

## 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 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado <sup>1/J</sup>	Avance Financiero					Avance Físico					
				Acumulado 2022 <sup>2/J</sup>	2023		Acumulada	%	Acumulado 2022	2023		Acumulada (11)= (8+10)		
(1)	(2)	(3)	Estimada <sup>1/2/J</sup>	Realizada <sup>3/J</sup>	(4)	(5)				(6)=(3+5)	(7)=(6/2)		Estimada Anual	Realizada
<b>Total</b>			<b>223,067.8</b>	<b>88,108.3</b>	<b>17,817.3</b>	<b>200.8</b>	<b>88,309.1</b>	<b>39.6</b>						
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>222,220.7</b>	<b>88,108.3</b>	<b>17,816.6</b>	<b>200.8</b>	<b>88,309.1</b>	<b>39.7</b>						
<b>Inversión Directa Aprobados en 2006</b>			<b>173,000.6</b>	<b>78,685.9</b>	<b>17,285.5</b>	<b>200.8</b>	<b>78,886.7</b>	<b>45.6</b>						
<b>171 CC Agua Prieta II (con campo solar) <sup>1/J</sup></b>			<b>10,123.1</b>	<b>8,326.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>8,326.8</b>	<b>82.3</b>	99.9	0.0	0.1	100.0		
<b>188 SE 1116 Transformación del Noreste</b>			<b>4,331.8</b>	<b>3,665.5</b>	<b>18.6</b>	<b>0.0</b>	<b>3,665.5</b>	<b>84.6</b>	99.9	1.0	0.0	99.9		
<b>Aprobado en 2007</b>			<b>6,631.6</b>	<b>3,232.5</b>	<b>392.9</b>	<b>0.0</b>	<b>3,232.5</b>	<b>48.7</b>						
<b>209 SE 1212 SUR - PENINSULAR</b>			<b>2,357.8</b>	<b>1,108.0</b>	<b>259.5</b>	<b>0.0</b>	<b>1,108.0</b>	<b>47.0</b>	67.8	11.0	0.0	67.8		
<b>214 SE 1210 NORTE - NOROESTE <sup>4/J</sup></b>			<b>4,273.9</b>	<b>2,124.4</b>	<b>133.4</b>	<b>0.0</b>	<b>2,124.4</b>	<b>49.7</b>	99.9	3.1	0.1	100.0		
<b>Aprobado en 2008</b>			<b>1,655.5</b>	<b>761.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>761.5</b>	<b>46.0</b>						
<b>245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE <sup>1/J</sup></b>			<b>1,655.5</b>	<b>761.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>761.5</b>	<b>46.0</b>	96.5	0.0	0.0	96.5		
<b>Aprobado en 2009</b>			<b>8,652.4</b>	<b>3,570.6</b>	<b>34.5</b>	<b>0.0</b>	<b>3,570.6</b>	<b>41.3</b>						
<b>249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste</b>			<b>1,017.4</b>	<b>794.2</b>	<b>34.5</b>	<b>0.0</b>	<b>794.2</b>	<b>78.1</b>	100.0	1.0	0.0	100.0		
<b>258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2 <sup>1/J</sup></b>			<b>7,635.0</b>	<b>2,776.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2,776.3</b>	<b>36.4</b>	41.2	18.8	0.0	41.2		
<b>Aprobado en 2011</b>			<b>20,277.2</b>	<b>14,933.5</b>	<b>63.5</b>	<b>1.8</b>	<b>14,935.3</b>	<b>73.7</b>						
<b>264 CC Centro</b>			<b>12,938.5</b>	<b>10,718.9</b>	<b>17.7</b>	<b>0.0</b>	<b>10,718.9</b>	<b>82.8</b>	99.9	0.3	0.0	99.9		
<b>266 SLT 1603 Subestación Lago</b>			<b>3,151.7</b>	<b>1,497.2</b>	<b>38.8</b>	<b>0.0</b>	<b>1,497.2</b>	<b>47.5</b>	92.6	7.4	0.0	92.6		
<b>274 SE 1620 Distribución Valle de México <sup>1/J</sup></b>			<b>3,821.1</b>	<b>2,369.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2,369.5</b>	<b>62.0</b>	62.3	0.0	0.0	62.3		
<b>268 CCI Guerrero Negro IV</b>			<b>365.8</b>	<b>347.9</b>	<b>7.0</b>	<b>1.8</b>	<b>349.8</b>	<b>95.6</b>	95.3	1.6	1.2	96.5		
<b>Aprobado en 2012</b>			<b>18,012.7</b>	<b>8,681.1</b>	<b>3,416.0</b>	<b>0.0</b>	<b>8,681.1</b>	<b>48.2</b>						
<b>278 RM CT José López Portillo <sup>1/J</sup></b>			<b>3,793.9</b>	<b>3,793.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3,793.7</b>	<b>100.0</b>	100.0	0.0	0.0	100.0		
<b>280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE</b>			<b>1,801.7</b>	<b>416.6</b>	<b>89.4</b>	<b>0.0</b>	<b>416.6</b>	<b>23.1</b>	23.1	5.0	0.0	23.1		
<b>281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste</b>			<b>1,667.4</b>	<b>1,529.6</b>	<b>17.7</b>	<b>0.0</b>	<b>1,529.6</b>	<b>91.7</b>	99.9	1.0	0.1	100.0		
<b>282 SLT 1720 Distribución Valle de México <sup>1/J</sup></b>			<b>1,063.7</b>	<b>209.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>209.4</b>	<b>19.7</b>	24.7	0.0	0.0	24.7		
<b>284 CG Los Humeros III <sup>1/J</sup></b>			<b>2,303.2</b>	<b>762.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>762.3</b>	<b>33.1</b>	36.3	0.0	0.0	36.3		
<b>289 CH Chicoasén II</b>			<b>7,340.3</b>	<b>1,969.4</b>	<b>3,291.2</b>	<b>0.0</b>	<b>1,969.4</b>	<b>26.8</b>	25.6	34.7	0.0	25.6		
<b>290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II</b>			<b>42.4</b>	<b>0.0</b>	<b>17.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	0.0	30.0	0.0	0.0		
<b>Aprobado en 2013</b>			<b>39,601.0</b>	<b>25,485.4</b>	<b>668.9</b>	<b>0.0</b>	<b>25,485.4</b>	<b>64.4</b>						
<b>296 CC Empalme I</b>			<b>12,813.8</b>	<b>8,603.0</b>	<b>79.8</b>	<b>0.0</b>	<b>8,603.0</b>	<b>67.1</b>	99.9	0.5	0.0	99.9		
<b>297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I</b>			<b>2,550.6</b>	<b>1,678.7</b>	<b>7.3</b>	<b>0.0</b>	<b>1,678.7</b>	<b>65.8</b>	99.9	1.0	0.0	99.9		
<b>298 CC Valle de México II</b>			<b>12,388.0</b>	<b>7,535.7</b>	<b>8.9</b>	<b>0.0</b>	<b>7,535.7</b>	<b>60.8</b>	99.9	0.1	0.0	99.9		
<b>304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey</b>			<b>3,537.4</b>	<b>999.7</b>	<b>517.7</b>	<b>0.0</b>	<b>999.7</b>	<b>28.3</b>	44.0	46.0	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 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado 2/J	Avance Financiero 2023					Avance Físico 2023			
				Acumulado 2022 2/J	Estimada 1/J,2/J	Realizada 3/J	Acumulada	%	Acumulado 2022	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	Varias (Cierre y otras)	2,074.7	559.4	55.2	0.0	559.4	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 1/J	Varias (Cierre y otras)	6,236.4	6,108.9	0.0	0.0	6,108.9	98.0	100.0	0.0	0.0	100.0
	<b>Aprobado en 2014</b>		<b>13,867.4</b>	<b>7,587.3</b>	<b>125.6</b>	<b>0.0</b>	<b>7,587.3</b>	<b>54.7</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	12,826.1	7,084.5	21.3	0.0	7,084.5	55.2	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,041.3	502.9	104.3	0.0	502.9	48.3	49.2	10.0	0.0	49.2
	<b>Aprobado en 2015</b>		<b>17,078.0</b>	<b>2,004.2</b>	<b>1,060.9</b>	<b>118.8</b>	<b>2,123.1</b>	<b>12.4</b>				
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,154.4	0.0	178.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	10,393.3	0.0	574.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,576.8	1,337.7	18.6	0.0	1,337.7	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,953.4	666.6	289.3	118.8	785.4	26.6	22.6	9.8	4.0	26.6
	<b>Aprobado en 2016</b>		<b>1,471.5</b>	<b>407.8</b>	<b>65.8</b>	<b>0.0</b>	<b>407.8</b>	<b>27.7</b>				
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,471.5	407.8	65.8	0.0	407.8	27.7	27.7	4.5	0.0	27.7
	<b>Aprobado en 2021</b>		<b>7,816.4</b>	<b>29.7</b>	<b>4,446.6</b>	<b>80.2</b>	<b>109.8</b>	<b>1.4</b>				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Construcción	1,618.3	29.7	712.0	80.2	109.8	6.8	2.1	44.0	6.0	8.1
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias- Querétaro	Por Licitación sin cambio de alcance	1,127.6	0.0	230.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitación sin cambio de alcance	2,486.6	0.0	2,130.3	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	0.0	0.0
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,583.9	0.0	1,373.7	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	0.0	0.0
	<b>Aprobado en 2022</b>		<b>22,634.9</b>	<b>0.0</b>	<b>6,991.4</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	Por Licitación sin cambio de alcance	1,769.8	0.0	1,166.8	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	0.0	0.0
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Por Licitación sin cambio de alcance	1,678.9	0.0	1,110.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	0.0	0.0
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Por Licitación sin cambio de alcance	6,018.8	0.0	2,245.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Por Licitación sin cambio de alcance	13,167.4	0.0	2,469.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	0.0	0.0
	<b>Aprobado en 2023</b>		<b>847.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta 1/J	Autorizado	183.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
361	SE Paso del Norte Banco 2 1/J	Autorizado	272.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras 1/J	Autorizado	173.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Autorizado	217.5	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>50,067.2</b>	<b>9,422.4</b>	<b>531.9</b>	<b>0.0</b>	<b>9,422.4</b>	<b>18.8</b>				
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>9,978.7</b>	<b>2,776.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2,776.3</b>	<b>27.8</b>				
40	CE Sureste 1 1/J	Varias (Cierre y otras)	9,978.7	2,776.3	0.0	0.0	2,776.3	27.8	34.5	0.0	0.0	34.5

**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 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023)

No	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Avance Financiero					Avance Físico			
				Acumulado 2022 <sup>2/</sup>	2023				Acumulado 2022	2023		
					Estimada <sup>1/2/</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>Aprobados en 2013</b>			<b>40,088.5</b>	<b>6,646.1</b>	<b>531.9</b>	<b>0.0</b>	<b>6,646.1</b>	<b>16.6</b>				
45	CC Topolobampo III <sup>1/</sup>	Construcción	11,184.6	6,646.1	0.0	0.0	6,646.1	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	28,904.0	0.0	531.9	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.0	0.0

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 17.7287 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2023.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.0436 (enero), 18.6418 (febrero), 18.4030 (marzo), 18.0891 (abril), 17.7680 (mayo), 17.2930 (junio), 16.9447 (julio), 16.9660 (agosto) y 17.2426 (septiembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Inversión	No			Programable	Inversión	No		
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
<b>TOTAL</b>	<b>105,692.5</b>	<b>38,876.1</b>	<b>0.0</b>	<b>5,723.6</b>	<b>61,092.8</b>	<b>85,679.2</b>	<b>25,463.3</b>	<b>0.0</b>	<b>6,302.8</b>	<b>53,913.2</b>	<b>-11.8</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.

**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 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto						
		Programable	Inversión	No	Flujo		Programable	Inversión	No	Flujo			
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puestaria Asociada	Progra- mable	Neto	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5)			
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	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	N.A.	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
46	SE	503 Oriental	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	N.A.	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	N.A.	
62	CCC	Pacífico	4,443.3	1,060.7	0.0	1.7	3,380.8	5,019.0	2,936.1	0.0	2.4	2,080.5	-38.5
63	CH	El Cajón	2,744.8	520.5	0.0	136.2	2,088.0	2,040.5	262.8	0.0	207.7	1,570.0	-24.8
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	82.8	62.0	0.0	7.1	13.7	85.9	57.2	0.0	9.5	19.2	40.4
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	Gómez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** P-1/L

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo	Ingresos	Programable	Inversión	No	Flujo			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= 10-5)/5			
82	RM	Huinalá	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	N.A.	
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
104	SLT	706 Sistemas Norte	84.3	75.7	0.0	9.1	-0.5	91.5	76.3	0.0	8.1	7.0	<-500
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TC aCC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	40.4	26.4	0.0	1.8	12.2	35.0	24.5	0.0	2.5	7.9	-34.8
132	CE	La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.6	187.8	0.0	0.0	-69.2	N.A.
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	30.8	20.5	0.0	1.5	8.8	35.7	21.1	0.0	1.5	13.0	48.6
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**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 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable	Inversión	No			Programable	Inversión	No				
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puestaria Asociada	Progra- mable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puestaria Asociada	Progra- mable	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]			
146	CH	La Yesca	1,998.1	561.5	0.0	721.6	715.1	2,226.0	555.5	0.0	735.7	934.8	30.7
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RF	Red de Fibra Óptica O Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RF	Red de Fibra Óptica O Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RF	Red de Fibra Óptica O Proyecto Norte	510.9	288.6	0.0	0.2	222.1	588.4	136.8	0.0	0.2	451.3	103.2
151	SE	1006 Central----Sur	9.1	5.3	0.0	0.7	3.0	11.0	5.0	0.0	1.1	4.9	61.6
152	SE	1005 Noroeste	49.6	33.8	0.0	2.9	12.9	61.1	34.9	0.0	3.1	23.0	78.5
156	RM	Infiernillo	3,909.4	0.2	0.0	0.1	3,909.1	4,154.4	0.2	0.0	0.2	4,154.0	6.3
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	986.4	3.9	0.0	2.5	980.0	5,548.8	3.9	0.0	3.5	5,541.4	465.5
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	33.2	30.0	0.0	0.8	2.3	30.9	26.8	0.0	0.9	3.2	36.4
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	51.1	49.6	0.0	0.8	0.8	50.5	45.5	0.0	1.0	3.9	411.1
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	5,225.1	819.7	0.0	17.5	4,388.0	3,668.6	573.1	0.0	19.3	3,076.2	-29.9
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	60.1	31.5	0.0	12.9	15.7	83.0	30.6	0.0	17.6	34.8	121.1
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,379.6	1,887.5	0.0	271.4	220.7	1,334.9	1,078.5	0.0	280.6	-24.3	-111.0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	23.2	6.3	0.0	2.1	14.8	23.4	10.5	0.0	3.3	9.7	-34.9
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	1.3	0.7	0.0	0.0	0.6	1.6	0.6	0.0	0.1	0.9	62.5
181	RM	CN Laguna Verde	2,108.7	562.7	0.0	162.5	1,383.5	2,569.7	492.1	0.0	142.4	1,935.1	39.9
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	46.9	46.0	0.0	1.2	-0.3	46.0	41.1	0.0	1.3	3.6	<-500
188	SE	1116 Transformación del Noreste	3,885.5	55.8	0.0	13.2	3,816.5	115.7	82.2	0.0	10.3	23.2	-99.4
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	16.4	9.3	0.0	2.2	4.9	19.6	9.0	0.0	3.1	7.5	55.5
190	SE	1120 Noroeste	28.8	22.0	0.0	7.7	-1.0	43.2	23.4	0.0	8.1	11.8	<-500
191	SE	1121 Baja California	9.8	6.9	0.0	0.4	2.5	10.5	7.0	0.0	0.4	3.1	24.8

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** P-1/L

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
192 SE 1122 Golfo Norte	6,685.6	19.8	0.0	2.4	6,663.4	34.4	17.0	0.0	2.8	14.6	-99.8
193 SE 1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194 SE 1124 Bajío Centro	10.9	8.7	0.0	1.5	0.8	16.8	7.6	0.0	1.8	7.4	500<
195 SE 1125 Distribución	35.8	26.6	0.0	5.7	3.5	57.9	24.4	0.0	7.7	25.9	500<
197 SE 1127 Sureste	6.9	4.1	0.0	1.1	1.6	10.1	4.0	0.0	1.6	4.5	179.4
198 SE 1128 Centro Sur	27.1	17.2	0.0	2.2	7.7	28.1	16.2	0.0	3.3	8.5	10.9
199 SE 1129 Compensación redes	21.5	17.0	0.0	1.1	3.4	27.2	16.6	0.0	1.3	9.3	175.6
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	63.6	35.0	0.0	6.8	21.9	68.2	33.4	0.0	10.5	24.4	11.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	83.8	50.0	0.0	18.5	15.2	125.3	50.0	0.0	25.6	49.7	225.9
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	99.1	61.5	0.0	15.0	22.6	117.5	51.5	0.0	20.3	45.7	102.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	46.3	34.9	0.0	1.8	9.5	48.5	34.0	0.0	1.8	12.7	33.7
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	84.9	48.3	0.0	1.4	35.2	54.0	44.5	0.0	2.0	7.5	-78.6
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,622.6	34.2	0.0	2.5	2,585.9	1,475.0	37.0	0.0	3.4	1,434.6	-44.5
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	35.0	32.0	0.0	1.3	1.8	37.5	29.8	0.0	1.7	6.0	242.9
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	30.9	22.6	0.0	1.3	7.0	33.9	22.1	0.0	1.3	10.5	49.0
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	492.2	98.5	0.0	15.3	378.4	71.9	36.3	0.0	11.1	24.5	-93.5
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	131.0	123.0	0.0	3.6	4.4	131.1	113.2	0.0	5.1	12.8	188.8
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	49.8	30.7	0.0	8.3	10.8	61.3	26.7	0.0	10.8	23.9	120.6
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	857.8	3.4	0.0	0.0	854.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	157.9	45.3	0.0	20.5	92.1	137.4	51.6	0.0	24.5	61.3	-33.4
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	939.3	111.4	0.0	16.8	811.1	129.2	50.5	0.0	21.2	57.5	-92.9
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	115.3	59.1	0.0	13.4	42.8	103.0	42.2	0.0	15.5	45.2	5.6
216 RM CCC Poza Rica	817.0	1.9	0.0	44.3	770.8	1,372.9	132.6	0.0	79.4	1,160.9	50.6
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,387.2	72.3	0.0	26.0	2,288.9	4,119.1	66.0	0.0	48.4	4,004.6	75.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	68.3	66.7	0.0	0.3	1.2	75.5	67.7	0.0	0.4	7.4	490.9
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	25.8	11.2	0.0	7.2	7.3	40.9	11.8	0.0	9.9	19.2	162.0
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10,879.0	2,276.2	0.0	102.1	8,500.7	5,561.6	2,141.0	0.0	191.4	3,229.2	-62.0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.



**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 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto						
		Programable	Inversión	No	Flujo		Programable	Inversión	No	Flujo			
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Presu- puesta- ria Asociada	Progra- mable	Neto	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.0	0.0	1.7	N.A.
226	CCI	CI Guerrero Negro III	161.4	85.8	0.0	8.2	67.4	280.1	151.6	0.0	14.7	113.8	68.8
227	CG	Los Humeros II	211.8	43.4	0.0	7.4	161.0	415.9	44.5	0.0	8.1	363.3	125.7
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	6.0	4.6	0.0	1.4	0.0	7.2	3.1	0.0	1.6	2.5	500<
229	CT	TG Baja California II	751.8	42.4	0.0	20.4	689.0	265.6	298.5	0.0	26.9	-59.9	-108.7
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	18.4	17.6	0.0	0.4	0.3	19.3	16.2	0.0	0.6	2.5	500<
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	34.8	7.3	0.0	0.6	26.8	39.0	6.8	0.0	0.8	31.4	16.9
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	77.5	36.4	0.0	31.2	10.0	108.1	47.2	0.0	29.4	31.4	214.3
235	CCI	Baja California Sur IV	556.9	500.0	0.0	34.3	22.5	384.8	668.0	0.0	47.3	-330.5	<-500
236	CCI	Baja California Sur III	490.8	458.7	0.0	5.2	26.9	229.9	626.8	0.0	8.4	-405.3	<-500
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	30.8	21.5	0.0	3.2	6.0	42.3	15.1	0.0	4.9	22.3	272.0
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	50.6	31.1	0.0	8.6	11.0	100.2	23.0	0.0	7.4	69.8	500<
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	102.5	42.4	0.0	20.2	39.9	146.4	53.1	0.0	29.1	64.2	61.1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	63.8	42.6	0.0	11.9	9.3	89.4	39.9	0.0	16.8	32.7	251.9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	309.8	52.8	0.0	7.3	249.8	73.4	35.6	0.0	9.8	27.9	-88.8
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	28.9	20.1	0.0	2.8	5.9	37.6	19.0	0.0	4.1	14.5	147.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	61.7	44.9	0.0	6.1	10.7	82.5	41.8	0.0	8.5	32.2	200.9
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	753.0	47.8	0.0	32.9	672.3	79.0	39.8	0.0	16.9	22.2	-96.7
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	43.1	37.1	0.0	2.5	3.5	54.0	34.5	0.0	3.5	16.0	362.2
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	232.0	138.0	0.0	8.9	85.2	58.5	17.5	0.0	9.6	31.4	-63.1
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	85.0	41.4	0.0	12.1	31.4	105.6	40.8	0.0	15.0	49.8	58.6
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	53.8	35.2	0.0	17.1	1.5	80.4	33.0	0.0	17.3	30.1	500<
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	22.2	11.8	0.0	8.8	1.6	44.9	15.1	0.0	7.8	22.0	500<
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,857.0	1,568.8	0.0	141.5	146.8	4,076.8	1,406.4	0.0	163.6	2,506.9	500<
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	46.6	22.8	0.0	7.0	16.7	77.4	22.0	0.0	9.7	45.7	173.6
264	CC	Centro	10,031.5	8,118.0	0.0	306.9	1,606.6	5,419.1	2,597.9	0.0	313.3	2,507.9	56.1
266	SLT	1603 Subestación Lago	709.8	78.2	0.0	15.4	616.2	183.1	87.1	0.0	34.3	61.7	-90.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	20.7	17.6	0.0	6.1	-2.9	27.7	11.3	0.0	6.7	9.7	-433.3
268	CCI	Guerrero Negro IV	125.5	56.2	0.0	0.2	69.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** P-1/L

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023)

Nombre del proyecto	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Programable Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	29.4	2.8	0.0	0.7	25.8	34.7	2.0	0.0	0.8	31.9	23.4
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	98.9	58.8	0.0	28.1	12.0	185.8	57.0	0.0	30.1	98.8	500<
274 SE 1620 Distribución Valle de México	906.4	187.9	0.0	38.5	680.1	258.8	126.6	0.0	48.4	83.8	-87.7
275 CG Los Azufres III (Fase I)	272.0	70.5	0.0	18.0	183.4	244.6	76.2	0.0	19.9	148.5	-19.0
278 RM CT José López Portillo	416.7	213.1	0.0	164.5	39.2	4,469.8	196.3	0.0	178.9	4,094.6	500<
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	209.4	35.7	0.0	15.8	158.0	235.6	40.4	0.0	17.0	178.2	12.8
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	348.1	131.2	0.0	56.0	160.9	351.7	121.7	0.0	103.1	126.8	-21.2
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	527.0	12.8	0.0	12.0	502.2	68.9	21.1	0.0	11.5	36.3	-92.8
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	72.5	41.1	0.0	8.7	22.7	126.0	41.0	0.0	22.3	62.6	175.9
284 CG Los Humeros III	645.4	282.1	0.0	9.7	353.7	244.0	69.0	0.0	11.7	163.3	-53.8
286 CCI Baja California Sur V	652.3	446.6	0.0	34.1	171.6	-319.1	718.4	0.0	61.7	-1,099.2	<-500
288 SLT 1722 Distribución Sur	109.0	30.8	0.0	12.7	65.5	126.5	35.9	0.0	19.3	71.3	8.9
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	115.2	124.2	0.0	40.0	-49.0	199.1	95.6	0.0	41.0	62.5	-227.5
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	96.0	87.3	0.0	17.8	-9.1	129.0	65.9	0.0	19.6	43.5	<-500
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	56.1	49.8	0.0	12.2	-5.9	81.3	37.8	0.0	14.1	29.4	<-500
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	81.2	14.5	0.0	5.4	61.3	134.9	10.3	0.0	6.3	118.3	92.8
296 CC Empalme I	5,683.4	4,361.3	0.0	240.3	1,081.9	3,444.8	1,538.0	0.0	535.9	1,370.9	26.7
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	435.9	97.1	0.0	78.8	260.0	243.8	78.7	0.0	74.4	90.6	-65.2
298 CC Valle de México II	7,667.9	4,193.9	0.0	438.9	3,035.2	6,180.2	2,885.4	0.0	298.0	2,996.7	-1.3
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	94.3	59.9	0.0	10.7	23.7	140.1	58.9	0.0	27.4	53.8	126.6
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	50.8	14.7	0.0	2.1	34.0	80.0	11.8	0.0	2.3	65.9	93.9
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	147.4	74.0	0.0	35.3	38.1	212.7	96.0	0.0	37.4	79.3	108.3
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	157.0	102.9	0.0	50.2	3.8	250.4	96.9	0.0	54.6	98.9	500<
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	179.8	94.7	0.0	12.5	72.6	211.8	87.3	0.0	21.1	103.5	42.6
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	120.1	76.1	0.0	40.4	3.5	175.5	64.8	0.0	43.7	67.0	500<
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	295.8	79.4	0.0	26.5	189.9	187.5	52.1	0.0	25.9	109.5	-42.3
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	983.6	486.5	0.0	300.7	196.4	5,006.7	294.5	0.0	215.7	4,496.4	500<
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	789.7	40.7	0.0	17.9	731.0	463.8	33.2	0.0	21.5	409.1	-44.0
313 CC Empalme II	5,809.7	4,186.3	0.0	415.0	1,208.4	2,195.3	224.9	0.0	321.0	1,649.4	36.5
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	217.9	97.1	0.0	84.8	36.0	276.7	129.1	0.0	76.0	71.6	98.8

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

Nombre del proyecto	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	No Progra- mable		Flujo Neto	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puesta- ria Asociada	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= [10-5]/5]	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	72.4	46.9	0.0	11.8	13.7	130.6	40.0	0.0	11.9	78.7	476.0
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	161.9	102.0	0.0	38.5	21.4	214.1	128.1	0.0	42.7	43.3	102.0
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	86.2	42.6	0.0	3.2	40.4	132.0	44.3	0.0	5.9	81.9	102.6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	154.5	184.0	0.0	23.2	-52.8	269.6	104.8	0.0	30.3	134.4	-354.8
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	100.4	80.6	0.0	40.4	-20.6	175.4	81.7	0.0	40.6	53.0	-357.5
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	166.4	102.8	0.0	21.7	42.0	526.0	52.0	0.0	27.2	446.8	500<
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	654.9	393.2	0.0	276.2	-14.6	754.4	359.8	0.0	283.1	111.6	<-500
327 CG Los Azufres III Fase II	254.5	1.6	0.0	31.2	221.6	135.8	59.9	0.0	63.5	12.4	-94.4
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	56.6	6.0	0.0	4.0	46.6	68.6	3.0	0.0	3.4	62.2	33.4
329 CG Cerritos Colorados Fase I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
330 CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,119.1	86.9	0.0	49.1	983.1	332.9	136.5	0.0	59.4	137.0	-86.1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,105.3	117.6	0.0	56.3	931.4	365.8	167.9	0.0	69.5	128.3	-86.2
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	294.5	33.1	0.0	25.4	236.0	750.8	70.8	0.0	30.2	649.7	175.3
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,133.6	631.8	0.0	399.0	102.8	1,231.3	513.8	0.0	412.7	304.8	196.5
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	17.8	8.2	0.0	5.4	4.2	176.3	10.0	0.0	4.7	161.7	500<
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	141.9	52.2	0.0	17.0	72.7	123.6	20.0	0.0	16.9	86.7	19.3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	190.5	109.4	0.0	65.6	15.5	169.3	57.9	0.0	56.8	54.6	253.1
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	106.5	0.0	0.0	0.0	106.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	134.9	0.0	0.0	0.0	134.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <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 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023)

No.	Nombre del proyecto	Presupuestado			Flujo neto	Ejercido			Variación %	
		Ingresos	Cargos			Ingresos	Cargos			Flujo neto
			Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)		
<b>TOTAL</b>		<b>109,036.0</b>	<b>30,570.2</b>	<b>34,679.6</b>	<b>43,786.2</b>	<b>125,315.3</b>	<b>24,985.0</b>	<b>36,217.3</b>	<b>64,113.0</b>	<b>46.4</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	665.2	514.3	88.7	62.2	569.0	505.4	57.9	5.6	-90.9
2	CC Altamira II	3,051.0	434.0	1,155.3	1,461.8	3,454.7	382.1	966.1	2,106.5	44.1
3	CC Bajío	3,796.8	428.1	1,586.9	1,781.9	3,986.9	318.0	1,815.2	1,853.8	4.0
4	CC Campeche	1,034.0	258.2	96.8	679.0	2,314.5	161.2	1,556.9	596.3	-12.2
5	CC Hermosillo	1,794.6	607.0	916.3	271.3	1,381.4	234.4	285.5	861.5	217.5
6	CT Mérida III	4,086.0	677.2	1,545.4	1,863.5	4,639.2	559.7	1,887.4	2,192.1	17.6
7	CC Monterrey III	2,486.0	570.4	1,233.4	682.2	3,301.8	489.3	770.0	2,042.5	199.4
8	CC Naco-Nogales	1,923.7	848.6	1,118.1	-43.0	2,149.3	697.9	489.9	961.5	<-500
9	CC Río Bravo II	2,802.1	800.3	1,322.1	679.7	3,619.7	618.2	1,466.1	1,535.3	125.9
10	CC Mexicali	2,381.0	407.9	1,526.5	446.7	3,604.5	278.4	889.8	2,436.3	445.4
11	CC Saltillo	1,554.1	486.7	540.7	526.7	1,918.0	418.2	585.3	914.5	73.6
12	CC Tuxpan II	3,200.3	242.8	1,319.8	1,637.7	3,241.8	205.0	1,524.4	1,512.4	-7.7
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid <sup>1/</sup>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	CC Altamira III y IV	7,062.8	1,694.1	1,706.3	3,662.4	8,165.9	1,452.6	2,037.3	4,676.0	27.7
16	CC Chihuahua III	1,771.7	472.0	1,027.9	271.9	1,644.7	394.0	332.2	918.6	237.9
17	CC La Laguna II	4,100.9	1,537.9	825.1	1,737.9	4,359.0	1,261.9	904.1	2,193.0	26.2
18	CC Río Bravo III	3,593.3	572.3	1,130.1	1,890.8	3,564.5	462.6	873.4	2,228.5	17.9
19	CC Tuxpan III y IV	7,453.4	2,836.8	1,531.7	3,084.9	8,937.8	2,314.8	1,872.5	4,750.4	54.0
20	CC Altamira V	7,888.3	2,864.7	1,710.9	3,312.7	8,685.0	2,300.3	2,273.7	4,111.1	24.1
21	CC Tamazunchale	6,914.8	2,473.9	1,076.8	3,364.2	8,538.2	2,580.5	2,329.6	3,628.0	7.8
24	CC Río Bravo IV	3,737.2	766.5	1,151.1	1,819.5	3,359.2	577.8	904.8	1,876.6	3.1
25	CC Tuxpan V	3,743.4	1,055.7	1,278.4	1,409.4	4,471.0	1,173.7	1,245.9	2,051.3	45.5
26	CC Valladolid III	4,004.8	1,538.1	776.9	1,689.8	7,449.1	1,636.0	1,364.6	4,448.5	163.3
28	CCC Norte II	3,498.6	1,321.0	759.2	1,418.4	3,416.5	844.5	742.1	1,829.9	29.0
29	CCC Norte	3,697.4	1,658.2	1,029.2	1,010.0	4,664.6	1,335.0	1,182.6	2,147.0	112.6
31	CE La Venta III	693.7	0.0	570.7	123.0	590.0	0.0	352.6	237.3	92.9
33	CE Oaxaca I	530.1	0.0	445.0	85.0	537.7	0.0	255.4	282.3	232.0
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,824.7	0.0	1,526.0	298.7	1,970.3	0.0	1,235.7	734.5	145.9
36	CC Baja California III	1,706.7	390.2	885.9	430.6	3,301.0	322.0	1,406.1	1,572.8	265.3
38	CC Norte III (Juárez)	5,244.8	1,738.5	1,090.2	2,416.1	6,200.4	1,559.6	1,445.7	3,195.1	32.2
40	CE Sureste I	394.8	0.0	374.6	20.2	533.2	0.0	267.5	265.7	>500
42	CC Noroeste	4,520.3	2,127.1	2,385.5	7.8	5,039.6	1,054.5	1,215.8	2,769.4	>500
43	CC Noreste	4,164.2	1,248.1	948.1	1,968.0	5,706.9	847.3	1,681.0	3,178.6	61.5
45	CC Topolobampo III	3,715.0	0.0	0.0	3,715.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-100.0

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

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – septiembre 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023) \*-/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>409,520.8</b>	<b>296,343.7</b>	<b>8,167.7</b>	<b>304,511.4</b>	<b>2,365.9</b>	<b>11,888.4</b>	<b>14,254.3</b>	<b>90,755.1</b>	<b>105,009.4</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>351,364.9</b>	<b>279,360.7</b>	<b>5,640.0</b>	<b>285,000.6</b>	<b>1,763.6</b>	<b>8,114.6</b>	<b>9,878.2</b>	<b>56,486.1</b>	<b>66,364.3</b>
1 CG Cerro Prieto IV ✓	1,832.0	1,832.0	0.0	1,832.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ✓	4,917.3	4,917.3	0.0	4,917.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ✓	487.0	487.0	0.0	487.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ✓	5,110.2	5,110.2	0.0	5,110.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ✓	1,085.1	1,085.1	0.0	1,085.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ✓	5,457.8	5,457.8	0.0	5,457.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ✓	12,431.7	12,431.7	0.0	12,431.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ✓	1,773.2	1,773.2	0.0	1,773.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ✓	2,326.4	2,326.4	0.0	2,326.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ✓	1,886.5	1,886.5	0.0	1,886.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ✓	3,105.7	3,105.7	0.0	3,105.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ✓	898.1	898.1	0.0	898.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ✓	598.5	598.5	0.0	598.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ✓	1,114.2	1,114.2	0.0	1,114.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ✓	1,285.5	1,285.5	0.0	1,285.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ✓	789.7	789.7	0.0	789.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ✓	729.7	729.7	0.0	729.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ✓	490.7	490.7	0.0	490.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ✓	500.3	500.3	0.0	500.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ✓	646.7	646.7	0.0	646.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ✓	797.6	797.6	0.0	797.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ✓	431.5	431.5	0.0	431.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ✓	782.4	782.4	0.0	782.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓	2,329.9	2,329.9	0.0	2,329.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓	2,035.5	2,035.5	0.0	2,035.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ✓	2,161.8	2,161.8	0.0	2,161.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ✓	5,917.2	5,917.2	0.0	5,917.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ✓	791.2	791.2	0.0	791.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ✓	2,334.7	2,334.7	0.0	2,334.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓	4,884.8	4,884.8	0.0	4,884.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ✓	1,140.0	1,140.0	0.0	1,140.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ✓	1,375.6	1,375.6	0.0	1,375.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ✓	1,285.2	1,285.2	0.0	1,285.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ✓	718.0	718.0	0.0	718.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ✓	152.3	152.3	0.0	152.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ✓	3,070.2	3,070.2	0.0	3,070.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ✓	2,017.9	2,017.9	0.0	2,017.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ✓	1,164.3	1,164.3	0.0	1,164.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ✓	262.4	262.4	0.0	262.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ✓	4,384.4	4,384.4	0.0	4,384.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ✓	1,904.0	1,904.0	0.0	1,904.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓	775.6	775.6	0.0	775.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ✓	390.0	390.0	0.0	390.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ✓	1,015.7	1,015.7	0.0	1,015.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ✓	379.4	379.4	0.0	379.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ✓	794.2	794.2	0.0	794.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ✓	992.8	992.8	0.0	992.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ✓	2,249.0	2,249.0	0.0	2,249.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓	2,703.1	2,703.1	0.0	2,703.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ✓	507.5	507.5	0.0	507.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ✓	487.8	487.8	0.0	487.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ✓	295.5	295.5	0.0	295.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ✓	460.7	460.7	0.0	460.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ✓	375.5	375.5	0.0	375.5	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 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023) \*/

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	243.9	243.9	0.0	243.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,382.5	1,382.5	0.0	1,382.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	537.0	537.0	0.0	537.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ✓	2,009.7	2,009.7	0.0	2,009.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,364.9	1,364.9	0.0	1,364.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	11,240.5	11,216.3	3.0	11,219.3	3.0	6.0	9.1	12.1	21.2
63	CH El Cajón	14,776.6	7,837.7	247.8	8,085.5	247.8	495.6	743.5	5,947.6	6,691.1
64	LT Líneas Centro ✓	118.7	118.7	0.0	118.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,211.1	1,211.1	0.0	1,211.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,329.2	1,329.2	0.0	1,329.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	362.6	362.6	0.0	362.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,645.8	1,502.2	13.6	1,515.9	6.1	30.3	36.4	93.6	130.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	588.8	588.8	0.0	588.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya ✓	657.9	657.9	0.0	657.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ✓	240.7	240.7	0.0	240.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ✓	548.0	548.0	0.0	548.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira ✓	750.7	750.7	0.0	750.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello ✓	112.5	112.5	0.0	112.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II ✓	204.9	204.9	0.0	204.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	332.7	332.7	0.0	332.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas ✓	255.4	255.4	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil ✓	4.4	4.4	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,258.4	2,258.4	0.0	2,258.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio ✓	522.8	522.8	0.0	522.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ✓	10.6	10.6	0.0	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán ✓	16.2	16.2	0.0	16.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ✓	239.5	239.5	0.0	239.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Alvaros Moreno (Manzanillo) ✓	872.3	872.3	0.0	872.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ✓	238.3	238.3	0.0	238.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ✓	204.2	204.2	0.0	204.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca ✓	573.5	573.5	0.0	573.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ✓	307.9	307.9	0.0	307.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México ✓	102.6	102.6	0.0	102.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ✓	136.6	136.6	0.0	136.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ✓	61.7	61.7	0.0	61.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ✓	794.5	794.5	0.0	794.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,411.5	1,411.5	0.0	1,411.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	494.3	494.3	0.0	494.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte ✓	342.0	342.0	0.0	342.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	118.6	118.6	0.0	118.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,302.6	3,146.0	9.2	3,155.2	0.7	9.9	10.6	136.7	147.3
105	SLT 709 Sistemas Sur ✓	1,798.7	1,798.7	0.0	1,798.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ✓	1,320.7	1,320.7	0.0	1,320.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II ✓	1,072.4	1,072.4	0.0	1,072.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I ✓	607.4	607.4	0.0	607.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula ✓	93.1	93.1	0.0	93.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) ✓	558.0	558.0	0.0	558.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ✓	242.7	242.7	0.0	242.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ✓	635.6	635.6	0.0	635.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ✓	541.6	541.6	0.0	541.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ✓	783.6	783.6	0.0	783.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ✓	365.6	365.6	0.0	365.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste ✓	191.6	191.6	0.0	191.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte ✓	93.9	93.9	0.0	93.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J**
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**
**Comisión Federal de Electricidad**
**Enero – septiembre 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023) \*-/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
124 SE 813 División Bajío ✓	953.9	953.9	0.0	953.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ✓	1,497.8	1,497.8	0.0	1,497.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ✓	1,263.3	1,263.3	0.0	1,263.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noíne ✓	1,178.1	1,178.1	0.0	1,178.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,626.5	1,586.2	4.0	1,590.2	1.6	8.5	10.1	26.2	36.3
132 CE La Venta II ✓	1,935.4	1,935.4	0.0	1,935.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ✓	120.6	120.6	0.0	120.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ✓	158.8	158.8	0.0	158.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente ✓	212.2	212.2	0.0	212.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	231.8	203.8	13.3	217.1	0.1	13.5	13.6	1.1	14.7
141 SE 915 Occidental ✓	206.1	206.1	0.0	206.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ✓	739.0	739.0	0.0	739.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ✓	1,427.8	1,427.8	0.0	1,427.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ✓	980.5	980.5	0.0	980.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	22,160.9	9,182.0	680.3	9,862.4	42.7	746.7	789.4	11,509.1	12,298.5
147 CCC Baja California ✓	3,090.1	3,090.1	0.0	3,090.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur ✓	489.7	489.7	0.0	489.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ✓	793.8	793.8	0.0	793.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	840.5	836.9	0.4	837.3	0.1	0.8	0.9	2.3	3.2
151 SE 1006 Central----Sur	274.9	263.9	1.3	265.2	1.3	2.7	4.1	5.6	9.7
152 SE 1005 Noroeste	1,076.0	1,021.9	21.1	1,043.0	0.6	22.7	23.3	9.6	32.9
156 RM Infiernillo	299.6	296.6	0.3	296.9	0.1	0.6	0.7	1.9	2.7
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,697.7	2,643.0	5.5	2,648.5	2.2	11.5	13.7	35.5	49.2
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ✓	233.8	233.8	0.0	233.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ✓	79.7	79.7	0.0	79.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ✓	19.2	19.2	0.0	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ✓	74.9	74.9	0.0	74.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II ✓	33.6	33.6	0.0	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ✓	277.3	277.3	0.0	277.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	692.1	679.5	0.7	680.2	0.7	2.7	3.3	8.6	11.9
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ✓	103.3	103.3	0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,075.5	1,059.7	1.6	1,061.3	0.6	3.3	4.0	10.3	14.2
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,555.6	2,214.8	170.4	2,385.2	0.0	170.4	170.4	0.0	170.4
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ✓	580.8	580.8	0.0	580.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,416.0	1,162.9	24.6	1,187.4	10.5	53.3	63.8	164.8	228.6
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	8,326.8	3,202.9	420.3	3,623.2	115.5	555.8	671.3	4,032.3	4,703.6
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	638.0	605.3	4.1	609.4	4.1	8.2	12.3	16.4	28.6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21.9	21.0	0.1	21.1	0.0	0.2	0.2	0.6	0.8
181 RM CN Laguna Verde	11,427.2	8,167.2	484.2	8,651.4	0.0	484.2	484.2	2,291.6	2,775.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ✓	566.4	566.4	0.0	566.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 ✓	102.0	102.0	0.0	102.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	411.3	393.2	1.0	394.1	1.0	3.8	4.8	12.4	17.2
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	284.5	236.9	4.8	241.7	1.9	10.0	11.9	30.9	42.8
190 SE 1120 Noroeste	873.7	735.2	10.8	746.0	2.5	16.1	18.6	109.1	127.7
191 SE 1121 Baja California	97.0	90.0	3.5	93.5	0.0	3.5	3.5	0.0	3.5
192 SE 1122 Golfo Norte	685.3	646.1	4.8	650.9	1.7	10.0	11.8	22.7	34.4
193 SE 1123 Norte ✓	67.5	67.5	0.0	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	695.2	669.1	2.2	671.3	1.2	5.5	6.7	17.3	23.9
195 SE 1125 Distribución	1,715.3	1,593.0	11.4	1,604.4	5.2	25.7	30.9	80.0	110.9
197 SE 1127 Sureste	282.2	256.1	2.6	258.7	1.1	5.5	6.5	16.9	23.5
198 SE 1128 Centro Sur	356.0	319.2	4.3	323.5	3.7	8.8	12.4	20.0	32.4
199 SE 1129 Compensación redes	274.8	253.6	6.7	260.3	0.4	7.7	8.1	6.3	14.5
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,237.3	1,118.7	13.7	1,132.4	11.1	27.9	39.1	65.9	104.9

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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – septiembre 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023) \*/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,567.8	1,175.4	39.3	1,214.7	15.9	82.6	98.5	254.6	353.1
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,323.7	2,088.8	21.1	2,109.9	21.1	54.5	75.7	138.1	213.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	653.7	621.5	16.1	637.6	0.0	16.1	16.1	0.0	16.1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,887.7	1,855.9	3.2	1,859.1	1.3	6.7	8.0	20.6	28.6
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,065.5	2,012.2	5.3	2,017.5	2.2	11.2	13.4	34.6	48.0
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera √	747.1	747.1	0.0	747.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	849.9	821.9	4.9	826.9	0.9	7.4	8.3	14.7	23.0
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	166.5	144.3	11.1	155.4	0.0	11.1	11.1	0.0	11.1
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,450.3	2,368.5	8.2	2,376.7	3.3	17.2	20.6	53.1	73.6
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,233.4	3,067.5	14.4	3,081.9	7.5	35.0	42.5	109.0	151.5
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo √	650.6	650.6	0.0	650.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,076.9	694.6	34.2	728.8	24.3	60.4	84.6	263.5	348.1
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,124.4	1,774.7	36.7	1,811.4	3.5	70.5	74.1	239.0	313.1
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,101.1	863.4	27.8	891.2	7.8	44.6	52.4	157.6	210.0
216 RM CCC Poza Rica	2,669.2	1,805.3	122.1	1,927.4	122.1	245.7	367.8	374.0	741.8
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,812.6	1,752.1	71.6	1,823.7	55.4	145.8	201.3	787.6	988.9
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	694.4	687.3	0.7	688.0	0.3	1.5	1.8	4.6	6.3
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	754.2	598.3	15.6	613.9	6.3	32.8	39.1	101.1	140.3
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,602.2	14,568.7	636.4	15,205.1	176.2	534.5	710.7	2,686.4	3,397.1
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II √	76.8	76.8	0.0	76.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III √	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	448.4	291.4	22.4	313.9	22.4	44.8	67.3	67.3	134.5
227 CG Los Humeros II	1,880.3	1,769.4	5.8	1,775.2	5.8	23.4	29.2	75.9	105.1
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	345.8	324.0	1.2	325.2	1.2	4.6	5.8	14.8	20.6
229 CT TG Baja California II	1,841.4	1,444.8	36.6	1,481.3	16.9	83.5	100.4	259.7	360.1
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	113.8	104.4	0.9	105.3	0.4	2.0	2.4	6.1	8.5
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	152.0	139.5	1.3	140.7	0.5	2.6	3.2	8.2	11.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	634.8	124.2	24.7	148.9	2.9	32.5	35.3	450.6	485.9
235 CCI Baja California Sur IV	1,734.9	1,015.0	72.2	1,087.2	29.3	151.5	180.7	467.0	647.7
236 CCI Baja California Sur III	1,629.3	1,546.2	10.4	1,556.6	10.4	20.8	31.1	41.5	72.7
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	204.4	134.0	13.3	147.3	7.2	23.5	30.7	26.5	57.2
242 SE 1323 Distribución SUR	430.0	279.2	5.8	285.1	0.1	5.9	6.0	139.0	145.0
243 SE 1322 Distribución Centro	1,508.8	1,121.7	42.8	1,164.5	42.8	102.5	145.4	198.9	344.3
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,211.8	966.3	26.5	992.8	17.2	57.9	75.2	143.9	219.0
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	335.9	280.1	5.8	285.9	3.3	12.2	15.5	34.4	49.9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,101.3	987.7	11.4	999.1	6.5	24.7	31.3	70.8	102.1
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	794.4	744.0	5.1	749.1	2.1	10.6	12.7	32.7	45.4
251 SE 1421 Distribución Sur	454.8	302.5	10.6	313.1	4.6	21.4	26.0	115.7	141.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte √	140.4	140.4	0.0	140.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	584.9	367.8	25.8	393.5	20.7	50.3	71.0	120.4	191.4
259 SE 1521 Distribución Sur	593.8	283.4	20.2	303.7	10.5	35.7	46.2	243.9	290.1
260 SE 1520 Distribución Norte	186.0	39.4	6.0	45.4	0.2	6.3	6.4	134.2	140.6
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	6,979.5	4,582.7	213.9	4,796.7	81.4	471.9	553.3	1,629.5	2,182.8



## 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 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	667.2	525.9	14.1	540.0	6.9	30.2	37.1	90.1	127.2
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	422.8	331.1	4.8	335.9	4.8	19.3	24.1	62.8	86.9
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	51.1	40.0	0.6	40.6	0.6	2.3	2.9	7.6	10.5
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	798.7	326.7	33.4	360.1	15.3	61.8	77.1	361.5	438.6
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,237.5	966.7	14.2	981.0	14.2	57.0	71.2	185.2	256.5
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,529.6	454.7	107.4	562.1	21.1	159.4	180.5	787.0	967.5
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	368.5	129.0	36.9	165.8	0.0	36.9	36.9	165.8	202.7
286 CCI Baja California Sur V	1,895.2	1,231.9	94.8	1,326.7	94.8	189.5	284.3	284.3	568.6
288 SLT 1722 Distribución Sur	446.3	184.2	27.0	211.1	10.0	37.1	47.1	188.0	235.1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,087.2	424.2	73.8	498.0	0.9	98.8	99.7	489.5	589.2
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,243.8	977.0	14.0	991.0	14.0	56.2	70.2	182.5	252.7
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	926.7	734.1	12.0	746.1	10.2	40.8	51.0	129.5	180.5
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	355.6	269.7	5.7	275.3	4.2	18.1	22.3	57.9	80.3
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	455.9	159.6	45.6	205.1	0.0	45.6	45.6	205.1	250.7
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	143.0	112.2	1.6	113.8	1.6	6.5	8.1	21.1	29.2
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,255.0	585.4	57.8	643.1	31.5	90.1	121.6	490.2	611.8
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,405.7	547.0	74.3	621.2	25.0	118.7	143.7	640.7	784.5
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	919.3	611.4	53.0	664.4	40.8	100.1	140.9	114.0	254.9
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	860.1	170.7	42.4	213.1	5.5	56.7	62.2	584.8	647.0
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	469.3	134.1	31.9	166.0	0.0	38.1	38.1	265.2	303.3
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,697.6	298.6	59.7	358.2	2.5	66.4	68.9	1,270.5	1,339.4
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	316.7	117.5	21.0	138.5	0.6	27.9	28.5	149.7	178.2
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,190.1	519.3	61.0	580.3	22.8	90.1	113.0	496.8	609.8
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	266.7	179.5	13.8	193.3	13.8	27.6	41.4	32.0	73.4
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	798.7	439.3	79.9	519.2	0.0	119.8	119.8	159.7	279.6
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,073.7	394.5	61.0	455.6	6.7	81.2	87.9	530.2	618.1
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,847.9	2,081.5	293.5	2,375.0	78.7	373.7	452.4	5,020.5	5,472.9
327 CG Los Azufres III Fase II	930.5	0.7	0.7	1.4	0.0	58.2	58.2	870.8	929.0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	80.4	10.9	2.7	13.6	0.0	2.8	2.8	64.0	66.8
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,131.8	248.2	65.2	313.4	5.4	80.0	85.4	733.0	818.4
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,691.2	2,133.7	384.9	2,518.6	128.8	556.6	685.4	6,487.1	7,172.6
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	103.1	10.3	3.4	13.7	0.0	3.5	3.5	85.9	89.4
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,336.6	179.2	44.7	224.0	0.5	45.9	46.4	1,066.3	1,112.7
<b>Cierres Parciales</b>	<b>58,155.8</b>	<b>16,983.0</b>	<b>2,527.7</b>	<b>19,510.8</b>	<b>602.3</b>	<b>3,773.8</b>	<b>4,376.2</b>	<b>34,268.9</b>	<b>38,645.1</b>
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,166.8	3,007.2	13.8	3,021.0	7.9	28.2	36.1	109.8	145.9
209 SE 1212 Sur - Peninsular	937.3	758.3	15.3	773.6	10.4	30.7	41.1	122.5	163.7
245 SE 1320 Distribución Noroeste	709.9	587.0	21.4	608.4	3.4	35.5	38.9	62.6	101.5
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	787.3	534.8	22.9	557.7	13.9	55.7	69.6	160.1	229.7
264 CC Centro	10,718.9	4,379.4	502.6	4,882.0	334.0	863.0	1,197.0	4,639.9	5,836.9
266 SLT 1603 Subestación Lago	558.7	171.4	48.7	220.1	0.0	48.7	48.7	289.9	338.6
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,816.7	1,095.2	63.7	1,158.9	38.3	122.3	160.6	497.2	657.8
278 RM CT José López Portillo	3,793.9	743.0	189.7	932.7	0.0	189.7	189.7	2,671.6	2,861.3
280 SLT 1721 Distribución Norte	437.8	170.9	18.3	189.2	10.8	30.0	40.8	207.9	248.6
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	283.1	56.1	10.4	66.6	2.9	13.3	16.2	200.3	216.5

**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 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2022 (2)	En 2023 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
284 CG Los Humeros III	762.2	441.2	40.1	481.4	40.1	80.2	120.3	160.5	280.8
296 CC Empalme I	8,603.0	2,358.9	560.1	2,919.0	114.6	674.7	789.3	4,894.7	5,684.0
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,678.7	342.6	63.4	406.0	11.8	81.4	93.2	1,179.4	1,272.7
298 CC Valle de México II	7,366.7	0.0	245.6	245.6	0.0	736.7	736.7	6,384.4	7,121.1
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	611.1	136.0	27.8	163.9	5.9	37.6	43.5	403.7	447.2
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	5,712.2	923.3	284.4	1,207.8	0.0	284.4	284.4	4,220.0	4,504.5
313 CC Empalme II	7,084.5	708.4	236.1	944.6	0.0	236.1	236.1	5,903.7	6,139.9
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	556.7	150.9	33.2	184.1	4.9	39.2	44.1	328.6	372.7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,337.7	299.7	87.3	387.0	3.4	90.7	94.1	856.7	950.7
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	820.5	103.6	29.3	132.8	0.0	62.2	62.2	625.4	687.6
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	412.1	14.9	13.7	28.7	0.0	33.4	33.4	350.1	383.4

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

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 17.7287 pesos correspondiente al cierre de septiembre de 2023.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <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 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>712,416.1</b>	<b>709,202.5</b>	<b>-0.5</b>	<b>619,312.6</b>	<b>324,658.1</b>	<b>45.8</b>	<b>34,030.7</b>	<b>290,627.4</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>473,496.3</b>	<b>470,282.6</b>	<b>-0.7</b>	<b>427,048.5</b>	<b>132,394.0</b>	<b>28.2</b>	<b>27,384.6</b>	<b>105,009.4</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,832.0	1,832.0	0.0	1,832.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	4,917.3	4,917.3	0.0	4,917.3	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	487.0	487.0	0.0	487.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	5,869.7	5,869.7	0.0	5,869.7	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,086.3	1,086.3	0.0	1,086.3	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,457.8	5,457.8	0.0	5,457.8	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	12,431.7	12,431.7	0.0	12,431.7	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	1,773.2	1,773.2	0.0	1,773.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,352.0	2,352.0	0.0	2,352.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,886.5	1,886.5	0.0	1,886.5	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,105.7	3,105.7	0.0	3,105.7	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	898.1	898.1	0.0	898.1	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	598.5	598.5	0.0	598.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,114.2	1,114.2	0.0	1,114.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,285.5	1,285.5	0.0	1,285.5	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	789.7	789.7	0.0	789.7	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	729.7	729.7	0.0	729.7	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	490.7	490.7	0.0	490.7	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	500.3	500.3	0.0	500.3	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	646.7	646.7	0.0	646.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	797.6	797.6	0.0	797.6	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	431.5	431.5	0.0	431.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	782.4	782.4	0.0	782.4	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,329.9	2,329.9	0.0	2,329.9	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,035.5	2,035.5	0.0	2,035.5	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,161.8	2,161.8	0.0	2,161.8	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,917.2	5,917.2	0.0	5,917.2	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	791.2	791.2	0.0	791.2	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,334.7	2,334.7	0.0	2,334.7	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,884.8	4,884.8	0.0	4,884.8	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,140.0	1,140.0	0.0	1,140.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,375.6	1,375.6	0.0	1,375.6	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,285.2	1,285.2	0.0	1,285.2	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	718.0	718.0	0.0	718.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	152.3	152.3	0.0	152.3	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,070.2	3,070.2	0.0	3,070.2	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,017.9	2,017.9	0.0	2,017.9	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,164.3	1,164.3	0.0	1,164.3	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	262.4	262.4	0.0	262.4	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,384.4	4,384.4	0.0	4,384.4	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,904.0	1,904.0	0.0	1,904.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	775.6	775.6	0.0	775.6	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	390.0	390.0	0.0	390.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,015.7	1,015.7	0.0	1,015.7	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	379.4	379.4	0.0	379.4	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	794.2	794.2	0.0	794.2	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	992.8	992.8	0.0	992.8	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,249.0	2,249.0	0.0	2,249.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,703.1	2,703.1	0.0	2,703.1	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	507.5	507.5	0.0	507.5	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	487.8	487.8	0.0	487.8	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	295.5	295.5	0.0	295.5	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	460.7	460.7	0.0	460.7	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – septiembre 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023) \*/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)	
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	375.5	375.5	0.0	375.5	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	243.9	243.9	0.0	243.9	0.0	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,382.5	1,382.5	0.0	1,382.5	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	537.0	537.0	0.0	537.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,009.7	2,009.7	0.0	2,008.2	0.0	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,364.9	1,364.9	0.0	1,364.9	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	118.7	118.7	0.0	118.7	0.0	0.0	0.0
63	CH	El Cajón	1,211.1	1,211.1	0.0	1,211.1	0.0	0.0	0.0
64	LT	Líneas Centro	1,329.2	1,329.2	0.0	1,329.2	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	362.6	362.6	0.0	362.6	0.0	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	588.8	588.8	0.0	588.8	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	657.9	657.9	0.0	657.9	0.0	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	240.7	240.7	0.0	240.7	0.0	0.0	0.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	548.0	548.0	0.0	548.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	750.7	750.7	0.0	750.7	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	112.5	112.5	0.0	112.5	0.0	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	204.9	204.9	0.0	204.9	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	332.7	332.7	0.0	332.7	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	255.4	255.4	0.0	255.4	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	4.4	4.4	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	2,258.4	2,258.4	0.0	2,258.4	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	522.8	522.8	0.0	522.8	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	10.6	10.6	0.0	10.6	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	16.2	16.2	0.0	16.2	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	239.5	239.5	0.0	239.5	0.0	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	872.3	872.3	0.0	872.3	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	238.3	238.3	0.0	238.3	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	204.2	204.2	0.0	204.2	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	573.5	573.5	0.0	573.5	0.0	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	307.9	307.9	0.0	307.9	0.0	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	102.6	102.6	0.0	102.6	0.0	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	136.6	136.6	0.0	136.6	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	61.7	61.7	0.0	61.7	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	794.5	794.5	0.0	794.5	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	1,411.5	1,411.5	0.0	1,411.5	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	494.3	494.3	0.0	494.3	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	342.0	342.0	0.0	342.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	118.6	118.6	0.0	118.6	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,798.7	1,798.7	0.0	1,798.7	0.0	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,320.7	1,320.7	0.0	1,320.7	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	1,072.4	1,072.4	0.0	1,072.4	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	607.4	607.4	0.0	607.4	0.0	0.0	0.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	93.1	93.1	0.0	93.1	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	558.0	558.0	0.0	558.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	242.7	242.7	0.0	242.7	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	635.6	635.6	0.0	635.6	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	541.6	541.6	0.0	541.6	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	783.6	783.6	0.0	783.6	0.0	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	365.6	365.6	0.0	365.6	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	191.6	191.6	0.0	191.6	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	93.9	93.9	0.0	93.9	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	953.9	953.9	0.0	953.9	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,497.8	1,497.8	0.0	1,497.8	0.0	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	1,263.3	1,263.3	0.0	1,263.3	0.0	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	1,178.1	1,178.1	0.0	1,178.1	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/J</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 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023) <sup>\*-/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respetto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
124 SE 813 División Bajío	120.6	120.6	0.0	120.6	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano	158.8	158.8	0.0	158.8	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas	212.2	212.2	0.0	212.2	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 NOINE	206.1	206.1	0.0	206.1	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	739.0	739.0	0.0	739.0	0.0	0.0	0.0	0.0
132 CE La Venta II	1,427.8	1,427.8	0.0	1,427.8	0.0	0.0	0.0	0.0
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	980.5	980.5	0.0	980.5	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste	3,090.1	3,090.1	0.0	3,090.1	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	489.7	489.7	0.0	489.7	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	793.8	793.8	0.0	793.8	0.0	0.0	0.0	0.0
141 SE 915 Occidental	233.8	233.8	0.0	233.8	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico	79.7	79.7	0.0	79.7	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo	19.2	19.2	0.0	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	74.9	74.9	0.0	74.9	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	33.6	33.6	0.0	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0
147 CCC Baja California	277.3	277.3	0.0	277.3	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	103.3	103.3	0.0	103.3	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	580.8	580.8	0.0	580.8	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	566.4	566.4	0.0	566.4	0.0	0.0	0.0	0.0
151 SE 1006 Central----Sur	102.0	102.0	0.0	102.0	0.0	0.0	0.0	0.0
152 SE 1005 Noroeste	67.5	67.5	0.0	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0
156 RM Infiernillo	747.1	747.1	0.0	747.1	0.0	0.0	0.0	0.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	76.8	76.8	0.0	76.8	0.0	0.0	0.0	0.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	22.0	22.0	0.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	7,635.0	7,635.0	0.0	6,736.9	6,736.9	88.2	6,736.9	0.0
160 RM CCC Samalayuca II	365.8	365.8	0.0	365.8	365.8	100.0	365.8	0.0
161 RM CCC El Sauz	7,340.3	7,340.3	0.0	6,850.7	6,850.7	93.3	6,850.7	0.0
162 RM CCC Huinala II	12,388.0	12,388.0	0.0	7,540.2	7,121.1	57.5	0.0	7,121.1
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	3,008.6	3,537.4	17.6	2,248.5	2,248.5	63.6	2,248.5	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	11,240.5	11,240.5	0.0	11,240.5	21.2	0.2	0.0	21.2
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	14,776.6	14,776.6	0.0	14,776.6	6,691.1	45.3	0.0	6,691.1
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,645.8	1,645.8	0.0	1,645.8	130.0	7.9	0.0	130.0
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,302.6	3,302.6	0.0	3,302.6	147.3	4.5	0.0	147.3
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	1,626.5	1,626.5	0.0	1,626.5	36.3	2.2	0.0	36.3
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,935.4	1,935.4	0.0	1,935.4	0.0	0.0	0.0	0.0
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	231.8	231.8	0.0	231.8	14.7	6.3	0.0	14.7
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	22,160.9	22,160.9	0.0	22,160.9	12,298.5	55.5	0.0	12,298.5
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	840.5	840.5	0.0	840.5	3.2	0.4	0.0	3.2
181 RM CN Laguna Verde	274.9	274.9	0.0	274.9	9.7	3.5	0.0	9.7
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1,076.0	1,076.0	0.0	1,076.0	32.9	3.1	0.0	32.9
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	299.6	299.6	0.0	299.6	2.7	0.9	0.0	2.7
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,697.7	2,697.7	0.0	2,697.7	49.2	1.8	0.0	49.2
188 SE 1116 Transformación del Noreste	692.1	692.1	0.0	692.1	11.9	1.7	0.0	11.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,075.5	1,075.5	0.0	1,075.5	14.2	1.3	0.0	14.2
190 SE 1120 Noroeste	2,555.6	2,555.6	0.0	2,555.6	170.4	6.7	0.0	170.4
191 SE 1121 Baja California	1,416.0	1,416.0	0.0	1,416.0	228.6	16.1	0.0	228.6
192 SE 1122 Golfo Norte	10,123.1	10,123.1	0.0	8,326.8	4,703.6	46.5	0.0	4,703.6
193 SE 1123 Norte	638.0	638.0	0.0	638.0	28.6	4.5	0.0	28.6
194 SE 1124 Bajío Centro	21.9	21.9	0.0	21.9	0.8	3.7	0.0	0.8
195 SE 1125 Distribución	11,427.2	11,427.2	0.0	11,427.2	2,775.8	24.3	0.0	2,775.8
197 SE 1127 Sureste	411.3	411.3	0.0	411.3	17.2	4.2	0.0	17.2
198 SE 1128 Centro Sur	4,331.8	4,331.8	0.0	3,594.4	763.7	17.6	617.8	145.9
199 SE 1129 Compensación redes	284.5	284.5	0.0	284.5	42.8	15.0	0.0	42.8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	873.7	873.7	0.0	873.7	127.7	14.6	0.0	127.7
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	97.0	97.0	0.0	97.0	3.5	3.6	0.0	3.5

**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 2023**

(Millones de pesos a precios de 2023) \*/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	685.3	685.3	0.0	685.3	34.4	5.0	0.0	34.4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	695.2	695.2	0.0	695.2	23.9	3.4	0.0	23.9
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,715.3	1,715.3	0.0	1,715.3	110.9	6.5	0.0	110.9
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	282.2	282.2	0.0	282.2	23.5	8.3	0.0	23.5
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	356.0	356.0	0.0	356.0	32.4	9.1	0.0	32.4
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	274.8	274.8	0.0	274.8	14.5	5.3	0.0	14.5
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,237.3	1,237.3	0.0	1,237.3	104.9	8.5	0.0	104.9
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR ✓	1,567.8	1,567.8	0.0	1,567.8	353.1	22.5	0.0	353.1
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,323.7	2,323.7	0.0	2,323.7	213.8	9.2	0.0	213.8
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	653.7	653.7	0.0	653.7	16.1	2.5	0.0	16.1
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	1,887.7	1,887.7	0.0	1,887.7	28.6	1.5	0.0	28.6
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,065.5	2,065.5	0.0	2,065.5	48.0	2.3	0.0	48.0
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE ✓	849.9	849.9	0.0	849.9	23.0	2.7	0.0	23.0
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	166.5	166.5	0.0	166.5	11.1	6.7	0.0	11.1
216	RM	CCC Poza Rica	2,357.8	2,357.8	0.0	1,112.5	1,100.9	46.7	937.3	163.7
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,450.3	2,450.3	0.0	2,450.3	73.6	3.0	0.0	73.6
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	3,233.4	3,233.4	0.0	3,233.4	151.5	4.7	0.0	151.5
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	607.9	650.6	7.0	650.6	0.0	0.0	0.0	0.0
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,076.9	1,076.9	0.0	1,076.9	348.1	32.3	0.0	348.1
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	4,273.9	4,273.9	0.0	2,124.4	313.1	7.3	0.0	313.1
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1,101.1	1,101.1	0.0	1,101.1	210.0	19.1	0.0	210.0
226	CCI	CI Guerrero Negro III	2,669.2	2,669.2	0.0	2,669.2	741.8	27.8	0.0	741.8
227	CG	Los Humeros II	2,812.6	2,812.6	0.0	2,812.6	988.9	35.2	0.0	988.9
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	694.4	694.4	0.0	694.4	6.3	0.9	0.0	6.3
229	CT	TG Baja California II	754.2	754.2	0.0	754.2	140.3	18.6	0.0	140.3
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	18,602.2	18,602.2	0.0	18,602.2	3,397.1	18.3	0.0	3,397.1
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	448.4	448.4	0.0	448.4	134.5	30.0	0.0	134.5
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	1,880.3	1,880.3	0.0	1,880.3	105.1	5.6	0.0	105.1
235	CCI	Baja California Sur IV	345.8	345.8	0.0	345.8	20.6	6.0	0.0	20.6
236	CCI	Baja California Sur III	1,841.4	1,841.4	0.0	1,841.4	360.1	19.6	0.0	360.1
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	113.8	113.8	0.0	113.8	8.5	7.4	0.0	8.5
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	152.0	152.0	0.0	152.0	11.3	7.4	0.0	11.3
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	634.8	634.8	0.0	634.8	485.9	76.5	0.0	485.9
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,734.9	1,734.9	0.0	1,734.9	647.7	37.3	0.0	647.7
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE ✓	1,629.3	1,629.3	0.0	1,629.3	72.7	4.5	0.0	72.7
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	204.4	204.4	0.0	204.4	57.2	28.0	0.0	57.2
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	430.0	430.0	0.0	430.0	145.0	33.7	0.0	145.0
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,508.8	1,508.8	0.0	1,508.8	344.3	22.8	0.0	344.3
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,211.8	1,211.8	0.0	1,211.8	219.0	18.1	0.0	219.0
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,655.5	1,655.5	0.0	823.8	811.5	49.0	709.9	101.5
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	335.9	335.9	0.0	335.9	49.9	14.9	0.0	49.9
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,101.3	1,101.3	0.0	1,101.3	102.1	9.3	0.0	102.1
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2 ✓	1,017.4	1,017.4	0.0	559.3	229.7	22.6	0.0	229.7
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	794.4	794.4	0.0	794.4	45.4	5.7	0.0	45.4
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	454.8	454.8	0.0	454.8	141.7	31.2	0.0	141.7
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	140.4	140.4	0.0	140.4	0.0	0.0	0.0	0.0
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	584.9	584.9	0.0	584.9	191.4	32.7	0.0	191.4

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

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
264	CC	Centro	593.8	593.8	0.0	593.8	290.1	48.9	0.0	290.1
266	SLT	1603 Subestación Lago	186.0	186.0	0.0	186.0	140.6	75.6	0.0	140.6
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	8,957.6	6,979.5	-22.1	5,672.3	2,182.8	31.3	0.0	2,182.8
268	CCI	Guerrero Negro IV	667.2	667.2	0.0	667.2	127.2	19.1	0.0	127.2
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	12,938.5	12,938.5	0.0	7,796.8	5,836.9	45.1	0.0	5,836.9
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	3,151.7	3,151.7	0.0	1,616.8	1,544.1	49.0	1,205.5	338.6
274	SE	1620 Distribución Valle de México U	422.8	422.8	0.0	422.8	86.9	20.5	0.0	86.9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	51.1	51.1	0.0	51.1	10.5	20.6	0.0	10.5
278	RM	CT José López Portillo U	798.7	798.7	0.0	798.7	438.6	54.9	0.0	438.6
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE U	3,821.1	3,821.1	0.0	2,490.8	2,437.6	63.8	1,779.8	657.8
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste U	1,237.5	1,237.5	0.0	1,237.5	256.5	20.7	0.0	256.5
282	SLT	1720 Distribución Valle de México U	4,299.0	3,793.9	-11.7	3,793.9	3,714.0	97.9	852.8	2,861.3
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	1,801.7	1,801.7	0.0	680.0	665.8	37.0	417.1	248.6
284	CG	Los Humeros III	1,667.4	1,667.4	0.0	1,529.6	1,127.6	67.6	160.1	967.5
286	CCI	Baja California Sur V	1,063.7	1,063.7	0.0	502.5	499.6	47.0	283.1	216.5
288	SLT	1722 Distribución Sur	368.5	368.5	0.0	368.5	202.7	55.0	0.0	202.7
289	CH	Chicoasén II	2,303.2	2,303.2	0.0	762.2	280.8	12.2	0.0	280.8
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,895.2	1,895.2	0.0	1,895.2	568.6	30.0	0.0	568.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	446.3	446.3	0.0	446.3	235.1	52.7	0.0	235.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,087.2	1,087.2	0.0	1,087.2	589.2	54.2	0.0	589.2
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	1,243.8	1,243.8	0.0	1,243.8	252.7	20.3	0.0	252.7
296	CC	Empalme I	926.7	926.7	0.0	926.7	180.5	19.5	0.0	180.5
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	355.6	355.6	0.0	355.6	80.3	22.6	0.0	80.3
298	CC	Valle de México II	12,813.8	12,813.8	0.0	8,453.8	5,684.0	44.4	0.0	5,684.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2,550.6	2,550.6	0.0	1,536.8	1,272.7	49.9	0.0	1,272.7
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	455.9	455.9	0.0	455.9	250.7	55.0	0.0	250.7
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	143.0	143.0	0.0	143.0	29.2	20.4	0.0	29.2
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,255.0	1,255.0	0.0	1,255.0	611.8	48.8	0.0	611.8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,405.7	1,405.7	0.0	1,405.7	784.5	55.8	0.0	784.5
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	919.3	919.3	0.0	919.3	254.9	27.7	0.0	254.9
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	860.1	860.1	0.0	860.1	647.0	75.2	0.0	647.0
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución U	2,074.7	2,074.7	0.0	1,082.3	1,058.3	51.0	611.1	447.2
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 U	6,236.4	6,236.4	0.0	5,951.2	5,707.9	91.5	1,203.4	4,504.5
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	469.3	469.3	0.0	469.3	303.3	64.6	0.0	303.3
313	CC	Empalme II	12,858.1	12,826.1	-0.2	7,038.3	6,139.9	47.9	0.0	6,139.9
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,697.6	1,697.6	0.0	1,697.6	1,339.4	78.9	0.0	1,339.4
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	316.7	316.7	0.0	316.7	178.2	56.3	0.0	178.2
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,190.1	1,190.1	0.0	1,190.1	609.8	51.2	0.0	609.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	266.7	266.7	0.0	266.7	73.4	27.5	0.0	73.4
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	798.7	798.7	0.0	798.7	279.6	35.0	0.0	279.6
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,073.7	1,073.7	0.0	1,073.7	618.1	57.6	0.0	618.1
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución U	1,041.3	1,041.3	0.0	931.4	912.8	87.7	540.2	372.7
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,847.9	7,847.9	0.0	7,847.9	5,472.9	69.7	0.0	5,472.9
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,117.9	930.5	-16.8	930.5	929.0	99.8	0.0	929.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	80.4	80.4	0.0	80.4	66.8	83.1	0.0	66.8
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,131.8	1,131.8	0.0	1,131.8	818.4	72.3	0.0	818.4
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,576.8	2,576.8	0.0	2,176.2	2,138.0	83.0	1,187.3	950.7
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,953.4	2,953.4	0.0	1,124.3	1,124.3	38.1	436.6	687.6



**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 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2022	PEF 2023	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2023	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,691.2	9,691.2	0.0	9,691.2	74.0	0.0	7,172.6	
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental <sup>1/</sup>	196.0	103.1	-47.4	103.1	99.3	9.9	89.4	
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución <sup>1/</sup>	1,471.5	1,471.5	0.0	436.6	436.6	53.2	383.4	
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,326.4	1,336.6	-42.5	1,336.6	1,290.3	96.5	177.6	1,112.7
<b>Inversión condicionada</b>			<b>238,919.9</b>	<b>238,919.9</b>	<b>0.0</b>	<b>192,264.1</b>	<b>192,264.1</b>	<b>80.5</b>	<b>6,646.1</b>	<b>185,618.0</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,391.6	6,391.6	0.0	6,391.6	6,391.6	100.0	0.0	6,391.6
2	CC	Altamira II	4,571.2	4,571.2	0.0	4,571.2	4,571.2	100.0	0.0	4,571.2
3	CC	Bajío <sup>2/</sup>	6,509.8	6,509.8	0.0	6,509.8	6,509.8	100.0	0.0	6,509.8
4	CC	Campeche	2,654.3	2,654.3	0.0	2,654.3	2,654.3	100.0	0.0	2,654.3
5	CC	Hermosillo	3,105.9	3,105.9	0.0	3,082.7	3,082.7	99.3	0.0	3,082.7
6	CT	Mérida III	3,620.6	3,620.6	0.0	3,620.6	3,620.6	100.0	0.0	3,620.6
7	CC	Monterrey III	4,587.5	4,587.5	0.0	4,587.5	4,587.5	100.0	0.0	4,587.5
8	CC	Naco - Nogales	2,863.5	2,863.5	0.0	2,863.5	2,863.5	100.0	0.0	2,863.5
9	CC	Río Bravo II	4,218.5	4,218.5	0.0	4,218.5	4,218.5	100.0	0.0	4,218.5
10	CC	Mexicali	6,296.3	6,296.3	0.0	6,296.3	6,296.3	100.0	0.0	6,296.3
11	CC	Saltillo	3,032.7	3,032.7	0.0	3,032.7	3,032.7	100.0	0.0	3,032.7
12	CC	Tuxpan II	5,385.1	5,385.1	0.0	5,385.1	5,385.1	100.0	0.0	5,385.1
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid <sup>3/</sup>	5,372.7	5,372.7	0.0	5,373.6	5,373.6	100.0	0.0	5,373.6
15	CC	Altamira III y IV	9,563.6	9,563.6	0.0	9,563.6	9,563.6	100.0	0.0	9,563.6
16	CC	Chihuahua III	3,012.7	3,012.7	0.0	3,012.7	3,012.7	100.0	0.0	3,012.7
17	CC	La Laguna II	6,016.3	6,016.3	0.0	6,016.3	6,016.3	100.0	0.0	6,016.3
18	CC	Río Bravo III	4,731.9	4,731.9	0.0	4,731.9	4,731.9	100.0	0.0	4,731.9
19	CC	Tuxpan III y IV	10,289.9	10,289.9	0.0	10,255.3	10,255.3	99.7	0.0	10,255.3
20	CC	Altamira V	10,132.7	10,132.7	0.0	10,132.7	10,132.7	100.0	0.0	10,132.7
21	CC	Tamazunchale	8,563.6	8,563.6	0.0	8,563.6	8,563.6	100.0	0.0	8,563.6
24	CC	Río Bravo IV	4,739.9	4,739.9	0.0	4,739.9	4,739.9	100.0	0.0	4,739.9
25	CC	Tuxpan V	5,229.2	5,229.2	0.0	5,175.1	5,175.1	99.0	0.0	5,175.1
26	CC	Valladolid III	4,711.2	4,711.2	0.0	4,711.2	4,711.2	100.0	0.0	4,711.2
28	CCC	Norte II	8,340.2	8,340.2	0.0	8,340.2	8,340.2	100.0	0.0	8,340.2
29	CCC	Norte	8,537.9	8,537.9	0.0	8,537.9	8,537.9	100.0	0.0	8,537.9
31	CE	La Venta III	2,838.6	2,838.6	0.0	2,838.6	2,838.6	100.0	0.0	2,838.6
33	CE	Oaxaca I	2,866.0	2,866.0	0.0	2,866.0	2,866.0	100.0	0.0	2,866.0
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,922.9	8,922.9	0.0	8,922.9	8,922.9	100.0	0.0	8,922.9
36	CC	Baja California III	4,673.8	4,673.8	0.0	3,822.3	3,822.3	81.8	0.0	3,822.3
38	CC	Norte III (Juárez)	18,239.8	18,239.8	0.0	9,970.1	9,970.1	54.7	0.0	9,970.1
40	CE	Sureste I	9,978.7	9,978.7	0.0	2,775.6	2,775.6	27.8	0.0	2,775.6
42	CC	Noroeste	11,623.2	11,623.2	0.0	5,930.1	5,930.1	51.0	0.0	5,930.1
43	CC	Noreste	26,113.4	26,113.4	0.0	6,124.5	6,124.5	23.5	0.0	6,124.5
45	CC	Topolobampo III	11,184.6	11,184.6	0.0	6,646.1	6,646.1	59.4	6,646.1	0.0

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

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

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

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

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 17.7287 pesos correspondiente al cierre de septiembre de 2023.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**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 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023) 1,2

Nombre del Proyecto 2,3	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones 3,4	Entrega de obra	Término de obligaciones 4,5	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
<b>Total Inversión Directa</b>	<b>1,269,488.8</b>	<b>1,269,488.8</b>	<b>1,269,488.8</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>63,267.1</b>	<b>63,267.1</b>	<b>63,267.1</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	2,838.0	2,838.0	2,838.0	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	12,352.7	12,352.7	12,352.7	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	628.1	628.1	628.1	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	7,431.7	7,431.7	7,431.7	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,038.0	1,038.0	1,038.0	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,618.8	7,618.8	7,618.8	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	6,165.8	6,165.8	6,165.8	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	4,531.1	4,531.1	4,531.1	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	4,685.3	4,685.3	4,685.3	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,062.4	3,062.4	3,062.4	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,197.4	3,197.4	3,197.4	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	3,404.4	3,404.4	3,404.4	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,177.7	2,177.7	2,177.7	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	1,773.5	1,773.5	1,773.5	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,362.3	2,362.3	2,362.3	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>8,759.2</b>	<b>8,759.2</b>	<b>8,759.2</b>					
17 LT 301 Centro	1,216.5	1,216.5	1,216.5	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,137.4	1,137.4	1,137.4	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	981.4	981.4	981.4	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	928.6	928.6	928.6	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,390.2	1,390.2	1,390.2	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,094.4	1,094.4	1,094.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	735.6	735.6	735.6	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,275.0	1,275.0	1,275.0	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>59,796.8</b>	<b>59,796.8</b>	<b>59,796.8</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	5,444.6	5,444.6	5,444.6	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	22,034.9	22,034.9	22,034.9	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	6,408.8	6,408.8	6,408.8	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	9,029.3	9,029.3	9,029.3	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,419.3	1,419.3	1,419.3	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,145.2	3,145.2	3,145.2	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,477.8	2,477.8	2,477.8	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,294.4	1,294.4	1,294.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,608.1	1,608.1	1,608.1	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	497.1	497.1	497.1	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,160.0	1,160.0	1,160.0	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,756.0	1,756.0	1,756.0	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	3,521.3	3,521.3	3,521.3	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>36,487.0</b>	<b>36,487.0</b>	<b>36,487.0</b>					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	14,839.9	14,839.9	14,839.9	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	1,703.0	1,703.0	1,703.0	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	623.2	623.2	623.2	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	6,697.4	6,697.4	6,697.4	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	4,725.4	4,725.4	4,725.4	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	3,395.7	3,395.7	3,395.7	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	589.9	589.9	589.9	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,796.1	1,796.1	1,796.1	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	538.1	538.1	538.1	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,578.3	1,578.3	1,578.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>18,602.6</b>	<b>18,602.6</b>	<b>18,602.6</b>					
48 CCI Baja California Sur I	908.8	908.8	908.8	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,404.5	2,404.5	2,404.5	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,684.5	1,684.5	1,684.5	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	1,979.5	1,979.5	1,979.5	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	814.4	814.4	814.4	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5

**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 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) 1/

Nombre del Proyecto 2/			Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones 3/	Entrega de obra	Término de obligaciones 4/	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	508.2	508.2	508.2	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	557.5	557.5	557.5	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	209.2	209.2	209.2	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	364.1	364.1	364.1	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,816.0	2,816.0	2,816.0	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	846.4	846.4	846.4	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,509.5	5,509.5	5,509.5	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>			<b>83,601.6</b>	<b>83,601.6</b>	<b>83,601.6</b>					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	6,954.3	6,954.3	6,954.3	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	20,482.7	20,482.7	20,482.7	21-mar-10	21-mar-10	16-oct-26	16	2
63	CH	El Cajón	4,239.2	4,239.2	4,239.2	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	169.2	169.2	169.2	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	777.3	777.3	777.3	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	4,931.4	4,931.4	4,931.4	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	1,881.1	1,881.1	1,881.1	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,288.3	2,288.3	2,288.3	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,371.5	1,371.5	1,371.5	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,207.1	1,207.1	1,207.1	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,544.8	1,544.8	1,544.8	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,566.9	1,566.9	1,566.9	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,107.1	3,107.1	3,107.1	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	258.8	258.8	258.8	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,205.1	2,205.1	2,205.1	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	715.6	715.6	715.6	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,364.6	2,364.6	2,364.6	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	188.0	188.0	188.0	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	4,822.3	4,822.3	4,822.3	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	1,660.7	1,660.7	1,660.7	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	170.3	170.3	170.3	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	51.7	51.7	51.7	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,258.9	1,258.9	1,258.9	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	2,576.7	2,576.7	2,576.7	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	512.3	512.3	512.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	772.2	772.2	772.2	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,290.2	1,290.2	1,290.2	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,292.7	1,292.7	1,292.7	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	569.3	569.3	569.3	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	230.1	230.1	230.1	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	148.0	148.0	148.0	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,000.5	1,000.5	1,000.5	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,704.9	1,704.9	1,704.9	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,246.9	1,246.9	1,246.9	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	702.3	702.3	702.3	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	324.4	324.4	324.4	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,878.8	4,878.8	4,878.8	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,135.3	2,135.3	2,135.3	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
<b>Autorizados en 2003</b>			<b>34,691.0</b>	<b>34,691.0</b>	<b>34,691.0</b>					
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	8,610.2	8,610.2	8,610.2	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	530.1	530.1	530.1	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	493.2	493.2	493.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	447.1	447.1	447.1	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,200.5	1,200.5	1,200.5	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,011.2	2,011.2	2,011.2	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.J**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – septiembreo 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023) <sup>1,2</sup>

Nombre del Proyecto <sup>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
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,406.2	1,406.2	1,406.2	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,671.9	1,671.9	1,671.9	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	4,618.0	4,618.0	4,618.0	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,448.3	1,448.3	1,448.3	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	287.7	287.7	287.7	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	106.1	106.1	106.1	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	1,909.8	1,909.8	1,909.8	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	3,163.4	3,163.4	3,163.4	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	2,639.1	2,639.1	2,639.1	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	2,414.9	2,414.9	2,414.9	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	1,733.4	1,733.4	1,733.4	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
<b>Autorizados en 2004</b>	<b>6,254.3</b>	<b>6,254.3</b>	<b>6,254.3</b>					
132 CE La Venta II	272.9	272.9	272.9	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	84.6	84.6	84.6	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	669.8	669.8	669.8	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	190.1	190.1	190.1	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	447.7	447.7	447.7	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141 SE 915 Occidental	256.7	256.7	256.7	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,257.3	1,257.3	1,257.3	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	1,507.4	1,507.4	1,507.4	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,567.8	1,567.8	1,567.8	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>59,924.8</b>	<b>59,924.8</b>	<b>59,924.8</b>					
146 CH La Yesca	3,324.8	3,324.8	3,324.8	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	2,236.6	2,236.6	2,236.6	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,372.4	1,372.4	1,372.4	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,322.1	2,322.1	2,322.1	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,864.5	1,864.5	1,864.5	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151 SE 1006 Central---Sur	2,081.0	2,081.0	2,081.0	13-ene-11	18-ago-12	15-dic-26	15	4
152 SE 1005 Noroeste	1,625.2	1,625.2	1,625.2	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156 RM Infernillo	3,545.8	3,545.8	3,545.8	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	8,278.5	8,278.5	8,278.5	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	852.0	852.0	852.0	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	49.6	49.6	49.6	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	273.6	273.6	273.6	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	478.0	478.0	478.0	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinala II	244.6	244.6	244.6	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	454.8	454.8	454.8	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,578.3	4,578.3	4,578.3	15-jul-11	10-jul-13	10-dic-26	15	4
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	963.8	963.8	963.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	964.9	964.9	964.9	09-nov-07	25-ene-10	28-sep-26	18	7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	21,720.7	21,720.7	21,720.7	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	1,860.0	1,860.0	1,860.0	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	833.4	833.4	833.4	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>384,704.4</b>	<b>384,704.4</b>	<b>384,704.4</b>					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	272,584.8	272,584.8	272,584.8	29-sep-16	18-dic-19	30-dic-36	20	2
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,132.3	1,132.3	1,132.3	20-oct-12	10-may-13	16-oct-26	13	10
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	108.0	108.0	108.0	29-abr-10	28-abr-10	18-sep-26	16	3
181 RM CN Laguna Verde	12,207.0	12,207.0	12,207.0	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,229.3	2,229.3	2,229.3	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	399.8	399.8	399.8	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	1,532.3	1,532.3	1,532.3	21-feb-11	20-mar-14	11-dic-26	15	5
188 SE 1116 Transformación del Noreste	14,722.1	14,722.1	14,722.1	02-may-09	15-dic-23	18-may-41	32	0

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P./**

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2023

(Millones de pesos a precios de 2023) <sup>1/</sup>

		Nombre del Proyecto <sup>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
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	667.5	667.5	667.5	29-mar-11	07-feb-12	11-sep-26	15	2
190	SE	1120 Noroeste	3,915.2	3,915.2	3,915.2	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE	1121 Baja California	471.4	471.4	471.4	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	8,064.6	8,064.6	8,064.6	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE	1123 Norte	610.7	610.7	610.7	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	10,757.5	10,757.5	10,757.5	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE	1125 Distribución	5,111.8	5,111.8	5,111.8	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE	1127 Sureste	245.3	245.3	245.3	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE	1128 Centro Sur	5,235.9	5,235.9	5,235.9	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE	1129 Compensación redes	511.8	511.8	511.8	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,911.1	4,911.1	4,911.1	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,985.3	10,985.3	10,985.3	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	13,042.2	13,042.2	13,042.2	24-dic-12	23-sep-15	10-dic-26	13	8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	880.2	880.2	880.2	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,349.4	9,349.4	9,349.4	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,028.8	5,028.8	5,028.8	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
<b>Autorizados en 2007</b>			<b>84,697.5</b>	<b>84,697.5</b>	<b>84,697.5</b>					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	945.5	945.5	945.5	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,240.5	1,240.5	1,240.5	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	400.8	400.8	400.8	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,013.2	2,013.2	2,013.2	20-dic-10	13-mar-25	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,669.7	1,669.7	1,669.7	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,441.3	2,441.3	2,441.3	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,359.1	4,359.1	4,359.1	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	9,496.1	9,496.1	9,496.1	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	3,917.9	3,917.9	3,917.9	05-ene-11	18-ago-25	15-ago-35	24	1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,498.8	1,498.8	1,498.8	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	2,725.2	2,725.2	2,725.2	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	9,307.4	9,307.4	9,307.4	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	558.3	558.3	558.3	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,552.8	4,552.8	4,552.8	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC	Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	33,281.8	33,281.8	33,281.8	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	105.9	105.9	105.9	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	9.0	9.0	9.0	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	257.0	257.0	257.0	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,118.1	2,118.1	2,118.1	11-dic-12	27-mar-13	10-dic-26	13	8
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,053.7	1,053.7	1,053.7	14-nov-12	30-nov-12	10-dic-26	13	8
229	CT	TG Baja California II	2,745.5	2,745.5	2,745.5	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
<b>Autorizados en 2008</b>			<b>34,592.0</b>	<b>34,592.0</b>	<b>34,592.0</b>					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	270.2	270.2	270.2	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	122.1	122.1	122.1	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	2,783.7	2,783.7	2,783.7	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	1,519.3	1,519.3	1,519.3	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	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 – septiembreo 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023) <sup>1,2</sup>

	Nombre del Proyecto <sup>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
236	CCI Baja California Sur III	951.1	951.1	951.1	04-nov-12	04-nov-12	19-oct-26	13	10
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	777.1	777.1	777.1	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	9,738.2	9,738.2	9,738.2	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	7,590.2	7,590.2	7,590.2	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	9,414.1	9,414.1	9,414.1	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,426.0	1,426.0	1,426.0	19-sep-11	17-ago-26	23-nov-32	21	1
<b>Autorizados en 2009</b>		<b>23,660.9</b>	<b>23,660.9</b>	<b>23,660.9</b>					
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	2,626.4	2,626.4	2,626.4	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	2,851.2	2,851.2	2,851.2	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	3,858.6	3,858.6	3,858.6	02-mar-14	15-dic-23	30-mar-45	31	0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,243.5	1,243.5	1,243.5	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,297.7	1,297.7	1,297.7	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	90.7	90.7	90.7	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	10,009.7	10,009.7	10,009.7	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,683.0	1,683.0	1,683.0	07-nov-23	29-dic-23	31-ene-31	7	0
<b>Autorizados en 2010</b>		<b>36,976.5</b>	<b>36,976.5</b>	<b>36,976.5</b>					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	20,808.8	20,808.8	20,808.8	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	5,646.9	5,646.9	5,646.9	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,520.8	10,520.8	10,520.8	27-ene-15	30-dic-21	21-mar-50	35	0
<b>Autorizados en 2011</b>		<b>31,926.3</b>	<b>31,926.3</b>	<b>31,926.3</b>					
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,368.5	1,368.5	1,368.5	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264	CC Centro	11,476.3	11,476.3	11,476.3	23-sep-17	15-dic-23	15-dic-47	30	2
266	SLT 1603 Subestación Lago	4,834.2	4,834.2	4,834.2	30-ene-19	15-dic-23	11-mar-48	29	0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,733.9	1,733.9	1,733.9	30-sep-14	27-feb-15	10-dic-26	11	10
268	CCI Guerrero Negro IV	177.9	177.9	177.9	31-jul-23	15-dic-23	30-may-33	9	9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	127.2	127.2	127.2	12-may-15	12-may-15	10-dic-26	11	5
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,000.5	2,000.5	2,000.5	05-may-15	30-jun-21	18-mar-50	34	8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	5,835.4	5,835.4	5,835.4	27-nov-13	18-ago-25	21-mar-50	36	3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	4,372.5	4,372.5	4,372.5	26-feb-15	26-feb-15	10-dic-26	11	5
<b>Autorizados en 2012</b>		<b>29,309.1</b>	<b>29,309.1</b>	<b>29,309.1</b>					
278	RM CT José López Portillo	640.0	640.0	640.0	24-nov-17	19-jul-19	11-mar-48	30	2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,217.0	1,217.0	1,217.0	05-may-15	15-may-26	09-jun-49	34	0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,570.8	1,570.8	1,570.8	04-dic-17	15-dic-23	28-feb-34	16	0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	5,175.3	5,175.3	5,175.3	17-ago-18	14-ago-26	21-sep-48	30	0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	2,396.5	2,396.5	2,396.5	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG Los Humeros III	2,031.9	2,031.9	2,031.9	30-jun-17	05-may-25	24-jul-42	25	0
286	CCI Baja California Sur V	2,696.7	2,696.7	2,696.7	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT 1722 Distribución Sur	1,618.7	1,618.7	1,618.7	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289	CH Chicoasén II	1,935.3	1,935.3	1,935.3	21-jul-25	18-sep-26	20-oct-55	30	2
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	664.7	664.7	664.7	02-ene-24	29-dic-25	03-ene-33	8	8
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	2,807.4	2,807.4	2,807.4	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,912.7	2,912.7	2,912.7	13-feb-15	01-jun-15	10-dic-26	11	5
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,006.9	3,006.9	3,006.9	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	635.1	635.1	635.1	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
<b>Autorizados en 2013</b>		<b>69,372.5</b>	<b>69,372.5</b>	<b>69,372.5</b>					
296	CC Empalme I	6,771.7	6,771.7	6,771.7	27-mar-19	15-dic-23	30-abr-49	30	0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,387.6	3,387.6	3,387.6	30-jul-17	15-dic-23	25-ago-47	30	0
298	CC Valle de México II	13,722.0	13,722.0	13,722.0	01-ago-22	15-dic-23	30-sep-32	10	0

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

(Millones de pesos a precios de 2023) <sup>1/</sup>

		Nombre del Proyecto <sup>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	3,106.9	3,106.9	3,106.9	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,534.8	4,534.8	4,534.8	16-mar-24	16-dic-24	15-abr-33	9	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	241.3	241.3	241.3	04-dic-14	09-jul-15	10-dic-26	11	10
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	11,081.9	11,081.9	11,081.9	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,643.8	2,643.8	2,643.8	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,834.5	3,834.5	3,834.5	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	10,724.3	10,724.3	10,724.3	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	1,904.6	1,904.6	1,904.6	04-jun-17	05-jun-25	29-jul-49	31	9
311	RM	CCC TULA, PAQUETES 1 Y 2	4,490.6	4,490.6	4,490.6	07-dic-18	15-dic-22	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,928.4	2,928.4	2,928.4	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
<b>Autorizados en 2014</b>			<b>49,507.6</b>	<b>49,507.6</b>	<b>49,507.6</b>					
313	CC	Empalme II	7,126.8	7,126.8	7,126.8	15-ago-19	15-dic-23	12-sep-50	31	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,287.7	3,287.7	3,287.7	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	434.2	434.2	434.2	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2,491.1	2,491.1	2,491.1	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	1,034.6	1,034.6	1,034.6	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,954.1	2,954.1	2,954.1	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	10,355.2	10,355.2	10,355.2	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	502.0	502.0	502.0	15-oct-16	14-sep-26	28-nov-50	34	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	21,321.9	21,321.9	21,321.9	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
<b>Autorizados en 2015</b>			<b>44,006.2</b>	<b>44,006.2</b>	<b>44,006.2</b>					
327	CG	Los Azufres III Fase II	730.7	730.7	730.7	09-oct-19	31-dic-21	21-mar-50	30	2
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	223.4	223.4	223.4	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	655.5	655.5	655.5	02-ene-23	29-dic-25	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	7,977.6	7,977.6	7,977.6	02-ene-23	28-ago-26	30-sep-50	25	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	366.5	366.5	366.5	03-oct-25	29-dic-26	03-may-34	8	6
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,276.3	10,276.3	10,276.3	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	9,719.1	9,719.1	9,719.1	10-ago-18	15-dic-23	11-mar-49	30	6
338	SLT	2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,043.5	2,043.5	2,043.5	12-nov-18	11-sep-26	09-dic-49	31	0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,013.7	12,013.7	12,013.7	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	31	4
<b>Autorizados en 2016</b>			<b>5,653.3</b>	<b>5,653.3</b>	<b>5,653.3</b>					
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	980.6	980.6	980.6	27-jun-20	27-jun-20	21-mar-50	28	8
349	SLT	2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,159.2	1,159.2	1,159.2	21-nov-18	31-jul-26	04-abr-50	31	3
350	SLT	2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,513.5	3,513.5	3,513.5	10-jun-18	25-jun-21	21-mar-50	31	5
<b>Autorizados en 2021</b>			<b>34,944.1</b>	<b>34,944.1</b>	<b>34,944.1</b>					
352	SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	14,248.7	14,248.7	14,248.7	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,026.5	1,026.5	1,026.5	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	14,668.8	14,668.8	14,668.8	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	4,999.9	4,999.9	4,999.9	02-may-24	02-may-25	02-may-54	30	0
<b>Autorizados en 2022</b>			<b>65,085.8</b>	<b>65,085.8</b>	<b>65,085.8</b>					

**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 – septiembreo 2023**  
 (Millones de pesos a precios de 2023) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto <sup>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
356 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	7,104.3	7,104.3	7,104.3	01-abr-24	04-abr-25	01-abr-54	30	0
357 SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	16,839.7	16,839.7	16,839.7	01-abr-24	02-abr-25	01-abr-54	30	0
358 SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	28,613.8	28,613.8	28,613.8	01-abr-25	03-abr-26	01-abr-55	30	0
359 SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	12,527.9	12,527.9	12,527.9	01-abr-25	02-abr-26	01-abr-55	30	0
<b>Autorizados en 2023</b>	<b>3,668.4</b>	<b>3,668.4</b>	<b>3,668.4</b>					
360 SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	623.5	623.5	623.5	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
361 SE Paso del Norte Banco 2	383.3	383.3	383.3	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
362 SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	442.5	442.5	442.5	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0
363 SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	2,219.1	2,219.1	2,219.1	01-abr-26	01-abr-26	02-abr-46	20	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.7287, correspondiente al cierre del tercer trimestre de 2023.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**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 2023**

(Cifras en millones de pesos a precios de 2023) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto <sup>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>500,439.8</b>	<b>500,439.8</b>	<b>500,439.8</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>1,706.0</b>	<b>1,706.0</b>	<b>1,706.0</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	1,706.0	1,706.0	1,706.0	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>125,550.7</b>	<b>125,550.7</b>	<b>125,550.7</b>					
2 CC Altamira II	15,339.1	15,339.1	15,339.1	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	17,620.8	17,620.8	17,620.8	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	5,455.5	5,455.5	5,455.5	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	6,735.2	6,735.2	6,735.2	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	9,466.0	9,466.0	9,466.0	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	15,963.0	15,963.0	15,963.0	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	9,170.6	9,170.6	9,170.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	12,129.1	12,129.1	12,129.1	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	6,492.9	6,492.9	6,492.9	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	7,014.7	7,014.7	7,014.7	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	18,357.5	18,357.5	18,357.5	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	1,806.5	1,806.5	1,806.5	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>97,147.7</b>	<b>97,147.7</b>	<b>97,147.7</b>					
15 CC Altamira III y IV	32,667.2	32,667.2	32,667.2	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	7,449.0	7,449.0	7,449.0	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	16,218.7	16,218.7	16,218.7	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	11,792.2	11,792.2	11,792.2	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	29,020.6	29,020.6	29,020.6	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>70,441.6</b>	<b>70,441.6</b>	<b>70,441.6</b>					
20 CC Altamira V	26,791.4	26,791.4	26,791.4	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	43,650.2	43,650.2	43,650.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>33,841.4</b>	<b>33,841.4</b>	<b>33,841.4</b>					
24 CC Río Bravo IV	13,750.9	13,750.9	13,750.9	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	20,090.5	20,090.5	20,090.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>19,035.7</b>	<b>19,035.7</b>	<b>19,035.7</b>					
26 CC Valladolid III	19,035.7	19,035.7	19,035.7	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>31,234.9</b>	<b>31,234.9</b>	<b>31,234.9</b>					
28 CCC Norte II	9,391.5	9,391.5	9,391.5	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	21,843.4	21,843.4	21,843.4	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>865.5</b>	<b>865.5</b>	<b>865.5</b>					
31 CE La Venta III	865.5	865.5	865.5	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>1,750.2</b>	<b>1,750.2</b>	<b>1,750.2</b>					
33 CE Oaxaca I	1,750.2	1,750.2	1,750.2	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>7,038.8</b>	<b>7,038.8</b>	<b>7,038.8</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,744.0	3,744.0	3,744.0	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	3,294.8	3,294.8	3,294.8	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>17,783.1</b>	<b>17,783.1</b>	<b>17,783.1</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	15,135.2	15,135.2	15,135.2	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	2,648.0	2,648.0	2,648.0	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>24,923.4</b>	<b>24,923.4</b>	<b>24,923.4</b>					
42 CC Noroeste	14,180.8	14,180.8	14,180.8	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	10,742.7	10,742.7	10,742.7	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>69,120.7</b>	<b>69,120.7</b>	<b>69,120.7</b>					
45 CC Topolobampo III	8,697.3	8,697.3	8,697.3	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT En Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	60,423.3	60,423.3	60,423.3	29-may-24	29-may-24	29-may-48	24	0

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 17.7287, el cual corresponde al cierre del tercer trimestre del 2023.

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

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.