

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

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

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado 2/J	Acumulado 2021 2/J	Avance Financiero 2022				Acumulado 2021	Avance Físico 2022		
					Estimada 2/J 4/J	Realizada 3/J	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
<b>Total</b>			<b>348,574.2</b>	<b>102,079.8</b>	<b>32,983.9</b>	<b>683.1</b>	<b>102,762.8</b>	<b>29.5</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>322,649.0</b>	<b>102,079.8</b>	<b>27,517.8</b>	<b>683.1</b>	<b>102,762.8</b>	<b>31.8</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>291,229.1</b>	<b>91,287.7</b>	<b>17,734.3</b>	<b>683.1</b>	<b>91,970.7</b>	<b>31.6</b>				
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>16,556.1</b>	<b>13,735.5</b>	<b>97.5</b>	<b>0.0</b>	<b>13,735.5</b>	<b>83.0</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1/J	Varias (Cierre y otras)	11,594.6	9,537.2	0.0	0.0	9,537.2	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,961.5	4,198.3	97.5	0.0	4,198.3	84.6	99.9	1.0	0.0	99.9
<b>Aprobado en 2007</b>			<b>7,595.6</b>	<b>5,478.7</b>	<b>570.6</b>	<b>0.0</b>	<b>5,478.7</b>	<b>72.1</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,700.5	1,269.1	165.9	0.0	1,269.1	47.0	67.8	6.1	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,895.1	4,209.6	404.7	0.0	4,209.6	86.0	99.9	8.3	0.0	99.9
<b>Aprobado en 2008</b>			<b>1,896.2</b>	<b>872.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>872.2</b>	<b>46.0</b>				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1/J	Varias (Cierre y otras)	1,896.2	872.2	0.0	0.0	872.2	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
<b>Aprobado en 2009</b>			<b>10,823.3</b>	<b>4,089.6</b>	<b>102.2</b>	<b>0.0</b>	<b>4,089.6</b>	<b>37.8</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,165.3	909.7	39.5	0.0	909.7	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	913.2	0.0	62.7	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,744.8	3,179.9	0.0	0.0	3,179.9	36.4	41.2	1.0	0.0	41.2
<b>Aprobado en 2011</b>			<b>23,224.7</b>	<b>17,097.2</b>	<b>85.1</b>	<b>5.6</b>	<b>17,102.7</b>	<b>73.6</b>				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,819.3	12,277.0	20.3	0.0	12,277.0	82.8	99.9	0.1	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,609.9	1,714.8	44.4	0.0	1,714.8	47.5	92.6	2.4	0.0	92.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México 1/J	Varias (Cierre y otras)	4,376.6	2,713.9	0.0	0.0	2,713.9	62.0	62.3	0.0	0.0	62.3
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	419.0	391.4	20.3	5.6	397.0	94.7	93.6	5.0	0.7	94.3
<b>Aprobado en 2012</b>			<b>21,209.5</b>	<b>9,943.0</b>	<b>1,683.5</b>	<b>0.0</b>	<b>9,943.0</b>	<b>46.9</b>				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,923.9	4,345.1	40.6	0.0	4,345.1	88.2	100.0	0.1	0.0	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE 1/J	Varias (Cierre y otras)	2,063.6	477.2	0.0	0.0	477.2	23.1	23.1	0.0	0.0	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,909.7	1,751.9	20.3	0.0	1,751.9	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México 1/J	Varias (Cierre y otras)	1,218.3	239.9	0.0	0.0	239.9	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
284	CG Los Humeros III 1/J	Varias (Cierre y otras)	2,638.0	873.1	0.0	0.0	873.1	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,407.3	2,255.7	1,608.3	0.0	2,255.7	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	48.6	0.0	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	0.0	0.0
<b>Aprobado en 2013</b>			<b>44,751.8</b>	<b>28,752.5</b>	<b>749.5</b>	<b>588.6</b>	<b>29,341.1</b>	<b>65.6</b>				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,676.5	9,853.6	700.6	0.0	9,853.6	67.1	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,921.4	1,922.7	8.4	0.0	1,922.7	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	14,188.8	8,630.2	20.3	0.9	8,631.1	60.8	99.9	0.6	0.0	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey 1/J	Construcción	3,445.9	1,145.0	0.0	0.0	1,145.0	33.2	44.0	0.0	0.0	44.0

**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 – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado 2/J	Acumulado 2021 3/J	Avance Financiero 2022				Acumulado 2021	Avance Físico 2022		
					Estimada 2/J 4/J	Realizada 3/J	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	2,376.3	640.7	0.0	0.0	640.7	27.0	27.0	0.0	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,143.0	6,560.4	20.3	587.7	7,148.0	100.0	100.0	0.1	0.0	100.0
	<b>Aprobado en 2014</b>		<b>15,919.8</b>	<b>8,690.3</b>	<b>40.6</b>	<b>0.0</b>	<b>8,690.3</b>	<b>54.6</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,727.1	8,114.3	40.6	0.0	8,114.3	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,192.6	575.9	0.0	0.0	575.9	48.3	49.2	0.0	0.0	49.2
	<b>Aprobado en 2015</b>		<b>58,181.7</b>	<b>2,185.6</b>	<b>2,791.9</b>	<b>64.9</b>	<b>2,250.5</b>	<b>3.9</b>				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	17,542.5	0.0	391.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	20,428.3	0.0	262.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	0.0	0.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,322.2	0.0	979.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,904.1	0.0	642.5	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 Licitación sin cambio de alcance	546.6	0.0	487.3	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 Licitación sin cambio de alcance	103.8	0.0	6.9	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)	2,951.4	1,532.1	21.3	0.0	1,532.1	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	3,382.7	653.5	0.0	64.9	718.4	21.2	19.3	0.0	0.7	19.9
	<b>Aprobado en 2016</b>		<b>53,542.6</b>	<b>443.1</b>	<b>3,275.5</b>	<b>24.0</b>	<b>467.2</b>	<b>0.9</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	6,590.2	0.0	1,206.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	18,191.6	0.0	1,387.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	13,649.2	0.0	301.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	13,426.2	0.0	35.3	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)	1,685.4	443.1	345.4	24.0	467.2	27.7	26.3	20.5	1.4	27.7
	<b>Aprobado en 2020</b>		<b>2,802.9</b>	<b>0.0</b>	<b>25.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
351	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	2,802.9	0.0	25.8	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0.0	0.0
	<b>Aprobado en 2021</b>		<b>8,799.5</b>	<b>0.0</b>	<b>2,845.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Por Licitación sin cambio de alcance	1,700.5	0.0	802.8	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	Por Licitación sin cambio de alcance	1,291.5	0.0	1,027.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitación sin cambio de alcance	2,848.1	0.0	152.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bcol)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,959.5	0.0	863.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	0.0	0.0

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción <sup>p/</sup> 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 – septiembre 2022**

(Millones de pesos a precios de 2022)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2021 <sup>2/</sup>	Avance Financiero 2022				Acumulado 2021	Avance Físico 2022		
					Estimada <sup>2/4/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
<b>Aprobado en 2022</b>			<b>25,925.2</b>	<b>0.0</b>	<b>5,466.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Autorizado	2,027.1	0.0	592.6	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	1,922.9	0.0	558.3	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	6,893.7	0.0	2,152.8	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	15,081.5	0.0	2,162.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>57,345.1</b>	<b>10,792.1</b>	<b>15,249.7</b>	<b>0.0</b>	<b>10,792.1</b>	<b>18.8</b>				
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>11,429.2</b>	<b>3,179.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3,179.9</b>	<b>27.8</b>				
40	CE Sureste I <sup>1/</sup>	Terminado Totalmente	11,429.2	3,179.9	0.0	0.0	3,179.9	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>45,915.9</b>	<b>7,612.2</b>	<b>15,249.7</b>	<b>0.0</b>	<b>7,612.2</b>	<b>16.6</b>				
45	CC Topolobampo III <sup>1/</sup>	Terminado Totalmente	12,810.4	7,612.2	0.0	0.0	7,612.2	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	33,105.5	0.0	15,249.7	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 20.3058 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2022.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 20.4734 (enero), 20.4823 (febrero), 20.6061 (marzo), 20.0475 (abril), 20.1101 (mayo), 19.9743 (junio), 20.5254 (julio), 20.1420 (agosto) y 20.0730 (septiembre) 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** <sup>P./ 1/</sup>
**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 – septiembre 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]	
<b>TOTAL</b>	<b>132,086.5</b>	<b>46,321.3</b>	<b>0.0</b>	<b>5,716.4</b>	<b>80,048.7</b>	<b>87,940.8</b>	<b>32,125.2</b>	<b>0.0</b>	<b>5,674.0</b>	<b>50,141.6</b>	<b>-37.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7 CT Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13 SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
14 SE 219 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
39 LT 414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
44 SE 412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** P/J 1/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 – septiembre 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)
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 Bajo - 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	2,468.2	521.8	0.0	0.8	1,945.7	3,858.5	1,948.0	0.0	2.0	1,908.5	-1.9	
63 CH El Cajón	1,872.1	288.6	0.0	97.5	1,486.0	2,740.0	302.9	0.0	97.4	2,339.7	57.5	
64 LT Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	295.4	73.3	0.0	6.9	215.1	61.7	53.7	0.0	6.7	1.2	-99.4	
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
70 LT Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
71 PRR Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
72 RM Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
73 RM Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
74 RM Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
75 RM Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
77 RM Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
78 RM Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
79 RM Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
80 RM Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
82 RM Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
83 RM Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>P/J 1/J</sup>
**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 – septiembre 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]		
87 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104 SLT	204.1	79.7	0.0	9.4	114.9	89.1	77.8	0.0	9.5	1.7	-98.5	
105 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106 CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107 CCI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108 LT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118 RM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130 SLT	35.0	30.9	0.0	2.1	2.0	26.0	23.7	0.0	1.8	0.5	-74.6	
132 CE	365.9	101.5	0.0	0.5	263.9	102.1	117.8	0.0	0.5	-16.2	-106.1	
136 LT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140 SE	51.5	22.0	0.0	2.2	27.3	29.1	20.1	0.0	2.2	6.8	-75.2	
141 SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144 SLT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146 CH	1,997.7	617.3	0.0	748.1	632.3	2,081.4	556.0	0.0	760.3	765.1	21.0	
147 CCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148 RFO	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/J 1/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 – septiembre 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)			
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	148.9	79.3	0.0	0.2	69.4	496.8	271.2	0.0	0.2	225.4	224.8
151	SE	1006 Central---Sur	35.3	13.7	0.0	0.3	21.3	7.1	5.0	0.0	0.9	1.3	-94.0
152	SE	1005 Noroeste	321.5	31.0	0.0	4.0	286.5	47.9	33.1	0.0	4.0	10.8	-96.2
156	RM	Infiernillo	105.3	0.1	0.0	0.1	105.0	4,465.9	0.1	0.0	0.1	4,465.7	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,038.6	2.6	0.0	2.8	1,033.1	1,538.4	2.6	0.0	2.5	1,533.3	48.4
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	944.4	23.2	0.0	0.2	921.0	28.2	26.4	0.0	0.6	1.2	-99.9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	68.9	49.6	0.0	0.8	18.5	46.8	45.1	0.0	0.8	0.9	-95.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,587.0	1,173.5	0.0	27.8	2,385.7	4,916.7	872.9	0.0	29.0	4,014.8	68.3
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	197.7	36.5	0.0	13.6	147.7	38.4	24.1	0.0	12.5	1.7	-98.8
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	5,105.0	4,030.2	0.0	284.3	790.5	2,422.0	2,554.2	0.0	298.3	-430.5	-154.5
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	459.8	34.7	0.0	0.8	424.3	17.1	10.5	0.0	2.7	3.9	-99.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	7.1	0.4	0.0	0.0	6.6	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	-99.8
181	RM	CN Laguna Verde	16,242.4	559.9	0.0	186.6	15,495.9	2,092.5	557.1	0.0	185.7	1,349.7	-91.3
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	376.1	48.5	0.0	0.4	327.2	42.2	40.6	0.0	0.8	0.8	-99.7
188	SE	1116 Transformación del Noreste	1,610.4	90.4	0.0	15.5	1,504.5	123.2	80.9	0.0	8.8	33.5	-97.8
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	228.8	6.5	0.0	2.5	219.8	10.3	7.9	0.0	2.2	0.2	-99.9
190	SE	1120 Noroeste	3,989.4	2,741.4	0.0	7.6	1,240.4	32.4	22.7	0.0	8.1	1.6	-99.9
191	SE	1121 Baja California	998.5	365.5	0.0	0.6	632.5	9.2	6.7	0.0	0.6	1.9	-99.7
192	SE	1122 Golfo Norte	6,225.0	3,860.3	0.0	1.9	2,362.7	20.3	15.7	0.0	2.0	2.6	-99.9
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	9,106.3	5,799.0	0.0	1.1	3,306.2	9.1	6.9	0.0	1.2	0.9	-100.0
195	SE	1125 Distribución	4,886.7	3,035.2	0.0	5.3	1,846.1	28.8	21.6	0.0	5.4	1.9	-99.9
197	SE	1127 Sureste	38.8	3.9	0.0	1.3	33.6	5.2	3.5	0.0	1.2	0.6	-98.2
198	SE	1128 Centro Sur	98.0	49.2	0.0	1.3	47.5	21.8	15.9	0.0	2.7	3.2	-93.2
199	SE	1129 Compensación redes	220.0	21.0	0.0	1.5	197.5	20.6	15.9	0.0	1.5	3.3	-98.3

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>P./ 1/</sup>
**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 – septiembre 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]	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	290.3	71.0	0.0	4.4	215.0	49.8	32.3	0.0	8.3	9.2	-95.7
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	315.8	49.5	0.0	20.9	245.4	60.6	40.7	0.0	18.5	1.4	-99.4
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	605.2	148.6	0.0	7.7	448.9	76.8	47.9	0.0	14.7	14.1	-96.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	49.8	38.6	0.0	2.6	8.5	44.3	32.8	0.0	2.8	8.7	2.5
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	425.4	27.2	0.0	1.6	396.6	46.2	43.8	0.0	1.4	0.9	-99.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,739.3	32.3	0.0	2.8	1,704.2	2,487.0	32.5	0.0	2.5	2,452.0	43.9
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	261.4	30.5	0.0	1.6	229.3	32.4	29.1	0.0	1.5	1.8	-99.2
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	38.8	15.4	0.0	1.8	21.6	29.5	21.3	0.0	1.9	6.3	-70.7
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	466.0	106.9	0.0	11.7	347.4	52.5	35.1	0.0	9.6	7.8	-97.8
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	491.5	120.8	0.0	4.1	366.6	117.5	111.5	0.0	3.7	2.3	-99.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	318.4	58.5	0.0	7.2	252.7	32.6	22.6	0.0	7.4	2.6	-99.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	780.3	3.3	0.0	0.0	776.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	266.8	62.6	0.0	20.2	184.1	84.2	52.3	0.0	23.2	8.7	-95.3
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	876.7	95.4	0.0	7.8	773.5	55.8	29.2	0.0	10.8	15.8	-98.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	198.4	32.6	0.0	12.1	153.7	50.5	34.9	0.0	14.1	1.5	-99.0
216 RM CCC Poza Rica	1,128.6	141.1	0.0	44.7	942.9	964.7	132.2	0.0	66.0	766.5	-18.7
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	4,797.9	87.6	0.0	27.7	4,682.6	5,974.0	63.4	0.0	27.6	5,883.0	25.6
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	149.2	7.1	0.0	0.4	141.8	69.3	67.6	0.0	0.3	1.4	-99.0
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	69.9	8.2	0.0	8.1	53.6	15.9	8.2	0.0	7.2	0.5	-99.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,627.2	3,278.7	0.0	132.1	2,216.4	7,643.4	3,228.5	0.0	121.7	4,293.3	93.7
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.0	0.0	1.0	N.A.
226 CCI CI Guerrero Negro III	357.0	93.4	0.0	8.4	255.2	171.1	127.7	0.0	12.3	31.1	-87.8
227 CG Los Humeros II	337.4	98.1	0.0	4.0	235.3	204.7	34.5	0.0	4.9	165.3	-29.7
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	71.6	16.2	0.0	0.4	55.0	3.8	2.4	0.0	1.0	0.4	-99.3
229 CT TG Baja California II	404.4	78.8	0.0	19.1	306.5	253.7	26.8	0.0	18.9	208.0	-32.1



### FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>P/J</sup> <sup>1/1</sup>

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 – septiembre 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)		(11= 10-5)/5	
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	64.3	13.8	0.0	0.5	50.0	16.9	16.0	0.0	0.4	0.5	-99.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	28.3	8.2	0.0	0.6	19.4	39.1	6.6	0.0	0.6	31.9	64.8
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	75.1	29.7	0.0	32.1	13.3	80.2	48.3	0.0	31.8	0.2	-98.4
235	CCI	Baja California Sur IV	526.1	433.9	0.0	38.6	53.6	632.6	601.5	0.0	34.3	-3.1	-105.7
236	CCI	Baja California Sur III	468.2	459.0	0.0	2.0	7.1	559.2	577.7	0.0	6.9	-25.4	-456.2
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	71.3	11.7	0.0	3.2	56.4	23.4	11.6	0.0	3.7	8.1	-85.7
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	83.4	26.7	0.0	8.9	47.8	47.1	24.0	0.0	8.9	14.3	-70.2
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	404.1	112.3	0.0	16.9	274.9	74.4	48.0	0.0	21.0	5.4	-98.0
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	194.8	63.8	0.0	12.1	119.0	54.1	35.0	0.0	11.9	7.2	-93.9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	299.0	44.2	0.0	5.1	249.7	42.2	26.6	0.0	7.6	8.0	-96.8
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	80.5	15.0	0.0	2.6	62.8	25.7	17.9	0.0	3.1	4.7	-92.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	162.1	42.2	0.0	5.3	114.6	52.8	39.4	0.0	6.3	7.1	-93.8
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	732.5	53.7	0.0	13.3	665.5	45.3	33.7	0.0	11.5	0.1	-100.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	201.8	18.8	0.0	2.9	180.2	42.5	33.2	0.0	2.5	6.7	-96.3
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	104.3	34.3	0.0	8.0	62.0	29.0	16.2	0.0	8.4	4.4	-93.0
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	172.1	47.6	0.0	12.0	112.5	67.0	39.2	0.0	12.2	15.6	-86.1
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	1,048.3	0.0	0.0	0.0	1,048.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	178.7	46.8	0.0	16.9	115.0	50.0	32.9	0.0	17.1	0.0	-100.0
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	51.4	17.8	0.0	9.1	24.6	27.5	16.2	0.0	9.1	2.2	-91.2
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,851.4	1,826.2	0.0	105.9	-80.7	3,197.7	2,862.1	0.0	123.9	211.7	-362.3
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	129.0	27.0	0.0	6.9	95.1	44.3	18.8	0.0	7.1	18.4	-80.7
264	CC	Centro	9,699.1	603.6	0.0	284.0	8,811.5	9,027.5	4,147.1	0.0	284.8	4,595.6	-47.8
266	SLT	1603 Subestación Lago	690.4	74.4	0.0	19.1	596.9	113.6	61.9	0.0	24.6	27.1	-95.5
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	118.2	44.6	0.0	4.0	69.6	15.4	8.4	0.0	4.0	3.0	-95.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	120.0	77.1	0.0	22.8	20.0	0.0	102.9	0.0	0.0	-102.9	<-500
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	19.3	6.7	0.0	0.5	12.0	29.8	1.7	0.0	0.5	27.7	129.8
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	164.3	71.3	0.0	28.1	64.9	92.7	52.7	0.0	27.6	12.4	-80.9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	854.1	252.3	0.0	39.0	562.9	173.7	122.1	0.0	37.2	14.4	-97.4
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	172.1	156.7	0.0	11.7	3.7	159.0	46.3	0.0	11.9	100.8	500<
278	RM	CT José López Portillo	307.5	219.4	0.0	177.3	-89.2	2,123.4	213.0	0.0	184.6	1,725.7	<-500
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	197.9	46.4	0.0	15.6	135.9	115.4	41.3	0.0	17.4	56.7	-58.3

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN**

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 – septiembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del proyecto	Presupuesto (gasto)					Ejercido (gasto)					Variación %
	Ingresos	Programable				Ingresos	Programable				
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable	Flujo Neto		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)	(11= [10-5]/5]	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	277.1	112.5	0.0	64.0	100.6	180.4	106.6	0.0	71.8	1.9	-98.1
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	505.6	12.6	0.0	12.5	480.5	45.6	22.4	0.0	12.7	10.4	-97.8
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	72.4	41.1	0.0	11.5	19.8	72.0	41.0	0.0	15.3	15.7	-20.9
284 CG Los Humeros III	613.4	229.0	0.0	5.8	378.6	190.3	71.1	0.0	5.9	113.3	-70.1
286 CCI Baja California Sur V	596.7	501.8	0.0	35.0	60.0	27.5	669.3	0.0	51.5	-693.3	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	163.8	44.1	0.0	13.9	105.9	95.7	36.6	0.0	16.8	42.3	-60.1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	288.8	62.5	0.0	35.9	190.4	120.7	74.5	0.0	41.3	5.0	-97.4
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	353.9	130.0	0.0	11.6	212.4	70.3	57.5	0.0	11.7	1.1	-99.5
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	185.0	99.0	0.0	8.4	77.6	41.1	32.2	0.0	8.8	0.1	-99.9
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	95.3	31.6	0.0	4.1	59.5	90.4	7.7	0.0	4.0	78.7	32.1
296 CC Empalme I	5,663.3	4,405.6	0.0	300.2	957.5	3,750.3	3,670.5	0.0	364.1	-284.2	-129.7
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	423.3	92.1	0.0	80.7	250.5	171.5	84.6	0.0	80.9	6.0	-97.6
298 CC Valle de México II	7,630.7	4,201.7	0.0	511.0	2,918.0	6,211.3	2,912.1	0.0	168.1	3,131.1	7.3
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	82.8	60.5	0.0	14.1	8.2	86.0	59.0	0.0	18.8	8.2	-0.4
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	51.7	14.8	0.0	1.3	35.6	50.5	10.9	0.0	1.4	38.3	7.5
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,837.9	79.5	0.0	36.8	1,721.6	155.5	100.1	0.0	38.6	16.9	-99.0
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	352.4	76.3	0.0	50.4	225.7	137.9	85.3	0.0	52.4	0.1	-99.9
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	378.7	90.4	0.0	12.3	276.0	140.5	80.7	0.0	16.0	43.9	-84.1
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	181.6	120.6	0.0	42.7	18.3	96.5	50.3	0.0	42.9	3.3	-82.0
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	272.5	69.5	0.0	26.1	176.9	132.3	42.9	0.0	27.5	61.9	-65.0
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	865.5	321.2	0.0	131.0	413.3	6,285.6	332.5	0.0	235.6	5,717.5	500<
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	44.1	29.7	0.0	17.8	-3.5	820.7	28.2	0.0	20.4	772.1	<-500
313 CC Empalme II	689.5	398.0	0.0	425.2	-133.7	3,640.3	273.2	0.0	382.9	2,984.1	<-500
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	385.6	89.7	0.0	86.7	209.2	229.1	137.2	0.0	86.8	5.0	-97.6
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	96.9	30.3	0.0	10.9	55.8	80.1	35.0	0.0	12.2	32.9	-40.9
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	312.9	69.8	0.0	38.4	204.7	169.5	125.8	0.0	43.6	0.1	-100.0
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	114.8	32.8	0.0	3.5	78.5	71.8	44.3	0.0	4.6	22.9	-70.8
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	280.5	63.5	0.0	15.6	201.4	107.3	62.7	0.0	23.9	20.7	-89.7
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	283.9	78.5	0.0	39.0	166.4	114.9	72.4	0.0	42.5	0.0	-100.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 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)	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	151.8	101.9	0.0	22.7	27.2	493.4	53.4	0.0	25.3	414.7	500<
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,427.0	420.6	0.0	290.5	716.0	703.2	399.5	0.0	302.8	1.0	-99.9
327 CG Los Azufres III Fase II	245.0	3.1	0.0	36.3	205.7	164.2	41.0	0.0	32.2	91.0	-55.8
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	14.3	3.9	0.0	4.1	6.3	59.9	3.4	0.0	4.1	52.3	500<
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	891.4	81.5	0.0	53.0	756.9	208.2	135.7	0.0	55.3	17.2	-97.7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	982.7	114.4	0.0	60.2	808.0	249.3	172.0	0.0	62.5	14.8	-98.2
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	267.3	34.1	0.0	27.3	205.9	504.5	73.6	0.0	28.3	402.7	95.6
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,722.0	511.2	0.0	413.8	797.0	958.1	531.8	0.0	421.1	5.2	-99.3
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	37.2	5.2	0.0	5.5	26.5	26.9	10.7	0.0	5.6	10.7	-59.7
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	125.8	14.7	0.0	5.4	105.7	80.3	10.6	0.0	12.9	56.7	-46.4
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	455.2	63.9	0.0	66.9	324.3	154.4	65.4	0.0	67.9	21.0	-93.5

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 <sup>p./</sup>**
**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 – septiembre 2022**

(Millones de pesos a precios de 2022)

	Nombre del proyecto	Presupuestado			Flujo neto	Ejercido			Flujo neto	Variación %
		Ingresos	Cargos			Ingresos	Cargos			
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)		
	<b>TOTAL</b>	<b>137,282.9</b>	<b>27,914.5</b>	<b>38,233.4</b>	<b>71,135.0</b>	<b>146,783.0</b>	<b>27,976.3</b>	<b>74,755.7</b>	<b>44,051.0</b>	<b>-38.1</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	702.3	514.0	105.6	82.7	528.1	493.4	29.5	5.2	-93.7
2	CC Altamira II	6,620.2	446.1	878.9	5,295.2	4,510.3	427.7	2,480.6	1,602.0	-69.7
3	CC Bajío	7,028.4	348.4	2,275.6	4,404.3	5,144.1	413.0	3,500.1	1,231.0	-72.1
4	CC Campeche	1,083.0	295.6	180.8	606.6	944.6	266.8	679.6	-1.8	-100.3
5	CC Hermosillo	1,755.8	577.1	586.5	592.2	2,478.8	610.6	1,185.7	682.5	15.3
6	CT Mérida III	5,359.2	497.5	2,026.8	2,834.9	4,694.3	372.7	3,147.6	1,174.0	-58.6
7	CC Monterrey III	5,599.9	491.5	617.9	4,490.5	4,433.4	538.5	2,143.1	1,751.8	-61.0
8	CC Naco-Nogales	1,907.6	624.2	374.9	908.5	2,341.5	621.4	970.3	749.8	-17.5
9	CC Río Bravo II	2,707.8	865.9	962.2	879.7	4,133.6	466.2	2,076.6	1,590.8	80.8
10	CC Mexicali	4,463.9	348.9	1,127.5	2,987.5	3,791.6	331.4	1,970.8	1,489.3	-50.1
11	CC Saltillo	1,312.3	588.4	231.0	493.0	2,271.9	467.3	1,137.7	666.9	35.3
12	CC Tuxpan II	2,170.7	260.5	1,928.0	-17.9	4,534.7	185.8	3,220.0	1,128.9	<-500
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex- Valladolid	248.9	231.2	10.8	7.0	1,227.0	1,083.3	59.1	84.6	>500
15	CC Altamira III y IV	5,860.2	1,798.3	1,749.1	2,312.8	8,732.0	1,538.0	4,470.9	2,723.0	17.7
16	CC Chihuahua III	2,949.0	452.8	704.7	1,791.5	2,341.3	465.6	1,247.4	628.3	-64.9
17	CC La Laguna II	9,815.1	1,442.5	1,000.9	7,371.7	5,299.0	1,438.9	2,423.8	1,436.3	-80.5
18	CC Río Bravo III	4,192.8	606.0	999.1	2,587.7	4,157.2	660.9	2,455.2	1,041.2	-59.8
19	CC Tuxpan III y IV	5,647.7	2,501.9	2,352.9	792.9	10,363.3	2,282.9	4,685.7	3,394.7	328.1
20	CC Altamira V	5,830.3	2,651.7	1,691.8	1,486.7	10,536.8	2,627.4	4,932.2	2,977.3	100.3
21	CC Tamazunchale	4,729.2	2,409.0	1,981.7	338.6	10,200.0	2,225.9	4,638.8	3,335.3	>500
24	CC Río Bravo IV	4,785.4	849.9	1,001.1	2,934.3	5,255.4	914.0	2,500.2	1,841.2	-37.3
25	CC Tuxpan V	3,107.1	843.7	1,380.3	883.1	5,329.0	839.6	2,787.1	1,702.4	92.8
26	CC Valladolid III	3,523.0	854.3	1,647.8	1,020.9	5,675.6	1,543.2	2,358.2	1,774.1	73.8
28	CCC Norte II	5,391.4	1,320.4	951.3	3,119.7	4,804.6	1,296.3	2,213.6	1,294.8	-58.5
29	CCC Norte	8,325.9	1,535.1	1,119.9	5,670.9	4,928.2	1,416.5	1,951.0	1,560.7	-72.5
31	CE La Venta III	1,191.9	0.0	549.1	642.8	581.1	0.0	461.8	119.3	-81.4
33	CE Oaxaca I	629.7	0.0	366.5	263.2	469.4	0.0	324.3	145.1	-44.9
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,676.6	0.0	1,238.1	1,438.5	1,775.5	0.0	1,397.5	378.0	-73.7
36	CC Baja California III	3,060.5	381.7	601.1	2,077.7	2,820.8	353.5	1,208.3	1,259.1	-39.4
38	CC Norte III (Juárez)	6,807.3	1,408.6	2,211.4	3,187.3	7,863.6	1,380.0	4,209.8	2,273.8	-28.7
40	CE Sureste I	996.9	0.0	347.7	649.2	436.5	0.0	295.1	141.3	-78.2
42	CC Noroeste	7,554.9	1,621.7	3,466.6	2,466.6	6,134.8	1,322.1	3,464.3	1,348.4	-45.3
43	CC Noreste	6,963.8	1,147.5	1,565.9	4,250.5	8,044.9	1,393.4	4,129.9	2,521.6	-40.7
45	CC Topolobampo III	2,284.3	0.0	0.0	2,284.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0

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

<-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 – septiembre 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)
<b>Total</b>	<b>468,580.3</b>	<b>328,003.2</b>	<b>7,145.2</b>	<b>335,148.4</b>	<b>4,272.7</b>	<b>12,663.4</b>	<b>16,936.1</b>	<b>116,495.8</b>	<b>133,431.9</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>388,718.1</b>	<b>306,292.6</b>	<b>4,344.1</b>	<b>310,636.6</b>	<b>3,110.8</b>	<b>7,688.7</b>	<b>10,799.5</b>	<b>67,281.9</b>	<b>78,081.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV 1/	2,098.3	2,098.3	0.0	2,098.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua 1/	5,632.1	5,632.1	0.0	5,632.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II 1/	557.7	557.7	0.0	557.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II 1/	5,853.0	5,853.0	0.0	5,853.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II 1/	1,242.9	1,242.9	0.0	1,242.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) 1/	6,251.2	6,251.2	0.0	6,251.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II 1/	14,238.8	14,238.8	0.0	14,238.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino 1/	2,031.0	2,031.0	0.0	2,031.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular 1/	2,664.5	2,664.5	0.0	2,664.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste 1/	2,160.7	2,160.7	0.0	2,160.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 1/	3,557.1	3,557.1	0.0	3,557.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste 1/	1,028.6	1,028.6	0.0	1,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular 1/	685.5	685.5	0.0	685.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro 1/	1,276.2	1,276.2	0.0	1,276.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental 1/	1,472.4	1,472.4	0.0	1,472.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro 1/	904.5	904.5	0.0	904.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste 1/	835.7	835.7	0.0	835.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1/	562.1	562.1	0.0	562.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste 1/	573.0	573.0	0.0	573.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente 1/	740.7	740.7	0.0	740.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste 1/	913.5	913.5	0.0	913.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste 1/	494.2	494.2	0.0	494.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste 1/	896.1	896.1	0.0	896.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 1/	2,668.6	2,668.6	0.0	2,668.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) 1/	2,331.4	2,331.4	0.0	2,331.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV 1/	2,476.0	2,476.0	0.0	2,476.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 1/	6,777.3	6,777.3	0.0	6,777.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste 1/	906.2	906.2	0.0	906.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional 1/	2,674.1	2,674.1	0.0	2,674.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 1/	5,594.9	5,594.9	0.0	5,594.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central 1/	1,305.7	1,305.7	0.0	1,305.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular 1/	1,575.6	1,575.6	0.0	1,575.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste 1/	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte 1/	822.3	822.3	0.0	822.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión 1/	174.4	174.4	0.0	174.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional 1/	3,516.5	3,516.5	0.0	3,516.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC 1/	2,311.2	2,311.2	0.0	2,311.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental 1/	1,333.5	1,333.5	0.0	1,333.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte 1/	300.6	300.6	0.0	300.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada 1/	5,021.7	5,021.7	0.0	5,021.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale 1/	2,180.8	2,180.8	0.0	2,180.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 1/	888.4	888.4	0.0	888.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte 1/	446.7	446.7	0.0	446.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental 1/	1,163.4	1,163.4	0.0	1,163.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental 1/	434.6	434.6	0.0	434.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental 1/	909.7	909.7	0.0	909.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I 1/	1,137.2	1,137.2	0.0	1,137.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental 1/	2,575.9	2,575.9	0.0	2,575.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 1/	3,096.1	3,096.1	0.0	3,096.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste 1/	581.2	581.2	0.0	581.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental 1/	558.7	558.7	0.0	558.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental 1/	338.5	338.5	0.0	338.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular 1/	527.7	527.7	0.0	527.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 1/	430.1	430.1	0.0	430.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California 1/	279.4	279.4	0.0	279.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental 1/	1,583.5	1,583.5	0.0	1,583.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P./**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – septiembre 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 1./	615.1	615.1	0.0	615.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 1./	2,301.9	2,301.9	0.0	2,301.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC 1./	1,563.3	1,563.3	0.0	1,563.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	12,874.4	12,839.8	3.5	12,843.2	3.5	6.9	10.4	20.8	31.2
63 CH El Cajón	16,924.6	8,409.4	283.8	8,693.2	283.8	567.7	851.5	7,379.8	8,231.4
64 LT Líneas Centro 1./	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón 1./	1,387.2	1,387.2	0.0	1,387.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 1./	1,522.4	1,522.4	0.0	1,522.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II 1./	415.3	415.3	0.0	415.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,885.1	1,705.6	9.2	1,714.8	5.8	22.6	28.4	141.8	170.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur 1./	674.4	674.4	0.0	674.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya 1./	753.6	753.6	0.0	753.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata 1./	275.7	275.7	0.0	275.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos 1./	627.6	627.6	0.0	627.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira 1./	859.8	859.8	0.0	859.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello 1./	128.9	128.9	0.0	128.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II 1./	234.6	234.6	0.0	234.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero 1./	381.1	381.1	0.0	381.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas 1./	292.5	292.5	0.0	292.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil 1./	5.0	5.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos 1./	2,586.7	2,586.7	0.0	2,586.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio 1./	598.8	598.8	0.0	598.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá 1./	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán 1./	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) 1./	274.3	274.3	0.0	274.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) 1./	999.0	999.0	0.0	999.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad 1./	272.9	272.9	0.0	272.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta 1./	233.8	233.8	0.0	233.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca 1./	656.9	656.9	0.0	656.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango 1./	352.7	352.7	0.0	352.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México 1./	117.6	117.6	0.0	117.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte 1./	156.4	156.4	0.0	156.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores 1./	70.7	70.7	0.0	70.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte 1./	910.0	910.0	0.0	910.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro 1./	1,616.7	1,616.7	0.0	1,616.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular 1./	566.2	566.2	0.0	566.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte 1./	391.7	391.7	0.0	391.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste 1./	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	3,782.6	3,592.0	0.8	3,592.8	10.6	11.4	21.9	167.9	189.8
105 SLT 709 Sistemas Sur 1./	2,060.2	2,060.2	0.0	2,060.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC 1./	1,512.7	1,512.7	0.0	1,512.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II 1./	1,228.3	1,228.3	0.0	1,228.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I 1./	695.7	695.7	0.0	695.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula 1./	106.6	106.6	0.0	106.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) 1./	639.1	639.1	0.0	639.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 1./	278.0	278.0	0.0	278.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 1./	727.9	727.9	0.0	727.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 1./	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 1./	897.5	897.5	0.0	897.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 1./	418.8	418.8	0.0	418.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste 1./	219.4	219.4	0.0	219.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte 1./	107.6	107.6	0.0	107.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío 1./	1,092.5	1,092.5	0.0	1,092.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano 1./	1,715.5	1,715.5	0.0	1,715.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas 1./	1,446.9	1,446.9	0.0	1,446.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine 1./	1,349.3	1,349.3	0.0	1,349.3	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 – septiembre 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	1,862.9	1,812.4	2.7	1,815.1	1.7	6.5	8.2	39.7	47.8
132 CE La Venta II 1/	2,216.7	2,142.9	73.9	2,216.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II 1/	138.1	138.1	0.0	138.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste 1/	181.9	181.9	0.0	181.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente 1/	243.1	243.1	0.0	243.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	265.5	218.2	7.7	225.8	7.6	15.4	23.0	16.8	39.7
141 SE 915 Occidental 1/	236.0	236.0	0.0	236.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico 1/	846.4	846.4	0.0	846.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo 1/	1,635.4	1,635.4	0.0	1,635.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte 1/	1,123.1	1,123.1	0.0	1,123.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	25,382.2	9,705.7	409.2	10,114.9	401.9	828.2	1,230.1	14,037.3	15,267.4
147 CCC Baja California 1/	3,539.3	3,539.3	0.0	3,539.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur 1/	560.9	560.9	0.0	560.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro 1/	909.1	909.1	0.0	909.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	962.6	958.2	0.2	958.4	0.1	0.6	0.7	3.5	4.2
151 SE 1006 Central----Sur	314.8	299.2	1.5	300.7	1.5	3.1	4.6	9.6	14.1
152 SE 1005 Noroeste	1,232.4	1,146.4	12.2	1,158.7	11.8	24.9	36.7	37.0	73.7
156 RM Infernillo	343.1	339.4	0.2	339.6	0.1	0.5	0.6	2.9	3.5
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,089.8	3,021.3	3.7	3,025.0	2.2	8.8	11.1	53.8	64.9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 1/	267.7	267.7	0.0	267.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 1/	91.3	91.3	0.0	91.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II 1/	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz 1/	85.8	85.8	0.0	85.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II 1/	38.5	38.5	0.0	38.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central 1/	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	792.7	777.6	0.4	777.9	0.4	1.5	1.9	12.9	14.8
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo 1/	118.4	118.4	0.0	118.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,231.8	1,212.0	1.1	1,213.1	0.6	2.6	3.2	15.6	18.8
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,927.1	2,341.7	97.6	2,439.2	97.6	195.1	292.7	195.1	487.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales 1/	665.3	665.3	0.0	665.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,621.8	1,305.2	16.5	1,321.7	10.2	40.2	50.4	249.8	300.1
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	730.7	683.9	4.7	688.6	4.7	9.4	14.1	28.1	42.2
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.1	23.9	0.1	24.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.1
181 RM CN Laguna Verde	13,088.3	8,799.7	406.2	9,205.9	148.4	554.6	703.0	3,179.3	3,882.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 1/	648.8	648.8	0.0	648.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 1/	116.9	116.9	0.0	116.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	471.1	449.2	0.5	449.8	0.5	2.2	2.7	18.6	21.4
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	325.8	266.2	3.2	269.4	2.0	7.7	9.6	46.8	56.4
190 SE 1120 Noroeste	1,000.7	829.4	4.2	833.6	8.5	15.1	23.6	143.5	167.1
191 SE 1121 Baja California	111.2	99.1	2.0	101.1	2.0	4.0	6.0	4.0	10.1
192 SE 1122 Golfo Norte	785.0	734.5	2.8	737.3	2.8	7.5	10.3	37.4	47.7
193 SE 1123 Norte 1/	77.3	77.3	0.0	77.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	796.3	764.0	1.4	765.4	1.0	3.8	4.8	26.1	30.8
195 SE 1125 Distribución	1,964.6	1,812.2	7.6	1,819.7	4.8	19.0	23.8	121.1	144.9
197 SE 1127 Sureste	323.2	290.5	1.8	292.2	1.1	4.2	5.3	25.7	30.9
198 SE 1128 Centro Sur	407.7	357.0	4.4	361.4	4.1	9.2	13.3	32.9	46.3
199 SE 1129 Compensación redes	314.7	282.9	3.9	286.8	3.7	8.1	11.8	16.1	27.9
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,417.2	1,255.1	13.7	1,268.8	12.5	28.5	41.0	107.4	148.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,795.7	1,303.7	26.5	1,330.2	16.1	63.3	79.4	386.1	465.5
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,661.4	2,351.1	20.7	2,371.7	20.7	48.4	69.0	220.6	289.7
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	748.7	693.5	9.2	702.7	9.2	18.4	27.6	18.4	46.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,162.1	2,122.3	2.1	2,124.4	1.3	5.1	6.4	31.3	37.7

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>P./</sup>  
**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 – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022) <sup>\*./</sup>

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	2,365.7	2,298.9	3.6	2,302.5	2.2	8.6	10.8	52.5	63.2
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1./	855.6	855.6	0.0	855.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	973.4	935.9	3.1	939.0	2.5	6.7	9.2	25.3	34.4
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	190.7	152.5	6.4	158.9	6.4	12.7	19.1	12.7	31.8
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,806.5	2,703.9	5.5	2,709.4	3.4	13.2	16.6	80.5	97.1
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,703.4	3,497.3	9.6	3,506.9	6.5	25.1	31.6	164.9	196.5
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo 1./	745.1	745.1	0.0	745.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,233.5	730.1	37.8	767.9	27.7	67.0	94.7	370.9	465.6
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,261.2	957.7	22.4	980.1	8.7	40.7	49.5	231.6	281.0
216 RM CCC Poza Rica	3,057.2	1,789.0	139.4	1,928.4	139.4	279.6	419.0	709.8	1,128.8
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,221.4	1,875.7	69.2	1,944.8	62.0	145.5	207.4	1,069.1	1,276.6
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	795.3	786.5	0.5	787.0	0.3	1.1	1.4	6.9	8.4
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	863.8	668.3	10.5	678.9	6.4	25.2	31.6	153.4	185.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,306.2	15,399.7	662.4	16,062.1	624.4	930.7	1,555.1	3,689.1	5,244.2
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II 1./	87.9	87.9	0.0	87.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III 1./	25.2	25.2	0.0	25.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	513.5	282.4	25.7	308.1	25.7	51.4	77.0	128.4	205.4
227 CG Los Humeros II	2,153.6	2,019.9	3.3	2,023.2	3.3	13.4	16.7	113.7	130.4
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	396.1	369.7	0.7	370.4	0.7	2.7	3.4	22.2	25.6
229 CT TG Baja California II	2,109.1	1,614.9	24.3	1,639.2	15.5	61.3	76.8	393.0	469.8
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.3	118.5	0.6	119.2	0.4	1.5	1.9	9.3	11.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	174.2	158.4	0.8	159.2	0.5	2.0	2.5	12.4	14.9
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	727.1	114.4	24.9	139.4	2.9	31.6	34.5	553.2	587.7
235 CCI Baja California Sur IV	1,987.1	1,084.4	48.7	1,133.1	29.5	116.2	145.7	708.4	854.0
236 CCI Baja California Sur III	1,866.1	1,747.2	11.9	1,759.1	11.9	23.8	35.7	71.3	107.0
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	234.2	133.6	11.7	145.3	8.2	23.4	31.7	57.2	88.9
242 SE 1323 Distribución SUR	492.5	313.1	6.7	319.8	0.1	6.8	6.8	166.0	172.8
243 SE 1322 Distribución Centro	1,728.1	1,196.3	44.2	1,240.5	44.2	98.1	142.3	345.3	487.6
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,388.0	1,066.8	22.0	1,088.8	17.9	50.1	68.0	231.1	299.1
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.7	312.7	4.6	317.3	3.5	10.5	14.0	53.4	67.4
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,261.3	1,115.6	8.9	1,124.5	6.7	20.6	27.3	109.5	136.8
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	909.9	846.7	3.4	850.1	2.1	8.1	10.2	49.6	59.9
251 SE 1421 Distribución Sur	521.0	333.0	4.9	337.9	8.7	17.4	26.1	157.0	183.1
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte 1./	160.8	160.8	0.0	160.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	669.9	370.9	26.9	397.8	23.4	53.2	76.6	195.5	272.1
259 SE 1521 Distribución Sur	680.1	292.6	21.1	313.6	11.0	35.2	46.2	320.3	366.5
260 SE 1520 Distribución Norte	213.1	38.1	6.8	44.9	0.2	7.1	7.3	160.8	168.1
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,994.0	5,034.6	134.7	5,169.2	79.7	349.7	429.3	2,395.5	2,824.8
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	764.2	585.2	10.2	595.4	7.0	24.0	31.0	137.8	168.8
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	484.3	373.7	2.8	376.5	2.8	11.1	13.8	94.0	107.8
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.5	45.2	0.3	45.5	0.3	1.3	1.7	11.4	13.0
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	914.9	326.7	31.4	358.1	16.1	58.6	74.6	482.1	556.7
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,417.3	1,090.9	8.2	1,099.1	8.2	32.6	40.8	277.4	318.2
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	422.1	105.5	42.2	147.7	0.0	42.2	42.2	232.1	274.4
286 CCI Baja California Sur V	2,170.7	1,193.9	108.5	1,302.4	108.5	217.1	325.6	542.7	868.3
288 SLT 1722 Distribución Sur	511.1	168.6	30.9	199.5	11.5	42.4	53.8	257.8	311.7



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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – septiembre 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)
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,245.2	427.9	28.7	456.5	29.3	85.6	114.9	673.8	788.7
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,424.6	1,102.9	8.0	1,111.0	8.0	32.2	40.2	273.4	313.6
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	1,061.4	826.3	7.7	833.9	6.9	25.5	32.4	195.1	227.4
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	407.3	302.5	3.5	306.0	2.9	11.4	14.2	87.1	101.3
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	522.2	130.5	52.2	182.8	0.0	52.2	52.2	287.2	339.4
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.8	126.6	0.9	127.5	0.9	3.7	4.7	31.6	36.3
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,437.4	568.7	35.8	604.5	65.9	102.2	168.2	664.7	832.9
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,610.1	531.5	67.0	598.5	28.0	113.7	141.7	869.8	1,011.6
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,052.9	600.0	53.6	653.7	46.6	107.4	154.0	245.2	399.2
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	985.2	147.3	42.6	189.9	5.6	54.9	60.5	734.8	795.2
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	537.5	124.1	29.5	153.6	0.0	36.5	36.5	347.4	383.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,944.4	274.0	65.4	339.4	2.5	71.2	73.7	1,531.2	1,604.9
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	362.7	117.1	7.9	125.0	9.6	24.7	34.3	203.4	237.7
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,363.1	506.1	33.4	539.5	55.4	96.0	151.3	672.3	823.6
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	305.5	174.0	15.8	189.8	15.8	31.6	47.4	68.3	115.7
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	914.8	457.4	45.7	503.2	0.0	91.5	91.5	320.2	411.7
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,229.7	389.3	22.2	411.5	40.3	77.6	117.9	700.3	818.2
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,988.7	1,959.4	208.4	2,167.8	216.3	426.3	642.6	6,178.3	6,820.9
327	CG Los Azúfres III Fase II	1,065.7	0.0	0.8	0.8	0.0	1.6	1.6	1,063.3	1,064.9
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	92.0	9.3	3.1	12.4	0.0	3.1	3.2	76.5	79.6
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,296.3	210.4	68.4	278.8	5.5	80.9	86.4	931.1	1,017.6
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,099.9	1,888.6	407.3	2,296.0	147.9	588.4	736.3	8,067.6	8,803.9
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	118.1	7.8	3.9	11.7	0.0	4.0	4.0	102.3	106.3
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,530.9	153.5	51.2	204.7	0.6	52.6	53.1	1,273.1	1,326.2
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>79,862.2</b>	<b>21,710.6</b>	<b>2,801.2</b>	<b>24,511.8</b>	<b>1,161.9</b>	<b>4,974.7</b>	<b>6,136.6</b>	<b>49,213.8</b>	<b>55,350.4</b>
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,537.2	3,070.1	138.3	3,208.4	460.1	613.6	1,073.8	5,255.0	6,328.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,627.2	3,423.3	12.5	3,435.7	8.7	26.7	35.4	156.1	191.5
209	SE 1212 Sur - Peninsular	1,073.5	842.5	15.0	857.5	11.0	29.4	40.5	175.5	216.0
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,246.8	2,011.9	18.3	2,030.2	2.5	39.8	42.3	174.3	216.6
245	SE 1320 Distribución Noroeste	813.1	655.1	13.6	668.8	3.6	28.4	32.0	112.4	144.3
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	901.8	583.3	16.6	599.9	12.6	42.1	54.7	247.2	301.9
264	CC Centro	12,277.0	4,078.0	557.6	4,635.7	380.4	958.1	1,338.5	6,302.8	7,641.4
266	SLT 1603 Subestación Lago	640.0	140.5	55.8	196.3	0.0	55.8	55.8	387.8	443.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	2,080.7	1,149.1	66.1	1,215.2	39.2	118.3	157.5	708.1	865.6
278	RM CT José López Portillo	4,345.4	633.7	217.3	851.0	0.0	217.3	217.3	3,277.2	3,494.5
280	SLT 1721 Distribución Norte	501.4	163.0	20.4	183.5	12.3	33.3	45.6	272.4	318.0
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,751.9	397.1	102.0	499.1	21.7	147.2	168.8	1,084.0	1,252.8
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	324.2	49.1	11.9	61.0	3.3	15.2	18.6	244.7	263.3
284	CG Los Humeros III	872.9	413.5	45.9	459.4	45.9	91.9	137.8	275.7	413.5
296	CC Empalme I	9,853.6	1,929.0	641.5	2,570.6	131.3	772.8	904.1	6,379.0	7,283.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,922.7	310.9	68.4	379.4	13.1	86.2	99.3	1,444.1	1,543.3
298	CC Valle de México II	8,437.5	0.0	0.0	0.0	0.0	843.8	843.8	7,593.8	8,437.5
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	699.9	121.6	27.4	149.0	6.8	38.6	45.4	505.5	550.9
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,542.6	731.7	325.8	1,057.5	0.0	325.8	325.8	5,159.3	5,485.0
313	CC Empalme II	8,114.3	541.0	270.5	811.4	0.0	270.5	270.5	7,032.4	7,302.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	637.7	129.7	37.6	167.3	5.6	44.2	49.8	420.6	470.4

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
**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 – septiembre 2022**  
(Millones de pesos a precios de 2022) <sup>\*./</sup>

	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	1,532.1	239.4	100.0	339.3	3.9	103.9	107.7	1,085.0	1,192.8
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	656.5	85.1	33.5	118.6	0.0	33.5	33.5	504.3	537.8
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	472.0	12.2	5.0	17.1	0.0	38.2	38.2	416.7	454.9

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

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 20.3058 pesos correspondiente al cierre de septiembre 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 – septiembre 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)
<b>Total</b>	<b>817,995.9</b>	<b>815,975.2</b>	<b>-0.2</b>	<b>715,967.0</b>	<b>388,057.3</b>	<b>47.6</b>	<b>42,026.4</b>	<b>346,031.0</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>544,345.9</b>	<b>542,325.2</b>	<b>-0.4</b>	<b>495,755.7</b>	<b>167,846.1</b>	<b>30.9</b>	<b>34,414.2</b>	<b>133,431.9</b>
1 CG Cerro Prieto IV	2,098.3	2,098.3	0.0	2,098.3	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,632.1	5,632.1	0.0	5,632.1	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	557.7	557.7	0.0	557.7	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,723.0	6,723.0	0.0	6,723.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,244.2	1,244.2	0.0	1,244.2	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,251.2	6,251.2	0.0	6,251.2	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	14,238.8	14,238.8	0.0	14,238.8	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	2,031.0	2,031.0	0.0	2,031.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,693.9	2,693.9	0.0	2,693.9	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,160.7	2,160.7	0.0	2,160.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,557.1	3,557.1	0.0	3,557.1	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,028.6	1,028.6	0.0	1,028.6	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	685.5	685.5	0.0	685.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,276.2	1,276.2	0.0	1,276.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,472.4	1,472.4	0.0	1,472.4	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	904.5	904.5	0.0	904.5	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	835.7	835.7	0.0	835.7	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	562.1	562.1	0.0	562.1	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	573.0	573.0	0.0	573.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	740.7	740.7	0.0	740.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	913.5	913.5	0.0	913.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	494.2	494.2	0.0	494.2	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	896.1	896.1	0.0	896.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,668.6	2,668.6	0.0	2,668.6	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,331.4	2,331.4	0.0	2,331.4	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,476.0	2,476.0	0.0	2,476.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,777.3	6,777.3	0.0	6,777.3	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	906.2	906.2	0.0	906.2	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,674.1	2,674.1	0.0	2,674.1	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,594.9	5,594.9	0.0	5,594.9	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,305.7	1,305.7	0.0	1,305.7	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,575.6	1,575.6	0.0	1,575.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,472.1	1,472.1	0.0	1,472.1	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	822.3	822.3	0.0	822.3	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	174.4	174.4	0.0	174.4	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,516.5	3,516.5	0.0	3,516.5	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,311.2	2,311.2	0.0	2,311.2	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,333.5	1,333.5	0.0	1,333.5	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	300.6	300.6	0.0	300.6	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,021.7	5,021.7	0.0	5,021.7	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,180.8	2,180.8	0.0	2,180.8	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	888.4	888.4	0.0	888.4	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	446.7	446.7	0.0	446.7	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,163.4	1,163.4	0.0	1,163.4	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	434.6	434.6	0.0	434.6	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	909.7	909.7	0.0	909.7	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,137.2	1,137.2	0.0	1,137.2	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,575.9	2,575.9	0.0	2,575.9	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,096.1	3,096.1	0.0	3,096.1	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	581.2	581.2	0.0	581.2	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	558.7	558.7	0.0	558.7	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	338.5	338.5	0.0	338.5	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	527.7	527.7	0.0	527.7	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	430.1	430.1	0.0	430.1	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	279.4	279.4	0.0	279.4	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>P/L</sup>**  
**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 – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022) <sup>\*/</sup>

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)				
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,583.5	1,583.5	0.0	1,583.5	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	615.1	615.1	0.0	615.1	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,301.9	2,301.9	0.0	2,301.9	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,563.3	1,563.3	0.0	1,563.3	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	12,874.4	12,874.4	0.0	12,874.4	31.2	0.2	0.0	31.2
63 CH El Cajón	16,924.6	16,924.6	0.0	16,924.6	8,231.4	48.6	0.0	8,231.4
64 LT Líneas Centro	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,387.2	1,387.2	0.0	1,387.2	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,522.4	1,522.4	0.0	1,522.4	0.0	0.0	0.0	0.0
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	415.3	415.3	0.0	415.3	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,885.1	1,885.1	0.0	1,885.1	170.3	9.0	0.0	170.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	674.4	674.4	0.0	674.4	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya	753.6	753.6	0.0	753.6	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata	275.7	275.7	0.0	275.7	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos	627.6	627.6	0.0	627.6	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira	859.8	859.8	0.0	859.8	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello	128.9	128.9	0.0	128.9	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II	234.6	234.6	0.0	234.6	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	381.1	381.1	0.0	381.1	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas	292.5	292.5	0.0	292.5	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil	5.0	5.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,586.7	2,586.7	0.0	2,586.7	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio	598.8	598.8	0.0	598.8	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá	12.2	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán	18.6	18.6	0.0	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	274.3	274.3	0.0	274.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	999.0	999.0	0.0	999.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad	272.9	272.9	0.0	272.9	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta	233.8	233.8	0.0	233.8	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca	656.9	656.9	0.0	656.9	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango	352.7	352.7	0.0	352.7	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México	117.6	117.6	0.0	117.6	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte	156.4	156.4	0.0	156.4	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores	70.7	70.7	0.0	70.7	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	910.0	910.0	0.0	910.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,616.7	1,616.7	0.0	1,616.7	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	566.2	566.2	0.0	566.2	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte	391.7	391.7	0.0	391.7	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	135.9	135.9	0.0	135.9	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,782.6	3,782.6	0.0	3,782.6	189.8	5.0	0.0	189.8
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,060.2	2,060.2	0.0	2,060.2	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,512.7	1,512.7	0.0	1,512.7	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II	1,228.3	1,228.3	0.0	1,228.3	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I	695.7	695.7	0.0	695.7	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula	106.6	106.6	0.0	106.6	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	639.1	639.1	0.0	639.1	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	278.0	278.0	0.0	278.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	727.9	727.9	0.0	727.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	897.5	897.5	0.0	897.5	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	418.8	418.8	0.0	418.8	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste	219.4	219.4	0.0	219.4	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte	107.6	107.6	0.0	107.6	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío	1,092.5	1,092.5	0.0	1,092.5	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano	1,715.5	1,715.5	0.0	1,715.5	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas	1,446.9	1,446.9	0.0	1,446.9	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 NOINE	1,349.3	1,349.3	0.0	1,349.3	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,862.9	1,862.9	0.0	1,862.9	47.8	2.6	0.0	47.8

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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – septiembre 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)
132	CE	La Venta II	2,216.7	2,216.7	0.0	2,216.7	0.0	0.0	0.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	138.1	138.1	0.0	138.1	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	181.9	181.9	0.0	181.9	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	243.1	243.1	0.0	243.1	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	265.5	265.5	0.0	265.5	39.7	15.0	0.0	39.7
141	SE	915 Occidental	236.0	236.0	0.0	236.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	846.4	846.4	0.0	846.4	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,635.4	1,635.4	0.0	1,635.4	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,123.1	1,123.1	0.0	1,123.1	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	25,382.3	25,382.3	0.0	25,382.2	15,267.4	60.1	0.0	15,267.4
147	CCC	Baja California	3,539.3	3,539.3	0.0	3,539.3	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	560.9	560.9	0.0	560.9	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	909.1	909.1	0.0	909.1	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	962.6	962.6	0.0	962.6	4.2	0.4	0.0	4.2
151	SE	1006 Central----Sur	314.8	314.8	0.0	314.8	14.1	4.5	0.0	14.1
152	SE	1005 Noroeste	1,232.4	1,232.4	0.0	1,232.4	73.7	6.0	0.0	73.7
156	RM	Infiernillo	343.1	343.1	0.0	343.1	3.5	1.0	0.0	3.5
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,089.8	3,089.8	0.0	3,089.8	64.9	2.1	0.0	64.9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	267.7	267.7	0.0	267.7	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	91.3	91.3	0.0	91.3	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	85.8	85.8	0.0	85.8	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinala II	38.5	38.5	0.0	38.5	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	792.7	792.7	0.0	792.7	14.8	1.9	0.0	14.8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	118.4	118.4	0.0	118.4	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,231.8	1,231.8	0.0	1,231.8	18.8	1.5	0.0	18.8
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,927.1	2,927.1	0.0	2,927.1	487.8	16.7	0.0	487.8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	665.3	665.3	0.0	665.3	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,621.8	1,621.8	0.0	1,621.8	300.1	18.5	0.0	300.1
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,594.6	11,594.6	0.0	9,537.2	6,328.8	54.6	0.0	6,328.8
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	730.7	730.7	0.0	730.7	42.2	5.8	0.0	42.2
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.1	25.1	0.0	25.1	1.1	4.3	0.0	1.1
181	RM	CN Laguna Verde	13,088.3	13,088.3	0.0	13,088.3	3,882.3	29.7	0.0	3,882.3
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	648.8	648.8	0.0	648.8	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	116.9	116.9	0.0	116.9	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	471.1	471.1	0.0	471.1	21.4	4.5	0.0	21.4
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,961.5	4,961.5	0.0	4,116.9	899.1	18.1	707.6	191.5
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	325.8	325.8	0.0	325.8	56.4	17.3	0.0	56.4
190	SE	1120 Noroeste	1,000.7	1,000.7	0.0	1,000.7	167.1	16.7	0.0	167.1
191	SE	1121 Baja California	111.2	111.2	0.0	111.2	10.1	9.1	0.0	10.1
192	SE	1122 Golfo Norte	785.0	785.0	0.0	785.0	47.7	6.1	0.0	47.7
193	SE	1123 Norte	77.3	77.3	0.0	77.3	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124 Bajío Centro	796.3	796.3	0.0	796.3	30.8	3.9	0.0	30.8
195	SE	1125 Distribución	1,964.6	1,964.6	0.0	1,964.6	144.9	7.4	0.0	144.9
197	SE	1127 Sureste	323.2	323.2	0.0	323.2	30.9	9.6	0.0	30.9
198	SE	1128 Centro Sur	407.7	407.7	0.0	407.7	46.3	11.3	0.0	46.3
199	SE	1129 Compensación redes	314.7	314.7	0.0	314.7	27.9	8.9	0.0	27.9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,417.2	1,417.2	0.0	1,417.2	148.4	10.5	0.0	148.4
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,795.7	1,795.7	0.0	1,795.7	465.5	25.9	0.0	465.5
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,661.4	2,661.4	0.0	2,661.4	289.7	10.9	0.0	289.7
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	748.7	748.7	0.0	748.7	46.0	6.1	0.0	46.0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,162.1	2,162.1	0.0	2,162.1	37.7	1.7	0.0	37.7
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,365.7	2,365.7	0.0	2,365.7	63.2	2.7	0.0	63.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	855.6	855.6	0.0	855.6	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P/L**  
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – septiembre 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)		
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	973.4	973.4	0.0	973.4	34.4	3.5	0.0	34.4
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	190.7	190.7	0.0	190.7	31.8	16.7	0.0	31.8
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,700.5	2,700.5	0.0	1,300.7	1,289.5	47.8	1,073.5	216.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,806.5	2,806.5	0.0	2,806.5	97.1	3.5	0.0	97.1
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,703.4	3,703.4	0.0	3,703.4	196.5	5.3	0.0	196.5
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	696.2	696.2	0.0	745.1	0.0	0.0	0.0	0.0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,233.5	1,233.5	0.0	1,233.5	465.6	37.7	0.0	465.6
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,895.1	4,895.1	0.0	2,481.3	2,463.5	50.3	2,246.8	216.6
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,261.2	1,261.2	0.0	1,261.2	281.0	22.3	0.0	281.0
216	RM	CCC Poza Rica	3,057.2	3,057.2	0.0	3,057.2	1,128.8	36.9	0.0	1,128.8
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,221.4	3,221.4	0.0	3,221.4	1,276.6	39.6	0.0	1,276.6
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	795.3	795.3	0.0	795.3	8.4	1.1	0.0	8.4
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	863.8	863.8	0.0	863.8	185.0	21.4	0.0	185.0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,306.2	21,306.2	0.0	21,306.2	5,244.2	24.6	0.0	5,244.2
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	87.9	87.9	0.0	87.9	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.2	25.2	0.0	25.2	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	513.5	513.5	0.0	513.5	205.4	40.0	0.0	205.4
227	CG	Los Humeros II	2,153.6	2,153.6	0.0	2,153.6	130.4	6.1	0.0	130.4
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	396.1	396.1	0.0	396.1	25.6	6.5	0.0	25.6
229	CT	TG Baja California II	2,109.1	2,109.1	0.0	2,109.1	469.8	22.3	0.0	469.8
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	130.3	130.3	0.0	130.3	11.2	8.6	0.0	11.2
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	174.2	174.2	0.0	174.2	14.9	8.6	0.0	14.9
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	727.1	727.1	0.0	727.1	587.7	80.8	0.0	587.7
235	CCI	Baja California Sur IV	1,987.1	1,987.1	0.0	1,987.1	854.0	43.0	0.0	854.0
236	CCI	Baja California Sur III	1,866.1	1,866.1	0.0	1,866.1	107.0	5.7	0.0	107.0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	234.2	234.2	0.0	234.2	88.9	38.0	0.0	88.9
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	492.5	492.5	0.0	492.5	172.8	35.1	0.0	172.8
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,728.1	1,728.1	0.0	1,728.1	487.6	28.2	0.0	487.6
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,388.0	1,388.0	0.0	1,388.0	299.1	21.6	0.0	299.1
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,896.2	1,896.2	0.0	970.4	957.5	50.5	813.1	144.3
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	384.7	384.7	0.0	384.7	67.4	17.5	0.0	67.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,261.3	1,261.3	0.0	1,261.3	136.8	10.8	0.0	136.8
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,165.3	1,165.3	0.0	640.6	301.9	25.9	0.0	301.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	909.9	909.9	0.0	909.9	59.9	6.6	0.0	59.9
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	521.0	521.0	0.0	521.0	183.1	35.1	0.0	183.1
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	160.8	160.8	0.0	160.8	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	669.9	669.9	0.0	669.9	272.1	40.6	0.0	272.1
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,744.8	8,744.8	0.0	7,716.2	7,716.2	88.2	7,716.2	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	680.1	680.1	0.0	680.1	366.5	53.9	0.0	366.5
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	213.1	213.1	0.0	213.1	168.1	78.9	0.0	168.1
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,259.7	10,259.7	0.0	7,994.0	2,824.8	27.5	0.0	2,824.8
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	764.2	764.2	0.0	764.2	168.8	22.1	0.0	168.8
264	CC	Centro	14,947.1	14,819.3	-0.9	12,277.0	7,641.4	51.6	0.0	7,641.4
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,609.9	3,609.9	0.0	1,851.8	1,824.4	50.5	1,380.8	443.7
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	484.3	484.3	0.0	484.3	107.8	22.3	0.0	107.8
268	CCI	Guerrero Negro IV	419.0	419.0	0.0	418.9	418.9	100.0	418.9	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58.5	58.5	0.0	58.5	13.0	22.3	0.0	13.0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,095.6	914.9	-56.3	914.9	556.7	60.9	0.0	556.7

**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 – septiembre 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)		
274	SE	1620 Distribución Valle de México	4,376.6	4,376.6	0.0	2,958.8	2,904.1	66.4	2,038.5	865.6
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,417.3	1,417.3	0.0	1,417.3	318.2	22.5	0.0	318.2
278	RM	CT José López Portillo	4,923.9	4,923.9	0.0	4,923.1	4,832.6	98.1	1,338.2	3,494.5
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,063.6	2,063.6	0.0	811.6	795.8	38.6	477.8	318.0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,909.7	1,909.7	0.0	1,751.9	1,436.2	75.2	183.4	1,252.8
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,218.3	1,218.3	0.0	590.8	587.5	48.2	324.2	263.3
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	422.1	422.1	0.0	422.1	274.4	65.0	0.0	274.4
284	CG	Los Humeros III	2,638.0	2,638.0	0.0	872.9	413.5	15.7	0.0	413.5
286	CCI	Baja California Sur V	2,170.7	2,170.7	0.0	2,170.7	868.3	40.0	0.0	868.3
288	SLT	1722 Distribución Sur	511.1	511.1	0.0	511.1	311.7	61.0	0.0	311.7
289	CH	Chicoasén II	9,044.6	8,407.3	-7.0	7,846.6	7,846.6	93.3	7,846.6	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,245.2	1,245.2	0.0	1,245.2	788.7	63.3	0.0	788.7
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,424.6	1,424.6	0.0	1,424.6	313.6	22.0	0.0	313.6
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,061.4	1,061.4	0.0	1,061.4	227.4	21.4	0.0	227.4
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	407.3	407.3	0.0	407.3	101.3	24.9	0.0	101.3
296	CC	Empalme I	14,717.1	14,676.5	-0.3	9,853.6	7,283.0	49.6	0.0	7,283.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,921.4	2,921.4	0.0	1,922.7	1,543.3	52.8	0.0	1,543.3
298	CC	Valle de México II	14,188.8	14,188.8	0.0	8,636.3	8,620.3	60.8	182.8	8,437.5
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	522.2	522.2	0.0	522.2	339.4	65.0	0.0	339.4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,445.9	3,445.9	0.0	2,575.4	2,575.4	74.7	2,575.4	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	163.8	163.8	0.0	163.8	36.3	22.2	0.0	36.3
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,437.4	1,437.4	0.0	1,437.4	832.9	57.9	0.0	832.9
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,610.1	1,610.1	0.0	1,610.1	1,011.6	62.8	0.0	1,011.6
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,052.9	1,052.9	0.0	1,052.9	399.2	37.9	0.0	399.2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	985.2	985.2	0.0	985.2	795.2	80.7	0.0	795.2
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,376.3	2,376.3	0.0	1,278.2	1,250.8	52.6	699.9	550.9
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,177.2	7,143.0	-0.5	7,142.1	6,863.4	96.1	1,378.3	5,485.0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	537.5	537.5	0.0	537.5	383.9	71.4	0.0	383.9
313	CC	Empalme II	14,727.1	14,727.1	0.0	8,114.3	7,302.9	49.6	0.0	7,302.9
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,944.4	1,944.4	0.0	1,944.4	1,604.9	82.5	0.0	1,604.9
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	362.7	362.7	0.0	362.7	237.7	65.5	0.0	237.7
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,363.1	1,363.1	0.0	1,363.1	823.6	60.4	0.0	823.6
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	305.5	305.5	0.0	305.5	115.7	37.9	0.0	115.7
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	914.8	914.8	0.0	914.8	411.7	45.0	0.0	411.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,229.7	1,229.7	0.0	1,229.7	818.2	66.5	0.0	818.2
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,192.6	1,192.6	0.0	1,110.0	1,089.1	91.3	618.7	470.4
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,988.7	8,988.7	0.0	8,988.7	6,820.9	75.9	0.0	6,820.9
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,280.4	1,280.4	0.0	1,065.7	1,064.9	83.2	0.0	1,064.9
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	92.0	92.0	0.0	92.0	79.6	86.5	0.0	79.6
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,296.3	1,296.3	0.0	1,296.3	1,017.6	78.5	0.0	1,017.6
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,951.4	2,951.4	0.0	2,596.4	2,552.7	86.5	1,359.9	1,192.8
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,382.7	3,382.7	0.0	1,209.8	1,194.3	35.3	656.5	537.8
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,099.9	11,099.9	0.0	11,099.9	8,803.9	79.3	0.0	8,803.9
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	224.5	224.5	0.0	223.1	219.2	97.6	112.8	106.3
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,685.4	1,685.4	0.0	528.0	515.8	30.6	60.9	454.9
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,664.6	2,664.6	0.0	1,530.9	1,529.7	57.4	203.5	1,326.2
<b>Inversión condicionada</b>			<b>273,650.0</b>	<b>273,650.0</b>	<b>0.0</b>	<b>220,211.3</b>	<b>220,211.3</b>	<b>80.5</b>	<b>7,612.2</b>	<b>212,599.1</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Páete. Plutarco Elías Calles	7,320.6	7,320.6	0.0	7,320.6	7,320.6	100.0	0.0	7,320.6

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p./</sup>  
**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 – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022) <sup>\*./</sup>

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)
2	CC	Altamira II	5,235.6	5,235.6	0.0	5,235.6	5,235.6	100.0	0.0	5,235.6
3	CC	Bajío	7,456.1	7,456.1	0.0	7,456.1	7,456.1	100.0	0.0	7,456.1
4	CC	Campeche	3,040.2	3,040.2	0.0	3,040.2	3,040.2	100.0	0.0	3,040.2
5	CC	Hermosillo	3,557.4	3,557.4	0.0	3,530.8	3,530.8	99.3	0.0	3,530.8
6	CT	Mérida III	4,147.0	4,147.0	0.0	4,147.0	4,147.0	100.0	0.0	4,147.0
7	CC	Monterrey III	5,254.3	5,254.3	0.0	5,254.3	5,254.3	100.0	0.0	5,254.3
8	CC	Naco - Nogales	3,279.8	3,279.8	0.0	3,279.8	3,279.8	100.0	0.0	3,279.8
9	CC	Río Bravo II	4,831.8	4,831.8	0.0	4,831.8	4,831.8	100.0	0.0	4,831.8
10	CC	Mexicali	7,211.6	7,211.6	0.0	7,211.6	7,211.6	100.0	0.0	7,211.6
11	CC	Saltillo	3,473.5	3,473.5	0.0	3,473.5	3,473.5	100.0	0.0	3,473.5
12	CC	Tuxpan II	6,167.9	6,167.9	0.0	6,167.9	6,167.9	100.0	0.0	6,167.9
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,153.7	6,153.7	0.0	6,153.7	6,153.7	100.0	0.0	6,153.7
15	CC	Altamira III y IV	10,953.8	10,953.8	0.0	10,953.8	10,953.8	100.0	0.0	10,953.8
16	CC	Chihuahua III	3,450.6	3,450.6	0.0	3,450.6	3,450.6	100.0	0.0	3,450.6
17	CC	La Laguna II	6,890.9	6,890.9	0.0	6,890.9	6,890.9	100.0	0.0	6,890.9
18	CC	Río Bravo III	5,419.7	5,419.7	0.0	5,419.7	5,419.7	100.0	0.0	5,419.7
19	CC	Tuxpan III y IV	11,785.6	11,785.6	0.0	11,746.1	11,746.1	99.7	0.0	11,746.1
20	CC	Altamira V	11,605.6	11,605.6	0.0	11,605.6	11,605.6	100.0	0.0	11,605.6
21	CC	Tamazunchale	9,808.5	9,808.5	0.0	9,808.5	9,808.5	100.0	0.0	9,808.5
24	CC	Río Bravo IV	5,428.9	5,428.9	0.0	5,428.9	5,428.9	100.0	0.0	5,428.9
25	CC	Tuxpan V	5,989.3	5,989.3	0.0	5,927.4	5,927.4	99.0	0.0	5,927.4
26	CC	Valladolid III	5,396.1	5,396.1	0.0	5,396.1	5,396.1	100.0	0.0	5,396.1
28	CCC	Norte II	9,552.5	9,552.5	0.0	9,552.5	9,552.5	100.0	0.0	9,552.5
29	CCC	Norte	9,779.0	9,779.0	0.0	9,779.0	9,779.0	100.0	0.0	9,779.0
31	CE	La Venta III	3,251.2	3,251.2	0.0	3,251.2	3,251.2	100.0	0.0	3,251.2
33	CE	Oaxaca I	3,282.6	3,282.6	0.0	3,282.6	3,282.6	100.0	0.0	3,282.6
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,219.9	10,219.9	0.0	10,219.9	10,219.9	100.0	0.0	10,219.9
36	CC	Baja California III	5,353.2	5,353.2	0.0	4,377.9	4,377.9	81.8	0.0	4,377.9
38	CC	Norte III (Juárez)	20,891.2	20,891.2	0.0	11,419.4	11,419.4	54.7	0.0	11,419.4
40	CE	Sureste I	11,429.2	11,429.2	0.0	3,179.0	3,179.0	27.8	0.0	3,179.0
42	CC	Noroeste	13,312.8	13,312.8	0.0	6,792.2	6,792.2	51.0	0.0	6,792.2
43	CC	Noreste	29,909.3	29,909.3	0.0	7,014.8	7,014.8	23.5	0.0	7,014.8
45	CC	Topolobampo III	12,810.4	12,810.4	0.0	7,612.2	7,612.2	59.4	7,612.2	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 20.3058 pesos correspondiente al cierre de septiembre de 2022.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**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 – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto <sup>1/ 2/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	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
<b>Total Inversión Directa</b>	<b>1,778,137.8</b>	<b>1,778,137.8</b>	<b>1,778,137.8</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>77,537.7</b>	<b>77,537.7</b>	<b>77,537.7</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	3,475.3	3,475.3	3,475.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	15,246.2	15,246.2	15,246.2	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	754.7	754.7	754.7	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	9,292.9	9,292.9	9,292.9	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,249.8	1,249.8	1,249.8	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,259.2	9,259.2	9,259.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,323.0	8,323.0	8,323.0	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,326.8	5,326.8	5,326.8	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,586.5	5,586.5	5,586.5	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,648.6	3,648.6	3,648.6	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,881.5	3,881.5	3,881.5	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,990.2	3,990.2	3,990.2	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,551.6	2,551.6	2,551.6	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,112.6	2,112.6	2,112.6	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,838.7	2,838.7	2,838.7	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>10,384.4</b>	<b>10,384.4</b>	<b>10,384.4</b>					
17 LT 301 Centro	1,440.6	1,440.6	1,440.6	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,339.1	1,339.1	1,339.1	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,158.1	1,158.1	1,158.1	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,099.0	1,099.0	1,099.0	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,649.8	1,649.8	1,649.8	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,299.9	1,299.9	1,299.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	872.0	872.0	872.0	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,526.1	1,526.1	1,526.1	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>72,153.0</b>	<b>72,153.0</b>	<b>72,153.0</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,598.5	6,598.5	6,598.5	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,717.1	26,717.1	26,717.1	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,888.7	7,888.7	7,888.7	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,855.4	10,855.4	10,855.4	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,686.2	1,686.2	1,686.2	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,760.2	3,760.2	3,760.2	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,947.6	2,947.6	2,947.6	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,534.3	1,534.3	1,534.3	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,935.2	1,935.2	1,935.2	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	625.2	625.2	625.2	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,367.3	1,367.3	1,367.3	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,040.1	2,040.1	2,040.1	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,197.2	4,197.2	4,197.2	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>44,124.3</b>	<b>44,124.3</b>	<b>44,124.3</b>					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	18,045.8	18,045.8	18,045.8	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,076.7	2,076.7	2,076.7	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	775.0	775.0	775.0	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,010.7	8,010.7	8,010.7	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,734.8	5,734.8	5,734.8	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,116.8	4,116.8	4,116.8	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	698.6	698.6	698.6	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,167.0	2,167.0	2,167.0	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	634.7	634.7	634.7	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,864.2	1,864.2	1,864.2	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>22,326.5</b>	<b>22,326.5</b>	<b>22,326.5</b>					
48 CCI Baja California Sur I	1,118.5	1,118.5	1,118.5	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,968.5	2,968.5	2,968.5	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,080.4	2,080.4	2,080.4	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,333.1	2,333.1	2,333.1	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	973.6	973.6	973.6	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	611.3	611.3	611.3	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	675.0	675.0	675.0	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6

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

		Nombre del Proyecto <sup>1,2</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4</sup>	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
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	251.0	251.0	251.0	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	438.4	438.4	438.4	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,365.7	3,365.7	3,365.7	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,017.8	1,017.8	1,017.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,493.1	6,493.1	6,493.1	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>			<b>105,042.1</b>	<b>105,042.1</b>	<b>105,042.1</b>					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,522.7	8,522.7	8,522.7	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	27,100.3	27,100.3	27,100.3	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,649.3	5,649.3	5,649.3	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	205.2	205.2	205.2	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	947.4	947.4	947.4	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,968.4	5,968.4	5,968.4	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,242.8	2,242.8	2,242.8	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,953.2	2,953.2	2,953.2	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,650.4	1,650.4	1,650.4	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,438.2	1,438.2	1,438.2	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,883.0	1,883.0	1,883.0	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,888.8	1,888.8	1,888.8	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,735.9	3,735.9	3,735.9	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	312.3	312.3	312.3	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,688.2	2,688.2	2,688.2	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	868.5	868.5	868.5	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,874.4	2,874.4	2,874.4	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	224.7	224.7	224.7	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,803.1	5,803.1	5,803.1	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	2,011.1	2,011.1	2,011.1	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	203.8	203.8	203.8	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	61.9	61.9	61.9	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,503.4	1,503.4	1,503.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,094.7	3,094.7	3,094.7	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	620.7	620.7	620.7	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	939.1	939.1	939.1	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,545.5	1,545.5	1,545.5	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,537.6	1,537.6	1,537.6	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	679.2	679.2	679.2	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	279.5	279.5	279.5	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	178.8	178.8	178.8	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,249.8	1,249.8	1,249.8	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,050.2	2,050.2	2,050.2	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,504.8	1,504.8	1,504.8	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	836.4	836.4	836.4	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	395.0	395.0	395.0	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,723.0	6,723.0	6,723.0	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,670.9	2,670.9	2,670.9	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
<b>Autorizados en 2003</b>			<b>42,350.7</b>	<b>42,350.7</b>	<b>42,350.7</b>					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,519.2	10,519.2	10,519.2	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	661.3	661.3	661.3	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	611.0	611.0	611.0	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	530.0	530.0	530.0	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,458.5	1,458.5	1,458.5	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,448.7	2,448.7	2,448.7	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,667.8	1,667.8	1,667.8	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,025.3	2,025.3	2,025.3	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11

**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 – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022)

		Nombre del Proyecto <sup>1/ 2/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,574.0	5,574.0	5,574.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,746.9	1,746.9	1,746.9	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	344.5	344.5	344.5	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	126.9	126.9	126.9	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,324.0	2,324.0	2,324.0	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,870.7	3,870.7	3,870.7	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,265.9	3,265.9	3,265.9	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,964.1	2,964.1	2,964.1	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	2,211.7	2,211.7	2,211.7	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
<b>Autorizados en 2004</b>			<b>7,672.5</b>	<b>7,672.5</b>	<b>7,672.5</b>					
132	CE	La Venta II	380.2	380.2	380.2	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	102.1	102.1	102.1	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	821.1	821.1	821.1	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	228.4	228.4	228.4	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	589.7	589.7	589.7	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE	915 Occidental	308.5	308.5	308.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,498.9	1,498.9	1,498.9	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,831.1	1,831.1	1,831.1	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,912.5	1,912.5	1,912.5	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
<b>Autorizados en 2005</b>			<b>72,454.3</b>	<b>72,454.3</b>	<b>72,454.3</b>					
146	CH	La Yesca	6,197.8	6,197.8	6,197.8	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,729.9	2,729.9	2,729.9	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,653.9	1,653.9	1,653.9	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,795.2	2,795.2	2,795.2	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,118.8	2,118.8	2,118.8	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE	1006 Central----Sur	3,117.9	3,117.9	3,117.9	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	2,349.7	2,349.7	2,349.7	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM	Infiernillo	534.3	534.3	534.3	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,965.4	9,965.4	9,965.4	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,019.9	1,019.9	1,019.9	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	59.1	59.1	59.1	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	324.1	324.1	324.1	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	570.7	570.7	570.7	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	293.3	293.3	293.3	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	551.8	551.8	551.8	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	7,055.1	7,055.1	7,055.1	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,163.2	1,163.2	1,163.2	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,186.1	1,186.1	1,186.1	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	25,241.3	25,241.3	25,241.3	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,295.0	2,295.0	2,295.0	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,231.8	1,231.8	1,231.8	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
<b>Autorizados en 2006</b>			<b>572,225.0</b>	<b>572,225.0</b>	<b>572,225.0</b>					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	392,256.2	392,256.2	392,256.2	29-sep-16	18-dic-19	30-dic-36	20	2
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,853.2	1,853.2	1,853.2	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	132.6	132.6	132.6	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5
181	RM	CN Laguna Verde	35,504.9	35,504.9	35,504.9	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,680.0	2,680.0	2,680.0	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	473.3	473.3	473.3	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,290.4	2,290.4	2,290.4	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	19,501.6	19,501.6	19,501.6	02-may-09	15-dic-22	18-may-41	32	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	1,040.1	1,040.1	1,040.1	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P-1**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto <sup>1,2,3</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3,4</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4,5</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
190 SE 1120 Noroeste	6,092.8	6,092.8	6,092.8	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191 SE 1121 Baja California	1,049.2	1,049.2	1,049.2	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	10,400.2	10,400.2	10,400.2	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193 SE 1123 Norte	726.2	726.2	726.2	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	17,429.8	17,429.8	17,429.8	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195 SE 1125 Distribución	8,126.1	8,126.1	8,126.1	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197 SE 1127 Sureste	345.5	345.5	345.5	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198 SE 1128 Centro Sur	7,785.0	7,785.0	7,785.0	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199 SE 1129 Compensación redes	777.6	777.6	777.6	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,280.2	7,280.2	7,280.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	16,215.1	16,215.1	16,215.1	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	19,599.6	19,599.6	19,599.6	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,262.6	1,262.6	1,262.6	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	13,774.6	13,774.6	13,774.6	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,628.1	5,628.1	5,628.1	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>111,493.5</b>	<b>111,493.5</b>	<b>111,493.5</b>					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,128.9	1,128.9	1,128.9	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,838.9	1,838.9	1,838.9	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	608.2	608.2	608.2	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,692.6	2,692.6	2,692.6	20-dic-10	13-mar-26	31-dic-48	37	11
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,512.6	2,512.6	2,512.6	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,290.3	3,290.3	3,290.3	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,785.3	5,785.3	5,785.3	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	14,331.5	14,331.5	14,331.5	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	5,114.3	5,114.3	5,114.3	05-ene-11	17-ago-26	15-ago-32	21	1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,194.8	2,194.8	2,194.8	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	4,105.3	4,105.3	4,105.3	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	13,083.5	13,083.5	13,083.5	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	827.0	827.0	827.0	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,904.1	5,904.1	5,904.1	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	39,652.8	39,652.8	39,652.8	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	125.3	125.3	125.3	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11.2	11.2	11.2	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226 CCI CI Guerrero Negro III	488.7	488.7	488.7	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227 CG Los Humeros II	2,952.2	2,952.2	2,952.2	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,583.1	1,583.1	1,583.1	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229 CT TG Baja California II	3,262.8	3,262.8	3,262.8	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>48,633.3</b>	<b>48,633.3</b>	<b>48,633.3</b>					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	403.3	403.3	403.3	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	153.6	153.6	153.6	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	3,983.5	3,983.5	3,983.5	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	1,995.7	1,995.7	1,995.7	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236 CCI Baja California Sur III	1,291.2	1,291.2	1,291.2	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6

**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 – septiembre 2022

(Millones de pesos a precios de 2022)

		Nombre del Proyecto <sup>1/ 2/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	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
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,147.2	1,147.2	1,147.2	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	13,503.4	13,503.4	13,503.4	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	10,990.7	10,990.7	10,990.7	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	13,327.3	13,327.3	13,327.3	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,837.5	1,837.5	1,837.5	19-sep-11	17-ago-26	23-nov-32	21	1
<b>Autorizados en 2009</b>			<b>35,636.4</b>	<b>35,636.4</b>	<b>35,636.4</b>					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	3,959.9	3,959.9	3,959.9	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,189.0	4,189.0	4,189.0	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,064.3	5,064.3	5,064.3	02-mar-14	15-dic-22	30-mar-45	31	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,865.7	1,865.7	1,865.7	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,604.7	1,604.7	1,604.7	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	109.6	109.6	109.6	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,177.8	14,177.8	14,177.8	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257	CCI	Santa Rosalía II	1,111.7	1,111.7	1,111.7	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,553.7	3,553.7	3,553.7	05-nov-21	29-dic-23	31-ene-31	9	0
<b>Autorizados en 2010</b>			<b>50,111.9</b>	<b>50,111.9</b>	<b>50,111.9</b>					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	28,765.4	28,765.4	28,765.4	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	7,787.3	7,787.3	7,787.3	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	13,559.1	13,559.1	13,559.1	27-ene-15	15-dic-22	31-jul-47	32	5
<b>Autorizados en 2011</b>			<b>42,200.3</b>	<b>42,200.3</b>	<b>42,200.3</b>					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,017.3	2,017.3	2,017.3	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264	CC	Centro	15,312.5	15,312.5	15,312.5	23-sep-17	15-dic-22	15-dic-47	30	2
266	SLT	1603 Subestación Lago	6,146.8	6,146.8	6,146.8	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,497.2	2,497.2	2,497.2	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	231.9	231.9	231.9	05-nov-21	15-dic-22	30-ago-32	10	9
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	152.5	152.5	152.5	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,811.1	2,811.1	2,811.1	05-may-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274	SE	1620 Distribución Valle de México	7,437.4	7,437.4	7,437.4	27-nov-13	17-ago-26	30-sep-49	35	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	5,593.6	5,593.6	5,593.6	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
<b>Autorizados en 2012</b>			<b>40,054.0</b>	<b>40,054.0</b>	<b>40,054.0</b>					
278	RM	CT José López Portillo	362.6	362.6	362.6	05-sep-17	23-dic-22	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,585.1	1,585.1	1,585.1	05-may-15	15-may-26	09-jun-49	34	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,054.1	2,054.1	2,054.1	04-dic-17	15-dic-22	28-feb-40	22	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	6,534.4	6,534.4	6,534.4	17-ago-18	14-ago-26	21-sep-48	30	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,502.1	3,502.1	3,502.1	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG	Los Humeros III	2,686.7	2,686.7	2,686.7	30-jun-17	05-may-24	24-jul-42	25	0
286	CCI	Baja California Sur V	3,421.3	3,421.3	3,421.3	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	2,327.4	2,327.4	2,327.4	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289	CH	Chicoasén II	3,378.9	3,378.9	3,378.9	10-ago-24	28-oct-26	09-sep-54	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	833.3	833.3	833.3	02-ene-23	29-dic-23	03-ene-33	9	8
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,218.8	4,218.8	4,218.8	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,185.2	4,185.2	4,185.2	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	4,139.1	4,139.1	4,139.1	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	824.9	824.9	824.9	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
<b>Autorizados en 2013</b>			<b>98,625.4</b>	<b>98,625.4</b>	<b>98,625.4</b>					
296	CC	Empalme I	9,487.9	9,487.9	9,487.9	27-mar-19	15-dic-22	30-abr-49	30	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,252.1	4,252.1	4,252.1	30-jul-17	15-dic-22	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	20,480.3	20,480.3	20,480.3	23-ago-21	15-dic-22	30-sep-31	10	0

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P-1**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022)

		Nombre del Proyecto <sup>1,2/</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/</sup>	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
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,361.5	4,361.5	4,361.5	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	7,281.7	7,281.7	7,281.7	24-abr-23	15-dic-26	24-may-32	9	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	338.7	338.7	338.7	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	16,969.7	16,969.7	16,969.7	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,054.7	4,054.7	4,054.7	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,474.6	5,474.6	5,474.6	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15,008.9	15,008.9	15,008.9	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,532.5	2,532.5	2,532.5	04-jun-17	05-jun-26	09-jul-49	32	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,400.8	6,400.8	6,400.8	07-dic-18	15-dic-22	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,982.0	1,982.0	1,982.0	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
<b>Autorizados en 2014</b>			<b>70,235.2</b>	<b>70,235.2</b>	<b>70,235.2</b>					
313	CC	Empalme II	9,378.8	9,378.8	9,378.8	15-ago-19	15-dic-22	11-sep-52	33	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,776.0	4,776.0	4,776.0	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	632.3	632.3	632.3	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,731.4	3,731.4	3,731.4	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	1,699.2	1,699.2	1,699.2	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,366.2	4,366.2	4,366.2	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	15,069.3	15,069.3	15,069.3	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	668.2	668.2	668.2	15-oct-16	14-sep-26	27-nov-48	32	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29,913.7	29,913.7	29,913.7	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
<b>Autorizados en 2015</b>			<b>66,422.5</b>	<b>66,422.5</b>	<b>66,422.5</b>					
323	CC	San Luis Potosí	3,161.7	3,161.7	3,161.7	02-ene-23	02-oct-25	01-ene-52	28	9
325	CC	Lerdo (Norte IV)	6,077.6	6,077.6	6,077.6	03-abr-23	02-abr-26	01-oct-53	30	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,255.3	1,255.3	1,255.3	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	267.9	267.9	267.9	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	699.7	699.7	699.7	02-ene-23	29-dic-23	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	8,132.1	8,132.1	8,132.1	02-ene-23	28-ago-26	30-sep-50	25	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	313.8	313.8	313.8	02-ene-23	29-dic-23	03-may-32	9	3
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	323.1	323.1	323.1	02-ene-23	22-dic-23	31-dic-32	9	6
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	13,002.7	13,002.7	13,002.7	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	12,356.7	12,356.7	12,356.7	10-ago-18	15-dic-22	11-mar-49	30	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,694.1	2,694.1	2,694.1	12-nov-18	11-sep-26	09-dic-49	31	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18,137.8	18,137.8	18,137.8	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10
<b>Autorizados en 2016</b>			<b>66,025.0</b>	<b>66,025.0</b>	<b>66,025.0</b>					
340	CC	San Luis Río Colorado I	4,058.3	4,058.3	4,058.3	03-ene-23	02-abr-26	01-jul-52	29	0
341	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,162.9	3,162.9	3,162.9	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9
342	CC	Guadalajara I	24,975.1	24,975.1	24,975.1	02-ene-23	02-jun-26	01-dic-33	10	0
343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,311.7	5,311.7	5,311.7	02-ene-23	18-oct-24	15-dic-34	10	0
346	CC	Mérida	12,467.1	12,467.1	12,467.1	16-mar-23	29-jun-26	30-jun-34	10	0
347	CC	Salamanca	8,320.6	8,320.6	8,320.6	02-ene-23	07-nov-25	02-jun-34	9	6
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,365.2	1,365.2	1,365.2	13-jun-20	15-dic-22	30-jul-30	10	0

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>p./</sup>**  
**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 – septiembre 2022**  
 (Millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto <sup>1./ 2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	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
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,484.2	1,484.2	1,484.2	21-nov-18	31-jul-26	03-ene-48	29	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,880.0	4,880.0	4,880.0	10-jun-18	12-jun-26	15-jul-48	30	0
<b>Autorizados en 2020</b>	<b>3,786.4</b>	<b>3,786.4</b>	<b>3,786.4</b>					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,786.4	3,786.4	3,786.4	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0
<b>Autorizados en 2021</b>	<b>42,505.3</b>	<b>42,505.3</b>	<b>42,505.3</b>					
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	18,520.8	18,520.8	18,520.8	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,286.2	1,286.2	1,286.2	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	16,933.1	16,933.1	16,933.1	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca BcoI)	5,765.2	5,765.2	5,765.2	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	0
<b>Autorizados en 2022</b>	<b>76,138.2</b>	<b>76,138.2</b>	<b>76,138.2</b>					
356 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	8,270.5	8,270.5	8,270.5	01-abr-24	01-abr-24	01-abr-54	30	0
357 SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	19,575.4	19,575.4	19,575.4	01-abr-24	01-abr-24	01-abr-54	30	0
358 SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	33,616.6	33,616.6	33,616.6	01-abr-25	01-abr-25	01-abr-55	30	0
359 SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	14,675.7	14,675.7	14,675.7	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 Pidieregas.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 20.3058, correspondiente al cierre del tercer 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 <sup>p./</sup>**  
**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 – septiembre 2022**  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2022)

Nombre del Proyecto <sup>1./2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	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
<b>Total Inversión Condicionada</b>	<b>667,554.9</b>	<b>667,554.9</b>	<b>667,554.9</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>2,512.8</b>	<b>2,512.8</b>	<b>2,512.8</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	2,512.8	2,512.8	2,512.8	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>162,025.8</b>	<b>162,025.8</b>	<b>162,025.8</b>					
2 CC Altamira II	20,393.7	20,393.7	20,393.7	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,982.5	22,982.5	22,982.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,849.0	6,849.0	6,849.0	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,682.7	8,682.7	8,682.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	12,436.4	12,436.4	12,436.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	20,981.9	20,981.9	20,981.9	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,635.2	11,635.2	11,635.2	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,341.1	15,341.1	15,341.1	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,261.8	9,261.8	9,261.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,718.9	8,718.9	8,718.9	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,434.1	22,434.1	22,434.1	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,308.5	2,308.5	2,308.5	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>128,534.2</b>	<b>128,534.2</b>	<b>128,534.2</b>					
15 CC Altamira III y IV	43,440.0	43,440.0	43,440.0	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,920.7	9,920.7	9,920.7	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	22,179.5	22,179.5	22,179.5	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	15,344.4	15,344.4	15,344.4	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	37,649.5	37,649.5	37,649.5	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>88,810.0</b>	<b>88,810.0</b>	<b>88,810.0</b>					
20 CC Altamira V	35,279.8	35,279.8	35,279.8	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	53,530.2	53,530.2	53,530.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>44,276.9</b>	<b>44,276.9</b>	<b>44,276.9</b>					
24 CC Río Bravo IV	18,024.8	18,024.8	18,024.8	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	26,252.1	26,252.1	26,252.1	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>24,751.8</b>	<b>24,751.8</b>	<b>24,751.8</b>					
26 CC Valladolid III	24,751.8	24,751.8	24,751.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>44,084.4</b>	<b>44,084.4</b>	<b>44,084.4</b>					
28 CCC Norte II	13,833.5	13,833.5	13,833.5	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	30,250.9	30,250.9	30,250.9	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>1,557.9</b>	<b>1,557.9</b>	<b>1,557.9</b>					
31 CE La Venta III	1,557.9	1,557.9	1,557.9	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>2,332.0</b>	<b>2,332.0</b>	<b>2,332.0</b>					
33 CE Oaxaca I	2,332.0	2,332.0	2,332.0	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>12,406.3</b>	<b>12,406.3</b>	<b>12,406.3</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	5,554.0	5,554.0	5,554.0	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	6,852.3	6,852.3	6,852.3	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>28,025.0</b>	<b>28,025.0</b>	<b>28,025.0</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	23,863.2	23,863.2	23,863.2	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	4,161.8	4,161.8	4,161.8	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>46,193.4</b>	<b>46,193.4</b>	<b>46,193.4</b>					
42 CC Noroeste	25,618.5	25,618.5	25,618.5	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	20,574.9	20,574.9	20,574.9	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>82,044.5</b>	<b>82,044.5</b>	<b>82,044.5</b>					
45 CC Topolobampo III	9,446.1	9,446.1	9,446.1	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	72,598.4	72,598.4	72,598.4	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 20.3058, el cual corresponde al cierre del tercer 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.