44,065.1	28,311.3	738.0	587.7	28,899.0	65.6				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,451.3	9,702.4	689.8	0.0	9,702.4	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,876.6	1,893.2	8.3	0.0	1,893.2	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,971.0	8,497.7	20.0	0.0	8,497.7	60.8	99.9	0.6	0.0	99.9

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p./j}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2021 ^{2./}	Avance Financiero 2022				Acumulado 2021	Avance Físico 2022		
					Estimada ^{2./4./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey ^{1./}	Construcción	3,393.0	1,127.4	0.0	0.0	1,127.4	33.2	44.0	0.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	2,339.8	630.9	0.0	0.0	630.9	27.0	27.0	0.0	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,033.4	6,459.7	20.0	587.7	7,047.4	100.0	100.0	0.1	0.0	100.0
	Aprobado en 2014		15,675.5	8,556.9	40.0	0.0	8,556.9	54.6				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,501.2	7,989.8	40.0	0.0	7,989.8	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	1,174.3	567.1	0.0	0.0	567.1	48.3	49.2	0.0	0.0	49.2
	Aprobado en 2015		57,288.9	2,152.1	2,749.1	0.0	2,152.1	3.8				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	17,273.3	0.0	385.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	20,114.8	0.0	258.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	0.0	0.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,301.9	0.0	964.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,721.5	0.0	632.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	538.2	0.0	479.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	102.3	0.0	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,906.1	1,508.6	21.0	0.0	1,508.6	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	3,330.8	643.5	0.0	0.0	643.5	19.3	19.3	0.0	0.0	19.3
	Aprobado en 2016		52,721.0	436.3	3,225.2	13.9	450.3	0.9				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	6,489.1	0.0	1,187.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	17,912.4	0.0	1,366.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	13,439.7	0.0	296.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	13,220.1	0.0	34.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,659.6	436.3	340.1	13.9	450.3	27.1	26.3	20.5	0.8	27.1
	Aprobado en 2020		2,759.9	0.0	25.4	0.0	0.0	0.0				
351	CCI Baja California Sur VI	Por Licitar sin cambio de alcance	2,759.9	0.0	25.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0.0	0.0
	Aprobado en 2021		8,664.5	0.0	2,802.3	0.0	0.0	0.0				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen Nvo.CasasGrands y Huasteca	Autorizado	1,674.4	0.0	790.5	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	0.0	0.0
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Autorizado	1,271.7	0.0	1,011.6	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	0.0	0.0

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p/}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022**

(Millones de pesos a precios de 2022)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2021 ^{2/}	Avance Financiero 2022				Acumulado 2021	Avance Físico 2022		
					Estimada ^{2/4/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Autorizado	2,804.4	0.0	150.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	Autorizado	2,914.1	0.0	849.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	0.0	0.0
	Aprobado en 2022		25,527.4	0.0	5,382.3	0.0	0.0	0.0				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Autorizado	1,996.0	0.0	583.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Autorizado	1,893.4	0.0	549.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Autorizado	6,787.9	0.0	2,119.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Autorizado	14,850.0	0.0	2,129.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada Aprobados en 2011		56,465.2	10,626.5	15,015.6	0.0	10,626.5	18.8				
			11,253.8	3,131.1	0.0	0.0	3,131.1	27.8				
40	CE Sureste I ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	11,253.8	3,131.1	0.0	0.0	3,131.1	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
	Aprobados en 2013		45,211.3	7,495.4	15,015.6	0.0	7,495.4	16.6				
45	CC Topolobampo III ^{1/}	Construcción	12,613.8	7,495.4	0.0	0.0	7,495.4	59.4	100.0	0.0	0.0	100.0
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	32,597.5	0.0	15,015.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	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 2021, 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 19.9942 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2022.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 20.4734 (enero), 20.4823 (febrero) y 20.6061 (marzo) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

4./ El total no coincide con el monto del Cuadro 7 "Flujo de inversión estimada anual por proyecto" del Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2022, debido a que los proyectos no. 261, 327 y 348 no se incluyen por haberse terminado totalmente en 2021.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./l./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto)					Ejercido (gasto)					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestada 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]	
TOTAL	14,676.3	5,620.1	0.0	1,129.3	7,926.9	29,014.1	6,903.4	0.0	2,173.0	19,937.7	151.5
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	118.9	99.0	0.0	0.0	19.9	N.A.
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13 SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14 SE 219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39 LT 414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto)					Ejercido (gasto)					Variación %	
	Programable					Programable						
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	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)		
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	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	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	0.0	N.A.
47 SE 504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48 CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
62 CCC Pacífico	274.2	56.0	0.0	0.1	218.1	1094.3	490.0	0.0	0.6	603.7	176.8	
63 CH El Cajón	208.0	4.4	0.0	0.0	203.6	642.7	22.4	0.0	0.0	620.3	204.7	
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	0.0	N.A.
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	32.8	6.9	0.0	0.8	25.2	19.6	17.5	0.0	1.7	0.4	-98.5	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0	N.A.
83 RM Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./l./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto)					Ejercido (gasto)					Variación %	
	Programable					Programable						
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	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)		
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	22.7	7.7	0.0	4.6	10.4	27.7	22.5	0.0	4.7	-94.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión EI Encino de TG aCC	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	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	N.A.
110	RM	CCC Tula	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	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	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	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	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	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	N.A.
122	SE	811 Noroeste	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	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	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	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	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	3.9	3.4	0.0	0.2	0.2	8.5	7.8	0.0	0.5	-26.6
132	CE	La Venta II	40.7	6.9	0.0	0.0	33.7	35.0	47.9	0.0	0.5	-13.5
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	N.A.
138	SE	911 Noreste	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	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	5.7	7.9	0.0	1.1	-3.3	10.5	9.1	0.0	1.2	-106.2
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacifico	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	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	N.A.
146	CH	La Yesca	222.0	230.7	0.0	369.0	-377.8	510.0	248.0	0.0	377.0	-115.0
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	589.7	6.0	0.0	0.0	583.7

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto) Programable					Ejercido (gasto) Programable					Variación %	
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	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)
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	16.5	8.8	0.0	0.0	7.7	154.8	91.4	0.0	0.0	63.4	500<	
151 SE 1006 Central----Sur	3.9	0.6	0.0	0.0	3.2	1.4	1.1	0.0	0.3	0.0	-99.1	
152 SE 1005 Noroeste	35.7	12.0	0.0	1.8	21.9	17.1	14.8	0.0	2.0	0.3	-98.5	
156 RM Infiernillo	11.7	0.0	0.0	0.0	11.7	1029.5	0.0	0.0	0.0	1,029.5	500<	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	115.4	0.3	0.0	0.3	114.8	361.6	0.8	0.0	0.7	360.1	213.7	
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	104.9	1.7	0.0	0.0	103.2	8.9	8.7	0.0	0.0	0.2	-99.8	
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	7.7	5.5	0.0	0.1	2.1	15.6	15.1	0.0	0.2	0.3	-85.1	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	398.6	207.8	0.0	15.2	175.5	1402.6	232.8	0.0	15.4	1,154.4	500<	
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	22.0	2.8	0.0	1.5	17.7	11.1	7.5	0.0	3.4	0.2	-98.8	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	567.2	398.5	0.0	119.1	49.6	601.4	462.2	0.0	132.8	6.5	-87.0	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	51.1	1.2	0.0	0.1	49.7	2.8	1.9	0.0	0.8	0.1	-99.9	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.8	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	-99.4	
181 RM CN Laguna Verde	1,804.7	148.4	0.0	48.7	1,607.7	6956.4	282.3	0.0	96.8	6,577.2	309.1	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	41.8	4.1	0.0	0.0	37.7	13.6	13.4	0.0	0.0	0.3	-99.3	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	178.9	28.7	0.0	0.6	149.7	29.9	26.3	0.0	3.1	0.6	-99.6	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	25.4	0.7	0.0	0.3	24.4	3.3	2.6	0.0	0.6	0.1	-99.7	
190 SE 1120 Noroeste	443.3	303.4	0.0	3.0	136.9	8.6	4.9	0.0	3.5	0.2	-99.9	
191 SE 1121 Baja California	110.9	42.2	0.0	0.3	68.5	3.3	2.9	0.0	0.3	0.1	-99.9	
192 SE 1122 Golfo Norte	691.7	428.8	0.0	0.3	262.6	5.9	5.5	0.0	0.3	0.1	-100.0	
193 SE 1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
194 SE 1124 Bajío Centro	1,011.8	643.6	0.0	0.1	368.1	2.5	2.2	0.0	0.2	0.0	-100.0	
195 SE 1125 Distribución	543.0	335.9	0.0	0.6	206.5	8.3	6.8	0.0	1.3	0.2	-99.9	

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./l./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto)					Ejercido (gasto)					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
197	SE	1127 Sureste	4.3	0.4	0.0	0.1	3.7	1.5	1.1	0.0	0.3	0.0	-99.2
198	SE	1128 Centro Sur	10.9	4.4	0.0	0.1	6.4	4.9	4.0	0.0	0.8	0.1	-98.5
199	SE	1129 Compensación redes	24.4	5.0	0.0	0.6	18.8	7.2	6.4	0.0	0.7	0.1	-99.2
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	32.3	3.3	0.0	0.4	28.5	9.7	7.1	0.0	2.5	0.2	-99.3
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	35.1	5.4	0.0	2.4	27.3	18.7	12.9	0.0	5.3	0.4	-98.7
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	67.2	3.6	0.0	0.3	63.4	12.1	9.0	0.0	2.8	0.2	-99.6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	5.5	11.7	0.0	1.4	-7.6	15.8	14.0	0.0	1.5	0.3	-104.1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	47.3	3.0	0.0	0.2	44.1	15.3	14.6	0.0	0.4	0.3	-99.3
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	193.3	3.6	0.0	0.3	189.4	827.4	11.9	0.0	0.7	814.8	330.3
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	29.0	4.6	0.0	0.4	24.0	11.0	10.2	0.0	0.5	0.2	-99.1
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	4.3	6.9	0.0	1.0	-3.6	10.5	9.2	0.0	1.0	0.2	-105.7
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	51.8	16.8	0.0	2.2	32.7	14.2	10.8	0.0	3.1	0.3	-99.2
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	54.6	13.4	0.0	0.5	40.7	38.9	37.1	0.0	1.1	0.8	-98.1
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	35.4	3.6	0.0	0.6	31.2	8.4	6.8	0.0	1.5	0.2	-99.5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	86.7	0.4	0.0	0.0	86.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	29.6	2.3	0.0	0.5	26.9	14.4	5.7	0.0	8.4	0.3	-99.0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	97.4	6.5	0.0	1.8	89.1	7.2	4.5	0.0	2.5	0.1	-99.8
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	22.0	0.9	0.0	1.1	20.0	10.5	5.2	0.0	5.0	0.2	-99.0
216	RM	CCC Poza Rica	125.4	0.0	0.0	5.4	120.0	253.5	0.0	0.0	19.7	233.8	94.8
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	533.1	1.4	0.0	1.9	529.8	1743.1	4.1	0.0	4.7	1,734.3	227.3
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	16.6	0.8	0.0	0.0	15.8	41.4	40.5	0.0	0.1	0.8	-94.8
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7.8	0.9	0.0	0.9	6.0	4.6	2.5	0.0	2.1	0.1	-98.5
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	625.2	299.8	0.0	9.0	316.4	1686.3	466.9	0.0	20.2	1,199.2	279.0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
226	CCI	CI Guerrero Negro III	39.7	7.6	0.0	1.0	31.0	48.2	26.3	0.0	3.7	18.2	-41.4
227	CG	Los Humeros II	37.5	3.0	0.0	0.0	34.5	66.7	10.6	0.0	0.0	56.0	62.6

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto)					Ejercido (gasto)					Variación %		
	Programable					Programable							
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	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)			
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	8.0	0.3	0.0	0.0	7.7	0.7	0.6	0.0	0.0	0.1	-98.3
229	CT	TG Baja California II	44.9	4.0	0.0	2.1	38.9	76.4	9.3	0.0	4.6	62.5	60.6
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	7.1	1.5	0.0	0.1	5.6	5.6	5.3	0.0	0.1	0.2	-97.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	3.1	0.9	0.0	0.1	2.2	17.4	2.2	0.0	0.2	15.1	500<
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	8.3	1.0	0.0	0.6	6.7	24.2	9.2	0.0	14.9	0.1	-99.1
235	CCI	Baja California Sur IV	58.5	48.0	0.0	4.4	6.1	137.3	142.8	0.0	9.9	-15.5	-355.9
236	CCI	Baja California Sur III	52.0	44.2	0.0	0.4	7.4	107.5	132.0	0.0	2.1	-26.7	-459.5
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	7.9	0.1	0.0	0.4	7.4	5.0	0.3	0.0	0.6	4.1	-44.1
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	9.3	8.9	0.0	4.5	-4.1	17.3	12.5	0.0	4.6	0.1	-103.2
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	44.9	1.0	0.0	0.9	43.1	6.0	2.6	0.0	3.2	0.1	-99.7
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	21.6	4.2	0.0	1.0	16.5	10.3	7.8	0.0	2.5	0.1	-99.5
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	33.2	2.6	0.0	1.2	29.4	7.5	5.3	0.0	2.1	0.1	-99.8
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	8.9	0.6	0.0	0.3	8.0	7.2	5.3	0.0	0.9	1.0	-87.9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	18.0	2.2	0.0	0.6	15.2	14.2	11.9	0.0	1.7	0.6	-95.8
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	81.4	3.9	0.0	0.9	76.6	11.2	9.0	0.0	2.1	0.1	-99.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	22.4	2.1	0.0	0.3	20.0	14.2	11.0	0.0	0.7	2.4	-87.9
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	11.6	1.1	0.0	2.4	8.1	6.2	2.9	0.0	2.9	0.5	-94.0
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	19.1	6.2	0.0	3.2	9.8	15.3	8.2	0.0	3.2	3.8	-60.9
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	116.5	0.0	0.0	0.0	116.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	19.9	5.0	0.0	2.3	12.5	15.8	8.1	0.0	6.8	1.0	-92.1
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	5.7	1.1	0.0	0.0	4.6	7.7	3.1	0.0	4.5	0.1	-98.9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	205.7	166.4	0.0	16.1	23.2	832.3	604.4	0.0	30.5	197.3	500<
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	14.3	1.4	0.0	0.8	12.1	13.6	5.4	0.0	2.0	6.3	-48.3
264	CC	Centro	1,077.7	7.9	0.0	3.5	1,066.3	2583.2	855.7	0.0	111.6	1,615.8	51.5
266	SLT	1603 Subestación Lago	76.7	4.7	0.0	1.3	70.7	38.6	30.5	0.0	8.0	0.1	-99.8
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	13.1	0.7	0.0	0.0	12.5	1.9	1.8	0.0	0.0	0.0	-99.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	13.3	27.4	0.0	0.0	-14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.1	0.1	0.0	0.0	2.1	11.0	0.4	0.0	0.0	10.5	406.3

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 – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto)					Ejercido (gasto)					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	18.3	7.4	0.0	2.9	7.9	22.2	11.6	0.0	10.3	0.3	-95.8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	94.9	46.5	0.0	0.3	48.1	40.8	31.4	0.0	9.4	0.1	-99.8
275 CG Los Azufres III (Fase I)	19.1	4.7	0.0	0.0	14.4	40.4	13.7	0.0	0.0	26.7	86.0
278 RM CT José López Portillo	34.2	74.7	0.0	48.9	-89.4	612.6	125.7	0.0	86.7	400.2	<-500
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	22.0	7.1	0.0	3.5	11.4	32.8	11.7	0.0	7.5	13.6	19.7
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	30.8	4.3	0.0	3.9	22.6	65.2	44.7	0.0	20.4	0.1	-99.8
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	56.2	8.7	0.0	5.8	41.7	18.4	12.3	0.0	6.0	0.1	-99.7
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	8.0	0.1	0.0	0.0	7.9	27.2	20.4	0.0	4.7	2.2	-72.5
284 CG Los Humeros III	68.2	20.3	0.0	0.0	47.8	45.3	8.5	0.0	0.0	36.8	-23.1
286 CCI Baja California Sur V	66.3	44.2	0.0	4.2	17.8	61.3	132.0	0.0	15.5	-86.3	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	18.2	5.8	0.0	3.2	9.3	31.5	13.4	0.0	6.3	11.8	27.1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	32.1	0.9	0.0	16.5	14.7	24.3	6.7	0.0	17.5	0.1	-99.0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	39.3	2.0	0.0	0.0	37.3	17.3	16.4	0.0	0.0	0.9	-97.5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	20.6	3.3	0.0	0.2	17.1	9.4	8.8	0.0	0.6	0.1	-99.5
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	10.6	0.6	0.0	0.2	9.8	40.1	1.9	0.0	0.4	37.9	286.2
296 CC Empalme I	629.3	439.5	0.0	0.0	189.7	430.8	824.0	0.0	93.1	-486.3	-356.3
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	47.0	3.3	0.0	0.8	42.9	44.9	7.3	0.0	37.5	0.1	-99.7
298 CC Valle de México II	847.9	789.5	0.0	0.0	58.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	9.2	1.2	0.0	0.0	8.0	33.7	27.9	0.0	5.7	0.1	-98.5
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	5.7	0.2	0.0	0.0	5.6	18.7	3.3	0.0	0.0	15.4	177.0
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	204.2	1.5	0.0	14.4	188.3	33.4	12.3	0.0	15.1	6.0	-96.8
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	39.2	2.3	0.0	2.6	34.3	30.2	9.7	0.0	20.4	0.1	-99.6
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	42.1	4.5	0.0	1.1	36.5	30.2	10.5	0.0	2.2	17.5	-52.0
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	20.2	31.2	0.0	15.8	-26.9	56.6	37.4	0.0	19.1	0.1	-100.3
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	30.3	4.6	0.0	0.5	25.2	51.7	8.1	0.0	12.0	31.5	25.0
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	96.2	16.7	0.0	4.9	74.5	1817.9	51.1	0.0	76.7	1,690.1	500<
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	4.9	9.0	0.0	6.8	-10.9	193.6	15.6	0.0	8.8	169.3	<-500
313 CC Empalme II	76.6	24.7	0.0	0.0	51.9	985.8	0.0	0.0	191.7	794.1	500<
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	42.8	3.5	0.0	0.8	38.5	68.1	25.5	0.0	42.5	0.1	-99.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto) Programable					Ejercido (gasto) Programable					Variación %
	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	Ingresos	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	10.8	1.6	0.0	5.0	4.2	25.3	6.4	0.0	5.3	13.7	227.9
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	34.8	1.0	0.0	15.6	18.2	40.2	21.6	0.0	18.5	0.1	-99.7
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	12.8	2.1	0.0	0.2	10.5	17.4	10.1	0.0	0.7	6.6	-36.9
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	31.2	2.4	0.0	5.3	23.5	26.1	6.9	0.0	7.0	12.3	-47.8
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	31.5	2.9	0.0	17.5	11.2	25.4	6.6	0.0	18.7	0.1	-99.3
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	16.9	11.7	0.0	2.8	2.4	164.6	21.9	0.0	10.7	132.0	500<
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	158.6	80.1	0.0	106.4	-27.9	233.9	94.4	0.0	139.4	0.1	-100.5
327 CG Los Azufres III Fase II	27.2	3.1	0.0	0.0	24.1	46.1	14.5	0.0	15.4	16.2	-33.0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	1.6	3.1	0.0	2.1	-3.6	27.1	3.2	0.0	2.1	21.7	<-500
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	99.0	9.4	0.0	5.8	83.8	76.6	49.2	0.0	23.3	4.1	-95.1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	109.2	23.8	0.0	14.2	71.2	106.2	80.2	0.0	25.9	0.1	-99.8
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29.7	9.3	0.0	6.3	14.1	220.5	31.4	0.0	13.2	175.9	500<
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	191.3	194.4	0.0	128.3	-131.3	422.0	237.1	0.0	184.7	0.1	-100.1
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	4.1	0.1	0.0	0.0	4.0	5.8	2.3	0.0	2.8	0.7	-82.4
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	14.0	5.3	0.0	1.9	6.8	43.0	6.9	0.0	3.4	32.7	379.6
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	50.6	51.9	0.0	32.9	-34.2	94.9	56.5	0.0	35.2	3.2	-109.2

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

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	45,761.0	9,083.9	11,488.7	25,188.4	49,021.1	9,454.1	16,830.9	22,736.1	(9.7)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	234.1	161.5	34.7	37.9	168.6	164.1	2.8	1.7	(95.6)
2 CC Altamira II	2,206.7	122.2	261.4	1,823.2	1,406.2	121.4	429.2	855.7	(53.1)
3 CC Bajío	2,342.8	161.1	822.1	1,359.5	2,061.7	185.3	878.1	998.3	(26.6)
4 CC Campeche	361.0	107.9	129.4	123.6	226.3	84.3	106.9	35.1	(71.6)
5 CC Hermosillo	585.3	190.7	161.6	233.0	830.4	194.9	320.1	315.4	35.4
6 CT Mérida III	1,786.4	76.2	602.1	1,108.1	1,669.9	60.1	968.3	641.4	(42.1)
7 CC Monterrey III	1,866.6	142.9	108.0	1,615.7	1,204.1	143.2	340.1	720.8	(55.4)
8 CC Naco-Nogales	635.9	207.7	42.4	385.8	459.0	197.1	62.5	199.4	(48.3)
9 CC Río Bravo II	902.6	369.6	209.6	323.3	987.9	215.6	316.3	455.9	41.0
10 CC Mexicali	1,488.0	45.5	446.1	996.4	1,272.9	38.0	450.0	784.9	(21.2)
11 CC Saltillo	437.4	259.0	33.9	144.6	699.4	173.7	218.2	307.6	112.7
12 CC Tuxpan II	723.6	166.8	678.8	(122.0)	1,866.0	85.4	793.4	987.2	<-500
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	83.0	75.9	3.6	3.5	397.9	383.5	10.4	3.9	12.6
15 CC Altamira III y IV	1,953.4	248.2	447.1	1,258.1	3,013.2	224.7	1,092.3	1,696.2	34.8
16 CC Chihuahua III	983.0	186.6	158.1	638.2	876.7	190.8	292.2	393.7	(38.3)
17 CC La Laguna II	3,271.7	479.9	331.6	2,460.3	1,736.3	474.4	546.5	715.3	(70.9)
18 CC Río Bravo III	1,397.6	189.2	196.0	1,012.4	1,680.0	207.3	569.9	902.8	(10.8)
19 CC Tuxpan III y IV	1,882.6	784.0	877.4	221.1	3,167.9	747.0	885.4	1,535.5	>500
20 CC Altamira V	1,943.4	864.0	387.9	691.5	3,920.7	836.2	1,074.7	2,009.8	190.6
21 CC Tamazunchale	1,576.4	796.3	478.8	301.4	2,714.7	746.6	859.0	1,109.1	268.1
24 CC Río Bravo IV	1,595.1	213.7	205.6	1,175.7	1,758.4	237.4	544.5	976.5	(16.9)
25 CC Tuxpan V	1,035.7	190.9	484.8	360.0	1,759.4	195.3	565.5	998.6	177.4
26 CC Valladolid III	1,174.3	282.4	564.1	327.9	1,175.4	631.8	234.9	308.7	(5.8)
28 CCC Norte II	1,797.1	440.8	259.7	1,096.7	1,688.0	418.7	524.5	744.8	(32.1)
29 CCC Norte	2,775.3	506.7	352.2	1,916.4	2,053.9	515.0	626.4	912.4	(52.4)
31 CE La Venta III	397.3	0.0	175.3	222.0	328.3	0.0	225.5	102.8	(53.7)
33 CE Oaxaca I	209.9	0.0	122.5	87.4	267.5	0.0	160.0	107.5	22.9
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	892.2	0.0	382.4	509.8	795.3	0.0	622.7	172.6	(66.1)
36 CC Baja California III	1,020.2	17.4	222.1	780.6	1,040.9	19.9	294.6	726.4	(7.0)
38 CC Norte III (Juárez)	2,269.1	671.1	629.5	968.5	2,779.4	629.8	938.2	1,211.3	25.1
40 CE Sureste I	332.3	0.0	96.2	236.1	190.4	0.0	121.7	68.7	(70.9)
42 CC Noroeste	2,518.3	590.2	1,143.4	784.8	2,558.4	834.6	902.3	821.6	4.7
43 CC Noreste	2,321.3	535.5	440.3	1,345.4	2,266.1	497.8	853.8	914.5	(32.0)
45 CC Topolobampo III	761.4	0.0	0.0	761.4	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, los ingresos al mes de marzo consideran cifras presupuestadas.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	452,763.2	322,969.9	2,091.1	325,061.0	9,151.7	11,606.4	20,758.0	106,944.1	127,702.2
Cierres totales	382,753.1	301,592.4	1,444.0	303,036.4	5,896.5	7,570.7	13,467.2	66,249.5	79,716.7
1 CG Cerro Prieto IV ^{U/}	2,066.1	2,066.1	0.0	2,066.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ^{U/}	5,545.7	5,545.7	0.0	5,545.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ^{U/}	549.2	549.2	0.0	549.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ^{U/}	5,763.2	5,763.2	0.0	5,763.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ^{U/}	1,223.8	1,223.8	0.0	1,223.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^{U/}	6,155.3	6,155.3	0.0	6,155.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ^{U/}	14,020.3	14,020.3	0.0	14,020.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ^{U/}	1,999.8	1,999.8	0.0	1,999.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^{U/}	2,623.6	2,623.6	0.0	2,623.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ^{U/}	2,127.6	2,127.6	0.0	2,127.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^{U/}	3,502.5	3,502.5	0.0	3,502.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ^{U/}	1,012.8	1,012.8	0.0	1,012.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^{U/}	675.0	675.0	0.0	675.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ^{U/}	1,256.6	1,256.6	0.0	1,256.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ^{U/}	1,449.8	1,449.8	0.0	1,449.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ^{U/}	890.6	890.6	0.0	890.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ^{U/}	822.9	822.9	0.0	822.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^{U/}	553.4	553.4	0.0	553.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ^{U/}	564.2	564.2	0.0	564.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ^{U/}	729.4	729.4	0.0	729.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ^{U/}	899.5	899.5	0.0	899.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ^{U/}	486.6	486.6	0.0	486.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ^{U/}	882.4	882.4	0.0	882.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{U/}	2,627.7	2,627.7	0.0	2,627.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{U/}	2,295.6	2,295.6	0.0	2,295.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^{U/}	2,438.0	2,438.0	0.0	2,438.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{U/}	6,673.3	6,673.3	0.0	6,673.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^{U/}	892.3	892.3	0.0	892.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^{U/}	2,633.1	2,633.1	0.0	2,633.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{U/}	5,509.0	5,509.0	0.0	5,509.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ^{U/}	1,285.6	1,285.6	0.0	1,285.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^{U/}	1,551.4	1,551.4	0.0	1,551.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ^{U/}	1,449.5	1,449.5	0.0	1,449.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ^{U/}	809.7	809.7	0.0	809.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^{U/}	171.7	171.7	0.0	171.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ^{U/}	3,462.5	3,462.5	0.0	3,462.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ^{U/}	2,275.7	2,275.7	0.0	2,275.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ^{U/}	1,313.1	1,313.1	0.0	1,313.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ^{U/}	296.0	296.0	0.0	296.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^{U/}	4,944.7	4,944.7	0.0	4,944.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ^{U/}	2,147.3	2,147.3	0.0	2,147.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{U/}	874.7	874.7	0.0	874.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ^{U/}	439.8	439.8	0.0	439.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^{U/}	1,145.5	1,145.5	0.0	1,145.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ^{U/}	427.9	427.9	0.0	427.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^{U/}	895.7	895.7	0.0	895.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ^{U/}	1,119.7	1,119.7	0.0	1,119.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^{U/}	2,536.4	2,536.4	0.0	2,536.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^{U/}	3,048.6	3,048.6	0.0	3,048.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^{U/}	572.3	572.3	0.0	572.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^{U/}	550.2	550.2	0.0	550.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^{U/}	333.3	333.3	0.0	333.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ^{U/}	519.6	519.6	0.0	519.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^{U/}	423.5	423.5	0.0	423.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ^{U/}	275.1	275.1	0.0	275.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{U/}	1,559.2	1,559.2	0.0	1,559.2	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/L
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) * /

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (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 /	605.7	605.7	0.0	605.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto /	2,266.6	2,266.6	0.0	2,266.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC /	1,539.3	1,539.3	0.0	1,539.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	12,676.8	12,642.7	0.0	12,642.7	6.8	6.8	13.6	20.5	34.1
63 CH El Cajón	16,664.9	8,280.3	0.0	8,280.3	559.0	559.0	1,117.9	7,266.6	8,384.5
64 LT Líneas Centro /	133.8	133.8	0.0	133.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón /	1,365.9	1,365.9	0.0	1,365.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V /	1,499.0	1,499.0	0.0	1,499.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II /	408.9	408.9	0.0	408.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,856.2	1,679.5	2.9	1,682.3	11.9	22.3	34.1	139.7	173.8
69 LT 707 Enlace Norte-Sur /	664.0	664.0	0.0	664.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya /	742.0	742.0	0.0	742.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata /	271.4	271.4	0.0	271.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos /	618.0	618.0	0.0	618.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira /	846.6	846.6	0.0	846.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello /	126.9	126.9	0.0	126.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II /	231.0	231.0	0.0	231.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero /	375.2	375.2	0.0	375.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas /	288.0	288.0	0.0	288.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil /	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos /	2,547.0	2,547.0	0.0	2,547.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio /	589.6	589.6	0.0	589.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá /	12.0	12.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán /	18.3	18.3	0.0	18.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) /	270.1	270.1	0.0	270.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) /	983.7	983.7	0.0	983.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad /	268.7	268.7	0.0	268.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta /	230.2	230.2	0.0	230.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca /	646.8	646.8	0.0	646.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango /	347.3	347.3	0.0	347.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México /	115.8	115.8	0.0	115.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte /	154.0	154.0	0.0	154.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores /	69.6	69.6	0.0	69.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte /	896.0	896.0	0.0	896.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro /	1,591.9	1,591.9	0.0	1,591.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular /	557.5	557.5	0.0	557.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte /	385.7	385.7	0.0	385.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste /	133.8	133.8	0.0	133.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,724.6	3,536.9	0.0	3,536.9	11.2	11.2	22.4	165.4	187.7
105 SLT 709 Sistemas Sur /	2,028.6	2,028.6	0.0	2,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC /	1,489.5	1,489.5	0.0	1,489.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II /	1,209.5	1,209.5	0.0	1,209.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I /	685.0	685.0	0.0	685.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula /	105.0	105.0	0.0	105.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) /	629.3	629.3	0.0	629.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 /	273.7	273.7	0.0	273.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 /	716.8	716.8	0.0	716.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 /	610.8	610.8	0.0	610.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 /	883.7	883.7	0.0	883.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 /	412.4	412.4	0.0	412.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste /	216.0	216.0	0.0	216.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte /	105.9	105.9	0.0	105.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío /	1,075.7	1,075.7	0.0	1,075.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano /	1,689.2	1,689.2	0.0	1,689.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas /	1,424.7	1,424.7	0.0	1,424.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine /	1,328.6	1,328.6	0.0	1,328.6	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 – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) *./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (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	1,834.4	1,784.6	0.9	1,785.5	3.4	6.4	9.8	39.1	48.9
132 CE La Venta II ^{1/}	2,182.7	2,110.0	72.8	2,182.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ^{1/}	136.0	136.0	0.0	136.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ^{1/}	179.1	179.1	0.0	179.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ^{1/}	239.4	239.4	0.0	239.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	261.5	214.8	7.5	222.3	7.6	15.1	22.7	16.5	39.2
141 SE 915 Occidental ^{1/}	232.4	232.4	0.0	232.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ^{1/}	833.4	833.4	0.0	833.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ^{1/}	1,610.3	1,610.3	0.0	1,610.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ^{1/}	1,105.8	1,105.8	0.0	1,105.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	24,992.7	9,556.8	356.6	9,913.4	442.0	815.4	1,257.4	13,821.9	15,079.3
147 CCC Baja California ^{1/}	3,485.0	3,485.0	0.0	3,485.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ^{1/}	552.3	552.3	0.0	552.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ^{1/}	895.2	895.2	0.0	895.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	947.9	943.5	0.1	943.5	0.3	0.6	0.9	3.5	4.3
151 SE 1006 Central----Sur	310.0	294.6	0.0	294.6	3.0	3.0	6.0	9.4	15.4
152 SE 1005 Noroeste	1,213.5	1,128.8	11.4	1,140.2	12.3	24.5	36.8	36.5	73.2
156 RM Infiernillo	337.9	334.2	0.1	334.3	0.2	0.5	0.7	2.9	3.6
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,042.4	2,974.9	1.3	2,976.2	4.6	8.7	13.3	53.0	66.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ^{1/}	263.6	263.6	0.0	263.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ^{1/}	89.9	89.9	0.0	89.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ^{1/}	21.7	21.7	0.0	21.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ^{1/}	84.5	84.5	0.0	84.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ^{1/}	37.9	37.9	0.0	37.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^{1/}	312.8	312.8	0.0	312.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	780.6	765.6	0.0	765.6	0.7	1.5	2.2	12.7	15.0
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^{1/}	116.6	116.6	0.0	116.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,212.9	1,193.4	0.4	1,193.8	1.3	2.5	3.8	15.3	19.2
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,882.2	2,305.7	96.1	2,401.8	96.1	192.1	288.2	192.1	480.4
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^{1/}	655.1	655.1	0.0	655.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,596.9	1,285.2	5.4	1,290.6	20.9	39.5	60.4	245.9	306.3
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	719.5	673.4	0.0	673.4	9.2	9.2	18.4	27.7	46.1
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.7	23.6	0.0	23.6	0.1	0.1	0.2	0.9	1.1
181 RM CN Laguna Verde	12,887.4	8,664.7	273.1	8,937.8	273.1	546.1	819.2	3,130.5	3,949.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^{1/}	638.8	638.8	0.0	638.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^{1/}	115.1	115.1	0.0	115.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	463.9	442.3	0.0	442.3	1.1	2.2	3.2	18.3	21.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	320.8	262.1	1.1	263.2	4.0	7.6	11.6	46.1	57.6
190 SE 1120 Noroeste	985.3	816.7	0.8	817.4	11.7	14.9	26.6	141.3	167.9
191 SE 1121 Baja California	109.4	97.5	2.0	99.5	2.0	4.0	6.0	4.0	9.9
192 SE 1122 Golfo Norte	772.9	723.2	1.7	725.0	3.7	7.4	11.1	36.9	47.9
193 SE 1123 Norte ^{1/}	76.1	76.1	0.0	76.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	784.1	752.3	0.4	752.7	2.0	3.8	5.7	25.7	31.4
195 SE 1125 Distribución	1,934.5	1,784.4	2.4	1,786.7	9.8	18.7	28.5	119.2	147.7
197 SE 1127 Sureste	318.2	286.0	0.6	286.6	2.2	4.1	6.3	25.3	31.6
198 SE 1128 Centro Sur	401.4	351.5	0.3	351.8	8.2	9.0	17.2	32.4	49.7
199 SE 1129 Compensación redes	309.9	278.6	3.4	282.0	4.0	8.0	12.0	15.9	27.9
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,395.5	1,235.9	1.0	1,236.9	24.8	28.0	52.8	105.8	158.6
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,768.2	1,283.6	9.0	1,292.6	33.0	62.4	95.3	380.2	475.5
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,620.6	2,315.0	0.0	2,315.0	40.7	47.6	88.3	217.3	305.6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	737.2	682.8	9.1	691.9	9.1	18.1	27.2	18.1	45.3
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,129.0	2,089.7	0.7	2,090.4	2.7	5.0	7.7	30.8	38.5

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) ^{*-/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (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	2,329.4	2,263.6	1.2	2,264.8	4.5	8.5	12.9	51.7	64.6
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ^{U/}	842.5	842.5	0.0	842.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	958.5	921.6	2.0	923.6	3.4	6.6	10.0	24.9	34.9
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	187.8	150.2	6.3	156.5	6.3	12.5	18.8	12.5	31.3
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,763.4	2,662.4	1.9	2,664.2	6.9	13.0	19.9	79.3	99.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,646.6	3,443.6	2.6	3,446.3	13.2	24.7	38.0	162.4	200.3
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo ^{U/}	733.7	733.7	0.0	733.7	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
213	SE 1211 Noreste - Central	1,214.6	718.9	0.6	719.4	64.0	66.0	129.9	365.2	495.1
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,241.8	943.0	0.5	943.6	30.2	40.1	70.3	228.0	298.3
216	RM CCC Poza Rica	3,010.3	1,761.6	0.0	1,761.6	274.5	275.3	549.8	698.9	1,248.7
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,172.0	1,846.9	6.2	1,853.1	122.9	143.2	266.2	1,052.7	1,318.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	783.1	774.4	0.2	774.6	0.6	1.1	1.7	6.8	8.5
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	850.6	658.1	3.6	661.7	13.1	24.8	37.9	151.1	188.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,979.3	15,163.4	31.4	15,194.8	1,235.6	916.5	2,152.1	3,632.5	5,784.5
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II ^{U/}	86.6	86.6	0.0	86.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III ^{U/}	24.8	24.8	0.0	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	505.7	278.1	0.0	278.1	50.6	50.6	101.1	126.4	227.5
227	CG Los Humeros II	2,120.6	1,988.9	0.0	1,988.9	6.6	13.2	19.8	112.0	131.7
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	390.0	364.1	0.0	364.1	1.4	2.6	4.0	21.9	25.9
229	CT TG Baja California II	2,076.7	1,590.2	7.6	1,597.7	31.7	60.3	92.0	387.0	479.0
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128.3	116.7	0.2	116.9	0.8	1.5	2.3	9.1	11.4
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	171.5	156.0	0.3	156.2	1.1	2.0	3.1	12.2	15.2
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	715.9	112.7	1.6	114.3	25.8	31.1	56.9	544.7	601.6
235	CCI Baja California Sur IV	1,956.6	1,067.8	16.5	1,084.3	60.5	114.4	174.9	697.5	872.4
236	CCI Baja California Sur III	1,837.5	1,720.4	0.0	1,720.4	23.4	23.4	46.8	70.2	117.1
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	230.6	131.5	0.0	131.5	19.6	23.1	42.7	56.4	99.1
242	SE 1323 Distribución SUR	485.0	308.3	6.5	314.8	0.1	6.7	6.8	163.4	170.2
243	SE 1322 Distribución Centro	1,701.6	1,177.9	0.0	1,177.9	87.1	96.6	183.7	340.0	523.6
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,366.7	1,050.4	3.6	1,054.0	35.7	49.3	85.0	227.6	312.6
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	378.8	307.9	1.0	308.9	7.0	10.3	17.3	52.6	69.9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,242.0	1,098.5	1.9	1,100.4	13.5	20.3	33.8	107.8	141.6
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	896.0	833.7	1.2	834.8	4.2	8.0	12.3	48.9	61.1
251	SE 1421 Distribución Sur	513.0	327.9	0.7	328.6	12.6	17.2	29.7	154.6	184.3
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte ^{U/}	158.3	158.3	0.0	158.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	659.7	365.2	3.3	368.5	46.3	52.4	98.7	192.5	291.2
259	SE 1521 Distribución Sur	669.7	288.1	3.7	291.8	27.8	34.7	62.5	315.3	377.9
260	SE 1520 Distribución Norte	209.8	37.5	0.0	37.5	6.9	7.0	13.9	158.4	172.3
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,871.4	4,957.3	23.1	4,980.4	187.9	344.3	532.2	2,358.7	2,891.0
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	752.5	576.2	2.8	579.0	14.1	23.7	37.8	135.7	173.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	476.8	368.0	0.0	368.0	5.4	10.9	16.3	92.5	108.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.6	44.5	0.0	44.5	0.7	1.3	2.0	11.2	13.2
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	900.8	321.7	4.4	326.1	42.4	57.7	100.1	474.7	574.7
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,395.6	1,074.2	0.0	1,074.2	16.1	32.1	48.2	273.2	321.4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	415.6	103.9	20.8	124.7	20.8	41.6	62.3	228.6	290.9
286	CCI Baja California Sur V	2,137.4	1,175.6	0.0	1,175.6	213.7	213.7	427.5	534.4	961.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
288 SLT 1722 Distribución Sur	503.3	166.0	11.3	177.3	30.4	41.7	72.1	253.9	326.0
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,226.1	421.3	0.0	421.3	57.1	84.3	141.3	663.5	804.8
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,402.7	1,086.0	0.0	1,086.0	15.8	31.7	47.5	269.2	316.7
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	1,045.1	813.6	0.7	814.3	13.6	25.1	38.7	192.1	230.8
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	401.1	297.9	0.6	298.4	5.7	11.2	16.9	85.7	102.6
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	514.1	128.5	25.7	154.2	25.7	51.4	77.1	282.8	359.9
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	161.3	124.7	0.0	124.7	1.8	3.7	5.5	31.2	36.6
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,415.3	560.0	0.0	560.0	100.1	100.7	200.8	654.5	855.3
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,585.4	523.3	2.9	526.3	90.6	112.0	202.6	856.5	1,059.1
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,036.7	590.8	0.0	590.8	98.7	105.8	204.5	241.4	445.9
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	970.0	145.0	30.1	175.1	17.4	54.1	71.4	723.5	794.9
312 3I2 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	529.2	122.2	15.4	137.6	13.6	36.0	49.6	342.0	391.6
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,914.5	269.8	1.8	271.6	65.1	70.1	135.2	1,507.7	1,642.9
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	357.2	115.3	0.0	115.3	17.2	24.3	41.6	200.3	241.9
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,342.2	498.3	0.0	498.3	87.4	94.5	181.9	661.9	843.8
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	300.8	171.3	0.0	171.3	31.1	31.1	62.3	67.2	129.5
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	900.8	450.4	0.0	450.4	45.0	90.1	135.1	315.3	450.4
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,210.9	383.4	0.4	383.7	61.2	76.4	137.6	689.6	827.2
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,850.8	1,929.4	68.3	1,997.7	349.8	419.8	769.6	6,083.5	6,853.1
327 CG Los Azufres III Fase II	1,049.4	0.0	0.8	0.8	0.0	1.6	1.6	1,047.0	1,048.6
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90.6	9.2	3.0	12.2	0.1	3.1	3.1	75.3	78.4
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,276.4	207.2	27.1	234.2	45.7	79.7	125.4	916.9	1,042.2
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,929.6	1,859.7	189.7	2,049.3	357.1	579.4	936.4	7,943.8	8,880.2
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	116.2	7.7	0.0	7.7	3.8	3.9	7.7	100.8	108.5
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,507.4	151.2	49.9	201.0	1.1	51.8	52.9	1,253.5	1,306.4
Cierres Parciales	70,010.1	21,377.5	647.1	22,024.6	3,255.1	4,035.7	7,290.8	40,694.7	47,985.5
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,390.8	3,023.0	6.6	3,029.6	582.7	604.2	1,186.9	5,174.4	6,361.3
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,571.5	3,370.7	3.5	3,374.2	17.3	26.3	43.6	153.7	197.3
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,057.0	829.5	3.8	833.4	21.8	29.0	50.8	172.9	223.7
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,212.3	1,981.0	0.4	1,981.4	20.1	39.2	59.3	171.6	230.9
245 SE 1320 Distribución Noroeste	800.6	645.1	0.6	645.7	16.3	27.9	44.3	110.7	154.9
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	887.9	574.3	3.5	577.8	25.3	41.4	66.8	243.4	310.2
264 CC Centro	12,088.6	4,015.4	16.3	4,031.7	907.3	943.4	1,850.8	6,206.1	8,056.9
266 SLT 1603 Subestación Lago	630.1	138.3	28.4	166.8	26.5	55.0	81.5	381.9	463.4
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,048.8	1,131.4	11.2	1,142.6	92.5	116.5	209.0	697.2	906.2
278 RM CT José López Portillo	4,278.8	624.0	124.8	748.8	89.1	213.9	303.1	3,226.9	3,530.0
280 SLT 1721 Distribución Norte	493.7	160.5	4.5	165.1	27.7	32.8	60.4	268.2	328.7
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,725.0	391.0	43.9	434.9	77.9	144.9	222.8	1,067.4	1,290.1
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	319.3	48.3	8.5	56.8	6.6	15.0	21.6	240.9	262.5
284 CG Los Humeros III	859.6	407.2	0.0	407.2	90.5	90.5	181.0	271.4	452.4
296 CC Empalme I	9,702.4	1,899.4	248.3	2,147.7	512.6	760.9	1,273.6	6,281.1	7,554.6
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,893.2	306.2	2.0	308.2	78.2	84.9	163.1	1,421.9	1,585.0
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	689.2	119.7	0.0	119.7	33.7	38.1	71.7	497.7	569.4
311 RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	6,442.2	720.5	46.3	766.8	274.5	320.8	595.3	5,080.1	5,675.4
313 CC Empalme II	7,989.8	532.7	0.0	532.7	266.3	266.3	532.7	6,924.5	7,457.1
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	627.9	127.7	16.4	144.1	26.1	43.6	69.7	414.1	483.8

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2021 (2)	En 2022 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,508.6	235.7	55.4	291.1	46.8	102.3	149.1	1,068.4	1,217.5
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	646.4	83.8	17.8	101.6	15.2	33.0	48.2	496.6	544.8
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	146.2	12.0	4.9	16.8	0.0	5.8	5.8	123.6	129.4

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.9942 pesos correspondiente al cierre de marzo de 2022.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
Total	805,443.5	803,453.8	-0.2	704,709.2	386,803.7	48.1	49,764.8	337,038.9
Inversión directa	535,992.7	534,003.0	-0.4	487,877.1	169,971.6	31.8	42,269.4	127,702.2
1 CG Cerro Prieto IV	2,066.1	2,066.1	0.0	2,066.1	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,545.7	5,545.7	0.0	5,545.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	549.2	549.2	0.0	549.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,619.8	6,619.8	0.0	6,619.8	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,225.1	1,225.1	0.0	1,225.1	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,155.3	6,155.3	0.0	6,155.3	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	14,020.3	14,020.3	0.0	14,020.3	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,999.8	1,999.8	0.0	1,999.8	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,652.6	2,652.6	0.0	2,652.6	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,127.6	2,127.6	0.0	2,127.6	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,502.5	3,502.5	0.0	3,502.5	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,012.8	1,012.8	0.0	1,012.8	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	675.0	675.0	0.0	675.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,256.6	1,256.6	0.0	1,256.6	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,449.8	1,449.8	0.0	1,449.8	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	890.6	890.6	0.0	890.6	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	822.9	822.9	0.0	822.9	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	553.4	553.4	0.0	553.4	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	564.2	564.2	0.0	564.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	729.4	729.4	0.0	729.4	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	899.5	899.5	0.0	899.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	486.6	486.6	0.0	486.6	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	882.4	882.4	0.0	882.4	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,627.7	2,627.7	0.0	2,627.7	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,295.6	2,295.6	0.0	2,295.6	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,438.0	2,438.0	0.0	2,438.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,673.3	6,673.3	0.0	6,673.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	892.3	892.3	0.0	892.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,633.1	2,633.1	0.0	2,633.1	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,509.0	5,509.0	0.0	5,509.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,285.6	1,285.6	0.0	1,285.6	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,551.4	1,551.4	0.0	1,551.4	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,449.5	1,449.5	0.0	1,449.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	809.7	809.7	0.0	809.7	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	171.7	171.7	0.0	171.7	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,462.5	3,462.5	0.0	3,462.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,275.7	2,275.7	0.0	2,275.7	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,313.1	1,313.1	0.0	1,313.1	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	296.0	296.0	0.0	296.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,944.7	4,944.7	0.0	4,944.7	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,147.3	2,147.3	0.0	2,147.3	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	874.7	874.7	0.0	874.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	439.8	439.8	0.0	439.8	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,145.5	1,145.5	0.0	1,145.5	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	427.9	427.9	0.0	427.9	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	895.7	895.7	0.0	895.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,119.7	1,119.7	0.0	1,119.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,536.4	2,536.4	0.0	2,536.4	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,048.6	3,048.6	0.0	3,048.6	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	572.3	572.3	0.0	572.3	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	550.2	550.2	0.0	550.2	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	333.3	333.3	0.0	333.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	519.6	519.6	0.0	519.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	423.5	423.5	0.0	423.5	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2022	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	275.1	275.1	0.0	275.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	1,559.2	1,559.2	0.0	1,559.2	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	605.7	605.7	0.0	605.7	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,266.6	2,266.6	0.0	2,264.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,539.3	1,539.3	0.0	1,539.3	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,676.8	12,676.8	0.0	12,676.8	34.1	0.3	0.0	34.1
63	CH	El Cajón	16,664.9	16,664.9	0.0	16,664.9	8,384.5	50.3	0.0	8,384.5
64	LT	Líneas Centro	133.8	133.8	0.0	133.8	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,365.9	1,365.9	0.0	1,365.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,499.0	1,499.0	0.0	1,499.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	408.9	408.9	0.0	408.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,856.2	1,856.2	0.0	1,856.2	173.8	9.4	0.0	173.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	664.0	664.0	0.0	664.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	742.0	742.0	0.0	742.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	271.4	271.4	0.0	271.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	618.0	618.0	0.0	618.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	846.6	846.6	0.0	846.6	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	126.9	126.9	0.0	126.9	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	231.0	231.0	0.0	231.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	375.2	375.2	0.0	375.2	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	288.0	288.0	0.0	288.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,547.0	2,547.0	0.0	2,547.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	589.6	589.6	0.0	589.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.0	12.0	0.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.3	18.3	0.0	18.3	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	270.1	270.1	0.0	270.1	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	983.7	983.7	0.0	983.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	268.7	268.7	0.0	268.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	230.2	230.2	0.0	230.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	646.8	646.8	0.0	646.8	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	347.3	347.3	0.0	347.3	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	115.8	115.8	0.0	115.8	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	154.0	154.0	0.0	154.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	69.6	69.6	0.0	69.6	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	896.0	896.0	0.0	896.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,591.9	1,591.9	0.0	1,591.9	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	557.5	557.5	0.0	557.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	385.7	385.7	0.0	385.7	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	133.8	133.8	0.0	133.8	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,724.6	3,724.6	0.0	3,724.6	187.7	5.0	0.0	187.7
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,028.6	2,028.6	0.0	2,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,489.5	1,489.5	0.0	1,489.5	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,209.5	1,209.5	0.0	1,209.5	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	685.0	685.0	0.0	685.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	105.0	105.0	0.0	105.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	629.3	629.3	0.0	629.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	273.7	273.7	0.0	273.7	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	716.8	716.8	0.0	716.8	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	610.8	610.8	0.0	610.8	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	883.7	883.7	0.0	883.7	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	412.4	412.4	0.0	412.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	216.0	216.0	0.0	216.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	105.9	105.9	0.0	105.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo			Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
124	SE	813 División Bajío	1,075.7	1,075.7	0.0	1,075.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,689.2	1,689.2	0.0	1,689.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,424.7	1,424.7	0.0	1,424.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,328.6	1,328.6	0.0	1,328.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,834.4	1,834.4	0.0	1,834.4	48.9	2.7	0.0	48.9
132	CE	La Venta II	2,182.7	2,182.7	0.0	2,182.7	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	136.0	136.0	0.0	136.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	179.1	179.1	0.0	179.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	239.4	239.4	0.0	239.4	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	261.5	261.5	0.0	261.5	39.2	15.0	0.0	39.2
141	SE	915 Occidental	232.4	232.4	0.0	232.4	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacifico	833.4	833.4	0.0	833.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,610.3	1,610.3	0.0	1,610.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,105.8	1,105.8	0.0	1,105.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	24,992.8	24,992.8	0.0	24,992.7	15,079.3	60.3	0.0	15,079.3
147	CCC	Baja California	3,485.0	3,485.0	0.0	3,485.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	552.3	552.3	0.0	552.3	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	895.2	895.2	0.0	895.2	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	947.9	947.9	0.0	947.9	4.3	0.5	0.0	4.3
151	SE	1006 Central----Sur	310.0	310.0	0.0	310.0	15.4	5.0	0.0	15.4
152	SE	1005 Noroeste	1,213.5	1,213.5	0.0	1,213.5	73.2	6.0	0.0	73.2
156	RM	Infiernillo	337.9	337.9	0.0	337.9	3.6	1.1	0.0	3.6
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,042.4	3,042.4	0.0	3,042.4	66.2	2.2	0.0	66.2
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	263.6	263.6	0.0	263.6	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89.9	89.9	0.0	89.9	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.7	21.7	0.0	21.7	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	84.5	84.5	0.0	84.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	37.9	37.9	0.0	37.9	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	312.8	312.8	0.0	312.8	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	780.6	780.6	0.0	780.6	15.0	1.9	0.0	15.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	116.6	116.6	0.0	116.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,212.9	1,212.9	0.0	1,212.9	19.2	1.6	0.0	19.2
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,882.2	2,882.2	0.0	2,882.2	480.4	16.7	0.0	480.4
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	655.1	655.1	0.0	655.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,596.9	1,596.9	0.0	1,596.9	306.3	19.2	0.0	306.3
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,416.7	11,416.7	0.0	9,390.8	6,361.3	55.7	0.0	6,361.3
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	719.5	719.5	0.0	719.5	46.1	6.4	0.0	46.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.7	24.7	0.0	24.7	1.1	4.4	0.0	1.1
181	RM	CN Laguna Verde	12,887.4	12,887.4	0.0	12,887.4	3,949.7	30.6	0.0	3,949.7
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	638.8	638.8	0.0	638.8	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	115.1	115.1	0.0	115.1	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	463.9	463.9	0.0	463.9	21.6	4.6	0.0	21.6
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,885.3	4,885.3	0.0	4,053.7	894.1	18.3	696.8	197.3
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	320.8	320.8	0.0	320.8	57.6	18.0	0.0	57.6
190	SE	1120 Noroeste	985.3	985.3	0.0	985.3	167.9	17.0	0.0	167.9
191	SE	1121 Baja California	109.4	109.4	0.0	109.4	9.9	9.1	0.0	9.9
192	SE	1122 Golfo Norte	772.9	772.9	0.0	772.9	47.9	6.2	0.0	47.9
193	SE	1123 Norte	76.1	76.1	0.0	76.1	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	784.1	784.1	0.0	784.1	31.4	4.0	0.0	31.4
195	SE	1125 Distribución	1,934.5	1,934.5	0.0	1,934.5	147.7	7.6	0.0	147.7
197	SE	1127 Sureste	318.2	318.2	0.0	318.2	31.6	9.9	0.0	31.6
198	SE	1128 Centro Sur	401.4	401.4	0.0	401.4	49.7	12.4	0.0	49.7
199	SE	1129 Compensación redes	309.9	309.9	0.0	309.9	27.9	9.0	0.0	27.9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,395.5	1,395.5	0.0	1,395.5	158.6	11.4	0.0	158.6

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 – marzo 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,768.2	1,768.2	0.0	1,768.2	475.5	26.9	0.0	475.5
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,620.6	2,620.6	0.0	2,620.6	305.6	11.7	0.0	305.6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	737.2	737.2	0.0	737.2	45.3	6.1	0.0	45.3
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,129.0	2,129.0	0.0	2,129.0	38.5	1.8	0.0	38.5
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,329.4	2,329.4	0.0	2,329.4	64.6	2.8	0.0	64.6
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	842.5	842.5	0.0	842.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	958.5	958.5	0.0	958.5	34.9	3.6	0.0	34.9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	187.8	187.8	0.0	187.8	31.3	16.7	0.0	31.3
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,659.0	2,659.0	0.0	1,280.7	1,280.7	48.2	1,057.0	223.7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,763.4	2,763.4	0.0	2,763.4	99.2	3.6	0.0	99.2
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,646.6	3,646.6	0.0	3,646.6	200.3	5.5	0.0	200.3
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	685.5	685.5	0.0	733.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,214.6	1,214.6	0.0	1,214.6	495.1	40.8	0.0	495.1
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,820.0	4,820.0	0.0	2,443.3	2,443.3	50.7	2,212.3	230.9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,241.8	1,241.8	0.0	1,241.8	298.3	24.0	0.0	298.3
216	RM	CCC Poza Rica	3,010.3	3,010.3	0.0	3,010.3	1,248.7	41.5	0.0	1,248.7
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,172.0	3,172.0	0.0	3,172.0	1,318.9	41.6	0.0	1,318.9
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	783.1	783.1	0.0	783.1	8.5	1.1	0.0	8.5
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	850.6	850.6	0.0	850.6	188.9	22.2	0.0	188.9
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,979.3	20,979.3	0.0	20,979.3	5,784.5	27.6	0.0	5,784.5
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86.6	86.6	0.0	86.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.8	24.8	0.0	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	505.7	505.7	0.0	505.7	227.5	45.0	0.0	227.5
227	CG	Los Humeros II	2,120.6	2,120.6	0.0	2,120.6	131.7	6.2	0.0	131.7
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	390.0	390.0	0.0	390.0	25.9	6.6	0.0	25.9
229	CT	TG Baja California II	2,076.7	2,076.7	0.0	2,076.7	479.0	23.1	0.0	479.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128.3	128.3	0.0	128.3	11.4	8.9	0.0	11.4
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	171.5	171.5	0.0	171.5	15.2	8.9	0.0	15.2
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	715.9	715.9	0.0	715.9	601.6	84.0	0.0	601.6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,956.6	1,956.6	0.0	1,956.6	872.4	44.6	0.0	872.4
236	CCI	Baja California Sur III	1,837.5	1,837.5	0.0	1,837.5	117.1	6.4	0.0	117.1
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	230.6	230.6	0.0	230.6	99.1	43.0	0.0	99.1
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	485.0	485.0	0.0	485.0	170.2	35.1	0.0	170.2
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,701.6	1,701.6	0.0	1,701.6	523.6	30.8	0.0	523.6
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,366.7	1,366.7	0.0	1,366.7	312.6	22.9	0.0	312.6
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,867.1	1,867.1	0.0	955.6	955.6	51.2	800.6	154.9
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	378.8	378.8	0.0	378.8	69.9	18.5	0.0	69.9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,242.0	1,242.0	0.0	1,242.0	141.6	11.4	0.0	141.6
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,147.5	1,147.5	0.0	630.8	310.2	27.0	0.0	310.2
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	896.0	896.0	0.0	896.0	61.1	6.8	0.0	61.1
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	513.0	513.0	0.0	513.0	184.3	35.9	0.0	184.3
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	158.3	158.3	0.0	158.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	659.7	659.7	0.0	659.7	291.2	44.1	0.0	291.2
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,610.6	8,610.6	0.0	7,597.8	7,597.8	88.2	7,597.8	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	669.7	669.7	0.0	669.7	377.9	56.4	0.0	377.9

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022) */

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2021	PEF 2022	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)					
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	209.8	209.8	0.0	209.8	172.3	82.1	0.0	172.3
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,102.3	10,102.3	0.0	7,871.4	2,891.0	28.6	0.0	2,891.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	752.5	752.5	0.0	752.5	173.5	23.1	0.0	173.5
264	CC	Centro	14,717.8	14,591.9	-0.9	12,088.6	8,056.9	55.2	0.0	8,056.9
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,554.5	3,554.5	0.0	1,823.4	1,822.9	51.3	1,359.6	463.4
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	476.8	476.8	0.0	476.8	108.9	22.8	0.0	108.9
268	CCI	Guerrero Negro IV	412.6	412.6	0.0	412.5	412.5	100.0	412.5	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57.6	57.6	0.0	57.6	13.2	22.9	0.0	13.2
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,063.4	900.8	-56.3	900.8	574.7	63.8	0.0	574.7
274	SE	1620 Distribución Valle de México	4,309.4	4,309.4	0.0	2,913.4	2,913.4	67.6	2,007.2	906.2
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,395.6	1,395.6	0.0	1,395.6	321.4	23.0	0.0	321.4
278	RM	CT José López Portillo	4,848.4	4,848.4	0.0	4,847.6	4,847.6	100.0	1,317.6	3,530.0
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,031.9	2,031.9	0.0	799.1	799.1	39.3	470.5	328.7
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,880.4	1,880.4	0.0	1,725.0	1,470.7	78.2	180.6	1,290.1
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,199.7	1,199.7	0.0	581.8	581.8	48.5	319.3	262.5
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	415.6	415.6	0.0	415.6	290.9	70.0	0.0	290.9
284	CG	Los Humeros III	2,597.5	2,597.5	0.0	859.6	452.4	17.4	0.0	452.4
286	CCI	Baja California Sur V	2,137.4	2,137.4	0.0	2,137.4	961.8	45.0	0.0	961.8
288	SLT	1722 Distribución Sur	503.3	503.3	0.0	503.3	326.0	64.8	0.0	326.0
289	CH	Chicoasén II	8,905.8	8,278.3	-7.0	7,726.2	7,726.2	93.3	7,726.2	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,226.1	1,226.1	0.0	1,226.1	804.8	65.6	0.0	804.8
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,402.7	1,402.7	0.0	1,402.7	316.7	22.6	0.0	316.7
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,045.1	1,045.1	0.0	1,045.1	230.8	22.1	0.0	230.8
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	401.1	401.1	0.0	401.1	102.6	25.6	0.0	102.6
296	CC	Empalme I	14,491.3	14,451.3	-0.3	9,702.4	7,554.6	52.3	0.0	7,554.6
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,876.6	2,876.6	0.0	1,893.2	1,585.0	55.1	0.0	1,585.0
298	CC	Valle de México II	13,971.0	13,971.0	0.0	8,503.8	8,503.8	60.9	8,503.8	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	514.1	514.1	0.0	514.1	359.9	70.0	0.0	359.9
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,393.0	3,393.0	0.0	2,535.9	2,535.9	74.7	2,535.9	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	161.3	161.3	0.0	161.3	36.6	22.7	0.0	36.6
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,415.3	1,415.3	0.0	1,415.3	855.3	60.4	0.0	855.3
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,585.4	1,585.4	0.0	1,585.4	1,059.1	66.8	0.0	1,059.1
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,036.7	1,036.7	0.0	1,036.7	445.9	43.0	0.0	445.9
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	970.0	970.0	0.0	970.0	794.9	81.9	0.0	794.9
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,339.8	2,339.8	0.0	1,258.6	1,258.6	53.8	689.2	569.4
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,067.1	7,033.4	-0.5	7,032.5	7,032.5	100.0	1,357.2	5,675.4
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	529.2	529.2	0.0	529.2	391.6	74.0	0.0	391.6
313	CC	Empalme II	14,501.2	14,501.2	0.0	7,989.8	7,457.1	51.4	0.0	7,457.1
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,914.5	1,914.5	0.0	1,914.5	1,642.9	85.8	0.0	1,642.9
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	357.2	357.2	0.0	357.2	241.9	67.7	0.0	241.9
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,342.2	1,342.2	0.0	1,342.2	843.8	62.9	0.0	843.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	300.8	300.8	0.0	300.8	129.5	43.1	0.0	129.5
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	900.8	900.8	0.0	900.8	450.4	50.0	0.0	450.4
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,210.9	1,210.9	0.0	1,210.9	827.2	68.3	0.0	827.2
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,174.3	1,174.3	0.0	1,093.0	1,093.0	93.1	609.2	483.8
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,850.8	8,850.8	0.0	8,850.8	6,853.1	77.4	0.0	6,853.1
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,260.8	1,260.8	0.0	1,049.4	1,048.6	83.2	0.0	1,048.6
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90.6	90.6	0.0	90.6	78.4	86.5	0.0	78.4

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo			Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2021	PEF 2022	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2022	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,276.4	1,276.4	0.0	1,276.4	1,042.2	81.6	0.0	1,042.2
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,906.1	2,906.1	0.0	2,556.5	2,556.5	88.0	1,339.0	1,217.5
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,330.8	3,330.8	0.0	1,191.2	1,191.2	35.8	646.4	544.8
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,929.6	10,929.6	0.0	10,929.6	8,880.2	81.2	0.0	8,880.2
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	221.1	221.1	0.0	219.6	219.6	99.4	111.1	108.5
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,659.6	1,659.6	0.0	248.9	248.9	15.0	119.5	129.4
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,623.7	2,623.7	0.0	1,507.4	1,506.7	57.4	200.3	1,306.4
Inversión condicionada			269,450.8	269,450.8	0.0	216,832.0	216,832.0	80.5	7,495.4	209,336.7
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,208.3	7,208.3	0.0	7,208.3	7,208.3	100.0	0.0	7,208.3
2	CC	Altamira II	5,155.3	5,155.3	0.0	5,155.3	5,155.3	100.0	0.0	5,155.3
3	CC	Bajío	7,341.7	7,341.7	0.0	7,341.7	7,341.7	100.0	0.0	7,341.7
4	CC	Campeche	2,993.5	2,993.5	0.0	2,993.5	2,993.5	100.0	0.0	2,993.5
5	CC	Hermosillo	3,502.8	3,502.8	0.0	3,476.6	3,476.6	99.3	0.0	3,476.6
6	CT	Mérida III	4,083.3	4,083.3	0.0	4,083.3	4,083.3	100.0	0.0	4,083.3
7	CC	Monterrey III	5,173.7	5,173.7	0.0	5,173.7	5,173.7	100.0	0.0	5,173.7
8	CC	Naco - Nogales	3,229.5	3,229.5	0.0	3,229.5	3,229.5	100.0	0.0	3,229.5
9	CC	Río Bravo II	4,757.6	4,757.6	0.0	4,757.6	4,757.6	100.0	0.0	4,757.6
10	CC	Mexicali	7,100.9	7,100.9	0.0	7,100.9	7,100.9	100.0	0.0	7,100.9
11	CC	Saltillo	3,420.2	3,420.2	0.0	3,420.2	3,420.2	100.0	0.0	3,420.2
12	CC	Tuxpan II	6,073.2	6,073.2	0.0	6,073.2	6,073.2	100.0	0.0	6,073.2
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,059.3	6,059.3	0.0	6,059.3	6,059.3	100.0	0.0	6,059.3
15	CC	Altamira III y IV	10,785.7	10,785.7	0.0	10,785.7	10,785.7	100.0	0.0	10,785.7
16	CC	Chihuahua III	3,397.7	3,397.7	0.0	3,397.7	3,397.7	100.0	0.0	3,397.7
17	CC	La Laguna II	6,785.1	6,785.1	0.0	6,785.1	6,785.1	100.0	0.0	6,785.1
18	CC	Río Bravo III	5,336.6	5,336.6	0.0	5,336.6	5,336.6	100.0	0.0	5,336.6
19	CC	Tuxpan III y IV	11,604.8	11,604.8	0.0	11,565.8	11,565.8	99.7	0.0	11,565.8
20	CC	Altamira V	11,427.6	11,427.6	0.0	11,427.6	11,427.6	100.0	0.0	11,427.6
21	CC	Tamazunchale	9,658.0	9,658.0	0.0	9,658.0	9,658.0	100.0	0.0	9,658.0
24	CC	Río Bravo IV	5,345.6	5,345.6	0.0	5,345.6	5,345.6	100.0	0.0	5,345.6
25	CC	Tuxpan V	5,897.4	5,897.4	0.0	5,836.4	5,836.4	99.0	0.0	5,836.4
26	CC	Valladolid III	5,313.3	5,313.3	0.0	5,313.3	5,313.3	100.0	0.0	5,313.3
28	CCC	Norte II	9,406.0	9,406.0	0.0	9,406.0	9,406.0	100.0	0.0	9,406.0
29	CCC	Norte	9,628.9	9,628.9	0.0	9,628.9	9,628.9	100.0	0.0	9,628.9
31	CE	La Venta III	3,201.3	3,201.3	0.0	3,201.3	3,201.3	100.0	0.0	3,201.3
33	CE	Oaxaca I	3,232.2	3,232.2	0.0	3,232.2	3,232.2	100.0	0.0	3,232.2
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,063.1	10,063.1	0.0	10,063.1	10,063.1	100.0	0.0	10,063.1
36	CC	Baja California III	5,271.0	5,271.0	0.0	4,310.7	4,310.7	81.8	0.0	4,310.7
38	CC	Norte III (Juárez)	20,570.6	20,570.6	0.0	11,244.1	11,244.1	54.7	0.0	11,244.1
40	CE	Sureste I	11,253.8	11,253.8	0.0	3,130.2	3,130.2	27.8	0.0	3,130.2
42	CC	Noroeste	13,108.5	13,108.5	0.0	6,687.9	6,687.9	51.0	0.0	6,687.9
43	CC	Noreste	29,450.4	29,450.4	0.0	6,907.2	6,907.2	23.5	0.0	6,907.2
45	CC	Topolobampo III	12,613.8	12,613.8	0.0	7,495.4	7,495.4	59.4	7,495.4	0.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.9942 pesos correspondiente cierre de marzo de 2022.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1/ 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	1,750,851.6	1,750,851.6	1,750,851.6					
Autorizados en 1997	76,347.9	76,347.9	76,347.9					
1 CG Cerro Prieto IV	3,421.9	3,421.9	3,421.9	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	15,012.2	15,012.2	15,012.2	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	743.1	743.1	743.1	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	9,150.3	9,150.3	9,150.3	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,230.6	1,230.6	1,230.6	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,117.1	9,117.1	9,117.1	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,195.3	8,195.3	8,195.3	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,245.1	5,245.1	5,245.1	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,500.7	5,500.7	5,500.7	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,592.6	3,592.6	3,592.6	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,822.0	3,822.0	3,822.0	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,929.0	3,929.0	3,929.0	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,512.4	2,512.4	2,512.4	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,080.2	2,080.2	2,080.2	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,795.2	2,795.2	2,795.2	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	10,225.1	10,225.1	10,225.1					
17 LT 301 Centro	1,418.5	1,418.5	1,418.5	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,318.5	1,318.5	1,318.5	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,140.3	1,140.3	1,140.3	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,082.1	1,082.1	1,082.1	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,624.5	1,624.5	1,624.5	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,279.9	1,279.9	1,279.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	858.6	858.6	858.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,502.7	1,502.7	1,502.7	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	71,045.8	71,045.8	71,045.8					
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	6,497.3	6,497.3	6,497.3	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,307.2	26,307.2	26,307.2	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,767.6	7,767.6	7,767.6	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,688.8	10,688.8	10,688.8	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,660.3	1,660.3	1,660.3	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,702.5	3,702.5	3,702.5	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,902.4	2,902.4	2,902.4	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,510.8	1,510.8	1,510.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,905.5	1,905.5	1,905.5	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	615.6	615.6	615.6	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,346.3	1,346.3	1,346.3	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,008.8	2,008.8	2,008.8	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,132.8	4,132.8	4,132.8	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	43,447.2	43,447.2	43,447.2					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	17,768.9	17,768.9	17,768.9	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,044.8	2,044.8	2,044.8	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	763.1	763.1	763.1	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	7,887.8	7,887.8	7,887.8	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,646.8	5,646.8	5,646.8	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,053.7	4,053.7	4,053.7	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	687.8	687.8	687.8	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,133.7	2,133.7	2,133.7	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	624.9	624.9	624.9	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,835.6	1,835.6	1,835.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	21,983.9	21,983.9	21,983.9					
48 CCI Baja California Sur I	1,101.4	1,101.4	1,101.4	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,923.0	2,923.0	2,923.0	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,048.5	2,048.5	2,048.5	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,297.3	2,297.3	2,297.3	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	958.6	958.6	958.6	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	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 – marzo 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

		Nombre del Proyecto ^{1/ 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
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	601.9	601.9	601.9	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	664.7	664.7	664.7	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	247.2	247.2	247.2	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	431.6	431.6	431.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,314.0	3,314.0	3,314.0	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,002.2	1,002.2	1,002.2	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,393.4	6,393.4	6,393.4	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			103,430.2	103,430.2	103,430.2					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,391.9	8,391.9	8,391.9	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	26,684.4	26,684.4	26,684.4	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,562.6	5,562.6	5,562.6	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	202.1	202.1	202.1	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	932.8	932.8	932.8	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,876.8	5,876.8	5,876.8	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,208.4	2,208.4	2,208.4	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,907.9	2,907.9	2,907.9	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,625.1	1,625.1	1,625.1	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,416.1	1,416.1	1,416.1	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,854.1	1,854.1	1,854.1	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,859.8	1,859.8	1,859.8	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,678.6	3,678.6	3,678.6	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	307.5	307.5	307.5	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,646.9	2,646.9	2,646.9	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	855.2	855.2	855.2	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,830.3	2,830.3	2,830.3	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	221.3	221.3	221.3	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,714.0	5,714.0	5,714.0	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	1,980.3	1,980.3	1,980.3	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	200.7	200.7	200.7	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	60.9	60.9	60.9	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,480.3	1,480.3	1,480.3	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,047.2	3,047.2	3,047.2	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	611.2	611.2	611.2	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	924.7	924.7	924.7	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,521.8	1,521.8	1,521.8	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,514.0	1,514.0	1,514.0	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	668.7	668.7	668.7	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	275.3	275.3	275.3	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	176.1	176.1	176.1	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,230.7	1,230.7	1,230.7	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,018.7	2,018.7	2,018.7	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,481.7	1,481.7	1,481.7	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	823.5	823.5	823.5	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	388.9	388.9	388.9	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,619.8	6,619.8	6,619.8	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,629.9	2,629.9	2,629.9	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			41,700.8	41,700.8	41,700.8					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,357.8	10,357.8	10,357.8	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	651.1	651.1	651.1	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	601.7	601.7	601.7	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1/ 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		
110	RM	CCC Tula	521.9	521.9	521.9	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,436.1	1,436.1	1,436.1	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,411.1	2,411.1	2,411.1	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,642.2	1,642.2	1,642.2	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,994.3	1,994.3	1,994.3	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,488.5	5,488.5	5,488.5	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,720.1	1,720.1	1,720.1	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	339.2	339.2	339.2	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	125.0	125.0	125.0	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,288.3	2,288.3	2,288.3	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,811.3	3,811.3	3,811.3	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,215.8	3,215.8	3,215.8	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,918.6	2,918.6	2,918.6	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	2,177.8	2,177.8	2,177.8	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004			7,554.7	7,554.7	7,554.7					
132	CE	La Venta II	374.3	374.3	374.3	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.6	100.6	100.6	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	808.5	808.5	808.5	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	224.9	224.9	224.9	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	580.6	580.6	580.6	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE	915 Occidental	303.7	303.7	303.7	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,475.9	1,475.9	1,475.9	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,803.0	1,803.0	1,803.0	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,883.1	1,883.1	1,883.1	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			71,342.5	71,342.5	71,342.5					
146	CH	La Yesca	6,102.7	6,102.7	6,102.7	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,688.0	2,688.0	2,688.0	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,628.5	1,628.5	1,628.5	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,752.3	2,752.3	2,752.3	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,086.3	2,086.3	2,086.3	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE	1006 Central----Sur	3,070.0	3,070.0	3,070.0	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	2,313.7	2,313.7	2,313.7	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM	Infiernillo	526.1	526.1	526.1	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,812.5	9,812.5	9,812.5	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,004.2	1,004.2	1,004.2	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58.2	58.2	58.2	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	319.1	319.1	319.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	562.0	562.0	562.0	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	288.8	288.8	288.8	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	543.4	543.4	543.4	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,946.8	6,946.8	6,946.8	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,145.4	1,145.4	1,145.4	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,167.9	1,167.9	1,167.9	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,854.0	24,854.0	24,854.0	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,259.8	2,259.8	2,259.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,212.9	1,212.9	1,212.9	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006			563,444.0	563,444.0	563,444.0					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	386,236.9	386,236.9	386,236.9	29-sep-16	18-dic-19	30-dic-36	20	2
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,824.8	1,824.8	1,824.8	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	130.6	130.6	130.6	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5
181	RM	CN Laguna Verde	34,960.1	34,960.1	34,960.1	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

		Nombre del Proyecto ^{1/ 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
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,638.9	2,638.9	2,638.9	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	466.1	466.1	466.1	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,255.3	2,255.3	2,255.3	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	19,202.3	19,202.3	19,202.3	02-may-09	15-dic-22	18-may-41	32	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	1,024.1	1,024.1	1,024.1	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7
190	SE	1120 Noroeste	5,999.3	5,999.3	5,999.3	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE	1121 Baja California	1,033.1	1,033.1	1,033.1	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	10,240.6	10,240.6	10,240.6	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE	1123 Norte	715.1	715.1	715.1	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	17,162.3	17,162.3	17,162.3	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE	1125 Distribución	8,001.4	8,001.4	8,001.4	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE	1127 Sureste	340.2	340.2	340.2	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE	1128 Centro Sur	7,665.5	7,665.5	7,665.5	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	765.6	765.6	765.6	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,168.5	7,168.5	7,168.5	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	15,966.3	15,966.3	15,966.3	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	19,298.9	19,298.9	19,298.9	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,243.2	1,243.2	1,243.2	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,563.2	13,563.2	13,563.2	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,541.8	5,541.8	5,541.8	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007			109,782.6	109,782.6	109,782.6					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,111.6	1,111.6	1,111.6	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,810.7	1,810.7	1,810.7	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	598.8	598.8	598.8	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,651.3	2,651.3	2,651.3	20-dic-10	13-mar-26	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,474.1	2,474.1	2,474.1	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,239.8	3,239.8	3,239.8	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,696.5	5,696.5	5,696.5	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	14,111.6	14,111.6	14,111.6	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,035.8	5,035.8	5,035.8	05-ene-11	17-ago-26	15-ago-32	21	1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,161.1	2,161.1	2,161.1	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	4,042.3	4,042.3	4,042.3	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	12,882.7	12,882.7	12,882.7	18-feb-14	07-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	814.3	814.3	814.3	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,813.5	5,813.5	5,813.5	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	39,044.3	39,044.3	39,044.3	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	123.4	123.4	123.4	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.1	11.1	11.1	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	481.2	481.2	481.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,906.9	2,906.9	2,906.9	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,558.8	1,558.8	1,558.8	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	3,212.8	3,212.8	3,212.8	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P¹

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1/ 2/}	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Autorizados en 2008	47,887.1	47,887.1	47,887.1					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	397.1	397.1	397.1	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	151.2	151.2	151.2	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	3,922.4	3,922.4	3,922.4	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	1,965.1	1,965.1	1,965.1	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236 CCI Baja California Sur III	1,271.4	1,271.4	1,271.4	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,129.6	1,129.6	1,129.6	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	13,296.2	13,296.2	13,296.2	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	10,822.0	10,822.0	10,822.0	13-jul-11	26-jul-16	27-feb-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	13,122.7	13,122.7	13,122.7	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,809.3	1,809.3	1,809.3	19-sep-11	17-ago-26	23-nov-32	21	1
Autorizados en 2009	35,089.6	35,089.6	35,089.6					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	3,899.1	3,899.1	3,899.1	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,124.7	4,124.7	4,124.7	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,986.6	4,986.6	4,986.6	02-mar-14	15-dic-22	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,837.1	1,837.1	1,837.1	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,580.1	1,580.1	1,580.1	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	107.9	107.9	107.9	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,960.2	13,960.2	13,960.2	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257 CCI Santa Rosalía II	1,094.6	1,094.6	1,094.6	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,499.2	3,499.2	3,499.2	05-nov-21	29-dic-23	31-ene-31	9	0
Autorizados en 2010	49,342.9	49,342.9	49,342.9					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	28,324.0	28,324.0	28,324.0	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	7,667.8	7,667.8	7,667.8	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	13,351.1	13,351.1	13,351.1	27-ene-15	15-dic-22	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011	41,552.8	41,552.8	41,552.8					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,986.4	1,986.4	1,986.4	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264 CC Centro	15,077.6	15,077.6	15,077.6	23-sep-17	15-dic-22	15-dic-47	30	2
266 SLT 1603 Subestación Lago	6,052.4	6,052.4	6,052.4	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,458.9	2,458.9	2,458.9	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268 CCI Guerrero Negro IV	228.4	228.4	228.4	05-nov-21	15-dic-22	30-ago-32	10	9
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	150.2	150.2	150.2	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,768.0	2,768.0	2,768.0	05-may-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274 SE 1620 Distribución Valle de México	7,323.2	7,323.2	7,323.2	27-nov-13	17-ago-26	30-sep-49	35	9
275 CG Los Azufres III (Fase I)	5,507.8	5,507.8	5,507.8	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012	39,439.4	39,439.4	39,439.4					
278 RM CT José López Portillo	357.0	357.0	357.0	05-sep-17	23-dic-22	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,560.8	1,560.8	1,560.8	05-may-15	15-may-26	09-jun-49	34	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,022.6	2,022.6	2,022.6	04-dic-17	15-dic-22	28-feb-40	22	0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	6,434.2	6,434.2	6,434.2	17-ago-18	14-ago-26	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,448.4	3,448.4	3,448.4	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,645.5	2,645.5	2,645.5	30-jun-17	05-may-24	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	3,368.8	3,368.8	3,368.8	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	2,291.7	2,291.7	2,291.7	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	3,327.0	3,327.0	3,327.0	10-ago-24	28-oct-26	09-sep-54	30	0
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	820.5	820.5	820.5	02-ene-23	29-dic-23	03-ene-33	9	8
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,154.0	4,154.0	4,154.0	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,121.0	4,121.0	4,121.0	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P/J}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022
 (Millones de pesos a precios de 2022)

		Nombre del Proyecto ^{1/J 2/J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/J}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,075.6	4,075.6	4,075.6	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	812.3	812.3	812.3	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013			97,112.0	97,112.0	97,112.0					
296	CC	Empalme I	9,342.3	9,342.3	9,342.3	27-mar-19	15-dic-22	30-abr-49	30	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,186.9	4,186.9	4,186.9	30-jul-17	15-dic-22	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	20,166.1	20,166.1	20,166.1	23-ago-21	15-dic-22	30-sep-31	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,294.5	4,294.5	4,294.5	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	7,169.9	7,169.9	7,169.9	24-abr-23	15-dic-26	24-may-32	9	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	333.5	333.5	333.5	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	16,709.3	16,709.3	16,709.3	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	3,992.5	3,992.5	3,992.5	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,390.6	5,390.6	5,390.6	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	14,778.6	14,778.6	14,778.6	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,493.6	2,493.6	2,493.6	04-jun-17	05-jun-26	09-jul-49	32	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,302.5	6,302.5	6,302.5	07-dic-18	15-dic-22	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,951.6	1,951.6	1,951.6	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014			69,157.4	69,157.4	69,157.4					
313	CC	Empalme II	9,234.9	9,234.9	9,234.9	15-ago-19	15-dic-22	11-sep-52	33	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,702.7	4,702.7	4,702.7	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	622.6	622.6	622.6	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,674.2	3,674.2	3,674.2	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,673.1	1,673.1	1,673.1	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,299.2	4,299.2	4,299.2	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	14,838.1	14,838.1	14,838.1	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	657.9	657.9	657.9	15-oct-16	14-sep-26	27-nov-48	32	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29,454.7	29,454.7	29,454.7	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015			65,403.2	65,403.2	65,403.2					
323	CC	San Luis Potosí	3,113.2	3,113.2	3,113.2	02-ene-23	02-oct-25	01-ene-52	28	9
325	CC	Lerdo (Norte IV)	5,984.3	5,984.3	5,984.3	03-abr-23	02-abr-26	01-oct-53	30	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,236.0	1,236.0	1,236.0	09-oct-19	15-dic-22	30-oct-39	20	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	263.8	263.8	263.8	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	688.9	688.9	688.9	02-ene-23	29-dic-23	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	8,007.3	8,007.3	8,007.3	02-ene-23	28-ago-26	30-sep-50	25	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	309.0	309.0	309.0	02-ene-23	29-dic-23	03-may-32	9	3
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	318.1	318.1	318.1	02-ene-23	22-dic-23	31-dic-32	9	6
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,803.2	12,803.2	12,803.2	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	12,167.1	12,167.1	12,167.1	10-ago-18	15-dic-22	11-mar-49	30	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,652.8	2,652.8	2,652.8	12-nov-18	11-sep-26	09-dic-49	31	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,859.5	17,859.5	17,859.5	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10
Autorizados en 2016			65,011.8	65,011.8	65,011.8					
340	CC	San Luis Río Colorado I	3,996.0	3,996.0	3,996.0	03-ene-23	02-abr-26	01-jul-52	29	0

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

**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022**

(Millones de pesos a precios de 2022)

		Nombre del Proyecto ^{1./ 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
341	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,114.4	3,114.4	3,114.4	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9
342	CC	Guadalajara I	24,591.8	24,591.8	24,591.8	02-ene-23	02-jun-26	01-dic-33	10	0
343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,230.2	5,230.2	5,230.2	02-ene-23	18-oct-24	15-dic-34	10	0
346	CC	Mérida	12,275.8	12,275.8	12,275.8	16-mar-23	29-jun-26	30-jun-34	10	0
347	CC	Salamanca	8,192.9	8,192.9	8,192.9	02-ene-23	07-nov-25	02-jun-34	9	6
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,344.2	1,344.2	1,344.2	13-jun-20	15-dic-22	30-jul-30	10	0
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,461.4	1,461.4	1,461.4	21-nov-18	31-jul-26	03-ene-48	29	0
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,805.1	4,805.1	4,805.1	10-jun-18	12-jun-26	15-jul-48	30	0
Autorizados en 2020			3,728.3	3,728.3	3,728.3					
351	CCI	CCI Baja California Sur VI	3,728.3	3,728.3	3,728.3	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0
Autorizados en 2021			41,853.0	41,853.0	41,853.0					
352	SLT	Transf y Transm Qro Isla Carmen Nvo. Casas Grandes y Huasteca	18,236.6	18,236.6	18,236.6	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,266.4	1,266.4	1,266.4	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	16,673.2	16,673.2	16,673.2	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	5,676.7	5,676.7	5,676.7	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	0
Autorizados en 2022			74,969.8	74,969.8	74,969.8					
356	SLT	Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	8,143.6	8,143.6	8,143.6	01-abr-24	01-abr-24	01-abr-54	30	0
357	SLT	Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	19,275.0	19,275.0	19,275.0	01-abr-24	01-abr-24	01-abr-54	30	0
358	SLT	Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	33,100.7	33,100.7	33,100.7	01-abr-25	01-abr-25	01-abr-55	30	0
359	SLT	Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	14,450.5	14,450.5	14,450.5	01-abr-25	01-abr-25	01-abr-55	30	0

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.9942, correspondiente al cierre del primer trimestre de 2022.

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 2022, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p./}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2022
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto ^{1,2/}	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	657,311.1	657,311.1	657,311.1					
Autorizados en 1997	2,474.3	2,474.3	2,474.3					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,474.3	2,474.3	2,474.3	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	159,539.4	159,539.4	159,539.4					
2 CC Altamira II	20,080.8	20,080.8	20,080.8	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,629.8	22,629.8	22,629.8	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,743.9	6,743.9	6,743.9	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,549.5	8,549.5	8,549.5	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	12,245.5	12,245.5	12,245.5	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	20,659.9	20,659.9	20,659.9	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,456.6	11,456.6	11,456.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,105.7	15,105.7	15,105.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,119.7	9,119.7	9,119.7	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,585.1	8,585.1	8,585.1	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,089.8	22,089.8	22,089.8	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,273.0	2,273.0	2,273.0	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	126,561.8	126,561.8	126,561.8					
15 CC Altamira III y IV	42,773.4	42,773.4	42,773.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,768.5	9,768.5	9,768.5	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	21,839.2	21,839.2	21,839.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	15,108.9	15,108.9	15,108.9	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	37,071.8	37,071.8	37,071.8	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	87,447.2	87,447.2	87,447.2					
20 CC Altamira V	34,738.4	34,738.4	34,738.4	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	52,708.8	52,708.8	52,708.8	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	43,597.5	43,597.5	43,597.5					
24 CC Río Bravo IV	17,748.2	17,748.2	17,748.2	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	25,849.2	25,849.2	25,849.2	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	24,372.0	24,372.0	24,372.0					
26 CC Valladolid III	24,372.0	24,372.0	24,372.0	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	43,407.9	43,407.9	43,407.9					
28 CCC Norte II	13,621.2	13,621.2	13,621.2	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	29,786.7	29,786.7	29,786.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1,534.0	1,534.0	1,534.0					
31 CE La Venta III	1,534.0	1,534.0	1,534.0	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,296.2	2,296.2	2,296.2					
33 CE Oaxaca I	2,296.2	2,296.2	2,296.2	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	12,215.9	12,215.9	12,215.9					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	5,468.8	5,468.8	5,468.8	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,747.2	6,747.2	6,747.2	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	27,594.9	27,594.9	27,594.9					
38 CC Norte III (Juárez)	23,497.0	23,497.0	23,497.0	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	4,097.9	4,097.9	4,097.9	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	45,484.6	45,484.6	45,484.6					
42 CC Noroeste	25,225.4	25,225.4	25,225.4	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	20,259.2	20,259.2	20,259.2	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	80,785.5	80,785.5	80,785.5					
45 CC Topolobampo III	9,301.1	9,301.1	9,301.1	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	71,484.3	71,484.3	71,484.3	30-may-23	29-may-23	29-may-47	24	0

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.9942, el cual corresponde al cierre del primer trimestre del 2022.

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 2022, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.