

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P./
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021
(Millones de pesos a precios de 2021)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2020 ^{2./}	Avance Financiero 2021			Acumulado 2020	Avance Físico 2021			
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada		%	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
Total			282,728.3	90,454.0	52,280.7	14.1	90,468.1	32.0				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			281,002.7	90,454.0	52,207.3	14.1	90,468.1	32.2				
Inversión Directa			227,207.8	90,454.0	15,722.5	14.1	90,468.1	39.8				
Aprobados en 2006			16,799.8	13,937.7	163.5	0.0	13,937.7	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) 1./	Varias (Cierre y otras)	11,765.3	9,677.6	0.0	0.0	9,677.6	82.3	99.9	0.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	5,034.5	4,260.1	163.5	0.0	4,260.1	84.6	99.4	2.2	0.2	99.6
Aprobado en 2007			2,740.2	1,287.8	133.2	0.0	1,287.8	47.0				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,740.2	1,287.8	133.2	0.0	1,287.8	47.0	67.8	4.9	0.0	67.8
Aprobado en 2008			1,924.1	885.0	0.0	0.0	885.0	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE 1./	Varias (Cierre y otras)	1,924.1	885.0	0.0	0.0	885.0	46.0	96.5	0.0	0.0	96.5
Aprobado en 2009			1,182.5	923.1	1.9	0.0	923.1	78.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,182.5	923.1	1.9	0.0	923.1	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
Aprobado en 2010			10,410.7	7,766.5	41.2	0.0	7,766.5	74.6				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	10,410.7	7,766.5	41.2	0.0	7,766.5	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
Aprobado en 2011			19,255.3	14,587.2	143.0	0.9	14,588.0	75.8				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	15,167.1	12,457.7	20.6	0.0	12,457.7	82.1	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,663.0	1,740.1	94.0	0.0	1,740.1	47.5	92.6	5.0	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	425.2	389.4	28.4	0.9	390.2	91.8	91.6	6.5	0.2	91.8
Aprobado en 2012			18,838.2	9,361.7	4,475.6	0.0	9,361.7	49.7				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,996.4	4,409.1	65.7	0.0	4,409.1	88.2	100.0	0.2	0.0	100.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,937.8	1,777.7	139.1	0.0	1,777.7	91.7	99.9	1.0	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,676.9	886.0	41.2	0.0	886.0	33.1	36.3	5.0	0.0	36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	9,177.8	2,288.9	4,215.3	0.0	2,288.9	24.9	25.6	16.8	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	49.3	0.0	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0	0.0
Aprobado en 2013			45,486.5	29,159.9	761.8	6.5	29,166.4	64.1				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,933.8	9,998.6	41.2	0.0	9,998.6	67.0	99.9	0.5	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,964.4	1,951.0	29.8	0.0	1,951.0	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	14,397.6	8,741.3	20.6	6.5	8,747.8	60.8	99.7	0.5	0.1	99.8
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,496.6	1,161.8	585.4	0.0	1,161.8	33.2	44.0	25.0	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,411.2	650.2	64.2	0.0	650.2	27.0	27.0	2.7	0.0	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,282.9	6,656.9	20.6	0.0	6,656.9	91.4	99.9	0.1	0.0	99.9
Aprobado en 2014			16,154.1	8,817.3	141.8	0.8	8,818.2	54.6				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,943.9	8,233.8	20.6	0.0	8,233.8	55.1	99.9	0.5	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,210.2	583.6	121.2	0.8	584.4	48.3	48.4	8.5	0.0	48.4
Aprobado en 2015			65,606.2	3,274.5	7,886.7	0.0	3,274.5	5.0				

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{p./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2020 ^{2./}	Avance Financiero 2021				Acumulado 2020		Avance Físico 2021	
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	2020	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	10,490.7	0.0	1,128.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	11,084.1	0.0	1,110.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,299.3	1,056.7	20.6	0.0	1,056.7	81.3	99.9	0.1	0.0	99.9
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,341.6	0.0	140.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	12,079.4	0.0	2,844.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	554.7	0.0	55.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	22,223.6	0.0	2,403.8	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	105.4	0.0	98.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,994.9	1,554.7	14.4	0.0	1,554.7	51.9	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,432.5	663.1	70.3	0.0	663.1	19.3	19.3	6.5	0.0	19.3
	Aprobado en 2016		27,084.7	453.3	1,900.3	5.9	459.2	1.7				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación con cambio de alcance	6,687.3	0.0	916.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	18,459.4	0.0	930.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Varias (Cierre y otras)	227.8	117.6	20.6	0.0	117.6	51.6	99.9	1.0	0.0	99.9
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,710.2	335.7	32.8	5.9	341.6	20.0	19.6	20.5	0.3	20.0
	Aprobado en 2021		1,725.5	0.0	73.4	0.0	0.0	0.0				
352	SLT Transf y Transm Qro Isla Carmen Nvo Casas Grands y Huasteca	Autorizado	1,725.5	0.0	73.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Inversión Condicionada Aprobados en 2013		55,520.4	0.0	36,558.2	0.0	0.0	0.0				
			33,592.8	0.0	17,415.4	0.0	0.0	0.0				
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	33,592.8	0.0	17,415.4	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0
	Aprobados en 2015		21,927.6	0.0	19,142.8	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	21,927.6	0.0	19,142.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	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 PEF 2021, así como aquéllos que no tienen monto estimado en este pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 20.6047 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2021.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.8889 (enero), 20.2415 (febrero), 20.7895 (marzo) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5]	
TOTAL	34,649.4	9,894.4	0.0	2,626.5	22,128.5	29,190.0	9,670.8	0.00	2,245.2	17,274.0	-21.9
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.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5]			
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	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	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	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	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	N.A.	
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	981.3	113.2	0.0	1.1	867.1	-195.0	166.8	0.0	1.1	-362.9	-141.9
63	CH	El Cajón	591.4	12.1	0.0	0.0	579.3	565.9	14.9	0.0	0.0	551.0	-4.9
64	LT	Lineas 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.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
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	49.6	18.5	0.0	2.4	28.8	17.2	15.5	0.0	1.4	0.3	-98.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	37.3	28.1	0.0	5.2	3.9	26.0	20.4	0.0	5.1	0.5	-87.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG 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.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)		
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	11.0	9.2	0.0	0.3	1.5	7.6	7.0	0.0	0.4	-90.3
132	CE	La Venta II	53.9	46.9	0.0	2.3	4.7	41.4	57.9	0.0	1.4	-484.3
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	11.0	13.0	0.0	1.5	-3.4	10.1	8.4	0.0	1.4	-105.8
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	1,210.4	268.7	0.0	392.3	549.5	633.0	243.2	0.0	390.2	-100.1
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	50.0	33.3	0.0	0.1	16.7	112.1	91.7	0.0	0.0	20.3
151	SE	1006 Central----Sur	13.1	3.7	0.0	0.4	9.0	3.6	3.1	0.0	0.4	-99.2
152	SE	1005 Noroeste	18.3	21.0	0.0	2.5	-5.2	16.4	13.7	0.0	2.4	-106.2
156	RM	Infiernillo	12.4	0.0	0.0	0.1	12.3	1,466.0	0.0	0.0	0.0	1,466.0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	378.4	0.5	0.0	1.0	376.9	2,086.3	0.5	0.0	0.6	2,085.2
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	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	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	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	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	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	N.A.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puesta-ria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	18.2	12.4	0.0	0.0	5.8	8.1	7.9	0.0	0.0	0.2	-97.3
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	18.8	16.8	0.0	0.3	1.7	14.1	13.6	0.0	0.2	0.3	-84.1
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	985.6	220.4	0.0	19.3	745.9	1,222.5	540.6	0.0	19.2	662.7	-11.2
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	27.5	13.5	0.0	4.8	9.3	8.9	5.9	0.0	2.8	0.2	-98.1
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	437.8	184.7	0.0	154.9	98.2	1,496.5	1,796.8	0.0	142.8	-443.1	<-500
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	39.5	3.6	0.0	1.3	34.7	3.1	1.7	0.0	1.3	0.1	-99.8
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	-97.3
181 RM CN Laguna Verde	5,924.1	290.9	0.0	113.3	5,520.0	4,982.1	278.1	0.0	108.3	4,595.8	-16.7
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	31.2	11.6	0.0	0.0	19.6	13.0	12.7	0.0	0.0	0.3	-98.7
188 SE 1116 Transformación del Noreste	925.5	49.2	0.0	3.1	873.1	63.0	59.1	0.0	2.7	1.2	-99.9
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	5.6	3.7	0.0	0.9	1.1	2.7	2.2	0.0	0.5	0.1	-95.0
190 SE 1120 Noroeste	21.5	11.2	0.0	3.9	6.4	8.1	4.3	0.0	3.6	0.2	-97.5
191 SE 1121 Baja California	3.5	4.0	0.0	0.4	-0.9	3.1	2.7	0.0	0.4	0.1	-107.0
192 SE 1122 Golfo Norte	17.1	21.3	0.0	1.5	-5.8	13.2	11.9	0.0	1.1	0.3	-104.5
193 SE 1123 Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
194 SE 1124 Bajío Centro	14.1	6.6	0.0	0.3	7.2	2.1	1.9	0.0	0.2	0.0	-99.4
195 SE 1125 Distribución	27.0	10.7	0.0	1.8	14.4	7.1	5.9	0.0	1.1	0.1	-99.0
197 SE 1127 Sureste	11.1	1.1	0.0	0.5	9.5	1.2	0.9	0.0	0.3	0.0	-99.7
198 SE 1128 Centro Sur	33.7	6.0	0.0	0.2	27.4	3.8	3.6	0.0	0.1	0.1	-99.7
199 SE 1129 Compensación redes	17.6	6.7	0.0	0.9	10.1	6.8	5.9	0.0	0.8	0.1	-98.7
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	102.3	9.5	0.0	2.3	90.5	8.4	6.3	0.0	2.0	0.2	-99.8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	117.4	14.2	0.0	7.4	95.8	15.1	10.3	0.0	4.4	0.3	-99.7
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	197.9	30.7	0.0	5.6	161.6	32.8	27.7	0.0	4.4	0.6	-99.6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	22.3	14.6	0.0	1.8	5.9	15.1	13.0	0.0	1.8	0.3	-95.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	176.8	12.7	0.0	0.6	163.6	13.7	13.1	0.0	0.3	0.3	-99.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	595.3	9.8	0.0	1.0	584.6	531.0	11.3	0.0	0.6	519.0	-11.2
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	88.7	12.5	0.0	0.7	75.5	10.0	9.2	0.0	0.6	0.2	-99.7
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	13.8	9.7	0.0	1.3	2.8	10.0	8.6	0.0	1.3	0.2	-93.1
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	154.3	33.7	0.0	3.8	116.8	18.2	14.5	0.0	3.3	0.4	-99.7
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	100.1	40.2	0.0	1.5	58.4	35.0	33.4	0.0	0.9	0.7	-98.8
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	119.1	13.7	0.0	3.1	102.3	14.2	11.9	0.0	2.0	0.3	-99.7
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	249.3	1.1	0.0	0.0	248.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	94.6	6.4	0.0	8.6	79.6	12.9	5.1	0.0	7.6	0.3	-99.7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	283.0	37.1	0.0	5.0	240.8	26.3	22.3	0.0	3.5	0.5	-99.8
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	88.4	11.8	0.0	6.0	70.6	15.5	10.1	0.0	5.1	0.3	-99.6
216 RM CCC Poza Rica	188.6	0.0	0.0	25.4	163.2	400.2	0.0	0.0	18.7	381.6	133.8
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,383.9	2.7	0.0	6.9	1,374.2	1,588.3	2.7	0.0	4.8	1,580.7	15.0
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	77.8	23.1	0.0	0.1	54.6	37.6	36.8	0.0	0.1	0.7	-98.6
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	26.6	1.7	0.0	2.9	22.0	3.5	1.7	0.0	1.7	0.1	-99.7
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,224.2	1,873.4	0.0	38.1	1,312.7	1,425.1	755.1	0.0	16.8	653.3	-50.2
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	0.9	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	-97.4
226 CCI CI Guerrero Negro III	32.2	10.9	0.0	4.8	16.6	141.7	22.4	0.0	3.5	115.8	500<
227 CG Los Humeros II	79.9	9.5	0.0	0.0	70.4	111.0	10.3	0.0	0.0	100.7	43.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %		
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuesta-ria Asociada	No Progra-mable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu-uesta-ria Asociada	No Progra-mable	Flujo Neto			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)		(11= (10-5)/5)	
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	27.4	0.7	0.0	0.0	26.6	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	-100.0
229	CT	TG Baja California II	84.5	17.1	0.0	6.4	61.0	147.9	13.1	0.0	3.8	131.1	115.0
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	18.7	5.3	0.0	0.2	13.3	5.0	4.8	0.0	0.1	0.1	-99.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	9.7	2.6	0.0	0.2	6.8	2.1	1.9	0.0	0.1	0.0	-99.4
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	45.9	2.6	0.0	16.5	26.8	23.3	8.0	0.0	14.9	0.5	-98.3
235	CCI	Baja California Sur IV	117.3	86.0	0.0	13.8	17.5	88.1	130.0	0.0	8.2	-50.1	-386.5
236	CCI	Baja California Sur III	140.0	78.8	0.0	3.3	58.0	139.7	122.8	0.0	3.3	13.7	-76.4
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	25.3	0.3	0.0	0.8	24.2	0.8	0.2	0.0	0.5	0.0	-99.9
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	32.2	13.9	0.0	4.9	13.5	17.3	12.1	0.0	4.8	0.3	-97.5
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	151.9	35.9	0.0	9.7	106.4	42.6	35.1	0.0	6.6	0.8	-99.2
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	96.2	14.6	0.0	4.2	77.4	16.1	13.2	0.0	2.6	0.3	-99.6
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	101.9	7.9	0.0	2.7	91.3	6.8	4.7	0.0	1.9	0.1	-99.9
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	32.4	6.0	0.0	1.3	25.1	5.8	4.7	0.0	1.0	0.1	-99.5
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	86.4	13.7	0.0	2.5	70.2	12.5	10.5	0.0	1.8	0.2	-99.7
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	251.5	22.4	0.0	7.3	221.8	28.3	24.2	0.0	3.5	0.6	-99.7
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	73.3	13.4	0.0	1.0	58.9	10.6	9.8	0.0	0.6	0.2	-99.6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	37.9	11.0	0.0	4.3	22.5	14.2	10.3	0.0	3.6	0.3	-98.8
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	71.7	10.8	0.0	5.2	55.8	10.7	7.4	0.0	3.2	0.2	-99.6
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	361.2	0.0	0.0	0.0	361.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	64.3	14.5	0.0	8.4	41.4	21.2	13.3	0.0	7.5	0.4	-99.0

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	20.5	4.3	0.0	4.9	11.4	7.5	2.8	0.0	4.5	0.1	-98.7
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	738.0	639.7	0.0	61.0	37.4	1,316.1	2,654.1	0.0	42.5	-1,380.5	<-500
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	46.3	5.9	0.0	2.8	37.6	6.5	4.5	0.0	1.9	0.1	-99.7
264 CC Centro	422.9	28.1	0.0	123.9	270.9	0.0	336.2	0.0	111.8	-448.0	-265.4
266 SLT 1603 Subestación Lago	237.0	34.8	0.0	11.0	191.2	38.9	30.2	0.0	7.9	0.8	-99.6
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	43.8	21.4	0.0	3.2	19.2	23.5	20.9	0.0	2.1	0.5	-97.6
268 CCI Guerrero Negro IV	42.1	19.6	0.0	0.0	22.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	6.3	2.8	0.0	0.4	3.1	3.0	2.7	0.0	0.3	0.1	-98.1
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	106.1	24.4	0.0	13.1	68.7	20.8	14.8	0.0	5.5	0.4	-99.4
274 SE 1620 Distribución Valle de México	282.5	74.9	0.0	16.1	191.5	71.3	58.5	0.0	11.4	1.4	-99.3
275 CG Los Azufres III (Fase I)	66.1	69.2	0.0	9.6	-12.6	49.3	70.6	0.0	6.2	-27.6	118.2
278 RM CT José López Portillo	153.6	130.3	0.0	100.7	-77.4	2,048.7	126.7	0.0	89.9	1,832.1	<-500
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	65.3	18.8	0.0	10.3	36.3	17.0	11.6	0.0	5.1	0.3	-99.1
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	116.3	44.7	0.0	26.5	45.0	60.4	41.4	0.0	17.8	1.2	-97.4
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	171.2	9.3	0.0	6.3	155.6	18.8	12.1	0.0	6.3	0.4	-99.8
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	28.9	20.4	0.0	7.2	1.2	25.6	20.3	0.0	4.7	0.5	-59.6
284 CG Los Humeros III	210.7	7.6	0.0	0.0	203.1	55.8	0.0	0.0	0.0	55.8	-72.5
286 CCI Baja California Sur V	161.8	78.8	0.0	20.0	63.0	71.8	122.8	0.0	14.7	-65.7	-204.2
288 SLT 1722 Distribución Sur	68.3	16.6	0.0	7.8	43.9	20.1	13.3	0.0	6.4	0.4	-99.1
289 CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	105.3	7.8	0.0	20.4	77.0	25.0	0.0	0.0	18.4	6.5	-91.5
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	147.0	78.4	0.0	9.4	59.1	78.6	71.0	0.0	6.1	1.5	-97.4
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	91.9	42.7	0.0	5.9	43.3	44.0	39.3	0.0	3.8	0.9	-98.0
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	32.8	14.9	0.0	2.7	15.2	16.4	14.4	0.0	1.7	0.3	-97.9
296 CC Empalme I	829.3	616.9	0.0	124.3	88.2	701.3	366.7	0.0	82.4	252.2	186.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Programable					Ejercido Programable					Variación %	
	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto	Ingresos	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)		(11=(10-5)/5)
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	154.2	9.5	0.0	41.1	103.6	44.7	6.2	0.0	37.7	0.9	-99.2
298 CC	Valle de México II	2,680.1	1,452.1	0.0	83.1	1,144.9	1,366.2	0.0	0.0	0.0	1,366.2	19.3
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	33.2	29.0	0.0	8.9	-4.7	34.1	27.6	0.0	5.8	0.7	-114.3
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	490.8	9.7	0.0	0.0	481.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	21.1	10.3	0.0	1.1	9.7	10.4	9.5	0.0	0.7	0.2	-97.9
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	132.8	17.8	0.0	19.5	95.6	30.0	13.0	0.0	16.4	0.6	-99.4
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	129.3	12.5	0.0	26.8	90.0	28.8	8.1	0.0	20.1	0.6	-99.4
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	125.5	14.5	0.0	3.0	107.9	12.4	10.0	0.0	2.2	0.2	-99.8
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	64.7	79.8	0.0	21.7	-36.8	56.7	36.1	0.0	19.4	1.1	-103.0
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	85.7	20.1	0.0	10.6	54.9	13.5	0.0	0.0	5.9	7.6	-86.1
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	301.3	186.9	0.0	34.1	80.3	1,970.3	51.2	0.0	80.6	1,838.5	500<
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	46.6	19.9	0.0	10.2	16.4	160.6	15.7	0.0	9.0	135.8	500<
313 CC	Empalme II	1,955.1	1,335.9	0.0	223.1	396.1	1,823.3	0.0	0.0	195.7	1,627.5	310.9
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	150.9	29.5	0.0	46.4	75.0	67.1	22.9	0.0	42.9	1.3	-98.2
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	37.7	5.2	0.0	6.1	26.3	11.6	5.8	0.0	5.6	0.2	-99.1
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	143.7	24.7	0.0	21.5	97.6	39.8	19.7	0.0	19.4	0.8	-99.2
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	43.8	10.3	0.0	0.9	32.7	10.0	9.2	0.0	0.6	0.2	-99.4
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	97.5	9.3	0.0	9.3	78.9	13.1	6.2	0.0	6.6	0.3	-99.7
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	96.9	8.4	0.0	21.6	67.0	26.3	5.9	0.0	19.8	0.5	-99.2
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	48.7	36.4	0.0	12.6	-0.3	31.9	20.8	0.0	10.5	0.6	-343.5
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	525.7	98.8	0.0	151.5	275.4	245.5	93.3	0.0	147.5	4.8	-98.3
327 CG	Los Azufres III Fase II	86.0	0.0	0.0	25.6	60.5	36.1	0.0	0.0	15.5	20.6	-66.0
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	69.7	49.4	0.0	2.3	18.0	5.6	3.3	0.0	2.2	0.1	-99.4
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.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5]		
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
332 CE Sureste II y III	0.0	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	304.6	30.5	0.0	27.7	246.4	64.3	39.6	0.0	23.4	1.3	-99.5	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	315.8	62.3	0.0	32.0	221.5	86.6	58.1	0.0	26.8	1.7	-99.2	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	82.7	26.5	0.0	16.6	39.7	37.5	28.0	0.0	8.8	0.7	-98.1	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	760.9	242.5	0.0	201.4	317.0	429.8	231.6	0.0	189.8	8.4	-97.3	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	49.8	6.8	0.0	5.1	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	38.6	6.8	0.0	2.8	29.0	9.0	5.9	0.0	3.0	0.2	-99.4	
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	156.4	56.8	0.0	36.6	63.1	94.4	56.0	0.0	36.5	1.9	-97.1	

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
TOTAL	32,011.7	8,990.1	10,585.9	12,435.7	68,413.4	8,750.6	42,792.2	16,870.5	35.7
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	160.7	68.7	6.6	85.3	164.5	160.4	2.5	1.6	(98.1)
2 CC Altamira II	802.3	123.2	400.6	278.5	2,493.3	89.0	1,576.7	827.6	197.1
3 CC Bajío	1,330.3	158.7	702.7	468.9	2,517.3	159.5	1,526.6	831.2	77.3
4 CC Campeche	413.7	109.0	187.7	117.0	284.8	76.1	139.1	69.6	(40.5)
5 CC Hermosillo	456.4	129.8	99.3	227.3	518.1	112.8	174.8	230.5	1.4
6 CT Mérida III	545.8	74.9	324.7	146.3	1,811.9	69.8	1,106.0	636.1	334.9
7 CC Monterrey III	583.5	143.1	302.3	138.1	2,241.7	126.6	1,803.6	311.5	125.6
8 CC Naco-Nogales	488.1	215.9	153.5	118.7	687.0	198.9	277.6	210.5	77.3
9 CC Río Bravo II	938.9	366.5	353.9	218.5	865.1	309.4	193.2	362.4	65.9
10 CC Mexicali	1,004.2	48.8	513.2	442.2	1,780.0	42.1	1,050.6	687.3	55.4
11 CC Saltillo	357.3	215.3	56.7	85.3	493.6	193.4	137.9	162.3	90.2
12 CC Tuxpan II	1,075.6	189.3	433.0	453.3	574.4	169.9	354.6	50.0	(89.0)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	131.8	45.8	7.1	79.0	52.1	5.3	41.7	5.1	(93.6)
15 CC Altamira III y IV	2,178.2	260.0	597.7	1,320.6	7,210.9	255.2	5,622.3	1,333.5	1.0
16 CC Chihuahua III	420.3	190.7	226.7	2.9	1,093.5	190.2	557.2	346.2	>500
17 CC La Laguna II	1,131.6	475.0	273.2	383.4	3,708.5	462.4	2,843.6	402.5	5.0
18 CC Río Bravo III	938.0	194.2	279.6	464.2	1,497.8	177.6	836.7	483.5	4.2
19 CC Tuxpan III y IV	2,455.8	1,231.2	536.8	687.8	7,474.0	1,182.4	4,882.5	1,409.2	104.9
20 CC Altamira V	2,365.9	824.3	284.7	1,256.9	7,546.8	897.6	5,328.8	1,320.4	5.0
21 CC Tamazunchale	2,674.3	761.0	744.9	1,168.4	1,395.4	772.3	255.7	367.4	(68.6)
24 CC Río Bravo IV	1,044.5	105.8	317.3	621.3	1,693.5	86.6	1,104.4	502.6	(19.1)
25 CC Tuxpan V	1,121.5	175.5	269.4	676.6	3,159.8	121.8	2,138.5	899.6	33.0
26 CC Valladolid III	1,547.4	386.8	175.3	985.2	3,309.5	496.0	2,058.2	755.3	(23.3)
28 CCC Norte II	825.7	353.4	281.3	191.0	1,933.2	338.3	995.6	599.3	213.8
29 CCC Norte	1,086.3	489.2	246.0	351.1	3,133.1	485.6	1,925.0	722.6	105.8
31 CE La Venta III	404.0	0.0	166.9	237.0	443.4	0.0	211.4	232.0	(2.1)
33 CE Oaxaca I	179.0	0.0	85.7	93.3	166.3	0.0	165.9	0.4	(99.6)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	711.5	0.0	296.8	414.7	873.4	0.0	629.6	243.7	(41.2)
36 CC Baja California III	597.1	16.1	193.4	387.5	1,164.6	18.0	539.6	607.1	56.7
38 CC Norte III (Juárez)	962.5	0.0	0.0	962.5	2,481.3	396.2	1,272.9	812.3	(15.6)
40 CE Sureste I	216.3	0.0	85.0	131.3	368.4	0.0	130.2	238.2	81.4
42 CC Noroeste	1,027.2	0.0	0.0	1,027.2	2,788.8	547.3	1,552.9	688.6	(33.0)
43 CC Noreste	1,223.2	1,637.9	1,983.6	(2,398.4)	2,487.2	610.2	1,356.4	520.6	(121.7)
45 CC Topolobampo III	612.7	0.0	0.0	612.7	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	465,465.1	316,655.3	2,868.5	319,523.9	12,085.8	13,974.2	26,059.9	119,881.4	145,941.3
Cierres totales	381,889.2	294,101.0	1,740.9	295,841.9	8,061.1	8,975.7	17,036.8	69,010.4	86,047.3
1 CG Cerro Prieto IV ^U	2,129.2	2,129.2	0.0	2,129.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ^U	5,715.0	5,715.0	0.0	5,715.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ^U	565.9	565.9	0.0	565.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ^U	5,939.2	5,939.2	0.0	5,939.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ^U	1,261.2	1,261.2	0.0	1,261.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^U	6,343.2	6,343.2	0.0	6,343.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ^U	14,448.4	14,448.4	0.0	14,448.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ^U	2,060.9	2,060.9	0.0	2,060.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^U	2,703.7	2,703.7	0.0	2,703.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ^U	2,192.5	2,192.5	0.0	2,192.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^U	3,609.5	3,609.5	0.0	3,609.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ^U	1,043.8	1,043.8	0.0	1,043.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^U	695.6	695.6	0.0	695.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ^U	1,295.0	1,295.0	0.0	1,295.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ^U	1,494.1	1,494.1	0.0	1,494.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ^U	917.8	917.8	0.0	917.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ^U	848.0	848.0	0.0	848.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta 1 ^U	570.3	570.3	0.0	570.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ^U	581.5	581.5	0.0	581.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ^U	751.6	751.6	0.0	751.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ^U	927.0	927.0	0.0	927.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ^U	501.5	501.5	0.0	501.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ^U	909.3	909.3	0.0	909.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^U	2,707.9	2,707.9	0.0	2,707.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^U	2,365.7	2,365.7	0.0	2,365.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^U	2,512.5	2,512.5	0.0	2,512.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^U	6,877.1	6,877.1	0.0	6,877.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^U	919.5	919.5	0.0	919.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^U	2,713.4	2,713.4	0.0	2,713.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^U	5,677.2	5,677.2	0.0	5,677.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ^U	1,324.9	1,324.9	0.0	1,324.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^U	1,598.8	1,598.8	0.0	1,598.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ^U	1,493.7	1,493.7	0.0	1,493.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ^U	834.4	834.4	0.0	834.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^U	177.0	177.0	0.0	177.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ^U	3,568.2	3,568.2	0.0	3,568.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ^U	2,345.2	2,345.2	0.0	2,345.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ^U	1,353.2	1,353.2	0.0	1,353.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ^U	305.0	305.0	0.0	305.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^U	5,095.6	5,095.6	0.0	5,095.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ^U	2,212.9	2,212.9	0.0	2,212.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^U	901.5	901.5	0.0	901.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ^U	453.2	453.2	0.0	453.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^U	1,180.5	1,180.5	0.0	1,180.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ^U	441.0	441.0	0.0	441.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^U	923.1	923.1	0.0	923.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ^U	1,153.9	1,153.9	0.0	1,153.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^U	2,613.8	2,613.8	0.0	2,613.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^U	3,141.6	3,141.6	0.0	3,141.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^U	589.8	589.8	0.0	589.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental ^U	567.0	567.0	0.0	567.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental ^U	343.5	343.5	0.0	343.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular ^U	535.5	535.5	0.0	535.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^U	436.4	436.4	0.0	436.4	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 – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) *J

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (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 U	283.5	283.5	0.0	283.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío – Oriental U	1,606.8	1,606.8	0.0	1,606.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste U	624.2	624.2	0.0	624.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto U	2,335.8	2,335.8	0.0	2,335.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC U	1,586.3	1,586.3	0.0	1,586.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	13,063.9	12,981.2	0.0	12,981.2	55.1	27.6	82.7	0.0	82.7
63	CH El Cajón	17,173.7	7,957.1	0.0	7,957.1	576.0	576.0	1,152.1	8,064.5	9,216.6
64	LT Líneas Centro U	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón U	1,407.6	1,407.6	0.0	1,407.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V U	1,544.8	1,544.8	0.0	1,544.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II U	421.4	421.4	0.0	421.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,912.8	1,689.4	2.0	1,691.3	42.6	32.2	74.8	146.7	221.5
69	LT 707 Enlace Norte-Sur U	684.3	684.3	0.0	684.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya U	764.7	764.7	0.0	764.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata U	279.7	279.7	0.0	279.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos U	636.9	636.9	0.0	636.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira U	872.4	872.4	0.0	872.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello U	130.8	130.8	0.0	130.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II U	238.1	238.1	0.0	238.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero U	386.7	386.7	0.0	386.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas U	296.8	296.8	0.0	296.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil U	5.1	5.1	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos U	2,624.8	2,624.8	0.0	2,624.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gómez Palacio U	607.6	607.6	0.0	607.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá U	12.4	12.4	0.0	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán U	18.9	18.9	0.0	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) U	278.3	278.3	0.0	278.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) U	1,013.8	1,013.8	0.0	1,013.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad U	276.9	276.9	0.0	276.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta U	237.3	237.3	0.0	237.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca U	666.6	666.6	0.0	666.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango U	357.9	357.9	0.0	357.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México U	119.3	119.3	0.0	119.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte U	158.7	158.7	0.0	158.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores U	71.7	71.7	0.0	71.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte U	923.4	923.4	0.0	923.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro U	1,640.5	1,640.5	0.0	1,640.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular U	574.5	574.5	0.0	574.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte U	397.5	397.5	0.0	397.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste U	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,838.3	3,633.4	0.0	3,633.4	11.5	11.5	23.0	181.9	205.0
105	SLT 709 Sistemas Sur U	2,090.5	2,090.5	0.0	2,090.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC U	1,535.0	1,535.0	0.0	1,535.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II U	1,246.4	1,246.4	0.0	1,246.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I U	705.9	705.9	0.0	705.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM CCC Tula U	108.2	108.2	0.0	108.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) U	648.5	648.5	0.0	648.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 U	282.1	282.1	0.0	282.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 U	738.7	738.7	0.0	738.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 U	629.5	629.5	0.0	629.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 U	910.7	910.7	0.0	910.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 U	424.9	424.9	0.0	424.9	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 – marzo 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{+/-}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
122	SE 811 Noroeste [✓]	222.6	222.6	0.0	222.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte [✓]	109.2	109.2	0.0	109.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío [✓]	1,108.6	1,108.6	0.0	1,108.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano [✓]	1,740.8	1,740.8	0.0	1,740.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas [✓]	1,468.2	1,468.2	0.0	1,468.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noíe [✓]	1,369.2	1,369.2	0.0	1,369.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	1,890.4	1,836.1	0.6	1,836.7	2.3	4.4	6.8	46.9	53.6
132	CE La Venta II	2,249.4	2,024.4	75.0	2,099.4	75.0	75.0	150.0	0.0	150.0
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II [✓]	140.1	140.1	0.0	140.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste [✓]	184.6	184.6	0.0	184.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente [✓]	246.7	246.7	0.0	246.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	269.4	205.9	7.7	213.6	7.8	15.5	23.3	32.6	55.8
141	SE 915 Occidental [✓]	239.5	239.5	0.0	239.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico [✓]	858.9	858.9	0.0	858.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo [✓]	1,659.5	1,659.5	0.0	1,659.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte [✓]	1,139.6	1,139.6	0.0	1,139.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	25,755.9	8,685.3	366.7	9,051.9	732.8	1,068.9	1,801.8	14,902.2	16,703.9
147	CCC Baja California [✓]	3,591.4	3,591.4	0.0	3,591.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur [✓]	569.2	569.2	0.0	569.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro [✓]	922.5	922.5	0.0	922.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	976.8	972.0	0.1	972.1	0.2	0.4	0.6	4.2	4.8
151	SE 1006 Central---Sur	319.5	278.6	3.5	282.1	24.9	12.4	37.3	0.0	37.3
152	SE 1005 Noroeste	1,250.5	1,139.4	11.6	1,151.0	12.3	24.4	36.7	62.8	99.5
156	RM Infiernillo	348.2	344.2	0.0	344.2	0.2	0.3	0.5	3.5	4.0
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,135.3	3,061.7	0.9	3,062.6	3.2	6.0	9.2	63.5	72.7
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 [✓]	271.7	271.7	0.0	271.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 [✓]	92.6	92.6	0.0	92.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II [✓]	22.4	22.4	0.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz [✓]	87.1	87.1	0.0	87.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II [✓]	39.0	39.0	0.0	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central [✓]	322.3	322.3	0.0	322.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	804.4	766.0	0.0	766.0	25.6	12.8	38.4	0.0	38.4
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo [✓]	120.1	120.1	0.0	120.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,250.0	1,228.7	0.2	1,228.9	0.9	1.7	2.7	18.4	21.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,970.2	2,178.1	99.0	2,277.1	99.0	198.0	297.0	396.0	693.0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales [✓]	675.1	675.1	0.0	675.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,645.7	1,280.0	3.7	1,283.8	45.4	41.9	87.3	274.7	361.9
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	741.5	625.3	0.0	625.3	77.5	38.7	116.2	0.0	116.2
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.5	24.2	0.0	24.2	0.1	0.1	0.2	1.1	1.2
181	RM CN Laguna Verde	13,280.9	8,366.5	281.4	8,647.9	281.4	562.8	844.2	3,788.9	4,633.0
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 [✓]	658.3	658.3	0.0	658.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 [✓]	118.6	118.6	0.0	118.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	478.0	422.5	1.0	423.4	36.4	18.2	54.6	0.0	54.6
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	330.6	266.6	0.7	267.3	2.8	5.2	8.0	55.3	63.3
190	SE 1120 Noroeste	1,015.4	816.6	0.5	817.1	23.9	20.7	44.5	153.8	198.3
191	SE 1121 Baja California	112.8	96.4	2.0	98.5	2.0	4.1	6.1	8.2	14.3
192	SE 1122 Golfo Norte	796.5	707.7	11.0	718.7	11.0	22.1	33.1	44.7	77.8
193	SE 1123 Norte	78.4	78.4	0.0	78.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE 1124 Bajío Centro	808.0	756.3	0.3	756.6	20.7	11.7	32.4	19.0	51.4
195	SE 1125 Distribución	1,993.5	1,799.8	1.6	1,801.4	41.9	29.4	71.4	120.8	192.1
197	SE 1127 Sureste	327.9	292.8	0.4	293.2	1.5	2.9	4.4	30.3	34.7
198	SE 1128 Centro Sur	413.7	325.6	0.2	325.7	30.0	30.6	60.6	27.4	88.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) */

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
199	SE 1129 Compensación redes	319.3	279.7	3.5	283.2	3.9	7.7	11.6	24.6	36.1
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,438.1	1,137.9	0.7	1,138.6	133.1	92.7	225.8	73.6	299.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,822.2	1,293.9	6.2	1,300.1	22.7	43.2	66.0	456.1	522.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,700.6	2,063.2	24.5	2,087.7	269.1	206.1	475.1	137.8	612.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	759.7	685.0	9.3	694.3	9.3	18.7	28.0	37.3	65.4
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,194.0	2,151.2	0.5	2,151.7	1.8	3.5	5.3	36.9	42.3
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,400.5	2,328.8	0.8	2,329.6	3.1	5.9	9.0	62.0	70.9
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera ^{1/}	868.2	868.2	0.0	868.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207	SE 1213 Compensación de Redes	987.7	944.9	1.9	946.8	2.9	5.6	8.4	32.5	40.9
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	193.5	141.9	6.4	148.3	6.4	12.9	19.3	25.8	45.1
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,847.8	2,737.6	1.3	2,738.9	4.7	9.0	13.8	95.1	108.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,757.9	3,462.7	11.3	3,474.0	59.2	53.2	112.4	171.5	283.9
213	SE 1211 Noreste - Central	1,251.6	638.2	0.4	638.5	92.8	93.8	186.6	426.5	613.1
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,279.8	908.0	9.6	917.7	56.2	39.3	95.6	266.5	362.1
216	RM CCC Poza Rica	3,102.2	1,507.0	0.0	1,507.0	311.7	296.8	608.5	986.7	1,595.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,268.8	1,712.9	4.3	1,717.1	198.1	167.0	365.1	1,186.6	1,551.7
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	807.0	797.5	0.1	797.6	0.4	0.8	1.2	8.2	9.4
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	876.6	666.7	2.5	669.1	9.0	17.2	26.2	181.2	207.4
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,619.9	14,345.8	24.7	14,370.5	1,247.3	1,320.4	2,567.7	4,681.7	7,249.4
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	89.2	89.2	0.0	89.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.5	24.3	1.3	25.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	521.1	234.5	0.0	234.5	52.1	52.1	104.2	182.4	286.6
227	CG Los Humeros II	2,185.3	1,840.3	0.0	1,840.3	230.0	115.0	345.1	0.0	345.1
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	401.9	338.0	0.0	338.0	42.3	21.4	63.6	0.2	63.9
229	CT TG Baja California II	2,140.1	1,500.3	5.2	1,505.5	149.7	101.6	251.3	383.4	634.7
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	132.3	119.6	0.1	119.7	0.5	1.0	1.6	10.9	12.5
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	176.7	159.8	0.2	160.0	0.7	1.4	2.1	14.6	16.7
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	737.8	90.4	1.1	91.5	24.6	28.2	52.8	593.4	646.2
235	CCI Baja California Sur IV	2,016.4	1,047.4	11.3	1,058.7	41.7	79.3	121.0	836.7	957.7
236	CCI Baja California Sur III	1,893.6	1,609.5	0.0	1,609.5	189.4	94.7	284.0	0.0	284.0
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	237.6	111.8	0.0	111.8	23.8	20.2	44.0	81.8	125.8
242	SE 1323 Distribución SUR	499.8	310.8	6.7	317.5	0.1	6.9	7.0	175.2	182.2
243	SE 1322 Distribución Centro	1,753.5	982.5	41.7	1,024.2	131.0	168.0	299.0	430.3	729.3
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,408.4	1,001.3	11.9	1,013.2	49.0	66.1	115.1	280.1	395.2
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	390.4	287.7	0.7	288.4	32.4	19.7	52.1	49.9	102.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,279.9	1,066.4	1.3	1,067.7	73.4	43.4	116.8	95.4	212.2
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	923.3	855.4	0.8	856.2	2.9	5.6	8.5	58.6	67.1
251	SE 1421 Distribución Sur	528.6	276.9	10.9	287.8	29.9	42.0	71.8	169.0	240.8
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	163.1	163.1	0.0	163.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	679.8	318.9	2.9	321.8	55.8	55.2	111.1	246.9	358.0
259	SE 1521 Distribución Sur	690.1	242.5	10.5	253.0	36.9	46.4	83.3	353.8	437.1
260	SE 1520 Distribución Norte	216.2	30.2	0.0	30.3	8.1	8.1	16.2	169.8	185.9

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (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	775.4	545.8	1.9	547.7	51.2	35.5	86.7	141.0	227.7
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	491.4	284.8	25.8	310.7	25.8	51.6	77.5	103.3	180.7
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	59.4	34.4	3.1	37.5	3.1	6.3	9.4	12.5	21.9
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,438.2	832.6	75.7	908.3	75.7	151.4	227.1	302.8	529.9
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428.3	64.2	21.4	85.7	21.4	42.8	64.2	278.4	342.6
286	CCI Baja California Sur V	2,202.7	991.2	0.0	991.2	220.3	220.3	440.5	770.9	1,211.5
288	SLT 1722 Distribución Sur	518.7	128.2	11.6	139.8	31.3	43.0	74.3	304.6	378.9
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,263.6	347.4	0.0	347.4	86.8	58.8	145.7	770.6	916.2
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,445.5	836.9	76.1	913.0	76.1	152.2	228.2	304.3	532.6
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,077.0	654.6	43.7	698.2	64.1	102.9	167.1	211.7	378.7
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	413.3	237.3	18.0	255.3	20.5	38.7	59.1	98.9	158.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	529.8	79.5	26.5	106.0	26.5	53.0	79.5	344.4	423.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	166.2	97.6	8.6	106.2	8.6	17.1	25.7	34.3	60.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,458.5	466.5	2.3	468.8	105.0	107.2	212.2	777.5	989.7
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,633.8	435.5	2.0	437.5	101.8	96.4	198.2	998.1	1,196.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,068.4	498.2	0.6	498.8	109.3	102.8	212.1	357.5	569.6
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	999.7	105.1	30.0	135.2	14.3	48.9	63.2	801.3	864.5
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	545.4	88.9	15.9	104.8	21.2	29.9	51.1	389.5	440.6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,973.0	211.4	1.4	212.7	65.3	68.9	134.3	1,626.0	1,760.3
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	368.1	93.8	0.0	93.8	25.1	17.8	42.8	231.5	274.3
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,383.1	416.1	0.0	416.1	97.4	90.1	187.5	779.5	967.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	310.0	144.4	0.0	144.4	32.1	32.1	64.2	101.4	165.6
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	928.3	371.3	0.0	371.3	92.8	46.4	139.2	417.7	557.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,247.8	317.8	0.2	318.0	77.1	63.4	140.5	789.3	929.8
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,121.0	1,555.6	70.4	1,626.1	362.2	430.9	793.1	6,701.9	7,495.0
328	LT Red de transmisión asociada a la CG LosAzufres III Fase II	93.4	6.4	3.1	9.4	0.0	3.1	3.2	80.8	83.9
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,315.4	143.4	26.9	170.3	43.2	75.0	118.2	1,027.0	1,145.2
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,263.3	1,373.0	190.8	1,563.8	352.7	563.4	916.1	8,783.4	9,699.5
29	Cierres Parciales	83,576.0	22,554.3	1,127.6	23,681.9	4,024.6	4,998.4	9,023.1	50,871.0	59,894.0
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,677.6	2,518.5	4.5	2,523.0	592.2	607.3	1,199.5	5,955.1	7,154.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,621.2	3,315.4	64.9	3,380.3	102.8	57.0	159.8	81.1	240.9
209	SE 1212 Sur - Peninsular	1,089.3	786.3	9.2	795.5	48.7	54.1	102.8	191.1	293.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	756.1	756.1	0.0	756.1	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,279.9	1,944.9	26.9	1,971.8	57.1	46.9	104.0	204.1	308.0
245	SE 1320 Distribución Noroeste	825.1	606.6	0.4	607.0	59.4	36.5	95.9	122.1	218.1
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	915.1	504.6	22.6	527.2	40.0	66.7	106.7	281.1	387.9
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,766.5	4,001.3	258.4	4,259.7	419.7	652.7	1,072.4	2,434.4	3,506.8
264	CC Centro	12,457.7	3,200.1	13.8	3,213.9	924.1	951.9	1,876.0	7,367.9	9,243.8
266	SLT 1603 Subestación Lago	649.4	85.9	29.3	115.2	27.3	56.6	84.0	450.2	534.1
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	799.5	248.6	10.7	259.3	50.4	61.1	111.5	428.6	540.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	2,068.5	915.2	51.3	966.5	127.9	181.1	309.1	793.0	1,102.0
278	RM CT José López Portillo	4,409.4	422.6	128.6	551.2	91.9	220.5	312.3	3,545.9	3,858.2
280	SLT 1721 Distribución Norte	400.7	126.8	5.2	132.1	25.1	30.7	55.9	212.8	268.6
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,777.7	293.7	41.7	335.4	67.5	125.5	193.0	1,249.3	1,442.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	329.0	34.3	8.7	43.0	6.8	15.5	22.2	263.8	286.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (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	885.8	326.3	0.0	326.3	93.2	93.2	186.5	373.0	559.5
296	CC Empalme I	9,998.6	1,173.3	255.9	1,429.1	528.3	784.2	1,312.5	7,257.0	8,569.5
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,951.0	236.0	1.4	237.4	78.1	82.7	160.8	1,552.8	1,713.6
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	573.3	75.3	0.0	75.3	34.8	30.3	65.1	433.0	498.1
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,638.9	323.9	47.7	371.6	285.9	333.6	619.5	5,647.7	6,267.2
313	CC Empalme II	8,233.8	274.5	0.0	274.5	274.5	274.5	548.9	7,410.4	7,959.3
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	627.8	88.7	16.2	104.9	26.7	43.2	69.8	453.0	522.9
327	CG Los Azufres III Fase II	1,056.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,056.7	1,056.7
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,554.7	137.5	57.1	194.6	48.3	105.4	153.6	1,206.4	1,360.1
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	461.4	45.5	18.3	63.9	8.9	27.2	36.0	361.5	397.6
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	118.9	0.0	0.0	0.0	4.1	4.1	8.2	110.7	118.9
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	123.1	8.2	4.1	12.3	0.0	4.1	4.1	106.7	110.8
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,529.3	104.0	50.6	154.6	1.1	51.7	52.9	1,321.8	1,374.6

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 20.6047 correspondiente al cierre de marzo de 2021.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P./
En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{+/-}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total	836,031.1	830,036.8	-0.7	719,895.1	454,325.5	54.7	91,511.1	362,814.4
Inversión directa	558,352.9	552,358.6	-1.1	495,302.1	199,688.2	36.2	53,746.9	145,941.3
1 CG Cerro Prieto IV	2,129.2	2,129.2	0.0	2,129.2	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,715.0	5,715.0	0.0	5,715.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	565.9	565.9	0.0	565.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,821.9	6,821.9	0.0	6,821.9	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,262.5	1,262.5	0.0	1,262.5	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,343.2	6,343.2	0.0	6,343.2	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	14,448.4	14,448.4	0.0	14,448.4	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	2,060.9	2,060.9	0.0	2,060.9	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,733.6	2,733.6	0.0	2,733.6	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,192.5	2,192.5	0.0	2,192.5	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,609.5	3,609.5	0.0	3,609.5	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,043.8	1,043.8	0.0	1,043.8	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	695.6	695.6	0.0	695.6	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,295.0	1,295.0	0.0	1,295.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,494.1	1,494.1	0.0	1,494.1	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	917.8	917.8	0.0	917.8	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	848.0	848.0	0.0	848.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	570.3	570.3	0.0	570.3	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	581.5	581.5	0.0	581.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	751.6	751.6	0.0	751.6	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	927.0	927.0	0.0	927.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	501.5	501.5	0.0	501.5	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	909.3	909.3	0.0	909.3	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,707.9	2,707.9	0.0	2,707.9	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,365.7	2,365.7	0.0	2,365.7	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,512.5	2,512.5	0.0	2,512.5	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,877.1	6,877.1	0.0	6,877.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	919.5	919.5	0.0	919.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,713.4	2,713.4	0.0	2,713.4	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,677.2	5,677.2	0.0	5,677.2	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,324.9	1,324.9	0.0	1,324.9	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,598.8	1,598.8	0.0	1,598.8	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,493.7	1,493.7	0.0	1,493.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	834.4	834.4	0.0	834.4	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	177.0	177.0	0.0	177.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,568.2	3,568.2	0.0	3,568.2	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,345.2	2,345.2	0.0	2,345.2	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,353.2	1,353.2	0.0	1,353.2	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	305.0	305.0	0.0	305.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,095.6	5,095.6	0.0	5,095.6	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,212.9	2,212.9	0.0	2,212.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	901.5	901.5	0.0	901.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	453.2	453.2	0.0	453.2	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,180.5	1,180.5	0.0	1,180.5	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	441.0	441.0	0.0	441.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	923.1	923.1	0.0	923.1	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,153.9	1,153.9	0.0	1,153.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,613.8	2,613.8	0.0	2,613.8	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,141.6	3,141.6	0.0	3,141.6	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	589.8	589.8	0.0	589.8	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	567.0	567.0	0.0	567.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	343.5	343.5	0.0	343.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	535.5	535.5	0.0	535.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) */

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	436.4	436.4	0.0	436.4	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	283.5	283.5	0.0	283.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,606.8	1,606.8	0.0	1,606.8	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	624.2	624.2	0.0	624.2	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,335.8	2,335.8	0.0	2,333.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,586.3	1,586.3	0.0	1,586.3	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	13,063.9	13,063.9	0.0	13,063.9	82.7	0.6	0.0	82.7
63	CH	El Cajón	17,173.7	17,173.7	0.0	17,173.7	9,216.6	53.7	0.0	9,216.6
64	LT	Líneas Centro	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,407.6	1,407.6	0.0	1,407.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,544.8	1,544.8	0.0	1,544.8	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	421.4	421.4	0.0	421.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,912.8	1,912.8	0.0	1,912.8	221.5	11.6	0.0	221.5
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	684.3	684.3	0.0	684.3	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	764.7	764.7	0.0	764.7	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	279.7	279.7	0.0	279.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	636.9	636.9	0.0	636.9	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	872.4	872.4	0.0	872.4	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	130.8	130.8	0.0	130.8	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	238.1	238.1	0.0	238.1	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	386.7	386.7	0.0	386.7	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	296.8	296.8	0.0	296.8	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	5.1	5.1	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,624.8	2,624.8	0.0	2,624.8	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	607.6	607.6	0.0	607.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	12.4	12.4	0.0	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	18.9	18.9	0.0	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	278.3	278.3	0.0	278.3	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,013.8	1,013.8	0.0	1,013.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	276.9	276.9	0.0	276.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	237.3	237.3	0.0	237.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	666.6	666.6	0.0	666.6	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	357.9	357.9	0.0	357.9	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	119.3	119.3	0.0	119.3	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	158.7	158.7	0.0	158.7	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	71.7	71.7	0.0	71.7	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	923.4	923.4	0.0	923.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,640.5	1,640.5	0.0	1,640.5	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	574.5	574.5	0.0	574.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	397.5	397.5	0.0	397.5	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	137.9	137.9	0.0	137.9	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,838.3	3,838.3	0.0	3,838.3	205.0	5.3	0.0	205.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,090.5	2,090.5	0.0	2,090.5	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,535.0	1,535.0	0.0	1,535.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,246.4	1,246.4	0.0	1,246.4	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	705.9	705.9	0.0	705.9	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	108.2	108.2	0.0	108.2	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	648.5	648.5	0.0	648.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	282.1	282.1	0.0	282.1	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
Haciendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) +/-

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %	Monto		% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	738.7	738.7	0.0	738.7	0.0	0.0	0.0	0.0	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	629.5	629.5	0.0	629.5	0.0	0.0	0.0	0.0	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	910.7	910.7	0.0	910.7	0.0	0.0	0.0	0.0	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	424.9	424.9	0.0	424.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
122 SE 811 Noroeste	222.6	222.6	0.0	222.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
123 SE 812 Golfo Norte	109.2	109.2	0.0	109.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
124 SE 813 División Bajío	1,108.6	1,108.6	0.0	1,108.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
126 SLT 801 Altiplano	1,740.8	1,740.8	0.0	1,740.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
127 SLT 802 Tamaulipas	1,468.2	1,468.2	0.0	1,468.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
128 SLT 803 NOINE	1,369.2	1,369.2	0.0	1,369.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
130 SLT 806 Bajío	1,890.4	1,890.4	0.0	1,890.4	53.6	2.8	0.0	53.6	
132 CE La Venta II	2,249.4	2,249.4	0.0	2,249.4	150.0	6.7	0.0	150.0	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	140.1	140.1	0.0	140.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
138 SE 911 Noreste	184.6	184.6	0.0	184.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
139 SE 912 División Oriente	246.7	246.7	0.0	246.7	0.0	0.0	0.0	0.0	
140 SE 914 División Centro Sur	269.4	269.4	0.0	269.4	55.8	20.7	0.0	55.8	
141 SE 915 Occidental	239.5	239.5	0.0	239.5	0.0	0.0	0.0	0.0	
142 SLT 901 Pacífico	858.9	858.9	0.0	858.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
143 SLT 902 Istmo	1,659.5	1,659.5	0.0	1,659.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,139.6	1,139.6	0.0	1,139.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
146 CH La Yesca	25,755.9	25,755.9	0.0	25,755.9	16,703.9	64.9	0.0	16,703.9	
147 CCC Baja California	3,591.4	3,591.4	0.0	3,591.4	0.0	0.0	0.0	0.0	
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	569.2	569.2	0.0	569.2	0.0	0.0	0.0	0.0	
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	922.5	922.5	0.0	922.5	0.0	0.0	0.0	0.0	
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	976.8	976.8	0.0	976.8	4.8	0.5	0.0	4.8	
151 SE 1006 Central----Sur	319.5	319.5	0.0	319.5	37.3	11.7	0.0	37.3	
152 SE 1005 Noroeste	1,250.5	1,250.5	0.0	1,250.5	99.5	8.0	0.0	99.5	
156 RM Infiernillo	348.2	348.2	0.0	348.2	4.0	1.1	0.0	4.0	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,135.3	3,135.3	0.0	3,135.3	72.7	2.3	0.0	72.7	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	271.7	271.7	0.0	271.7	0.0	0.0	0.0	0.0	
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	92.6	92.6	0.0	92.6	0.0	0.0	0.0	0.0	
160 RM CCC Samalayuca II	22.4	22.4	0.0	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	
161 RM CCC El Sauz	87.1	87.1	0.0	87.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
162 RM CCC Huinalá II	39.0	39.0	0.0	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	322.3	322.3	0.0	322.3	0.0	0.0	0.0	0.0	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	804.4	804.4	0.0	804.4	38.4	4.8	0.0	38.4	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	120.1	120.1	0.0	120.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,250.0	1,250.0	0.0	1,250.0	21.0	1.7	0.0	21.0	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,970.2	2,970.2	0.0	2,970.2	693.0	23.3	0.0	693.0	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	675.1	675.1	0.0	675.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,645.7	1,645.7	0.0	1,645.7	361.9	22.0	0.0	361.9	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,765.3	11,765.3	0.0	9,678.0	7,154.5	60.8	0.0	7,154.5	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	741.5	741.5	0.0	741.5	116.2	15.7	0.0	116.2	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	25.5	25.5	0.0	25.5	1.2	4.7	0.0	1.2	
181 RM CN Laguna Verde	13,280.9	13,280.9	0.0	13,280.9	4,633.0	34.9	0.0	4,633.0	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	658.3	658.3	0.0	658.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	118.6	118.6	0.0	118.6	0.0	0.0	0.0	0.0	

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) */

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %	Monto		% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)	
	(1)	(2)	(3=2/1)	(5=7+8)		(6=5/2)			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	478.0	478.0	0.0	478.0	54.6	11.4	0.0	54.6	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,796.9	5,034.5	-13.2	3,620.2	959.0	19.0	718.1	240.9	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	330.6	330.6	0.0	330.6	63.3	19.1	0.0	63.3	
190 SE 1120 Noroeste	1,015.4	1,015.4	0.0	1,015.4	198.3	19.5	0.0	198.3	
191 SE 1121 Baja California	112.8	112.8	0.0	112.8	14.3	12.7	0.0	14.3	
192 SE 1122 Golfo Norte	796.5	796.5	0.0	796.5	77.8	9.8	0.0	77.8	
193 SE 1123 Norte	78.4	78.4	0.0	78.4	0.0	0.0	0.0	0.0	
194 SE 1124 Bajío Centro	808.0	808.0	0.0	808.0	51.4	6.4	0.0	51.4	
195 SE 1125 Distribución	1,993.5	1,993.5	0.0	1,993.5	192.1	9.6	0.0	192.1	
197 SE 1127 Sureste	327.9	327.9	0.0	327.9	34.7	10.6	0.0	34.7	
198 SE 1128 Centro Sur	413.7	413.7	0.0	413.7	88.0	21.3	0.0	88.0	
199 SE 1129 Compensación redes	319.3	319.3	0.0	319.3	36.1	11.3	0.0	36.1	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,438.1	1,438.1	0.0	1,438.1	299.5	20.8	0.0	299.5	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,822.2	1,822.2	0.0	1,822.2	522.0	28.6	0.0	522.0	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,700.6	2,700.6	0.0	2,700.6	612.9	22.7	0.0	612.9	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	759.7	759.7	0.0	759.7	65.4	8.6	0.0	65.4	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,194.0	2,194.0	0.0	2,194.0	42.3	1.9	0.0	42.3	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,400.5	2,400.5	0.0	2,400.5	70.9	3.0	0.0	70.9	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	868.2	868.2	0.0	868.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	987.7	987.7	0.0	987.7	40.9	4.1	0.0	40.9	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	193.5	193.5	0.0	193.5	45.1	23.3	0.0	45.1	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,740.2	2,740.2	0.0	1,089.3	1,383.1	50.5	1,089.3	293.8	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,847.8	2,847.8	0.0	2,847.8	108.9	3.8	0.0	108.9	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,757.9	3,757.9	0.0	3,757.9	283.9	7.6	0.0	283.9	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	706.5	706.5	0.0	756.2	0.0	0.0	0.0	0.0	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,251.6	1,251.6	0.0	1,251.6	613.1	49.0	0.0	613.1	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,967.2	4,967.2	0.0	2,279.9	2,587.9	52.1	2,279.9	308.0	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,279.8	1,279.8	0.0	1,279.8	362.1	28.3	0.0	362.1	
216 RM CCC Poza Rica	3,102.2	3,102.2	0.0	3,102.2	1,595.3	51.4	0.0	1,595.3	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,268.8	3,268.8	0.0	3,268.8	1,551.7	47.5	0.0	1,551.7	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	807.0	807.0	0.0	807.0	9.4	1.2	0.0	9.4	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	876.6	876.6	0.0	876.6	207.4	23.7	0.0	207.4	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,619.9	21,619.9	0.0	21,619.9	7,249.4	33.5	0.0	7,249.4	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	89.2	89.2	0.0	89.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.5	25.5	0.0	25.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0	
226 CCI CI Guerrero Negro III	521.1	521.1	0.0	521.1	286.6	55.0	0.0	286.6	
227 CG Los Humeros II	2,185.3	2,185.3	0.0	2,185.3	345.1	15.8	0.0	345.1	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	401.9	401.9	0.0	401.9	63.9	15.9	0.0	63.9	
229 CT TG Baja California II	2,140.1	2,140.1	0.0	2,140.1	634.7	29.7	0.0	634.7	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	132.3	132.3	0.0	132.3	12.5	9.5	0.0	12.5	

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 – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) +/-

	Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
		PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación	
		(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)	
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	176.7	176.7	0.0	176.7	16.7	9.5	0.0	16.7
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	737.8	737.8	0.0	737.8	646.2	87.6	0.0	646.2
235	CCI	Baja California Sur IV	2,016.4	2,016.4	0.0	2,016.4	957.7	47.5	0.0	957.7
236	CCI	Baja California Sur III	1,893.6	1,893.6	0.0	1,893.6	284.0	15.0	0.0	284.0
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	237.6	237.6	0.0	237.6	125.8	53.0	0.0	125.8
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	499.8	499.8	0.0	499.8	182.2	36.5	0.0	182.2
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,753.5	1,753.5	0.0	1,753.5	729.3	41.6	0.0	729.3
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,408.4	1,408.4	0.0	1,408.4	395.2	28.1	0.0	395.2
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,924.1	1,924.1	0.0	825.1	1,043.2	54.2	825.1	218.1
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	390.4	390.4	0.0	390.4	102.0	26.1	0.0	102.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,279.9	1,279.9	0.0	1,279.9	212.2	16.6	0.0	212.2
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,182.5	1,182.5	0.0	914.8	387.9	32.8	0.0	387.9
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	923.3	923.3	0.0	923.3	67.1	7.3	0.0	67.1
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	528.6	528.6	0.0	528.6	240.8	45.6	0.0	240.8
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	163.1	163.1	0.0	163.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	679.8	679.8	0.0	679.8	358.0	52.7	0.0	358.0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,873.5	8,873.5	0.0	7,829.8	7,829.8	88.2	7,829.8	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	690.1	690.1	0.0	690.1	437.1	63.3	0.0	437.1
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	216.2	216.2	0.0	216.2	185.9	86.0	0.0	185.9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,410.7	10,410.7	0.0	7,765.9	3,506.8	33.7	0.0	3,506.8
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	775.4	775.4	0.0	775.4	227.7	29.4	0.0	227.7
264	CC	Centro	15,167.1	15,167.1	0.0	12,457.6	9,243.8	60.9	0.0	9,243.8
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,663.0	3,663.0	0.0	1,879.1	2,413.3	65.9	1,879.1	534.1
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	491.4	491.4	0.0	491.4	180.7	36.8	0.0	180.7
268	CCI	Guerrero Negro IV	425.2	425.2	0.0	425.1	425.1	100.0	425.1	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	59.4	59.4	0.0	59.4	21.9	36.8	0.0	21.9
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,126.4	2,126.4	0.0	799.5	1,229.4	57.8	689.2	540.1
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,985.7	4,441.0	-25.8	2,068.5	3,170.5	71.4	2,068.5	1,102.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,438.2	1,438.2	0.0	1,438.2	529.9	36.8	0.0	529.9
278	RM	CT José López Portillo	4,996.4	4,996.4	0.0	4,409.4	8,267.6	165.5	4,409.4	3,858.2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,093.4	2,094.0	0.0	400.7	669.3	32.0	400.7	268.6
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,937.8	1,937.8	0.0	1,778.2	1,628.4	84.0	186.1	1,442.3
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,236.3	1,236.3	0.0	329.0	615.0	49.7	329.0	286.0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428.3	428.3	0.0	428.3	342.6	80.0	0.0	342.6
284	CG	Los Humeros III	2,676.9	2,676.9	0.0	885.8	559.5	20.9	0.0	559.5
286	CCI	Baja California Sur V	2,202.7	2,202.7	0.0	2,202.7	1,211.5	55.0	0.0	1,211.5
288	SLT	1722 Distribución Sur	956.1	518.7	-45.8	518.7	378.9	73.0	0.0	378.9
289	CH	Chicoasén II	9,177.8	9,177.8	0.0	7,962.1	7,962.1	86.8	7,962.1	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,263.6	1,263.6	0.0	1,263.6	916.2	72.5	0.0	916.2
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,445.5	1,445.5	0.0	1,445.5	532.6	36.8	0.0	532.6
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,077.0	1,077.0	0.0	1,077.0	378.7	35.2	0.0	378.7
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	413.3	413.3	0.0	413.3	158.0	38.2	0.0	158.0
296	CC	Empalme I	15,211.9	14,933.8	-1.8	9,999.5	8,569.5	57.4	0.0	8,569.5
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,964.4	2,964.4	0.0	1,951.3	1,713.6	57.8	0.0	1,713.6
298	CC	Valle de México II	14,397.6	14,397.6	0.0	8,763.4	8,763.4	60.9	8,763.4	0.0

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

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) */

		Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
			(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	529.8	529.8	0.0	529.8	423.9	80.0	0.0	423.9
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,134.7	3,496.6	-31.9	2,613.3	2,613.3	74.7	2,613.3	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	166.2	166.2	0.0	166.2	60.0	36.1	0.0	60.0
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,458.5	1,458.5	0.0	1,458.5	989.7	67.9	0.0	989.7
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,633.8	1,633.8	0.0	1,633.8	1,196.3	73.2	0.0	1,196.3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,068.4	1,068.4	0.0	1,068.4	569.6	53.3	0.0	569.6
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	999.7	999.7	0.0	999.7	864.5	86.5	0.0	864.5
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,411.2	2,411.2	0.0	673.9	880.9	36.5	382.8	498.1
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,282.9	7,282.9	0.0	6,638.8	12,924.2	177.5	6,656.9	6,267.2
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	545.4	545.4	0.0	545.4	440.6	80.8	0.0	440.6
313	CC	Empalme II	14,943.9	14,943.9	0.0	8,233.6	7,959.3	53.3	0.0	7,959.3
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,973.0	1,973.0	0.0	1,973.0	1,760.3	89.2	0.0	1,760.3
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	368.1	368.1	0.0	368.1	274.3	74.5	0.0	274.3
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,383.1	1,383.1	0.0	1,383.1	967.0	69.9	0.0	967.0
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	310.0	310.0	0.0	310.0	165.6	53.4	0.0	165.6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	928.3	928.3	0.0	928.3	557.0	60.0	0.0	557.0
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,247.8	1,247.8	0.0	1,247.8	929.8	74.5	0.0	929.8
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,210.2	1,210.2	0.0	627.8	1,150.6	95.1	627.8	522.9
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,121.0	9,121.0	0.0	9,121.0	7,495.0	82.2	0.0	7,495.0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,299.3	1,299.3	0.0	1,056.7	1,056.7	81.3	0.0	1,056.7
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	93.4	93.4	0.0	93.4	83.9	89.9	0.0	83.9
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,649.6	1,315.4	-50.4	1,315.4	1,145.2	87.1	0.0	1,145.2
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,994.9	2,994.9	0.0	1,555.7	2,740.0	91.5	1,379.9	1,360.1
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,432.5	3,432.5	0.0	461.4	859.0	25.0	461.4	397.6
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,263.3	11,263.3	0.0	11,263.3	9,699.5	86.1	0.0	9,699.5
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	227.8	227.8	0.0	118.9	236.5	103.8	117.6	118.9
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,710.2	1,710.2	0.0	123.1	234.0	13.7	123.1	110.8
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,703.8	2,703.8	0.0	1,529.3	2,903.9	107.4	1,529.3	1,374.6
Inversión condicionada			277,678.1	277,678.1	0.0	224,593.0	254,637.3	91.7	37,764.3	216,873.1
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,428.4	7,428.4	0.0	7,428.4	7,428.4	100.0	0.0	7,428.4
2	CC	Altamira II	5,312.7	5,312.7	0.0	5,312.7	5,312.7	100.0	0.0	5,312.7
3	CC	Bajío	7,565.8	7,565.8	0.0	7,565.8	7,566.0	100.0	0.0	7,566.0
4	CC	Campeche	3,084.9	3,084.9	0.0	3,084.9	3,084.9	100.0	0.0	3,084.9
5	CC	Hermosillo	3,609.8	3,609.8	0.0	3,609.8	3,609.9	100.0	0.0	3,609.9
6	CT	Mérida III	4,208.0	4,208.0	0.0	4,208.0	4,208.0	100.0	0.0	4,208.0
7	CC	Monterrey III	5,331.7	5,331.7	0.0	5,331.7	5,332.5	100.0	0.0	5,332.5
8	CC	Naco - Nogales	3,328.1	3,328.1	0.0	3,328.1	3,328.1	100.0	0.0	3,328.1
9	CC	Río Bravo II	4,902.9	4,902.9	0.0	4,902.9	4,902.9	100.0	0.0	4,902.9
10	CC	Mexicali	7,317.8	7,317.8	0.0	7,317.8	7,317.8	100.0	0.0	7,317.8
11	CC	Saltillo	3,524.6	3,524.6	0.0	3,524.6	3,525.5	100.0	0.0	3,525.5
12	CC	Tuxpan II	6,258.7	6,258.7	0.0	6,258.7	6,258.7	100.0	0.0	6,258.7

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

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2020	PEF 2021	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2021	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,244.3	6,244.3	0.0	6,244.3	6,245.3	100.0	0.0	6,245.3
15 CC Altamira III y IV	11,115.1	11,115.1	0.0	11,115.1	11,115.1	100.0	0.0	11,115.1
16 CC Chihuahua III	3,501.4	3,501.4	0.0	3,501.4	3,501.4	100.0	0.0	3,501.4
17 CC La Laguna II	6,992.3	6,992.3	0.0	6,992.3	6,993.2	100.0	0.0	6,993.2
18 CC Río Bravo III	5,499.5	5,499.5	0.0	5,499.5	5,499.5	100.0	0.0	5,499.5
19 CC Tuxpan III y IV	11,959.1	11,959.1	0.0	11,959.1	11,959.0	100.0	0.0	11,959.0
20 CC Altamira V	11,776.5	11,776.5	0.0	11,776.5	11,776.5	100.0	0.0	11,776.5
21 CC Tamazunchale	9,952.9	9,952.9	0.0	9,952.9	9,952.1	100.0	0.0	9,952.1
24 CC Río Bravo IV	5,508.8	5,508.8	0.0	5,508.8	5,509.7	100.0	0.0	5,509.7
25 CC Tuxpan V	6,077.5	6,077.5	0.0	6,077.5	6,078.4	100.0	0.0	6,078.4
26 CC Valladolid III	5,475.5	5,475.5	0.0	5,475.5	5,475.5	100.0	0.0	5,475.5
28 CCC Norte II	9,693.2	9,693.2	0.0	9,693.2	9,692.5	100.0	0.0	9,692.5
29 CCC Norte	9,922.9	9,922.9	0.0	9,922.9	9,923.2	100.0	0.0	9,923.2
31 CE La Venta III	3,299.1	3,299.1	0.0	3,299.1	3,298.8	100.0	0.0	3,298.8
33 CE Oaxaca I	3,330.9	3,330.9	0.0	3,330.9	3,331.8	100.0	0.0	3,331.8
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,370.4	10,370.4	0.0	10,370.4	14,812.7	142.8	4,442.4	10,370.3
36 CC Baja California III	5,432.0	5,432.0	0.0	5,432.0	17,018.9	313.3	11,587.5	5,431.4
38 CC Norte III (Juárez)	21,198.7	21,198.7	0.0	11,587.5	11,587.5	54.7	0.0	11,587.5
40 CE Sureste I	11,597.5	11,597.5	0.0	3,246.4	10,138.6	87.4	6,892.1	3,246.4
42 CC Noroeste	13,508.8	13,508.8	0.0	6,892.1	14,010.2	103.7	7,118.1	6,892.1
43 CC Noreste	30,349.6	30,349.6	0.0	7,118.1	14,842.3	48.9	7,724.2	7,118.1
45 CC Topolobampo III	12,999.0	12,999.0	0.0	7,724.2	0.0	0.0	0.0	0.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 20.6047 correspondiente al mes de marzo de 2021.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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

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

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
Total Inversión Directa	1,795,362.0	1,795,362.0	1,795,362.0					
Autorizados en 1997	77,651.6	77,651.6	77,651.6					
1 CG Cerro Prieto IV	3,482.1	3,482.1	3,482.1	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	15,252.4	15,252.4	15,252.4	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	740.7	740.7	740.7	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	9,274.4	9,274.4	9,274.4	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,256.2	1,256.2	1,256.2	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,290.2	9,290.2	9,290.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,190.6	8,190.6	8,190.6	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,378.5	5,378.5	5,378.5	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,625.3	5,625.3	5,625.3	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,674.7	3,674.7	3,674.7	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,895.3	3,895.3	3,895.3	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	4,031.1	4,031.1	4,031.1	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,578.0	2,578.0	2,578.0	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,127.8	2,127.8	2,127.8	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,854.2	2,854.2	2,854.2	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	10,468.4	10,468.4	10,468.4					
17 LT 301 Centro	1,452.6	1,452.6	1,452.6	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,351.7	1,351.7	1,351.7	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,168.5	1,168.5	1,168.5	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,108.2	1,108.2	1,108.2	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,662.8	1,662.8	1,662.8	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,309.9	1,309.9	1,309.9	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	879.1	879.1	879.1	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,535.6	1,535.6	1,535.6	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	72,253.6	72,253.6	72,253.6					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,623.9	6,623.9	6,623.9	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	26,818.8	26,818.8	26,818.8	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	7,896.1	7,896.1	7,896.1	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,913.9	10,913.9	10,913.9	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,699.2	1,699.2	1,699.2	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	3,784.4	3,784.4	3,784.4	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,730.7	2,730.7	2,730.7	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,546.8	1,546.8	1,546.8	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,945.3	1,945.3	1,945.3	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	623.5	623.5	623.5	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,379.9	1,379.9	1,379.9	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,064.5	2,064.5	2,064.5	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,226.8	4,226.8	4,226.8	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	44,312.9	44,312.9	44,312.9					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	18,103.8	18,103.8	18,103.8	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,082.2	2,082.2	2,082.2	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	774.2	774.2	774.2	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,061.8	8,061.8	8,061.8	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,755.8	5,755.8	5,755.8	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,132.6	4,132.6	4,132.6	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	704.4	704.4	704.4	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,177.1	2,177.1	2,177.1	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	640.4	640.4	640.4	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	1,880.6	1,880.6	1,880.6	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	22,386.4	22,386.4	22,386.4					
48 CCI Baja California Sur I	1,119.6	1,119.6	1,119.6	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,969.6	2,969.6	2,969.6	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,081.1	2,081.1	2,081.1	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,354.5	2,354.5	2,354.5	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8

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 – marzo 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	979.8	979.8	979.8	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	614.6	614.6	614.6	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	677.8	677.8	677.8	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	184.8	184.8	184.8	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	440.6	440.6	440.6	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,387.5	3,387.5	3,387.5	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,023.3	1,023.3	1,023.3	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,553.1	6,553.1	6,553.1	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			105,685.3	105,685.3	105,685.3					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,538.0	8,538.0	8,538.0	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	27,597.1	27,597.1	27,597.1	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,630.0	5,630.0	5,630.0	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	206.0	206.0	206.0	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	950.1	950.1	950.1	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,993.4	5,993.4	5,993.4	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,258.5	2,258.5	2,258.5	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,628.0	2,628.0	2,628.0	14-jul-09	29-nov-12	17-abr-26	16	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,659.0	1,659.0	1,659.0	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,448.4	1,448.4	1,448.4	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	1,888.4	1,888.4	1,888.4	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	1,898.1	1,898.1	1,898.1	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,756.1	3,756.1	3,756.1	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	313.8	313.8	313.8	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,695.5	2,695.5	2,695.5	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	871.7	871.7	871.7	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	2,883.9	2,883.9	2,883.9	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	226.2	226.2	226.2	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	5,833.6	5,833.6	5,833.6	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	2,019.3	2,019.3	2,019.3	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	205.1	205.1	205.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	62.3	62.3	62.3	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,513.5	1,513.5	1,513.5	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,112.1	3,112.1	3,112.1	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	623.2	623.2	623.2	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	942.2	942.2	942.2	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,554.9	1,554.9	1,554.9	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,549.1	1,549.1	1,549.1	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	683.8	683.8	683.8	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	280.5	280.5	280.5	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	179.6	179.6	179.6	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,247.5	1,247.5	1,247.5	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,061.1	2,061.1	2,061.1	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,511.8	1,511.8	1,511.8	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	842.4	842.4	842.4	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	396.2	396.2	396.2	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	6,959.5	6,959.5	6,959.5	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,665.4	2,665.4	2,665.4	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			42,678.5	42,678.5	42,678.5					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	10,544.4	10,544.4	10,544.4	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	660.3	660.3	660.3	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	610.9	610.9	610.9	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10

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 – marzo 2021**(Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
110	RM	CCC Tula	534.3	534.3	534.3	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,463.6	1,463.6	1,463.6	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,456.0	2,456.0	2,456.0	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,681.2	1,681.2	1,681.2	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,033.4	2,033.4	2,033.4	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,600.1	5,600.1	5,600.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,755.3	1,755.3	1,755.3	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	346.6	346.6	346.6	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	127.7	127.7	127.7	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,331.2	2,331.2	2,331.2	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	3,878.7	3,878.7	3,878.7	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,265.8	3,265.8	3,265.8	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	2,968.6	2,968.6	2,968.6	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	2,420.5	2,420.5	2,420.5	30-mar-06	26-oct-10	26-jun-26	19	11
Autorizados en 2004			7,721.1	7,721.1	7,721.1					
132	CE	La Venta II	382.4	382.4	382.4	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	102.6	102.6	102.6	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	822.6	822.6	822.6	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	229.7	229.7	229.7	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	609.3	609.3	609.3	02-abr-10	07-jun-10	18-sep-26	16	3
141	SE	915 Occidental	310.2	310.2	310.2	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,509.5	1,509.5	1,509.5	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,837.4	1,837.4	1,837.4	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,917.5	1,917.5	1,917.5	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			73,080.8	73,080.8	73,080.8					
146	CH	La Yesca	6,932.1	6,932.1	6,932.1	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,736.9	2,736.9	2,736.9	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,662.1	1,662.1	1,662.1	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,809.7	2,809.7	2,809.7	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,111.5	2,111.5	2,111.5	10-jul-07	28-oct-10	20-nov-26	19	2
151	SE	1006 Central---Sur	3,340.3	3,340.3	3,340.3	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	2,543.8	2,543.8	2,543.8	02-dic-08	10-ene-11	18-sep-26	17	8
156	RM	Infiernillo	495.9	495.9	495.9	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-26	17	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	9,909.3	9,909.3	9,909.3	03-dic-09	23-feb-10	27-nov-26	16	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,026.3	1,026.3	1,026.3	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	59.5	59.5	59.5	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	326.8	326.8	326.8	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	574.6	574.6	574.6	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	295.0	295.0	295.0	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	553.9	553.9	553.9	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6,904.7	6,904.7	6,904.7	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,168.7	1,168.7	1,168.7	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,189.5	1,189.5	1,189.5	09-nov-07	25-ene-10	27-nov-26	18	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	24,983.6	24,983.6	24,983.6	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,296.2	2,296.2	2,296.2	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,160.5	1,160.5	1,160.5	16-dic-11	11-may-12	17-abr-26	13	11
Autorizados en 2006			601,985.6	601,985.6	601,985.6					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	423,101.9	423,101.9	423,101.9	29-sep-16	18-dic-20	30-dic-36	20	2
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,835.0	1,835.0	1,835.0	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	127.3	127.3	127.3	29-abr-10	28-abr-10	27-nov-26	16	5
181	RM	CN Laguna Verde	31,872.3	31,872.3	31,872.3	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P/J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,694.5	2,694.5	2,694.5	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	477.3	477.3	477.3	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,259.2	2,259.2	2,259.2	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	19,581.5	19,581.5	19,581.5	02-may-09	30-abr-21	18-may-40	31	0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	1,012.0	1,012.0	1,012.0	29-mar-11	07-feb-12	13-feb-26	14	7
190	SE 1120 Noroeste	5,948.2	5,948.2	5,948.2	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE 1121 Baja California	1,034.5	1,034.5	1,034.5	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE 1122 Golfo Norte	10,147.3	10,147.3	10,147.3	25-may-10	16-jun-15	11-sep-26	16	3
193	SE 1123 Norte	731.7	731.7	731.7	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE 1124 Bajío Centro	17,077.1	17,077.1	17,077.1	29-mar-11	18-dic-12	17-abr-26	14	9
195	SE 1125 Distribución	7,916.5	7,916.5	7,916.5	25-may-09	29-nov-12	17-abr-26	16	9
197	SE 1127 Sureste	354.7	354.7	354.7	05-nov-10	05-ene-11	20-nov-26	15	11
198	SE 1128 Centro Sur	8,398.4	8,398.4	8,398.4	10-oct-11	23-sep-13	17-abr-26	14	3
199	SE 1129 Compensación redes	772.8	772.8	772.8	05-nov-08	05-jul-10	11-sep-26	17	8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	7,701.0	7,701.0	7,701.0	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-26	14	8
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	17,047.3	17,047.3	17,047.3	06-oct-09	12-jun-14	30-abr-26	16	2
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	20,621.8	20,621.8	20,621.8	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,455.6	1,455.6	1,455.6	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	14,582.8	14,582.8	14,582.8	26-jul-10	26-nov-10	20-nov-26	15	11
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,234.9	5,234.9	5,234.9	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-26	17	0
Autorizados en 2007		112,531.4	112,531.4	112,531.4					
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,136.5	1,136.5	1,136.5	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,883.9	1,883.9	1,883.9	28-jul-09	30-may-11	18-sep-26	16	11
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	715.7	715.7	715.7	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,560.4	2,560.4	2,560.4	20-dic-10	14-mar-25	31-dic-48	37	11
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,428.2	3,428.2	3,428.2	15-nov-10	03-ago-11	20-nov-26	15	11
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,281.4	3,281.4	3,281.4	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-26	15	11
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,726.4	5,726.4	5,726.4	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	16,112.7	16,112.7	16,112.7	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,940.0	4,940.0	4,940.0	05-ene-11	15-ago-25	15-ago-32	21	1
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,248.4	2,248.4	2,248.4	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM CCC Poza Rica	3,736.0	3,736.0	3,736.0	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	10,637.1	10,637.1	10,637.1	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	804.9	804.9	804.9	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-26	15	7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,260.5	6,260.5	6,260.5	05-mar-12	05-mar-12	09-oct-26	14	6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	40,867.3	40,867.3	40,867.3	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	126.3	126.3	126.3	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	10.9	10.9	10.9	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI CI Guerrero Negro III	334.3	334.3	334.3	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG Los Humeros II	2,958.4	2,958.4	2,958.4	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,691.2	1,691.2	1,691.2	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT TG Baja California II	3,071.0	3,071.0	3,071.0	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-26	12	8
Autorizados en 2008		50,680.5	50,680.5	50,680.5					
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	400.2	400.2	400.2	13-ago-10	13-ago-10	26-jun-26	15	6

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P^{1/}
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{1/}

Código	Tipo	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
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	150.8	150.8	150.8	12-jul-10	12-jul-10	26-jun-26	15	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,132.1	4,132.1	4,132.1	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	2,026.4	2,026.4	2,026.4	11-jul-14	19-sep-14	30-abr-26	11	6
236	CCI	Baja California Sur III	1,356.4	1,356.4	1,356.4	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,206.9	1,206.9	1,206.9	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	14,135.9	14,135.9	14,135.9	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	11,442.9	11,442.9	11,442.9	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	14,044.5	14,044.5	14,044.5	30-ago-10	26-may-16	23-oct-26	15	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,784.5	1,784.5	1,784.5	19-sep-11	15-ago-25	23-nov-31	20	1
Autorizados en 2009			35,422.1	35,422.1	35,422.1					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	4,215.3	4,215.3	4,215.3	07-may-13	06-jun-14	30-abr-26	12	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,349.7	4,349.7	4,349.7	29-nov-11	15-oct-12	12-jun-26	14	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	4,985.7	4,985.7	4,985.7	02-mar-14	15-dic-21	30-mar-45	31	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,956.6	1,956.6	1,956.6	06-oct-11	20-ene-12	16-oct-26	14	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	1,609.8	1,609.8	1,609.8	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	110.1	110.1	110.1	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,740.2	14,740.2	14,740.2	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257	CCI	Santa Rosalía II	1,110.5	1,110.5	1,110.5	03-ene-23	25-ene-24	27-feb-32	9	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	2,344.1	2,344.1	2,344.1	04-abr-16	30-dic-22	31-ene-31	9	0
Autorizados en 2010			50,889.8	50,889.8	50,889.8					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	30,210.5	30,210.5	30,210.5	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE	1520 DISTRIBUCION NORTE	8,179.5	8,179.5	8,179.5	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	12,499.8	12,499.8	12,499.8	27-ene-15	15-dic-21	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011			41,291.0	41,291.0	41,291.0					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,101.5	2,101.5	2,101.5	16-ene-13	02-may-14	18-dic-26	13	8
264	CC	Centro	14,965.4	14,965.4	14,965.4	23-sep-17	15-dic-21	15-dic-47	30	2
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,788.9	5,788.9	5,788.9	30-ene-19	15-dic-22	11-mar-48	29	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,612.3	2,612.3	2,612.3	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	160.2	160.2	160.2	03-abr-14	15-dic-21	30-ago-31	10	0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	151.7	151.7	151.7	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,603.5	2,603.5	2,603.5	15-jun-15	20-jun-25	31-dic-47	32	5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	7,111.4	7,111.4	7,111.4	27-nov-13	15-ago-25	30-sep-49	35	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	5,796.1	5,796.1	5,796.1	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012			41,203.1	41,203.1	41,203.1					
278	RM	CT José López Portillo	827.4	827.4	827.4	05-sep-17	21-jun-21	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,462.2	1,462.2	1,462.2	05-may-15	16-may-25	09-jun-48	33	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,965.4	1,965.4	1,965.4	04-dic-17	15-dic-21	28-feb-40	22	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	6,396.0	6,396.0	6,396.0	17-ago-18	14-ago-25	21-sep-48	30	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	3,797.2	3,797.2	3,797.2	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG	Los Humeros III	2,443.6	2,443.6	2,443.6	30-jun-17	05-may-23	24-jul-42	25	0
286	CCI	Baja California Sur V	3,537.2	3,537.2	3,537.2	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	2,270.8	2,270.8	2,270.8	19-ago-16	11-may-20	01-oct-48	32	1
289	CH	Chicoasén II	4,059.4	4,059.4	4,059.4	05-abr-17	08-may-24	18-ene-54	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	827.3	827.3	827.3	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,367.1	4,367.1	4,367.1	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,253.8	4,253.8	4,253.8	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,175.5	4,175.5	4,175.5	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-26	12	3

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.J
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021
 (Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	820.0	820.0	820.0	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-26	11	9
Autorizados en 2013			104,380.8	104,380.8	104,380.8					
296	CC	Empalme I	8,362.7	8,362.7	8,362.7	27-mar-19	15-dic-21	30-abr-49	30	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,087.0	4,087.0	4,087.0	30-jul-17	15-dic-21	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	22,341.1	22,341.1	22,341.1	06-sep-20	15-dic-21	30-sep-30	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,694.6	4,694.6	4,694.6	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,026.7	9,026.7	9,026.7	02-may-16	15-dic-22	04-dic-32	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	371.2	371.2	371.2	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	16,781.5	16,781.5	16,781.5	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,215.6	4,215.6	4,215.6	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,416.0	5,416.0	5,416.0	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15,868.9	15,868.9	15,868.9	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,330.4	2,330.4	2,330.4	04-jun-17	05-jun-25	09-jul-49	32	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,052.5	7,052.5	7,052.5	07-dic-18	15-dic-21	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	3,832.7	3,832.7	3,832.7	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014			74,549.8	74,549.8	74,549.8					
313	CC	Empalme II	10,983.4	10,983.4	10,983.4	15-ago-19	15-dic-21	11-sep-52	33	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,866.0	4,866.0	4,866.0	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	636.1	636.1	636.1	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,888.5	3,888.5	3,888.5	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,001.6	2,001.6	2,001.6	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,504.4	4,504.4	4,504.4	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	16,029.9	16,029.9	16,029.9	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	604.6	604.6	604.6	15-oct-16	12-sep-25	27-nov-48	32	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	31,035.2	31,035.2	31,035.2	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015			76,977.1	76,977.1	76,977.1					
323	CC	San Luis Potosí	4,423.9	4,423.9	4,423.9	03-oct-22	02-oct-25	01-ene-52	29	0
325	CC	Lerdo (Norte IV)	6,312.0	6,312.0	6,312.0	03-abr-23	02-abr-25	01-oct-53	30	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,091.7	1,091.7	1,091.7	09-oct-19	15-dic-21	30-oct-39	20	0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	268.9	268.9	268.9	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	686.5	686.5	686.5	30-nov-22	29-dic-23	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	10,476.0	10,476.0	10,476.0	30-nov-21	30-ago-24	30-sep-50	25	11
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	383.0	383.0	383.0	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3
332	CE	Sureste II y III	7,679.8	7,679.8	7,679.8	03-mar-21	29-dic-25	29-abr-33	10	0
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	362.9	362.9	362.9	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,353.4	12,353.4	12,353.4	30-nov-17	15-ene-20	29-jul-49	31	7
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	12,109.9	12,109.9	12,109.9	10-ago-18	15-dic-21	11-mar-49	30	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,396.3	2,396.3	2,396.3	12-nov-18	11-sep-25	09-dic-48	30	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18,432.8	18,432.8	18,432.8	23-sep-16	01-abr-18	12-mar-49	31	10
Autorizados en 2016			93,425.7	93,425.7	93,425.7					
340	CC	San Luis Río Colorado I	4,043.4	4,043.4	4,043.4	03-ene-23	02-abr-24	01-jul-52	29	0
341	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,144.9	3,144.9	3,144.9	03-sep-24	01-ene-25	01-jul-52	27	9

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p/}
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021

(Millones de pesos a precios de 2021) ^{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
342	CC	Guadalajara I	28,295.9	28,295.9	28,295.9	16-mar-22	02-jun-25	01-dic-33	10	0
343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,284.7	5,284.7	5,284.7	16-mar-22	18-oct-24	15-dic-34	10	0
344	CC	Mazatlán	21,563.5	21,563.5	21,563.5	08-abr-23	30-ene-25	30-jul-32	9	2
345	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,602.6	2,602.6	2,602.6	16-mar-23	31-ene-25	02-jul-32	8	2
346	CC	Mérida	12,402.7	12,402.7	12,402.7	16-mar-23	27-jun-25	30-jun-34	10	0
347	CC	Salamanca	8,351.0	8,351.0	8,351.0	03-nov-22	07-nov-25	02-jun-34	9	6
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,685.4	1,685.4	1,685.4	13-jun-20	15-dic-21	30-jul-30	10	0
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,265.4	1,265.4	1,265.4	21-nov-18	31-jul-25	03-ene-48	29	0
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,786.1	4,786.1	4,786.1	10-jun-18	12-jun-25	15-jul-48	30	0
Autorizados en 2020			3,774.8	3,774.8	3,774.8					
351	CCI	CCI Baja California Sur VI	3,774.8	3,774.8	3,774.8	03-ene-24	03-ene-25	01-jun-44	20	0
Autorizados en 2021			52,011.6	52,011.6	52,011.6					
352	SLT	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	22,876.6	22,876.6	22,876.6	02-jun-23	01-may-24	02-jun-53	30	0
353	LT	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,497.0	1,497.0	1,497.0	03-nov-23	02-nov-23	01-nov-53	29	6
354	SLT	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	20,628.9	20,628.9	20,628.9	02-may-24	02-may-24	02-may-54	30	0
355	SLT	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bcol)	7,009.2	7,009.2	7,009.2	02-may-24	01-may-24	02-may-54	30	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 20.6047, correspondiente al cierre del primer trimestre del 2021.

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 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{p./}
Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2021
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2021) ^{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	mese s
Total Inversión Condicionada	627,396.0	627,396.0	627,396.0					
Autorizados en 1997	2,692.5	2,692.5	2,692.5					
1 TR Terminal de Carbón de la CT	2,692.5	2,692.5	2,692.5	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
N Pdte. Plutarco Elías Calles								
Autorizados en 1998	158,091.9	158,091.9	158,091.9					
2 CC Altamira II	19,069.0	19,069.0	19,069.0	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,158.6	22,158.6	22,158.6	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	6,833.7	6,833.7	6,833.7	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,630.4	8,630.4	8,630.4	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	11,857.8	11,857.8	11,857.8	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	19,991.3	19,991.3	19,991.3	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,548.5	11,548.5	11,548.5	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,406.2	15,406.2	15,406.2	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,658.8	8,658.8	8,658.8	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	8,684.4	8,684.4	8,684.4	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,846.9	22,846.9	22,846.9	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,406.4	2,406.4	2,406.4	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	122,413.7	122,413.7	122,413.7					
15 CC Altamira III y IV	42,608.8	42,608.8	42,608.8	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,396.6	9,396.6	9,396.6	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	19,499.2	19,499.2	19,499.2	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	14,855.6	14,855.6	14,855.6	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	36,053.4	36,053.4	36,053.4	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	89,615.3	89,615.3	89,615.3					
20 CC Altamira V	33,808.1	33,808.1	33,808.1	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	55,807.3	55,807.3	55,807.3	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	42,903.4	42,903.4	42,903.4					
24 CC Río Bravo IV	17,465.6	17,465.6	17,465.6	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	25,437.8	25,437.8	25,437.8	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	24,252.8	24,252.8	24,252.8					
26 CC Valladolid III	24,252.8	24,252.8	24,252.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	37,815.1	37,815.1	37,815.1					
28 CCC Norte II	10,981.8	10,981.8	10,981.8	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	26,833.4	26,833.4	26,833.4	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	1,367.7	1,367.7	1,367.7					
31 CE La Venta III	1,367.7	1,367.7	1,367.7	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	2,110.4	2,110.4	2,110.4					
33 CE Oaxaca I	2,110.4	2,110.4	2,110.4	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	9,071.9	9,071.9	9,071.9					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,703.3	4,703.3	4,703.3	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	4,368.6	4,368.6	4,368.6	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	20,866.4	20,866.4	20,866.4					
38 CC Norte III (Juárez)	17,504.9	17,504.9	17,504.9	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	3,361.5	3,361.5	3,361.5	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	30,513.9	30,513.9	30,513.9					
42 CC Noroeste	17,532.7	17,532.7	17,532.7	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	12,981.2	12,981.2	12,981.2	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	81,134.3	81,134.3	81,134.3					
45 CC Topolobampo III	8,625.1	8,625.1	8,625.1	01-sep-20	30-ago-20	01-sep-46	26	0
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	72,509.2	72,509.2	72,509.2	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
Autorizados en 2015	4,546.7	4,546.7	4,546.7					
49 CE Sureste IV y V	4,546.7	4,546.7	4,546.7	01-abr-21	30-mar-21	01-may-41	20	0

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

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

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 20.6047, correspondiente al cierre del primer trimestre de 2021.

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 2021, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.