

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 1 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2014 (298)					434,319,652,985	154,741,206,735	62,580,473,856	32,451,405,087	18,005,632,251	166,540,935,052	37,561,650,457		37,561,650,457
000 97 999	Samalayuca II	Construcción de una Central denominada Samalayuca II que incluye el Diseño, ingeniería, construcción, equipamiento y puesta en marcha de la de la planta de generación de energía eléctrica ciclo combinado de 700 MW, en Samalayuca, Chihuahua.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	8,835,370,174	7,384,807,434	208,410,212	236,105,314	267,096,992	738,950,222	208,410,212		208,410,212
002 03 002	La Venta II	Construcción de una central eoloeléctrica de 83.3 MW netos.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,394,550,093	569,240,027	91,701,124	91,701,124	91,701,124	550,206,694	91,701,124		91,701,124
003 02 003	Adolfo López Mateos	Rehabilitación y modernización de los Generadores de Vapor en las Unidades No. 1 y 2.	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	389,443,915	329,514,913	39,940,085	19,988,917			39,940,085		39,940,085
004 02 004	Altamira	Rehabilitación y Modernización de las Unidades No. 3 y 4.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	533,511,052	213,404,436	53,351,109	53,351,109	53,351,109	160,053,289	53,351,109		53,351,109
005 02 005	Botello	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LA UNIDAD 2 DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA BOTELLO	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	79,985,230	59,988,891	7,998,518	3,999,303		7,998,518	7,998,518		7,998,518
006 02 006	Carbón II	REHABILITACION Y MODERNIZACION DEL GENERADOR DE VAPOR DE LA UNIDAD 1; MODERNIZACION DE LA INTERFACE DEL SISTEMA DE CONTROL DEL TURBOGENERADOR Y REHABILITACION Y MODERNIZACION DEL PRECIPITADOR ELECTROESTATICO DE LA UNIDAD 3 DE LA CENTRAL TERMoeLECTRICA CARBON II	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	145,593,930	113,948,224	14,559,388	4,903,290		12,183,028	14,559,388		14,559,388
006 03 006	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Construcción de una línea de transmisión de 17.8 km-c y 2 subestaciones con 2 alimentadores.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	90,589,795	64,879,305	8,570,155	8,570,155	8,570,180		8,570,155		8,570,155
007 02 007	Carlos Rodríguez Rivero	Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 1 y 3.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	236,451,612	175,637,661	24,329,189	24,329,189	12,155,573		24,329,189		24,329,189
007 96 007	Monterrey II	Construcción de una Central de generación de energía eléctrica que tenga capacidad neta mínima de 405 megawatts (437 megawatts alcanzada) utilizando gas natural como combustible principal y diesel como combustible de respaldo, en el municipio de Pesquería, Estado de Nuevo León.	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,171,694,953	3,432,904,096	738,790,857				738,790,857		738,790,857
008 02 008	Dos Bocas	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LA UNIDAD 1 DE LA CENTRAL CICLO COMBINADO DOS BOCAS	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	181,485,661	136,114,208	18,148,561	9,074,331		18,148,561	18,148,561		18,148,561
008 03 008	911 Noreste	Instalación de 25 km de línea de alta tensión y 80 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	112,866,390	73,363,147	11,286,639	11,286,639	11,286,639	5,643,326	11,286,639		11,286,639
009 02 009	Emilio Portes Gil	Ingeniería, suministro, instalación y pruebas de las Actividades de rehabilitación y Modernización de la CT Emilio Portes Gil.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,107,711	2,952,277	155,434				155,434		155,434
009 03 009	912 División Oriente	Instalación de 4.4 km de línea de alta tensión, 20 MVA en capacidad de subestaciones de distribución y 173.7 MVAR de capacidad de compensación reactiva en subestaciones de distribución	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	204,525,001	75,995,526	21,030,118	21,030,118	21,030,118	65,439,121	21,030,118		21,030,118

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 2 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
009 96 009	Cerro Prieto IV	Construcción de una Central de Generación de Energía Eléctrica con una capacidad neta de 100MW, utilizando vapor, en el Valle de Mexicali, Estado de Baja California, México.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,302,033,600	1,210,330,800	26,359,200	65,343,600			26,359,200		26,359,200
010 02 010	Francisco Pérez Rios	Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 3 y 4.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,605,083,760	882,796,068	160,508,376	160,508,376	160,508,376	240,762,564	160,508,376		160,508,376
010 03 010	914 División Centro Sur	Instalación de 90 km de línea de alta tensión y 50 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	392,932,124	44,369,237	12,262,925	35,079,005	33,630,005	267,590,952	12,262,925		12,262,925
011 02 011	Gomez Palacio	Rehabilitación y Modernización del Paquete No. 1 de la CCC Gómez Palacio	10	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	446,833,802	362,676,827	38,479,304	32,458,671	13,219,000		38,479,304		38,479,304
011 03 011	915 Occidental	Instalación de 10.4 km-c y 50 MVA en subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	146,469,697	80,558,340	14,646,971	14,646,971	14,646,971	21,970,444	14,646,971		14,646,971
011 96 011	214 y 215 Sureste-Peninsular	Construcción de 7 líneas de transmisión con voltaje de 400 y 230 kV y una longitud de 1,116.2 kilómetros circuito localizados en los Estados de Yucatán, Quintana Roo, Chiapas, Tabasco y Campeche	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,671,615,187	1,410,255,063	134,772,523	126,587,601			134,772,523		134,772,523
012 03 012	901 Pacífico	Construir 8 líneas con una longitud total de 218 kilómetro circuito y 8 subestaciones con una capacidad conjunta de 733.31 MVA.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,051,606,698	268,110,625	54,407,304	106,029,504	106,029,504	517,029,761	54,407,304		54,407,304
013 02 013	Huinalá	Instalación de un sistema de enfriamiento de aire en la succión del compresor de la Unidad Turbogas No. 6.	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	7,559,977	6,366,328	795,791	397,858			795,791		795,791
013 03 013	902 Istmo	Construcción de 7 líneas de transmisión con una longitud de 210.8 km-c y 11 subestaciones con una capacidad de 533.32 MVA y 54 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,034,865,456	609,879,817	101,627,165	101,627,165	100,383,557	121,347,752	101,627,165		101,627,165
013 96 013	218 Noroeste	Construcción de 9 Subestaciones con voltaje de 400, 230, 138, 115 y 69 kV y una capacidad 1327 MVA, 30 MVAR y 35 alimentadores localizados en los Estados de Chihuahua, Baja California, Coahuila, Nuevo León, Tamaulipas, Sonora, Durango y Guerrero.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	638,277,053	572,511,013	33,510,494	32,255,546			33,510,494		33,510,494
014 02 014	Ixtaczoquitlán	Sustituir por termino de vida útil las 2 Unidades Generadoras actuales con capacidad total efectiva de 792 KW por una unidad nueva de 1,650 KW.	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,532,701	8,649,494	1,153,265	576,677		1,153,265	1,153,265		1,153,265
014 03 014	903 Cabo - Norte	Construcción de 10 líneas de transmisión con una longitud de 171 km-c y 9 subestaciones con una capacidad de 397 MVA y 189 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	715,477,178	490,290,520	72,842,553	72,842,553	43,080,282	36,421,270	72,842,553		72,842,553
014 96 014	221 Occidental	Construcción de 16 subestaciones con voltaje de 400, 230 y 115 kV y 69 kV y una capacidad 1785 MVA, 88.2 MVAR y 59 alimentadores localizados en los Estados de Jalisco, Colima, Aguascalientes y Michoacán.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	913,638,032	731,915,112	181,722,920				181,722,920		181,722,920
015 02 015	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Rehabilitación y modernización de las Unidades 1 y 3	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	170,213,400	125,420,400	17,917,200	17,917,200	8,958,600		17,917,200		17,917,200

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 3 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
016 96 016	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	Construcción de 13 líneas de transmisión con voltaje de 400, 230 y 115 KV y una capacidad 1670 MVA, 28.2 MVAR y 152 alimentadores localizados en los Estados de Nuevo León, Jalisco, Veracruz, Puebla, Guerrero, Tamaulipas, Quintana Roo y Sinaloa.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,207,243,533	2,145,738,548	61,504,985				61,504,985		61,504,985
018 02 018	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	Rehabilitación y modernización de las Unidades Generadoras No. 3 y 4.	6	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	619,920,378	524,630,068	63,526,869	31,763,441			63,526,869		63,526,869
021 02 021	CT Puerto Libertad	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA UNIDAD 1	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	169,344,000	143,942,400	16,934,400	8,467,200			16,934,400		16,934,400
021 97 021	Guerrero Negro II	Instalación de una central de energía eléctrica con una capacidad neta garantizada de 9,980 MW	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	382,622,500	365,318,378	17,304,122				17,304,122		17,304,122
022 02 022	Punta Prieta	Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 1 y 3.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	154,686,366	111,157,638	14,509,580	14,509,580	7,254,790	7,254,778	14,509,580		14,509,580
023 02 023	Salamanca	Rehabilitación y modernización de las Unidades 3 y 4	11	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	407,616,201	340,806,389	41,837,809	22,922,084	2,049,919		41,837,809		41,837,809
024 02 024	Tuxpango	REINICIAR OPERACION DE LAS UNIDADES DE LA CENTRAL	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	218,847,849	171,812,515	22,908,337	11,454,169		12,672,828	22,908,337		22,908,337
025 02 025	CT Valle de México	Rehabilitación del Generador de Vapor y Modernización de equipos auxiliares la Unidad No. 1. de la Central Termoeléctrica Valle de México.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	72,954,000	62,010,900	7,295,400	3,647,700			7,295,400		7,295,400
026 02 026	Lineas Centro	Se considera la construcción de obras con las siguientes metas físicas: 40 MVA, 2.4 MVAR, 16.9 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	84,337,166	68,185,881	8,719,074	5,865,464	1,566,747		8,719,074		8,719,074
027 02 027	Norte	Instalación de 120 MVA en capacidad de subestaciones de distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	97,069,018	81,742,352	10,217,794	5,108,872			10,217,794		10,217,794
028 02 028	Hermosillo Conversión de TG a CC	Central termoeléctrica, tipo ciclo combinado con una capacidad de 88 MW.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,013,677,639	809,457,670	102,109,972	51,054,986		51,055,011	102,109,972		102,109,972
029 02 029	Pacífico	Central carbóelctrica con una capacidad neta de 651.16 MW e incluye obras para adecuación del recibo y manejo del carbón.	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,111,766,727	2,887,930,611	909,602,896	1,247,519,776	1,203,810,376	4,862,903,068	900,102,929		900,102,929
030 02 030	El Cajón	Central hidroeléctrica con una capacidad de 750 MW.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,425,351,158	4,323,492,699	352,252,744	352,252,744	352,252,744	7,045,100,227	352,252,744		352,252,744
031 02 031	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Construir 5 líneas de transmisión con una capacidad de 239.0 km-c y 3 subestaciones con y 166.7 MVAR.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	875,777,931	610,482,561	88,458,590	88,458,590	44,229,289	44,148,901	89,258,590		89,258,590
0318TOQ0203	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	SUMINISTRO, INSTALACION Y PUESTA EN SERVICIO DE CABLE DE GUARDA CON FIBRA OPTICA INTEGRADA.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	597,332,457	350,251,083	59,733,248	59,733,248	59,733,248	67,881,630	59,733,248		59,733,248
0318TOQ0204	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	SUMINISTRO, INSTALACION Y PUESTA EN SERVICIO DE CABLE DE GUARDA CON FIBRAS OPTICAS INTEGRADAS Y EQUIPO ELECTRONICO ASOCIADO	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	348,052,848	238,734,694	37,317,861	37,317,861	24,754,968	9,927,464	37,317,861		37,317,861
0318TOQ0205	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	SUMINISTRO, INSTALACION Y PUESTA EN SERVICIO DE CABLE DE GUARDA CON FIBRAS OPTICAS INTEGRADAS Y EQUIPO ELECTRONICO ASOCIADO	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	564,130,577	356,292,972	59,382,162	59,382,162	59,382,200	29,691,081	59,382,162		59,382,162

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
032 02 032	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construir un conjunto de 3 líneas de transmisión con una capacidad de 506.9 km-c y 4 subestaciones con 124 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,022,851,228	721,742,363	97,164,610	85,162,354	60,660,911	58,120,990	97,164,610		97,164,610
033 02 033	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Construcción e instalación de 4 líneas de transmisión 2 subestaciones y 3 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	257,701,370	231,931,233	25,770,137				25,770,137		25,770,137
034 02 034	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	Construcción de 2 líneas de transmisión con 282.3 km-c y 5 subestaciones de transformación, con una capacidad conjunta de 990.5 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,597,395,074	721,800,223	119,441,687	119,441,687	118,186,135	518,525,342	149,953,102		149,953,102
035 02 035	707 Enlace Norte-Sur	CONSTRUCCION E INSTALACION DE 2 LINEAS DE TRANSMISION CON VOLTAJES DE 400 KV Y UNA LONGITUD TOTAL DE 443.9 Km-C Y 3 SUBESTACIONES CON VOLTAJES DE 400 KV Y UNA CAPACIDAD TOTAL DE 300 MVAR Y 4 ALIMENTADORES	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	458,079,838	437,157,160	20,922,678				20,922,678		20,922,678
036 02 036	Riviera Maya	CONSTRUCCIÓN E INSTALACIÓN DE UNA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CON VOLTAJE DE 400 KV Y UNA LONGITUD DE 159.4 KM. TRES SUBESTACIONES CON VLTAJES DE 230 Y 13.8 KV Y UNA CAPACIDAD TOTAL DE 54 MVAR Y 2 ALIMENTADORES	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	510,873,415	440,731,647	46,761,158			23,380,610	46,761,158		46,761,158
037 02 037	Presa Reguladora Amata	Construir una Presa Reguladora, cuyo objetivo es regular las extracciones de la CH Prof. Raúl J. Marsal, con lo que se incrementará en 36.8 GWH, la energía firme de dicha central.	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	212,295,851	186,638,496	17,104,878	8,552,477			17,104,878		17,104,878
040 02 040	705 Capacitores	Instalación de 157.5 MVAR de capacidad de compensación reactiva en subestaciones de distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	43,840,240	37,264,161	4,384,019	2,192,060			4,384,019		4,384,019
041 02 041	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	Construir un conjunto de 3 subestaciones con 1,190 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	583,228,207	470,294,420	56,466,875	28,233,475			28,233,437		56,466,875
0418TOQ0060	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Conversión de la Turbogás a Ciclo Combinado, con una capacidad neta garantizada de 116.12 MW.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,871,552,126	479,063,189	121,086,000	121,086,000	121,086,000	1,029,230,937	121,086,000		121,086,000
0418TOQ0062	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	Sustitución de dos bancos de transformación con una capacidad total de 60 MVA en 115/13.8 kV y tres líneas de transmisión para un total de 102 km-c en las tensiones de 230 kV y 115 kV, con calibre 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	418,953,125	274,471,621	41,280,435	41,280,435	41,280,435	20,640,199	41,280,435		41,280,435
0418TOQ0063	1005 Noroeste	Considera la construcción de 5 subestaciones para un total de 140 MVA, 9 líneas de transmisión para un total de 97.36 km-c, en 115 KV, también se incluyen 8.4 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	772,353,020	291,372,845	74,218,750	74,218,750	74,218,750	258,323,925	74,218,750		74,218,750
0418TOQ0083	Infiernillo	MODERNIZACION DEL RODETE Y REHABILITACION DE TURBINA	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	212,927,740	87,091,566	21,956,722	21,956,722	21,956,722	59,966,008	21,956,722		21,956,722
0418TOQ0084	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE: GENERADOR DE VAPOR, TURBINAS, CONDENSADOR PRINCIPAL, TORRE DE ENFRIAMIENTO, SISTEMAS DE AGUA DE CIRCULACION Y ENFRIAMIENTO AUXILIAR.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,917,270,546	624,057,702	191,727,056	191,727,056	144,740,068	765,018,664	191,727,056		191,727,056

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 5 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0418TOQ0085	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	INSTALACION DE UN SISTEMA DE ENFRIAMIENTO EN LA SUCCION DEL COMPRESOR DE LAS TURBINAS DE GAS	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	56,652,764	40,915,855	6,294,746	6,294,746	3,147,417		6,294,746		6,294,746
0418TOQ0086	CCC Samalayuca II	INSTALACION DE UN SISTEMA DE ENFRIAMIENTO EN LA SUCCION DEL COMPRESOR DE LAS UNIDADES GENERADORAS No. 7 Y 8	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	13,671,003	9,873,539	1,519,006	1,519,006	759,452		1,519,006		1,519,006
0418TOQ0087	1006 Central---Sur	Construcción de 70 MVA, 4.2 MVAR y 23 km-c de línea de alta tensión 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	284,062,504	43,708,909	28,125,002	28,125,002	28,125,002	155,978,589	28,125,002		28,125,002
0418TOQ0088	CCC Huinala II	INSTALACION DE UN SISTEMA DE ENFRIAMIENTO EN LA SUCCION DEL COMPRESOR DE LAS UNIDADES GENERADORAS No. 7 Y 8	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	23,876,787	13,132,212	2,387,675	2,387,675	2,387,675	3,581,550	2,387,675		2,387,675
0418TOQ0089	1004 Compensación Dinámica Área Central	Instalación de un compensador estático de VARs con capacidad de +300 y -90 MVAR para un total de 390 MVAR de potencia reactiva dinámica, conectado a la barra de 400 kV de la Subestación Nopala	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	198,808,054	146,938,844	20,747,664	20,747,664	10,373,882		20,747,664		20,747,664
0418TOQ0090	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 633.32MVA, de las cuales una subestación es nueva en 230/115 kV y una ampliación en 400/69 kV, así como siete líneas de transmisión para un total de 52.70 km-c, en 230 kV, 115 kV y 69 kV.	14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	890,278,351	100,208,694	53,813,315	53,813,315	82,961,966	599,481,061	53,813,315		53,813,315
0418TOQ0091	CT Puerto Libertad Unidad 4	REHABILITACION Y MODERNIZACION DEL GENERADOR DE VAPOR Y SISTEMAS DE CONTROL	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	166,131,000	116,291,700	16,613,100	16,613,100	16,613,100		16,613,100		16,613,100
0418TOQ0092	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	Construcción de 2 líneas de transmisión con una longitud de 102.5 km-c y 7 subestaciones con 1,150 MVAR y 4 alimentadores.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	765,630,647	340,444,339	77,234,825	77,234,825	63,645,788	207,070,870	77,234,825		77,234,825
0418TOQ0096	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Instalación de 12 alimentadores en 115 kV.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	75,141,990	42,095,428	7,344,981	7,344,981	7,344,981	11,011,619	7,344,981		7,344,981
0418TOQ0097	CCC El Sauz	MODERNIZACION DEL SISTEMA DE SUCCION DE AIRE EN EL COMPRESOR DE LAS UNIDADES No. 5 Y 6	22	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	53,235,000	30,612,317	5,323,500	5,323,500	5,323,500	6,652,183	5,323,500		5,323,500
0418TOQ0138	Baja California	Central de Ciclo Combinado con una capacidad neta garantizada de 271.99 MW	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,255,881,421	1,047,982,421	219,618,000	219,618,000	219,618,000	549,045,000	219,618,000		219,618,000
0418TOQ0140	La Yesca	Central Hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 MW	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	19,569,718,017	4,207,398,754	575,134,131	525,134,131	525,134,131	13,736,916,870	580,466,719		580,466,719
0418TOQ0141	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción de 220.10 km-C y 116.9 MVAR ubicada en el estado de Nayarit.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,030,015,035	185,195,846	100,636,578	100,636,578	100,636,578	542,909,455	104,763,078		104,763,078
042 02 042	701 Occidente-Centro	Construcción de doce Proyectos Elementales Mínimos (PEMs) para un total de 220 MVA, 348 km-c y 13.2 MVAR, en las zonas: Guadalajara, Celaya, San Luis Potosí, Puerto Vallarta, Atlacomulco, Altamirano CFE, Morelos, Leon, Zacatecas y San Juan de Rio.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,003,200,596	616,444,516	103,543,486	103,543,486	81,475,040	98,194,068	103,543,486		103,543,486

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 6 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
043 02 043	702 Sureste-Peninsular	Instalación de línea de alta tensión y capacidad en subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	351,334,181	209,223,040	35,698,081	35,698,081	30,076,477	40,638,502	35,698,081		35,698,081
044 02 044	703 Noroeste-Norte	Construcción de seis Proyectos Elementales Mínimos (PEMs) para un total de 110 MVA y 124 km-c en las zonas: Saltillo, Piedras Negras - Nava, Cuauhtemoc, Torreón - Gomez Palacio, Camargo - Delicias y Ciudad Juárez.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	244,433,347	181,088,271	24,547,950	24,547,950	14,249,176		24,547,950		24,547,950
045 02 045	704 Baja California - Noroeste	Instalación de 7.6 km de línea de alta tensión y 80 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	84,308,513	70,996,664	8,874,583	4,437,266			8,874,583		8,874,583
046 00 046	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Construcción de 2 líneas de Transmisión con voltaje de 400 kV y longitud de 348 Km-C y dos subestaciones con voltaje de 400 kV y una capacidad total de 175 MVAR y 8 alimentadores que se localizan en los Estados de Veracruz, Puebla, Hidalgo y México.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,690,802,364	1,628,595,899	31,103,012			31,103,453	31,103,012		31,103,012
046 02 046	706 Sistemas Norte	Construir 20 líneas de transmisión con una capacidad de 618.8 km-c y 23 subestaciones con 1,513.30 MVA y 18 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,019,107,348	1,613,070,764	229,305,989	170,237,479	127,369,431	879,123,685	304,043,388		304,043,388
047 02 047	709 Sistemas Sur	Construir un conjunto de 11 líneas de transmisión con una capacidad de 353 km-c y 14 subestaciones con 2,115 MVA	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,431,372,408	1,162,237,480	134,567,458	67,283,735		67,283,735	225,400,344		225,400,344
049 02 049	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LAS UNIDADES 1 Y 2	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	259,861,581	178,123,491	27,403,614	27,403,614	20,316,353	6,614,509	27,403,614		27,403,614
050 00 049	Baja California Sur I	Central termoeléctrica, tipo diesel con una capacidad de 41.31 MW.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	741,109,271	523,872,419	65,118,224	46,169,437	27,220,649	78,728,542	65,118,224		65,118,224
051 02 051	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LAS UNIDADES 3,4,5 Y 6	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	556,920,003	367,275,260	56,430,688	56,430,688	49,043,837	27,739,530	56,430,688		56,430,688
0518TOQ0028	1125 Distribución	Construcción de subestaciones de distribución con 99.4 MVA, 5.4 MVAR Y 395.7km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,866,858,750	469,081,897	186,018,701	186,018,701	186,018,701	839,720,750	186,018,701		186,018,701
0518TOQ0029	1124 Bajío Centro	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR Y 106.4 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	871,729,539	87,721,981	54,857,565	88,650,765	105,666,788	534,832,440	51,750,405		51,750,405
0518TOQ0030	1128 Centro Sur	Construcción de subestaciones de distribución con 250 MVA, 15 MVAR Y 45 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	680,389,381	22,510,228	36,716,678	70,932,469	73,419,142	476,810,864	35,032,549		35,032,549
0518TOQ0031	1123 Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR Y 9 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	47,963,314	19,185,316	4,796,341	7,194,499	4,796,329	11,990,829	4,796,341		4,796,341
0518TOQ0032	1122 Golfo Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 210 MVA, 12.6 MVAR Y 77.5 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	806,739,218	121,500,463	61,582,488	80,667,922	80,178,399	462,809,946	61,038,202		61,038,202
0518TOQ0033	1127 Sureste	Construcción de subestaciones de distribución con 50 MVA, 3.0 MVAR Y 6.3 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	202,571,472	69,582,038	20,062,186	20,062,186	12,702,955	80,162,107	20,062,186		20,062,186
0518TOQ0034	1121 Baja California	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	68,972,375	17,287,994	5,953,563	5,953,563	5,953,563	33,823,692	5,953,563		5,953,563
0518TOQ0035	1120 Noroeste	Construcción de Subestaciones de Distribución con 270 MVA, 16.2 MVAR Y 71.7 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	892,430,255	106,678,442	56,782,253	90,130,509	103,173,399	535,665,652	54,573,309		54,573,309

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 7 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0518TOQ0037	1129 Compensación redes	Construcción de subestaciones de distribución con 13.9 MVA Y 200.1 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	197,228,833	73,886,386	17,795,635	17,795,635	13,455,225	74,295,952	17,795,635		17,795,635
0518TOQ0038	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción de 20 pozos productores de vapor y su equipamiento	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,450,557,271	478,744,447	148,264,729	148,264,729	122,660,080	552,623,286	148,264,729		148,264,729
0518TOQ0039	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Rehabilitación y Modernización de: Generadores de Vapor y Sistemas de Control de Unidad	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	402,570,000	216,811,136	41,279,742	41,279,742	41,279,742	61,919,638	41,279,742		41,279,742
0518TOQ0041	CT Punta Prieta Unidad 2	Rehabilitación y Modernización de: Turbina de vapor de la Unidad 2	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	72,513,000	36,256,500	7,251,300	7,251,300	7,251,300	14,502,600	7,251,300		7,251,300
0518TOQ0043	CN Laguna Verde	Rehabilitación y Modernización de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde Unidades 1 y 2, incrementando su capacidad en 268.7 MW.	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	8,387,393,798	1,046,352,182	1,074,995,410	1,307,543,681	576,694,352	4,381,808,173	1,074,995,410		1,074,995,410
0518TOQ0047	Agua Prieta II (con campo solar)	Central generadora de ciclo combinado con una capacidad neta garantizada de 394.10 MW más 14.0 MW del Campo Solar.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	8,128,016,082	366,652,943	304,187,776	497,145,020	497,145,020	6,462,885,323	27,861,750		27,861,750
0518TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	El proyecto LT red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II (con campo solar) permitirá incorporar al área Noroeste de CFE la energía generada por el proyecto de ciclo combinado CCC Agua Prieta II (con campo solar).	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	761,152,745	80,752,745	75,600,000	75,600,000	75,600,000	453,600,000	75,600,000		75,600,000
0518TOQ0054	1110 Compensación Capacitiva del Norte	Considera la incorporación e instalación de 604.1 MVAR de compensación capacitiva, de los cuales para la primera fase se tienen 311.6 MVAR y pertenecen al Área de Control Baja California; para la segunda fase se tienen 292.5 MVAR al Área de Control Noreste y 15 MVAR al Área de Control Noroeste	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	425,185,488	70,291,784	42,269,699	42,269,699	46,848,362	223,505,944	42,269,699		42,269,699
0518TOQ0055	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Construcción de una subestación en 230/115 kV para un total de 300.0 MVA, 15.0 MVAR de compensación capacitiva, cinco líneas de transmisión para un total de 229 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 477 KCM tipo ACSR, 10 alimentadores, dos en el nivel de tensión de 230 kV y ocho en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	974,716,371	68,318,171	95,806,532	95,806,532	87,140,705	627,644,431	116,964,015		116,964,015
0518TOQ0056	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción de una subestación en 230/115 kV para un total de 300 MVA; compensación capacitiva de 28.0 MVAR, cuatro líneas de transmisión para un total de 227.5 km-c, en las tensiones de 230 kV y 115 kV, con calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR y 8 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,454,972,403	241,604,749	157,780,313	143,329,423	143,329,423	768,928,495	160,831,123		160,831,123
0518TOQ0058	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 1,300.0 MVA, de 400/115 y 230/115 kV, así como 17 líneas de transmisión para un total de 499.5 km-c en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 29 alimentadores, de los cuales 2 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 5 en 230 kV y 22 en 115kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,049,735,180	155,098,767	168,463,840	178,768,347	203,847,097	1,343,557,129	146,468,840		146,468,840

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 8 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0518TOQ0060	1116 Transformación del Noreste	Construcción de tres subestaciones para un total de 1,500.0 MVA, de las cuales dos son de relación 400/115 kV y una de 400/138 kV, así como 20 líneas de transmisión para un total de 383.56 km-c, en 400 kV, 138 kV, y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y cable subterráneo, 43 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 12 en 138 kV y 23 en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,597,501,587	439,950,104	231,453,760	231,453,760	310,379,819	2,384,264,144	237,885,160		237,885,160
0518TOQ0061	1117 Transformación de Guaymas	Considera la construcción de una subestación para un total de 133.3 MVA, en 230/115 kV, así como cuatro líneas de transmisión para un total de 14.3 km-c, en 230 kV y 115 kV, 6 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y cuatro en 115 kV	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	202,270,218	32,622,445	20,731,057	20,731,057	22,919,791	105,265,868	20,731,057		20,731,057
0518TOQ0062	1118 Transmisión y Transformación del Norte	Construcción de 6 líneas con 258.1 km-c y 3 subestaciones con 133.32 MVA y 11 alimentadores.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	465,241,367	206,328,945	42,290,615	42,290,615	42,289,682	132,041,510	42,290,615		42,290,615
0518TOQ0063	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Construcción de una subestación para un total de 875.0 MVA, 400/230 kV, dos bancos de 375 MVA y 125 MVA de reserva, seis líneas de transmisión para un total de 175.98 km-c, calibres 1113 KCM, 900 KCM y 795 KCM tipo ACSR, 12 alimentadores y un total de 60 MVAR en el nivel de tensión de 400 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,500,534,001	381,439,812	145,011,561	144,665,489	143,795,623	685,621,516	147,865,464		147,865,464
0518TOQ0064	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	Construcción de una línea de transmisión de 17.8 km-círculo de doble circuito en 230 kV (tendido del segundo circuito) y dos alimentadores en 230 kV.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	15,697,498	6,358,553	1,556,491	1,556,491	778,239	5,447,724	1,556,491		1,556,491
052 02 052	CCC Tula	Instalación de enfriadores de aire a la entrada del compresor de las turbinas de gas unidades 1, 2, 4 y 5.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	66,164,140	48,271,308	7,157,128	7,157,128	3,578,576		7,157,128		7,157,128
053 02 053	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Rehabilitación y modernización de la Unidad No. 5.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	384,930,000	269,451,000	38,493,000	38,493,000	19,246,500	19,246,500	38,493,000		38,493,000
056 02 056	CT Carbón II Unidades 2 y 4	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LAS UNIDADES 2 Y 4	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	172,491,037	133,943,064	17,859,076	8,929,544		11,759,353	17,859,076		17,859,076
057 00 056	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	SUMINISTRO DE VAPOR A LAS CENTRALES DE CERRO PRIETO.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,427,222,463	1,175,545,690	144,379,305	81,497,191	25,800,277		144,379,305		144,379,305
058 02 058	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	CONVERSIÓN A CICLO COMBINADO DE LA UNIDAD 4	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	451,695,106	321,850,758	49,522,208	49,522,208	27,758,720	3,041,212	49,522,208		49,522,208
059 00 058	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Construcción e instalación de 2 líneas de transmisión a 230 kV y 115 kV con una longitud de 133.3 mva 10 alimentadores de alta tensión para ser utilizados en el estado de Baja California Sur.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	342,453,206	329,110,474	13,342,732				13,342,732		13,342,732
059 02 059	CGT Cerro Prieto (U5)	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA UNIDAD 5	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	396,567,193	138,798,524	39,656,723	39,656,723	39,656,723	138,798,500	39,656,723		39,656,723
060 00 059	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Construcción de 1 línea de 8.2 km-c y 3 subestaciones con 11 alimentadores.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	181,713,757	99,596,572	18,248,252	18,248,252	18,248,252	27,372,429	18,248,252		18,248,252
060 02 060	811 Noroeste	Construcción de subestaciones de distribución con 120 MVA, 7,2 MVAR Y 8 km-c	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	136,138,852	102,104,136	13,613,884	13,613,884	6,806,948		13,613,884		13,613,884

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 9 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
061 02 061	812 Golfo Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR Y 3.7 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	66,757,039	49,195,324	7,024,676	7,024,676	3,512,363		7,024,676		7,024,676
0618TOQ0028	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	Construir 2 líneas con 2.6 km-c y 2 subestaciones con 875 MVA y 175 MVAR.	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	531,316,408	212,753,356	53,093,842	53,093,842	53,093,842	159,281,526	53,093,842		53,093,842
0618TOQ0029	1213 COMPENSACION DE REDES	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN CON 25 MVA, 292.7 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	613,515,649	180,651,531	61,058,907	61,058,907	62,126,266	248,620,038	61,058,907		61,058,907
0618TOQ0030	1205 Compensación Oriental - Peninsular	Considera la instalación de 195 MVAR de compensación capacitiva en 9 subestaciones en el nivel de 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	119,609,088	32,838,220	7,888,255	7,888,255	7,888,255	63,106,103	7,888,255		7,888,255
0618TOQ0031	1212 SUR - PENINSULAR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 368.8 MVA, 82.2 MVAR Y 134 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,692,448,215	77,805,200	55,453,747	169,314,050	174,970,228	1,214,904,990	49,588,850		49,588,850
0618TOQ0032	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 1,175.0 MVA, de las cuales una es nueva en 230/115 kV y otra ampliación en 400/230 kV, 1,008.3 MVAR de compensación inductiva-capacitiva, así como cinco líneas de transmisión para un total de 231.1 km-c, en 400 kV, 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 12 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, dos en 230 kV, y cuatro en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,871,370,685	648,480,521	177,559,162	177,559,162	199,045,589	668,726,251	177,559,162		177,559,162
0618TOQ0033	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 1,205.0 MVA, de 400/230, 230/115 y 115/13.8 kV, 24.9 MVAR de compensación capacitiva, así como diez líneas de transmisión para un total de 245.5 km-c en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 30 alimentadores, de los cuales 9 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 8 en 230 kV, 9 en 115kV y 4 en tensiones menores a 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,703,326,939	718,628,540	263,254,068	263,254,068	322,076,563	1,136,113,700	266,759,068		266,759,068
0618TOQ0034	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Considera la instalación de tres nuevos transformadores monofásicos de 125 MVA nuevos cada uno para un total de 375 MVA, con relación de transformación 400/115, en la subestación Tapeixtles Potencia, uno de ellos de reserva así como tres líneas de transmisión para un total de 103.2 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR, 7 alimentadores en 115 kV de los cuales cinco se ubican en la subestación Tapeixtles potencia y dos en la subestación Tecoman	6	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	437,156,998	118,717,917	50,081,812	50,081,812	61,709,218	156,566,239	50,360,212		50,360,212
0618TOQ0035	1211 NORESTE - CENTRAL	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 230 MVA, 14.4 MVAR Y 203.7 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,487,463,186	50,238,882	35,055,354	147,275,314	144,160,078	1,110,733,558	30,637,114		30,637,114

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 10 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0618TOQ0036	1210 NORTE - NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 580 MVA, 42.3 MVAR Y 354.5 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,067,878,126	231,939,778	121,241,875	308,847,294	345,448,127	2,060,401,052	137,364,315		137,364,315
0618TOQ0037	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Considera la construcción de cuatro subestaciones para un total de 130.0 MVA, de las cuales tres subestaciones son nuevas en 230/13.8 kV, 161/13.8 kV y 115/13.8 kV y una ampliación en 115/34.5 kV, 206.6 MVAR de compensación capacitiva, así como cinco líneas de transmisión para un total de 31 km-c, en 230 kV, 161, y 115 kV, calibres 1113 KCM y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 24 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, tres en 161 kV, dos en 115 kV y 15 en tensiones menores a 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	650,235,600	107,460,473	55,848,190	60,541,438	57,301,234	369,084,265	56,381,507		56,381,507
0618TOQ0038	CCC Poza Rica	Reubicación de la Unidad Turbogas existente en la C.T. Pkte. Adolfo López Mateos y Rehabilitación y Modernización de los Turbogeneradores, Equipos Auxiliares y Subestación Eléctrica de la C.T. Poza Rica	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,941,593,220	51,764,215	143,434,696	194,155,567	194,155,567	1,358,083,175	141,564,856		141,564,856
0618TOQ0039	CCC El Sauz Paquete 1	Modernización y Rehabilitación del CCC Paquete 1	22	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,040,684,660	33,366,060	186,056,640	155,940,120	155,940,120	1,509,381,720	178,824,240		178,824,240
0618TOQ0042	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Red de transmisión asociada al proyecto de temporada abierta y a los proyectos eólicos Oaxaca II, III y IV con 424.2 Km-c, 2,125 MVA y 675 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	519,334,880	159,114,425	53,314,153	53,314,153	54,092,846	199,499,303	57,744,153		57,744,153
0618TOQ0046	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Esta red permitirá transmitir la energía generada por la central Los Humeros II, que corresponde a una capacidad nominal de 50.91 MW.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	57,079,641	12,542,935	6,362,383	6,362,383	6,362,383	25,449,557	6,502,383		6,502,383
0618TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	La red de transmisión asociada consiste en 5.65 km-c de calibre 477 de Benito Juárez Maniobras a Guerrero Negro de 34.5 kV, 2 capacitores de 1.2 MVAR (2.4 MVAR en total), y 2 alimentadores de 34.5 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	26,746,603	15,038,416	1,561,090	1,561,090	1,561,090	7,024,917	1,561,090		1,561,090
0618TOQ0049	CI Guerrero Negro III	La central generadora tendrá una capacidad neta garantizada de 11.04 MW	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	340,048,380	52,404,294	31,960,454	31,960,454	31,960,454	191,762,724	31,960,454		31,960,454
0618TOQ0050	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Conversión a Ciclo Combinado de las Unidades 1 y 2 de la termoeléctrica convencional Manzanillo I, con una capacidad neta garantizada de al menos 706.7 MW por Módulo.	6	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	13,467,509,995	1,319,258,808	1,115,086,934	1,199,953,881	1,112,026,343	8,721,184,029	1,115,086,934		1,115,086,934
0618TOQ0051	Los Humeros II	Desarrollar, diseñar y construir una central geotermoeléctrica con una capacidad neta garantizada de 50 MW.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,365,791,719	99,763,159	140,669,840	140,669,840	140,669,840	844,019,040	140,669,840		140,669,840
0618TOQ0052	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	La Red de Transmisión Asociada consiste de 41.76 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kV y 10 alimentadores en 230 kV.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	275,972,945	55,929,043	25,854,746	25,854,746	25,854,746	142,479,664	25,854,746		25,854,746
0618TOQ0053	TG Baja California II	Consiste en la instalación de turbinas de gas; en total aportará 157.8 MW brutos en condiciones de verano (154.61 MW netos).	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,200,455,117	39,035,606	216,422,766	173,309,800	207,157,230	1,564,529,715	150,171,160		150,171,160

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 11 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0618TOQ0054	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Consiste en una subestación encapsulada en SF6, integrada por 14 alimentadores en 400 kV y 3 alimentadores en 230 kV.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	547,933,919	92,310,712	53,602,731	53,602,731	53,602,731	294,815,014	53,602,731		53,602,731
062 02 062	813 División Bajo	Instalación de 39.6 km de línea de alta tensión y 270 MVA en capacidad de transformación de subestaciones de distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	677,913,152	404,608,266	68,624,678	68,624,678	65,501,730	70,553,800	68,624,678		68,624,678
065 02 065	Conversión El Encino de TG aCC	Central termoeléctrica, tipo ciclo combinado con una capacidad de 65.3 MW.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	994,872,745	666,344,237	93,865,288	93,865,288	93,865,288	46,932,644	93,865,288		93,865,288
066 02 066	Baja California Sur II	Central termoeléctrica, tipo diesel con una capacidad de 42.79 MW.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	842,105,577	588,044,532	84,687,019	84,687,019	42,343,497	42,343,510	84,687,019		84,687,019
067 02 067	801 Altiplano	Construir 16 de líneas de transmisión con una capacidad de 177.7 km-c y 10 subestaciones con 1,225 MVA.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,090,031,796	738,418,879	109,350,612	109,350,612	66,504,312	66,407,381	109,350,612		109,350,612
068 02 068	802 Tamaulipas	Construcción de 8 líneas de transmisión con una capacidad 86 Km-c y 7 subestaciones con 1,300 MVA y 82.7 MVAR.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	899,070,717	539,940,099	89,782,648	89,782,648	89,782,648	89,782,674	89,782,648		89,782,648
069 02 069	803 NOINE	Construir 10 líneas de transmisión con una capacidad de 130.5 km-c y 7 subestaciones con 1,033.32 MVA y 30 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,499,242,004	579,514,972	88,954,034	86,571,122	70,941,276	673,260,600	107,489,026		107,489,026
0718TOQ0022	Baja California Sur IV	Central de combustión interna de 42.31 MW en condiciones ISO, a base de combustóleo	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,299,223,897	29,206,447	127,001,750	127,001,750	127,001,750	889,012,200	130,001,750		130,001,750
0718TOQ0023	Baja California Sur III	Central de combustión interna de 42.30 MW a base de combustóleo.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,239,500,050	255,256,734	115,793,332	115,793,332	115,793,332	636,863,320	115,793,332		115,793,332
0718TOQ0032	1321 DISTRIBUCION NORESTE	Construcción de subestaciones de distribución con 210.0 MVA, 57.6 MVAR y 183.8 km-C.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,194,138,742	104,360,685	52,465,984	118,259,505	133,631,077	785,421,491	49,343,125		49,343,125
0718TOQ0033	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES, CONSTRUCCIÓN DE REDES DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN 216.2 MVA, 75.6 MVAR, 105.6 Km-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,188,358,392	65,407,582	43,979,116	119,382,871	123,605,181	835,983,642	41,212,471		41,212,471
0718TOQ0034	1302 Transformación del Noreste	El proyecto considera la construcción de una subestación de Potencia denominada Derramadero, en la cual se instalará un banco de transformación 400/115 kV de 375 MVA de capacidad nominal con fase de reserva de 125 MVA para un total de 500 MVA, dos alimentadores en alta y seis en baja resultando 8 alimentadores, cuatro líneas de transmisión en 115 kV con calibre 1113 KCM, ACSR con una longitud total de 27 km-c y el traslado e instalación de un reactor de 75.0 MVAR proveniente de la subestación Ramos Arizpe Potencia	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	527,184,000			9,273,600	18,610,200	499,300,200	1,761,600		1,761,600

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 12 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0718TOQ0035	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Considera la ampliación de una subestación para un total de 50 MVA, con una relación de transformación 230/34.5 kV, 3 MVAR de compensación capacitiva, así como una línea de transmisión para un total de 108.90 km-c, en 230 kV calibre 1113 KCM tipo ACSR operada inicialmente en 115 kV, cinco alimentadores, de los cuales uno se ubica en el nivel de tensión de 115 kV, y cuatro en tensiones menores a 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	133,578,546	63,337,251	10,806,352	10,806,352	5,403,182	43,225,409	10,806,352		10,806,352
0718TOQ0036	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Considera la construcción de una nueva subestación de potencia 230/115 kV de 300.0 MVA, 15.0 MVAR de compensación capacitiva, así como cuatro líneas de transmisión para un total de 95.7 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 8 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y seis en 115 kV	27	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	568,022,351	28,729,600	8,087,915	17,344,165	12,216,430	501,644,241	8,087,915		8,087,915
0718TOQ0037	1323 DISTRIBUCION SUR	CONSTRUCCION DE SUBESTACIONES, LINEAS DE ALTA TENSION Y COMPENSACION EN REDES, CON 160 MVA, 23 MVAR Y 11 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	680,136,196	44,150,010	23,133,789	69,358,540	79,450,169	464,043,688	20,183,260		20,183,260
0718TOQ0038	1322 DISTRIBUCION CENTRO	Considera la construcción de 4 proyectos en subestaciones para un total de 200.0 MVA en alta tensión, 42.3 MVAR de compensación capacitiva, 4 proyectos de líneas de transmisión para un total de 251.7 km-c en 115 kV, un total de 45 alimentadores, de los cuales 22 están 115 kV, 3 en 34.5 kV, 9 en 23 kV y 11 en 13.8 kV, y 1 proyecto de redes de distribución con 162.1 km de línea de media tensión.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,672,759,041	26,213,923	35,673,989	167,756,614	171,411,748	1,271,702,767	30,705,381		30,705,381
072 02 072	806 Bajío	Construir 8 líneas de transmisión con una capacidad de 385.96 km-c y 9 subestaciones con 800 MVA y 506.70 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,332,375,912	829,604,273	115,597,591	115,597,591	57,798,796	213,777,661	115,597,591		115,597,591
073 02 073	807 Durango I	Construir 1 línea de transmisión con una capacidad de 248 km-c y 3 subestaciones con 33.3 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	486,343,090	382,691,635	43,413,703	40,972,302	19,265,450		43,413,703		43,413,703
0818TOQ0017	Proyecto de Construcción y Rehabilitación de Edificios del Proceso de Generación 2008-2010	El proyecto comprende la construcción, remodelación y/o adecuación de edificios de talleres, almacenes, aulas de capacitación, oficinas técnicas de algunas centrales generadoras.	35	Inmuebles	592,940,358	177,793,275	415,147,083				96,538,996		96,538,996

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 13 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0818TOQ0069	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Considera la construcción de una subestación para un total de 500.0 MVA, con tensiones de 400/230 kV, 175.0 MVAR de compensación reactiva inductiva en siete reactores monofásicos de 25.0 MVar cada uno, para las líneas de transmisión La Higuera-Choacahui, en el nivel de 400 kV, a instalarse del lado de la subestación Choacahui, así como el tendido del segundo circuito entre las subestaciones Choacahui y PI Guamuchil Dos, con una longitud de 127.2 km-c, en 400 kV. Este circuito se conectará con la línea de transmisión La Higuera-93789-Guamuchil Dos y en su esquema final formará parte del enlace La Higuera-Choacahui, 7 alimentadores, de los cuales cuatro alimentadores en el nivel de tensión de 400 kV, dos en la subestación La Higuera y dos en Choacahui; además de tres alimentadores en el nivel de 230 kV en la subestación Choacahui, para las líneas de transmisión Choacahui-Louisiana (circuitos uno y dos) y Choacahui-Pueblo Nuevo	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	627,624,259	135,038,635	63,365,161	63,365,161	86,374,247	279,481,055	63,365,161		63,365,161
0818TOQ0070	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Considera la instalación de 352.5 MVAR de compensación capacitiva en el nivel de tensión de 115 kV, de los cuales 247.5 MVAR se ubican en el área Noroeste y 105.0 MVAR en el área Norte	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	121,181,951	47,673,159	10,501,256	10,501,256	15,751,890	36,754,390	10,501,256		10,501,256
0818TOQ0071	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 325.0 MVA, ambas son ampliaciones en las tensiones 400/115 kV y 230/115 kV, así como dos líneas de transmisión para un total de 56.1 km-c en 115 kV calibre 795 ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en el nivel de tensión de 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	294,516,307	63,742,127	24,490,544	24,490,532	24,490,532	157,302,572	24,565,544		24,565,544
0818TOQ0072	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Considera la construcción de una subestación para un total de 300.0 MVA, en 230/115 kV, 52.5 MVAR de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 73.2 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 13 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, y cinco en 115 kV	27	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	739,103,400	7,282,800	44,872,897	72,311,400	72,311,400	542,324,903	41,149,800		41,149,800
0818TOQ0073	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Construcción de Subestaciones de Distribución con 160 MVA, 9,6 MVAR y 21 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	584,120,641	9,187,138	17,217,610	57,832,463	57,832,463	442,050,967	13,747,583		13,747,583
0818TOQ0074	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Construcción de Subestaciones de Distribución con 342,9 MVA; 20,4 MVAR; 19 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,041,141,764	10,903,699	12,965,374	103,422,362	100,032,181	813,818,148	8,541,962		8,541,962

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 14 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0818TOQ0093	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Considera la construcción de cuatro subestaciones para un total de 605.0 MVA, 58.8 MVAr de compensación capacitiva, así como siete líneas de transmisión para un total de 184.44 km-c, en 230 kV, 161, y 115 kV y 28 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	846,533,128	108,616,082	83,534,598	83,534,598	72,719,048	498,128,802	83,534,598		83,534,598
0818TOQ0106	OBRAS CIVILES DE LA SUBDIRECCION DE TRANSMISION 2008-2010	El proyecto comprende remodelación, construcción y adecuación de edificios, talleres, almacenes, laboratorios de metrología, plantas de tratamiento de aguas residuales, estacionamientos y caminos de acceso a las líneas y subestaciones, de las nueve Gerencias Regionales de para el periodo 2008-2010.	35	Inmuebles	658,615,873	139,682,019	518,933,854				49,600,000		49,600,000
0918TOQ0018	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	El Proyecto SE 1521 Distribución Sur, considera la construcción de subestaciones, compensación capacitiva, líneas de alta y media tensión en el área de Distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,189,626,480	4,711,392	10,154,088	117,784,800	117,784,800	939,191,400	3,087,000		3,087,000
0918TOQ0019	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	El Proyecto SE 1520 Distribución Norte, considera la construcción de subestaciones, compensación capacitiva, líneas de alta y media tensión en el área de Distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	477,797,669	2,331,164	3,716,206	47,394,484	47,394,484	376,961,331	877,804		877,804
0918TOQ0020	Cogeneración Salamanca Fase I	Esta obra se ha planteado como una cogeneración compuesta por dos o tres turbinas de gas operando en ciclo abierto con sus respectivos recuperadores de calor (no incluye turbina de vapor). La capacidad neta garantizada es de 373.095 MW. El combustible base para la central será gas natural. La central suministrará en los límites de la refinería, donde estará la estación de medición, vapor en alta (mediante una tubería de 30 pulgadas de diámetro) y media presión (con un tubo de 20 pulgadas de diámetro) con un flujo de 573 ton/h (60 bars y 480 C) y 83 ton/h (19 bars y 280 C) respectivamente. La eficiencia térmica media de la cogeneración se estima en 81.2 y en condiciones de verano de 82.2. En todos los valores de eficiencia corresponden al valor mínimo posible de lograr.	11	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	6,553,892,767	50,303,773	773,939,602	636,627,713	636,627,713	4,456,393,966	650,532,854		650,532,854
1018TOQ0001	Atención a Instalaciones Estratégicas que Resguarda personal de seguridad física	Construcción mantenimiento de Alojamiento para el resguardo de las Instalaciones Construcción mantenimiento de Torres de Vigilancia y Cuartos de Control y Monitoreo, adquisición y mantenimiento de Sistemas de Iluminación perimetral, Construcción y mantenimiento de Bardas Perimetrales.	35	Infraestructura gubernamental	850,732,632	808,442,885	42,289,746				40,746,760		40,746,760
1018TOQ0009	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LERMA.	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE TURBINAS GENERADORES, EQUIPOS DE CONTROL ANALÓGICO Y LÓGICO, TRANSFORMADORES, INTERRUPTORES Y OBRA CIVIL DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LERMA.	16	Infraestructura económica	236,760,750	80,283,272	156,477,477				150,768,230		150,768,230

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 15 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1018TOQ0010	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE LAS CENTRALES DEL SISTEMA HIDROELÉCTRICO SAN ILDEFONSO: VILLADA, FERNÁNDEZ LEAL Y TLILAN.	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE TURBINAS, GENERADORES, EQUIPOS DE CONTROL ANALÓGICO Y LÓGICO, TRANSFORMADORES, INTERRUPTORES Y OBRA CIVIL DE LAS CENTRALES DEL SISTEMA HIDROELÉCTRICO SAN ILDEFONSO; VILLADA, FERNÁNDEZ LEAL Y TLILAN.	15	Infraestructura económica	45,906,726		45,906,726				44,231,770		44,231,770
1018TOQ0011	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE LAS CENTRALES DEL SISTEMA HIDROELÉCTRICO TOLUCA: ALAMEDA, TEMASCALTEPEC, SAN SIMÓN Y CAÑADA.	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE TURBINAS GENERADORES, EQUIPOS DE CONTROL ANALÓGICO Y LÓGICO, TRANSFORMADORES, INTERRUPTORES Y OBRA CIVIL DE LAS CENTRALES MINI HIDROELÉCTRICAS DEL SISTEMA TOLUCA; ALAMEDA, TEMASCALTEPEC, SAN SIMON Y CAÑADA.	35	Infraestructura económica	199,353,129	77,066,507	122,286,622				5,000,000		5,000,000
1018TOQ0012	REAPLICACION DE METALES NOBLES POR TECNICA ONLINE EN AMBAS UNIDADES	Aplicación de Metales Nobles a la vasija de presión y recirculación para limitar el crecimiento de las indicaciones presentes y la aparición de nuevas en dichos componentes, y mantener la licencia de operación de la Central, cumplir las expectativas de producción de Potencia	30	Mantenimiento	156,101,602	113,661,848	42,439,755				31,274,139		31,274,139
1018TOQ0013	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE LAS CUATRO CENTRALES DEL SISTEMA HIDROELÉCTRICO NECAXA.	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE TURBINAS, GENERADORES, EQUIPOS DE CONTROL ANALÓGICO Y LÓGICO, SISTEMA DE ENFRIAMIENTO, LUBRICACIÓN, ACHIQUE, MALACATES, TRANSFORMADORES, INTERRUPTORES Y OBRA CIVIL DE 4 CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DEL SISTEMA NECAXA; NECAXA, TEPEXIC, PATLA Y TEZCAPA.	21	Infraestructura económica	771,753,317	610,732,105	161,021,212				5,000,000		5,000,000
1018TOQ0015	Modernización Sistemas de Control Analógico en 13 Centrales Hidroeléctricas	Sustitución de los Sistemas de Control Analógico: 3 und CH Aguamilpa, 2 CH Aguaprieta, 4 CH La Villita, 2 CH Cupatitzio, 2 CH El Cóbano, 3 CH El Novillo, 3 CH El Fuerte, 2 CH Oviáchic, 1 CH Mocúzari, 2 CH La Amistad y 2 CH Peñitas, 2 CH Bacurato, 2 CH Sanalona y 2 CH Raúl J. Marsal (Comedero).	35	Infraestructura económica	141,362,645	94,984,218	46,378,426				43,879,000		43,879,000
1018TOQ0018	EQUIPAMIENTO OPERATIVO RADIOLOGICO	Reemplazo y nuevas adquisiciones de equipos, herramientas mayores y menores, que permiten el desarrollo de las actividades de monitoreo y protección radiológica; así como los asociados a los talleres radiológicos e instalaciones en los Edificios de proceso de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde.	30	Adquisiciones	23,125,683	16,457,319	6,668,364				6,425,062		6,425,062
1018TOQ0020	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE SUBESTACIONES DE POTENCIA Y LINEAS DE TRANSMISIÓN DEL ÁREA CENTRAL DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN	EL PROYECTO ES APLICADO A LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN Y CONSISTE EN LA ADQUISICIÓN DE EQUIPOS Y MATERIALES PARA LA MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE SUBESTACIONES DE POTENCIA Y LINEAS DE TRANSMISIÓN EN EL ÁREA CENTRAL DURANTE EL PERIODO 2010-2012.	35	Infraestructura económica	4,885,809,850	4,291,443,038	594,366,813				500,000,000		500,000,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 16 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1018TOQ0037	Los Azufres III (Fase I)	Instalar 50 MW netos para incrementar la capacidad instalada del campo geotérmico.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,471,570,775	39,919,572	89,477,716	141,281,419	141,281,419	1,059,610,649	89,440,716	89,440,716	
1018TOQ0038	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Considera la ampliación de una subestación para un total de 133 MVA, con relación de transformación 230/115 kV, 15 MVA de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 184.4 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 KCM y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 7 alimentadores, de los cuales dos es en 230 kV y cinco en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	513,122,403	25,155,913	56,995,483	56,995,508	56,995,508	316,979,991	58,385,783	58,385,783	
1018TOQ0039	1620 Distribución Valle de México	Considera la construcción de 21 proyectos, 19 subestaciones de distribución de tipo encapsuladas en SF6 y Metal Clad en media tensión para un total de 1 560 MVA en alta tensión; 97.20 MVA de compensación capacitiva; 2 líneas en alta tensión para un total de 51.8 km-c, de los cuales 24.5 km están en 230 kV y 27.3 km en 85 kV; y 264 alimentadores: 18 en 230 kV, 30 en 85 kV y 216 en 23.0 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,227,885,762	12,623,373	138,555,031	431,331,264	431,331,264	3,214,044,830	108,612,504	108,612,504	
1018TOQ0040	1603 Subestación Lago	Considera la instalación y puesta en servicio de dos bancos de transformación con capacidad de 600.0 MVA, nuevos en 400/230 kV previamente adquiridos por la extinta LyFC así como tres líneas de transmisión para un total de 107.2 km-c, en 400 y 230 kV, calibres 1113 KCM tipo ACSR, 6 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y dos en 230 kV.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,120,543,200		8,328,600	5,556,600	110,665,800	995,992,200	32,930,921	32,930,921	
1018TOQ0043	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Considera la ampliación de la subestación Chalco con un quinto banco de transformación de 133.33 MVA, compuesto de tres unidades monofásicas de 33.33 MVA mas reserva y relación de transformación 230/85 kV, así como una línea de transmisión para un total de 11.1 km-c, en 230 kV, tipo subterránea con ampacidad equivalente a un calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores, ubicados en el nivel de tensión de 230 kV.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	436,879,800	201,600	138,600	43,659,000	43,659,000	349,221,600	19,784,280	19,784,280	
1018TOQ0046	Guerrero Negro IV	Instalación de dos unidades de combustión interna con capacidad de 3.6 MW brutos (3.27 MW netos) cada una y nivel de tensión de 34.5 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	291,335,784	1,989,590	28,001,383	14,352,962	25,999,142	220,992,707	18,399,538	18,399,538	
1018TOQ0047	Santa Rosalía III	Instalación de tres unidades de combustión interna con capacidad de 3.6 MW brutos (3.27 MW netos) cada una y nivel de tensión de 34.5 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	410,008,095	836,086	27,475,510	22,621,044	37,797,417	321,278,038	28,499,318	28,499,318	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 17 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1018TOQ0048	1621 Distribución Norte-Sur	Considera la construcción de 15 proyectos en subestaciones de distribución, para un total de 470 MVA en alta tensión, 24.6 MVAR de compensación capacitiva, un total de 86.14 km-c, 10 en 230 kV, 1 en 138 kV y 75.14 en 115 kV, y un total de 100 alimentadores, 2 en 230 kV, 5 en 138 kV, 12 en 115 kV, 3 en 34.5 kV, 6 en 23.0 kV y 72 en 13.8 kV.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,313,145,036	5,200,574	7,800,862	130,014,360	130,014,360	1,040,114,880	4,068,200		4,068,200
1018TOQ0049	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Construcción de una red asociada que consta de 2 Alimentadores de 13.8 kV y 1 transformador de 20 MVA de capacidad y relación de tensión 34.5/13.8 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	24,355,027			2,835,226	2,391,089	19,128,712	73,300		73,300
1018TOQ0050	Centro	Instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de tres turbinas de gas y una turbina de vapor ó 3 turbinas de gas y una de vapor, y sistema de enfriamiento húmedo con aguas negras tratadas, con una potencia bruta en condiciones de verano de 642.33 MW, así como 51.4 km-c de 400 kV para interconectar la central al Sistema Eléctrico Nacional.	17	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	9,519,060,604	140,370,817	1,031,302,692	927,487,462	927,487,462	6,492,412,171	1,139,365,782		1,139,365,782
1018TOQ0054	La Parota	El proyecto hidroeléctrico La Parota se plantea para tener una capacidad bruta de 452.3 MW en dos unidades de 226.125 MW cada una (225 MW de capacidad neta)	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	15,527,851,372	400,031,402	798,738,986	1,295,119,627	1,253,934,133	11,780,027,224	409,555,960		409,555,960
1018TOQ0056	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción de 51 km-c de calibre 477 ACSR para sustituir el circuito actual SE Guerrero Negro II y SE Benito Juárez Maniobras en el nivel de tensión de 34.5 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	37,921,882		1,212,536	3,716,408	3,665,882	29,327,056	86,500		86,500
1018TOQ0058	Modernización de la SE Valle de México y Construcción de la LT Victoria - Nochistongo	Construcción de líneas de transmisión aéreas y subterráneas para un total de 52.2 km-c, en 230 y 85 kV, calibres 1200 y 2200 mm2 de cobre tipo XLPE-HDPE, 1113 y 795 KCM tipo ACSR y 22 alimentadores, los cuales 18 son aislados en SF6 y 4 del tipo convencional, en el nivel de tensión de 230 kV	35	Infraestructura económica	521,779,405		521,779,405				49,313,662		49,313,662
1018TOQ0064	Construcción de Subestaciones y Líneas del Occidente	Construcción de una subestación de 60 MVA, en 230 y 23 kV, 438.6 MVAR de compensación, dos líneas de transmisión para 13 km-c, en 230 y 115 kV, calibre 1113 ACSR, repotenciación de 350m-336 ACSR-PC a calibre 795 tipo ACSR, 14 alimentadores, dos en 230 kV, cuatro en 115 kV y ocho en tensiones menores	35	Infraestructura económica	585,670,011	519,739,687	65,930,324				61,711,532		61,711,532
1018TOQ0065	Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Sistema Interconectado Norte	Construcción de 3 subestaciones para 123 MVA en 230, 115 y 13.8 kV, 58.6 MVAR de compensación capacitiva, tres líneas de transmisión para un total de 21 km-c en 115 kV y menores, calibre 795 KCM, ACSR, así como 18 alimentadores, siete en el nivel de tensión de 115 kV y once en tensiones menores	35	Infraestructura económica	394,073,348	250,632,618	143,440,730				138,207,141		138,207,141

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 18 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1018TOQ0067	Construcción y rehabilitación de Edificios de Distribución para el área central Valle de México	Se considera la construcción, ampliación y rehabilitación de edificios por un total de 154 obras, a efectuarse en el periodo de 2010 al 2011, incluidos centro de atención a clientes, centros de atención y servicio al cliente, centros de distribución, entre otros.	35	Inmuebles	1,355,809,418	1,044,449,118	311,360,300				299,999,988		299,999,988
1018TOQ0068	ATENCION EN INSTALACIONES ESTRATEGICAS DE SEGURIDAD FISICA EN MATERIA DE MEDIOS TECNICOS	Implementacion, rehabilitacion, mantenimiento y modernizacion de Sistemas de Deteccion Perimetral y Circuito Cerrado de Television y su integracion en un Cuarto de Operaciones (C4) y Plataforma Mexico	35	Infraestructura gubernamental	721,556,567	654,878,655	66,677,913				64,245,098		64,245,098
1018TOQ0071	Obras de Seguridad Industrial en la Infraestructura Civil de Centrales Termoeléctricas	Infraestructura estratégica de las Centrales Termoeléctricas, comprendida por tuberías subterráneas de suministro de gas, protección anticorrosiva en generadores de vapor, silos de carbón y techumbres de casas de máquinas.	35	Infraestructura económica	449,304,840	137,089,840	312,215,001				103,825,415		103,825,415
1018TOQ0072	MANTENIMIENTO Y REHABILITACION DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE COMBUSTIBLES 2011-2013 SDE	Realizar mantenimiento y rehabilitación a 42 tanques de almacenamiento de combustibles líquidos ubicados en 27 Centrales Generadoras por desgaste y adelgazamiento de placa, techumbre y pisos, puntos y manchas de corrosión que generan riesgo constante de derrames o fugas.	35	Infraestructura económica	791,630,812	609,148,933	182,481,879				150,000,000		150,000,000
1018TOQ0075	MODERNIZACIÓN Y CONFIABILIDAD DE LA RED DE FIBRA ÓPTICA EN EL AREA CENTRAL	MODERNIZACIÓN Y AMPLIACION DE COBERTURA DE 2,250 KM DE FIBRA OPTICA EN EL AREA CENTRAL, ASI COMO LA INFRAESTRUCTURA PARA ASEGURAR LA CONFIABILIDAD DE LA OPERACION DEL SISTEMA ELECTRICO DE LA RED DE POTENCIA DEL AREA CENTRAL	35	Infraestructura económica	996,511,251	812,615,278	183,895,972				90,000,000		90,000,000
1018TOQ0077	PROGRAMA DE MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Vapor Convencional con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011 - 2013	35	Mantenimiento	9,079,389,866	7,446,410,472	1,632,979,393				1,430,024,446		1,430,024,446
1018TOQ0078	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CARBÓN 2011-2013	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Carbón con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011-2013.	35	Mantenimiento	6,947,798,680	2,753,855,833	4,193,942,846				1,210,371,293		1,210,371,293
1018TOQ0079	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DIESEL 2011-2013	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Diesel con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011-2013.	35	Mantenimiento	770,589,348	477,720,366	292,868,982				282,044,273		282,044,273
1018TOQ0080	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELÉCTRICAS 2011-2013	Mantenimiento a Unidades Generadoras Geotermoeléctricas con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011 - 2013.	35	Mantenimiento	1,327,980,197	591,852,119	736,128,079				304,845,190		304,845,190

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 19 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014			
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS	
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO							
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE				
1018TOQ0081	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CICLO COMBINADO Y TURBOGAS DE NUEVA TECNOLOGIA 2011-2013	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Ciclo Combinado y Turbogas de Nueva Tecnología con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011-2013.	35	Mantenimiento	9,512,460,757	5,779,523,222	3,732,937,535					2,556,945,171		2,556,945,171
1118TOQ0002	EQUIPAMIENTO OPERATIVO REEMPLAZO DE PARQUE VEHICULAR CLV 2011-2012	Adquisición de vehículos necesarios para la operación de la central así como sustitución de vehículos en mal estado.	30	Adquisiciones	22,444,226	9,989,814	12,454,412					12,000,000		12,000,000
1118TOQ0006	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS TURBOGAS CONVENCIONALES 2011-2013	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Turbogas Convencionales con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2011 - 2013.	35	Mantenimiento	748,805,036	670,674,301	78,130,735					74,753,510		74,753,510
1118TOQ0009	MAQUINARIA DE APOYO EN EMERGENCIAS CLIMATOLÓGICAS	ADQUISICION DE 2 PERFORADORAS MONTADAS EN CAMION, 2 AUTOHORMIGONERAS Y UNA PERFORADORA DE ORUGAS	35	Adquisiciones	25,337,721	14,531,547	10,806,174					10,000,000		10,000,000
1118TOQ0012	MODERNIZACIÓN DE LA RED ELÉCTRICA SUBTERRÁNEA DEL CENTRO HISTÓRICO DE LA CIUDAD DE MÉXICO.	Incluye instalación de: 105 transformadores de distribución sumergibles; 250 seccionadores sumergibles; 11 equipos de transferencia de 3 vías; construcción de 40 kms de línea de distribución subterránea en MT 23KV y 39 kms en baja tensión 220V; y remplazo de 27834 equipos de medición en el sector.	9	Infraestructura económica	1,035,826,337	834,879,309	200,947,027					84,999,996		84,999,996
1118TOQ0013	Baja California Sur V	Consiste en la instalación de una central de combustión interna con una capacidad neta de 41.32 MW.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,456,639,594	19,335,910	19,761,298	75,673,672	141,249,339	1,200,619,375		18,799,273		18,799,273
1118TOQ0014	Los Humeros III	El proyecto CG Los Humeros III se construye para contribuir a satisfacer la demanda de energía eléctrica del área Oriental, del Sistema Interconectado Nacional, manteniendo los márgenes de reserva regional en niveles que cumplan con los estándares requeridos por el sistema, de acuerdo con lo determinado por los estudios de crecimiento de demanda en los que se basa el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico (POISE).	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,743,687,659	5,296,549	16,232,870	39,348,364	104,378,085	1,578,431,791		14,899,000		14,899,000
1118TOQ0015	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	La Red de Transmisión Asociada consiste de 51.62 km-circuito de líneas de transmisión de 115 kV, un banco de transformación de 375 MVA, 2 Alimentadores de 400 kV y 28 Alimentadores de 115 kV	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	668,817,093		150,595	615,384	3,101,981	664,949,133		1,981,800		1,981,800

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 20 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1118TOQ0017	1701 Subestación Chimalpa Dos	Considera la construcción de una subestación nueva que incluye un banco de transformación de 500 MVA, compuesto por cuatro autotransformadores monofásicos de 125 MVA cada uno, con relación de transformación 400/230 kV, incluye unidad de reserva; así como dos líneas de transmisión para un total de 19.7 km-c, en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 6 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400kV y cuatro en 230 kV	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	903,495,600		2,142,000	7,812,000	7,383,600	886,158,000	19,684,656		19,684,656
1118TOQ0018	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 500.0 MVA, de las cuales una es nueva en 230/161 kV y dos son ampliaciones en 230/115 kV, así como seis líneas de transmisión para un total de 130.4 km-c, en 230 kV y 161 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 12 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y seis en 161 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,129,968,003	4,989,600	19,659,856	113,266,516	113,266,516	878,785,515	22,891,556		22,891,556
1118TOQ0020	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Considera la construcción de una subestación nueva con dos bancos de transformación más unidades monofásicas de reserva para un total de 1000.0 MVA, con relación de transformación 400/230 kV y 400/115 kV, 261.4 MVAR de compensación reactiva inductiva en 14 reactores monofásicos de 20.67 y 16.67 MVAR en 400 kV, así como seis líneas de transmisión para un total de 27.8 km-c, en 400, 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 16 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, cuatro en 230 kV y cuatro en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,431,473,400	1,575,000	72,500,400	142,884,000	142,884,000	1,071,630,000	76,065,900		76,065,900
1118TOQ0021	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	La Red de Transmisión Asociada consiste de 28 km-círculo de líneas de transmisión de 230 kV y 10 Alimentadores de 230 kV.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	315,927,098		466,628	1,887,959	31,357,255	282,215,256	1,321,200		1,321,200
1118TOQ0022	Centro II	Consiste en la instalación de una central de ciclo combinado con una capacidad neta en condiciones de verano de 611.47 MW	17	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	10,721,788,838	11,516,564	34,549,717	34,549,717	23,033,140	10,618,139,700	14,360,970		14,360,970
1118TOQ0023	Chicoasén II	El proyecto hidroeléctrico Chicoasén II tiene una capacidad neta de 240 MW en tres unidades de 80 MW cada una. El proyecto está en el municipio de Chicoasén en el estado de Chiapas, sus coordenadas geográficas son 16 59 05 latitud norte y 93 09 53 longitud oeste.	7	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	5,573,350,629	294,723,097	156,189,474	85,142,711	70,793,503	4,966,501,844	258,438,184		258,438,184

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 21 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1118TOQ0028	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	Considera la construcción de 5.0 MVAR de compensación capacitiva, así como dos líneas de transmisión para un total de 158.1 km-c, en 115 kV, calibre 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 4 alimentadores ubicados en el nivel de tensión de 115 kV	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	310,640,400	2,671,200	17,086,860	30,620,520	30,620,520	229,641,300	16,453,060		16,453,060
1118TOQ0035	MANTENIMIENTO A LOS ELEVADORES DEL EDIFICIO DE REFORMA NO. 164 DE CFE	MODERNIZACIÓN DE 4 ELEVADORES DEL EDIFICIO DE REFORMA NO. 164 DE CFE	9	Mantenimiento	16,112,747	14,530,148	1,582,599				1,524,856		1,524,856
1118TOQ0036	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones de las Áreas Occidental, Oriental y Peninsular	Instalación de 100 MVA, 75 MVAR, 89.3 km-c de líneas de transmisión y 3 alimentadores.	35	Infraestructura económica	258,077,952	182,151,648	75,926,304				73,156,052		73,156,052
1118TOQ0038	Construcción de líneas de transmisión y subestaciones Baja - Interconectado Norte	Considera la ampliación de una subestación con un total de 30 MVA, con relación de transformación 115/13.8 kV, 99.3 MVAR de compensación capacitiva, una línea de transmisión para un total de 44.7 km-c, en 230 kV calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en 230 kV	35	Infraestructura económica	220,557,683	189,801,482	30,756,201				26,588,701		26,588,701
1118TOQ0041	Instalación de transformadores en las SES Moctezuma y Macuspana II, ampliación de la SE Apatzingan y construcción de la LT Silao Pot. entq. León IV-Irapuato II	Instalación de 400 MVA, 130 MVAR, 0.232 km-c de líneas de transmisión y 5 alimentadores.	35	Infraestructura económica	364,301,334	294,920,404	69,380,930				66,849,493		66,849,493
1118TOQ0042	Central Eololéctrica La Venta II SDG 2012-2014	Sistemas de protecciones con huecos de tensión en red de transmisión, hardware y software para modernizar telemando, mejorar algoritmo para incrementar la generación hasta 28 m/s, software para control de potencia incremento de temperatura ambiente.	20	Mantenimiento	139,293,362	103,240,049	36,053,312				34,117,227		34,117,227
1118TOQ0043	Modernización de Subestaciones de Potencia de la Subdirección de Transmisión Tercera Etapa 2011-2013	EL PROYECTO ES APLICADO A LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN Y CONSISTE EN LA ADQUISICIÓN DE EQUIPOS Y MATERIALES PARA LA MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE SUBESTACIONES DE POTENCIA EN EL PERIODO 2011-2013.	35	Infraestructura económica	5,326,319,456	2,614,292,001	2,712,027,455				1,032,036,711		1,032,036,711
1218TOQ0002	ADQUISICIÓN DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	Este programa considera la Instalación por año para el período de 2012 a 2014, de 30,428,665 equipos de medición a locales nuevos, existentes y modificaciones, incluyendo la sustitución de equipo dañado.	35	Adquisiciones	11,117,396,795	5,766,726,744	5,350,670,052				2,115,805,000		2,115,805,000
1218TOQ0003	EQUIPAMIENTO DE TRANSPORTE DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	Se considera la adquisición de equipo de transporte de distribución, con un total de 3,179 unidades, a efectuarse en el periodo de 2012 a 2014.	35	Adquisiciones	2,339,274,794	1,808,355,748	530,919,046				180,299,000		180,299,000
1218TOQ0006	EQUIPAMIENTO OPERATIVO QUIMICO - AMBIENTAL CNLV 2012 - 2013	Reemplazo de equipos de Laboratorio, que permiten el desarrollo de las actividades de mantenimiento mayor a los equipos asociados con los procesos de generación de energía eléctrica.	30	Adquisiciones	18,319,811	8,125,327	10,194,484				6,235,021		6,235,021

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 22 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1218TOQ0007	Mantenimiento de Líneas de Transmisión de la Subdirección de Transmisión 2012-2014	Programa aplicado a la Subdirección de Transmisión, que consiste en la adquisición de equipos y materiales para la modernización integral de Líneas de Transmisión en el periodo 2012-2014.	35	Mantenimiento	900,062,860	356,659,652	410,515,259	132,887,948			250,000,000		250,000,000
1218TOQ0009	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE EDIFICIOS DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	Se considera la construcción o rehabilitación de edificios de distribución por un total de 684 obras a efectuarse en el periodo de 2012 - 2014	35	Inmuebles	1,864,459,689	793,785,174	655,527,432	415,147,083			378,092,136		378,092,136
1218TOQ0010	CONSTRUCCION Y AMPLIACION DE LINEAS Y SUBESTACIONES DE DISTRIBUCION DEL VALLE DE MEXICO 2012-2014	Construcción de 67 km-c de líneas de alta tensión para sustitución de líneas obsoletas, así como la adición de 813 MVA para construcción y ampliación de subestaciones, a efectuarse en el periodo de 2012 al 2014.	35	Infraestructura económica	4,884,777,213	2,622,319,628	2,262,457,585				1,000,000,008		1,000,000,008
1218TOQ0011	PROYECTO DE EXPLORACIÓN GEOTÉRMICA BAJA CALIFORNIA GPG 2012-2014	Promover y desarrollar el aprovechamiento de las energías renovables, realizando estudios de exploración, evaluación de recursos energéticos, estudios de factibilidad y proyectos en escala piloto que aportan la información para la toma de decisiones.	2	Estudios de preinversión	1,128,468,253	20,757,290	1,107,710,964				389,128,001		389,128,001
1218TOQ0012	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA PROYECTOS DE ENERGÍA GEOTÉRMICA 2012-2014	La Gcía de Proyectos Geotermoelectríficos es responsable del desarrollo de nuevos proyectos geotérmicos en el país. Realizando estudios de exploración, evaluación de recursos energéticos, estudios de factibilidad y proyectos en escala piloto que aportan la información para la toma de decisiones.	35	Estudios de preinversión	528,973,532	20,757,183	508,216,350				65,615,000		65,615,000
1218TOQ0014	INCREMENTO Y MODERNIZACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE LA RED NACIONAL DE FIBRA ÓPTICA DE CFE 2da ETAPA 2012-2014	AMPLIACIÓN DE LA RED NACIONAL DE FIBRA ÓPTICA EN 4,376 KM Y MODERNIZACIÓN DE 2,922 KM DE FIBRA ÓPTICA.	35	Infraestructura económica	3,259,407,268	2,047,261,165	1,212,146,103				700,000,000		700,000,000
1218TOQ0015	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA PROYECTOS DE ENERGÍA SOLAR GPG 2012-2014	Aprovechamiento de las energías renovables, realizando estudios de exploración, evaluación de recursos energéticos, estudios de factibilidad y proyectos en escala piloto que aportan la información para la toma de decisiones.	35	Estudios de preinversión	74,393,617	65,799,408	8,594,209				1,750,000		1,750,000
1218TOQ0016	REEMPLAZO DE MAQUINARIA Y EQUIPOS ESPECIALIZADOS DE TALLER MECANICO CNLV 2012-2013	Adquisición y reemplazo por mantenimiento mecánico de los equipos y herramientas siguientes: plataforma auxiliar, pértiga para el separador, strong back del separador/secador, máquina de prueba para amortiguadores, máquina para trabajos de msivs vo-tech, equipos para prueba de diagnóstico.	30	Adquisiciones	39,748,214	17,188,417	22,559,797				8,297,958		8,297,958
1218TOQ0017	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA PROYECTOS DE ENERGÍA EÓLICA 2012-2014	Aprovechamiento de las energías renovables, realizando estudios de exploración, evaluación de recursos energéticos, estudios de factibilidad y proyectos en escala piloto que aportan la información para la toma de decisiones.	35	Estudios de preinversión	16,731,850	3,357,113	13,374,738				8,874,500		8,874,500

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 23 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014			
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS	
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO							
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE				
1218TOQ0018	MODERNIZACIÓN Y REHABILITACIÓN DE LOS SISTEMAS DE GESTIÓN DE RESIDUOS LÍQUIDOS Y SÓLIDOS DE LA CNLV 2012-2014	ACTUALIZAR SISTEMAS DE PROCESAMIENTO DE DESECHOS RADIATIVOS DE LA CNLV, PERMITIENDO UNA MAYOR EFICIENCIA, OPTIMIZANDO LA VIDA ÚTIL DE LA CENTRAL, REDUCIENDO LOS COSTOS DE ALMACENAJE, ASEGURANDO LA CONTINUIDAD EN LA GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA EN FORMA SEGURA, CONFIABLE Y RENTABLE	30	Infraestructura económica	94,289,209	55,525,448	38,763,761					37,349,424		37,349,424
1218TOQ0021	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 366.6 MVA, de las cuales dos son nuevas (incluyen banco de reserva) Canatlán II Pot. Bco. 1 y Cahuisori Pot. Bco. 1; y una es ampliación Santiago II bco. 2, todas con relación de transformación 230/115 kV; así como cinco líneas de transmisión para un total de 207.5 km-c, en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 13 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y siete en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,283,398,200		1,222,200	31,474,800	85,440,600	1,165,260,600		3,082,800		3,082,800
1218TOQ0024	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 255.0 MVA en dos ampliaciones, con relaciones de transformación 230/115 kV y 115/13.8 kV; 1.8 MVAR de compensación en un capacitor en la tensión de 115 kV y 5 alimentadores, que se ubican en tensiones menores a 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	135,601,200	6,300	2,368,800	9,116,100	13,557,600	110,552,400		2,495,800		2,495,800
1218TOQ0025	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Considera la construcción de dos líneas de transmisión para un total de 492 km-c en 400 kV, 169 km-circuito para la línea Champayán Güemez en torres de acero, dos circuitos tendido del primero, calibre 1113 KCM, tipo ACSR de tres conductores por fase y 255 km-circuito para la línea Güemez Tecnológico en torres de acero, dos circuitos tendido del primero, calibre 1113 KCM, tipo ACSR de tres conductores por fase, 193.3 MVAR en dos reactores de línea de 62 y 133.3 MVAR, este ultimo incluye reserva, así como 3 alimentadores, uno ubicado en la subestación Champayán y dos en Güemez	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,123,376,200			17,841,600	166,572,000	2,938,962,600		880,800		880,800
1218TOQ0026	Guaymas II	Central de ciclo combinado de 704.12 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Guaymas, en el estado de Sonora, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	10,362,192,872		15,732,637	19,286,959	19,703,552	10,307,469,724		42,651,220		42,651,220

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 24 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1218TOQ0032	Valle de México II	El proyecto de generación se ubica en el predio de la actual central generadora CT Valle de México, en el municipio de Acolman, Estado de México. Consiste en la construcción de una central de ciclo combinado con un arreglo de dos turbinas de gas, dos recuperadores de calor y una turbina de vapor ó tres turbinas de gas, tres recuperadores de calor y una de vapor, y sistema de enfriamiento con aerocondensador. Ubicado en el sitio se obtendría una capacidad bruta de 562.03 MW (neta de 543.26 MW) en condiciones de verano, y media anual de 601.11 MW (neta de 581.03 MW); para todas estas cifras se considera un rango de +/- 15 por ciento.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	8,964,180,179		111,333,638	17,856,493	18,249,336	8,816,740,712	7,804,900		7,804,900
1218TOQ0040	Construcción de Líneas de Transmisión y Traslado de Bancos en las Áreas Central, Noroeste y Occidental	Traslado de dos Bcos. de Transformación para un total de 200.0 MVA, con relación de transformación de 230/115 kV y 230/85 kV, así como 2 LTs para un total de 38.3 km-c, en 115 kV, calibre 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores, ubicados en el nivel de tensión de 115 kV	35	Infraestructura económica	166,501,905	92,700,213	58,507,151	15,294,542			56,372,455		56,372,455
1218TOQ0041	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2012-2014	ADQUISICION DE EQUIPO OPERATIVO PARA LA EFICIENTE EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS IMPLICADOS, INCREMENTANDO LA PRODUCTIVIDAD Y SEGURIDAD DEL PERSONAL TECNICO, EN EL PERIODO 2012-2014	35	Adquisiciones	620,269,772	230,041,830	241,481,193	148,746,748			160,736,799		160,736,799
1218TOQ0042	PROYECTO CRUCES FRONTERIZOS - CFE TELECOM	CONECTIVIDAD A LA RED DE FIBRA OPTICA CFE TELECOM CON REDES DE PROVEEDORES DE OTROS PAISES	9	Infraestructura económica	6,855,994	5,650,581	602,706	602,706			580,716		580,716
1218TOQ0043	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIOS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN 2012-2014	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LOS LABORATORIOS SECUNDARIOS ENCAMINADOS A LA CALIBRACIÓN DE EQUIPO DE PRUEBA DE LAS ESPECIALIDADES TÉCNICAS Y CON ELLO REALIZAR EL MANTENIMIENTO, PUESTA EN SERVICIO Y ATENCIÓN A FALLAS DE LA RED ELÉCTRICA DE POTENCIA DE LA MISMA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISION	35	Adquisiciones	88,568,691	29,499,621	30,574,971	28,494,099			22,744,000		22,744,000
1218TOQ0044	ACTUALIZACIÓN DEL SISTEMA DE ENFRIAMIENTO DEL CONTENEDOR PRIMARIO DE LA UNIDAD 1 DE LA CNLV 2012-2013	Cambio de las unidades enfriadoras de agua del Sistema de Agua de Enfriamiento del Contenedor Primario de la Unidad 1 de la CNLV, por unidades nuevas que utilicen un refrigerante de tipo ecológico de acuerdo a lo establecido en el Protocolo de Montreal.	30	Infraestructura económica	47,268,147	25,245,487	22,022,659				21,219,137		21,219,137
1218TOQ0045	ADQUISICIÓN DE EQUIPO TODO TERRENO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2012-2014	ADQUISICION DE EQUIPOS TODO TERRENO PARA LA EFICIENTE EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO, CORRECTIVO Y DE PUESTA EN OPERACIÓN, INCREMENTANDO LA PRODUCTIVIDAD Y SEGURIDAD DEL PERSONAL TECNICO, EN EL PERIODO 2012-2014	35	Adquisiciones	179,726,384	69,075,951	91,958,031	18,692,403			44,299,999		44,299,999

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 25 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1218TOQ0046	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA UNIDADES HIDROELECTRICAS 2da. ETAPA 2013-2015	PROGRAMA DE MANTENIMIENTO A UNIDADES HIDROELECTRICAS QUE PERMITA CONSERVAR LA CAPACIDAD, ASI MISMO AUMENTAR LA DISPONIBILIDAD Y CONFIABILIDAD DE LAS UNIDADES A PARTIR DEL 2013. PARA COADYUVAR A SATISFACER LOS REQUERIMIENTOS FUTUROS EN LA DEMANDA DE ENERGIA ELÉCTRICA	35	Mantenimiento	160,604,271	31,154,006	62,200,584	67,249,681			54,400,000		54,400,000
1218TOQ0047	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA CENTRALES DE LA SUBGERENCIA HIDROELÉCTRICA GRIJALVA 2013-2015	PROGRAMA DE MANTENIMIENTO A CENTRALES DE LA SUBGERENCIA HIDROELÉCTRICA GRIJALVA QUE PERMITA CONSERVAR LA CAPACIDAD, ASI MISMO AUMENTAR LA DISPONIBILIDAD Y CONFIABILIDAD DE LAS UNIDADES A PARTIR DEL 2013 PARA COADYUVAR A SATISFACER LOS REQUERIMIENTOS FUTUROS EN LA DEMANDA DE ENERGIA ELÉCTRICA	7	Mantenimiento	160,975,003	64,190,251	45,144,303	51,640,450			43,490,000		43,490,000
1218TOQ0048	Modernización de Sistemas de Control para Unidades Termoelectricas SDG 2012-2015	Modernización y sustitución de los diversos sistemas de control con que cuentan actualmente las unidades generadoras 1 a 6 de la C.T. Plutarco Elías Calles y 3 a 6 de la C.T. Pdtte. Adolfo López Mateos	35	Infraestructura económica	1,773,844,079		1,501,121,324	272,722,755			238,525,979		238,525,979
1218TOQ0049	DESARROLLO DE UN NUEVO SISTEMA QUE PERMITA EL REEMPLAZO DEL EQUIPO DIGITAL EQUIPMENT CORPORATION DEL SIIP U1, U2 Y DEL SIMULADOR CNLV 2012-2014	DESARROLLO DE UN NUEVO SISTEMA QUE PERMITA EL REEMPLAZO DEL EQUIPO DIGITAL EQUIPMENT CORPORATION DEL SIIP U1, U2 Y DEL SIMULADOR	30	Infraestructura económica	69,643,168	10,765,320	27,143,733	31,734,115			26,153,363		26,153,363
1218TOQ0051	REEMPLAZO DE LAS COMPUERTAS DE SISTEMA HVAC DEL CUARTO DE CONTROL PRINCIPAL DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2013-2015	REEMPLAZO DE LAS COMPUERTAS DE SISTEMA HVAC DEL CUARTO DE CONTROL PRINCIPAL DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2013-2015	30	Infraestructura económica	61,448,591	27,501,467	27,501,467	6,445,657			24,402,511		24,402,511
1218TOQ0052	PROGRAMA DE ADQUISICIONES DE EQUIPO DE TRANSPORTE LIGERO PARA LA DIRECCION DE PROYECTOS DE INVERSION FINANCIADA 2012-2014	ADQUIRIR EQUIPO DE TRANSPORTE PARA EL PERSONAL DE CAMPO Y OFICINA, CON UN TOTAL DE 1,314 VEHICULOS, LOS CUALES SERAN DISTRIBUIDOS PARA LAS DIFERENTES AREAS DE LA DPIF, ASEGURANDO ASI EL DESARROLLO DE LA INFRAESTRUCTURA REQUERIDA EN EL POISE Y ATENDER LA DEMANDA DEL SERVICIO DE ENERGIA ELÉCTRICA	35	Adquisiciones	182,863,270	122,569,526	60,293,743				3,161,397		3,161,397
1218TOQ0053	MANTENIMIENTO A UNIDADES TERMOELECTRICAS DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA ÁREA CENTRAL 2013-2015	Mantenimiento a Unidades Termoelectricas de Generación Distribuida con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2013-2015.	35	Mantenimiento	1,515,970,178	391,676,445	516,851,091	607,442,641			100,000,000		100,000,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 26 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1218TOQ0054	Programa de adquisición de equipo de transporte de la Gerencia de Planeación Financiera 2013	2 vehículos tipo sedan 4 ptas. 4 cilindros	9	Adquisiciones	284,376		284,376				274,000		274,000
1218TOQ0055	Programa de adquisición de equipo de transporte de la Gerencia de Gestion de Riesgos 2013	3 vehículos tipo sedan 4 ptas. 4 cilindros	9	Adquisiciones	426,564		426,564				411,000		411,000
1218TOQ0056	Programa de Adquisiciones de la Subdirección de Finanzas 2014	2 vehículos sedan 5 pasajeros	9	Adquisiciones	284,376		284,376				274,000		274,000
1218TOQ0059	Programa de Adquisiciones de Equipo de Comunicaciones para la Subdirección de Programación	Actualización de la red de voz, video y datos, para tener un servicio con calidad y continuo, que permita garantizar la compatibilidad al unificar los servicios de comunicaciones con la plataforma instalada en el edificio de Reforma. 1 Equipo de Videoconferencia y 28 teléfonos digitales IP.	9	Adquisiciones	253,344		253,344				244,100		244,100
1218TOQ0060	Programa de Adquisiciones de Equipo de Cómputo para la Subdirección de Programación	Actualmente contamos con 195 equipos con un tiempo de vida útil de más de 6 años por lo que en el 2013 se necesita sustituir: 174 equipos tipo estaciones de trabajo, 21 equipos portátiles tipo portátil técnica, 1 equipo de almacenamiento backup r restore de información, 4 equipos tipo servidor.	9	Adquisiciones	3,837,516		3,837,516				3,697,200		3,697,200
1218TOQ0061	Programa de Adquisiciones de Equipo de Transporte para la Subdirección de Programación	Existen 2 vehículos con una antigüedad de nueve años, 6 vehículos con antigüedad de ocho años y 4 vehículos con antigüedad de 7 años; la vida útil de parque vehicular es mayor a cinco años solicitamos el reemplazo de este ya que estos superan el 50 de los vehículos asignados.	9	Adquisiciones	1,706,255		1,706,255				1,644,000		1,644,000
1218TOQ0062	Programa de Adquisiciones de equipos de Transporte 2013 SOF	Adquisición de equipo de transporte 2014 un vehículo para la Jefatura de la Subdirección de Operación Financiera	9	Adquisiciones	178,202		178,202				171,700		171,700
1218TOQ0063	Equipo de transporte 2013 de la Gerencia de Control y Evaluación Financiera	Derivado de que el equipo de transporte del área tiene una antigüedad de más de 8 años, se ve la necesidad de sustituirlo y fortalecer así el parque vehicular de la Gerencia de Control y Evtuación Financiera	9	Adquisiciones	352,875		352,875				340,000		340,000
1218TOQ0065	PROGRAMA DE ADQUISICIONES DE EQUIPAMIENTO DE TRANSPORTE - CFE TELECOM	ADQUISICION DE VEHICULOS	9	Adquisiciones	939,270		939,270				905,000		905,000
1218TOQ0067	Programa de Adquisiciones de Equipo de Transporte del OIC 2013.	Programa de Adquisiciones para sustituir equipo obsoleto y mejorar el parque vehicular; mobiliario y equipo de cómputo, optimizando el tiempo de respuesta y eficacia del área.	9	Adquisiciones	5,489,900		5,489,900				5,289,595		5,289,595

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 27 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014			
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1218TOQ0068	PROYECTO OPERATIVO DE MODERNIZACIÓN DE SISTEMAS DE AIRE ACONDICIONADO DEL CENACE 2012-2014	Adquisición de equipo de aires acondicionados, para control ambiental para áreas sustantivas del CENACE que para operar y controlar en tiempo real el Sistema Eléctrico Nacional se deben de contar con sistemas de control ambiental altamente confiables las 24hs de los 365 días del año	35	Adquisiciones	16,755,779	12,479,764	4,276,015				4,120,000		4,120,000
1218TOQ0069	Programa de Adquisiciones de vehículos de la Gerencia ASARE 2014	Programa de Adquisiciones de vehículos de la Gerencia ASARE 2014	15	Adquisiciones	853,127		853,127				822,000		822,000
1218TOQ0071	ATENCIÓN A INSTALACIONES ESTRATÉGICAS DE SEGURIDAD FÍSICA EN MATERIA DE OBRA CIVIL EN LA ZONA METROPOLITANA DEL VALLE DE MÉXICO 2013-2015	Construcción de edificios para alojamiento al personal militar y de seguridad física, de cuartos de control y monitoreo, torres de vigilancia, casetas de acceso y vigilancia, entre otros, con la finalidad de incrementar las condiciones de seguridad en las 26 instalaciones estratégicas de la ZMVM	35	Infraestructura gubernamental	785,024,711	309,909,813	241,206,446	233,908,452			95,192,069		95,192,069
1218TOQ0072	Ampliación de Redes de Distribución de 13 Divisiones 2013-2015	Considerando las obras que implican la construcción de nuevas instalaciones, se tiene previsto la ampliación de redes de distribución para un total de 487.5 MVA y 1015.33 km de línea en media y baja tensión.	35	Infraestructura económica	13,074,570,866	4,406,198,616	4,322,277,044	4,346,095,206			1,179,558,280		1,179,558,280
1218TOQ0073	CONSTRUCCIÓN Y AMPLIACIÓN DE LÍNEAS Y SUBESTACIONES DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2013-2015	Las obras de líneas y SEs de distribución, incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas.	35	Infraestructura económica	6,366,408,249	2,073,947,680	2,147,991,573	2,144,468,996			1,445,401,932		1,445,401,932
1218TOQ0076	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE MANIOBRA DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2013-2015	Adquisición de equipo de maniobra para mantenimiento y atención a emergencias causadas por desastres naturales que afecten a las SEs y LT en el ámbito nacional. Se incrementará seguridad física, productividad y cumplimiento a las políticas de seguridad e higiene que establece la normatividad vigente	35	Infraestructura económica	312,330,725	53,376,481	136,540,487	122,413,757			60,000,000		60,000,000
1318TOQ0001	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIO SECUNDARIO DE METROLOGÍA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2013-2015	PROGRAMA DE INVERSIÓN PARA ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE METROLOGÍA PARA LA SUBAREA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA PARA LA CALIBRACIÓN DE EQUIPOS Y MEDIDORES DE PRECISIÓN.	35	Infraestructura económica	15,775,589	6,227,206	4,774,191	4,774,191			4,600,000		4,600,000
1318TOQ0002	ADQUISICIÓN DE SISTEMAS Y EQUIPOS DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO DE GENERACIÓN 2013-2015	Adquisición, y en su caso la instalación de equipos y sistemas de protección contra incendio en los equipos principales para la operación de las centrales de generación de energía eléctrica	35	Adquisiciones	205,430,345	68,722,410	73,138,537	63,569,397			15,000,000		15,000,000
1318TOQ0003	PROYECTO DE AMPLIACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DEL VALLE DE MÉXICO 2013-2015	Ampliación de redes de distribución para un total de 454 MVA, las cuales se ubican en los niveles de tensión de 23 kV e incluye 25569 mejoras a redes de distribución, a efectuarse en el periodo de 2013 al 2015, para mejorar la calidad del servicio	35	Infraestructura económica	11,191,939,315	3,557,440,904	3,766,770,361	3,867,728,049			1,000,000,008		1,000,000,008

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 28 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1318TOQ0005	Centro de ensayos de Eficiencia Energética	Probar dispositivos, equipos y sistemas ahorradores de energía enérgica, que permita su evaluación de eficiencia energética y calificarlos como tecnologías ahorradoras.	9	Otros proyectos	31,136,031	15,364,594	15,771,438				15,196,000		15,196,000
1318TOQ0006	ADQUISICIÓN DE EQUIPO HERRAMENTAL DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2013-2015	Mejorar seguridad, continuidad, confiabilidad y calidad del servicio en la Red Eléctrica, aumentar confiabilidad de transformación y disminución de daños del equipo, garantizar funcionalidad de las instalaciones, realizando actos de mantenimiento y puesta en servicio inherentes al proceso de transmisión.	35	Infraestructura económica	70,912,311	42,563,993	7,926,196	20,422,123			7,637,000		7,637,000
1318TOQ0009	MODERNIZACIÓN RED DE VIDEOCONFERENCIA DEL CENACE 2013-2015	Modernización Red Videoconferencia con que cuentan el CENAL, CENALTE, las Subáreas y las Áreas de Control los cuales se encuentran obsoletos y con la consecuente falta de refacciones y mantenimientos por ser equipos que en su mayoría datan del año 2002	35	Adquisiciones	100,323,043	54,201,240	32,242,398	13,879,405			31,066,000		31,066,000
1318TOQ0013	ATENCIÓN A INSTALACIONES ESTRATÉGICAS DEL VALLE DE MÉXICO EN MATERIA DE MEDIOS TÉCNICOS Y COMUNICACIONES 2013-2015	Implementación, rehabilitación, mantenimiento y modernización de Sistemas de Detección Perimetral y Circuito Cerrado de Televisión y su integración en un Cuarto de Operaciones (C4) y Plataforma México.	35	Infraestructura gubernamental	310,787,638	103,595,879	103,595,879	103,595,880			99,816,073		99,816,073
1318TOQ0014	Equipamiento de Centros de Reparación de la Subdirección de Transmisión 2013-2015	Proyecto de equipamiento de Centros de Reparación de la Subdirección de Transmisión a nivel Nacional, consiste en dotar de equipo, herramientas y materiales a los mismos, con el fin de poder atender las emergencias que se presentan por fenómenos naturales.	35	Infraestructura económica	248,974,085	28,126,215	98,597,432	122,250,437			42,750,004		42,750,004
1318TOQ0015	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2013-2015	Dotar de Equipo Diverso eficiente y adecuado para efectuar trabajos preventivos y/o correctivos de mantenimiento y atención de fallas en las SEs, LTs y Plantas Regeneradoras de Aceite en el ámbito de la Subdirección de Transmisión	35	Adquisiciones	179,194,087	34,421,920	73,886,840	70,885,327			35,595,487		35,595,487
1318TOQ0027	Estudios de preinversión para la CH Las Cruces	Estudios de preinversión para definir sitio e infraestructura necesaria para el proyecto de generación	18	Estudios de preinversión	103,786,771		103,786,771				100,000,000		100,000,000
155 99 155	Los Azufres II y Campo Geotérmico	Construcción y equipamiento, suministro y montaje de 5 pozos geotérmicos, así como la construcción de vaporductos y líneas de inyección para conducción de vapor y agua en el Estado de Michoacán.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,655,907,838	1,567,707,045	19,737,446			68,463,347	19,737,446		19,737,446
156 99 156	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	CONSTRUCCIÓN, MONTAJE Y PUESTA EN SERVICIO DE TRES UNIDADES TURBOGENERADORAS EQUIPADAS CON TURBINAS HIDRÁULICAS	7	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,519,977,779	1,209,747,799	133,492,829	64,290,517	20,119,252	92,327,382	133,492,829		133,492,829
159 99 159	404 Noroeste-Norte	Construcción e instalación de veinte subestaciones y 81 alimentadores de alta y media tensión, localizados en los estados de Baja California Norte y Sur, Chihuahua, Coahuila y Durango.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	518,584,043	518,584,043					1,510,000		1,510,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 29 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014			
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS	
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO							
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE				
161 99 161	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Ejecución de 5 líneas de transmisión con voltajes de 400 y 230 kv y 4 subestaciones con capacidad de 875 mva y 316 Mvar y 24 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,465,994,414	4,397,967,379	22,623,502				45,403,533	22,723,502		22,723,502
166 99 166	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	Contrucción e instalación de tres Subestaciones con voltajes de 400 y 230 kv y una capacidad dtotal de 500 MVA, 125 MVA de tipo inductivo y 8 alimentadores para ser utilizados en los Estados de Nuevo León y Tamaulipas.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	551,246,980	508,521,476	15,019,213				27,706,291	15,019,213		15,019,213
186 00 185	402 Oriental - Peninsular	Instalación de 747 MVA en capacidad de subestaciones de distribución en varios municipios	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	977,676,302	969,234,201	5,628,105	2,813,996				5,628,105		5,628,105
189 00 188	411 Sistema Nacional	Construcción y ejecución de 10 Líneas de transmisión con diferentes voltajes y una logitud de 638.9 Km - c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,659,303,970	1,606,437,280	11,939,458				40,927,232	11,939,458		11,939,458
202 99 202	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Construcción e instalación de 4 Líneas de transmisión con voltajes de 400 KV y una longitud de 785.4 Km - c, 3 subestaciones con una capacidad de 1020.5 MVar	7	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,738,122,273	3,444,823,921	119,326,637				173,971,715	119,326,637		119,326,637
214 99 214	506 Saltillo-Cañada	Construcción e instalación de 3 líneas de transmisión con voltajes de 400 kv y una longitud total de 694 KM - C, 5 subestaciones y 6 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,429,775,820	3,237,573,618	36,400,405				155,801,797	36,400,405		36,400,405
217 99 217	Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construir 3 líneas de transmisión con una capacidad de 397.1 km-c y 3 subestaciones con 375 MVA y 233.3 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,454,065,530	1,010,099,490	139,879,505	139,879,505	94,293,675		69,913,355	139,879,505		139,879,505
228 99 228	413 Noroeste - Occidental	Construcción e instalación de siete Líneas de Transmisión con voltajes de 400, 230 y 115 kv con capacidad total de 1100 MVA de los cuales 500 MVA seran suministrados por CFE 30 MVar del tipo capacitivo y 29 alimentadores localizados en los estados de Guanajuato y Sinaloa.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	721,898,859	629,864,717	55,942,727				36,091,415	55,942,727		55,942,727
229 99 229	414 Norte-Occidental	Construcción e instalación de dos Líneas de Transmisión, cuatro subestaciones y cuatro alimentadores, en los estados de Chihuahua, Aguascalientes y Zacatecas.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	872,140,880	805,070,538	33,535,165				33,535,177	33,535,165		33,535,165
285 00 284	502 Oriental - Norte	CONSTRUCCION E INSTALACION DE 5 LINEAS DE TRANSMISION CON VOLTAJES DE 115 KV Y UNA LONGITUD TOTAL DE 208.1 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	241,259,889	220,215,369	18,651,289	2,393,231				18,651,289		18,651,289
287 00 286	504 Norte - Occidental	Construcción e instalación de 18 subestaciones con una capacidad de 430 MW y 87 alimentadores de alta y media tensión	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	564,468,936	554,963,206	9,505,730					9,505,730		9,505,730
303 00 301	El Sauz conversión de TG a CC	Suministro instalación de un turbo generador de vapor con sus sistemas auxiliares dos generadores de vapor por recuperación de calor con sus sistemas auxiliares.	22	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,454,499,400	1,269,363,656	59,700,060	59,700,060			65,735,624	59,700,060		59,700,060
304 00 302	607 Sistema Bajo - Oriental	Construcción e instalación de 7 líneas de transmisión, 7 subestaciones de transformación de voltajes y 17 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	982,552,623	924,687,451	8,194,082				49,671,090	8,194,082		8,194,082

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 30 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
305 00 303	609 Transmisión Noroeste - Occidental	Construir 3 líneas de transmisión con una capacidad de 916 km-c y 3 subestaciones con 375 MVA.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,765,515,012	1,445,837,955	159,838,535	79,919,267		79,919,255	159,838,535		159,838,535
306 00 304	610 Transmisión Noroeste - Norte	Se construyeron 13 subestaciones de transformación y 5 líneas de transmisión, con una capacidad total 996.3 km-c, 100 MVA y 100.4 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,154,527,764	1,730,419,891	192,115,060	47,310,619	31,792,446	152,889,748	192,115,060		192,115,060
307 00 305	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Construcción e instalación de 1 línea de transmisión con una longitud de 1 Km-c y 12 subestaciones con una capacidad de 410 MVA y 25 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	383,585,993	286,873,434	40,400,123	35,716,955	20,595,481		40,400,123		40,400,123
308 00 306	612 Subtransmisión Norte - Noreste	Instalación de 115 km de líneas de alta tensión y 130 MVA en subestaciones de distribución en varios municipios	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	360,666,457	284,624,524	36,753,898	25,793,422	13,494,613		36,753,898		36,753,898
309 00 307	613 Subtransmisión Occidental	CONSTRUCCION E INSTALACION DE 5 LINEAS DE TRANSMISION CON VOLTAJE DE 115 KV Y UNA LONGITUD TOTAL DE 142.49 Km-C Y 10 SUBESTACIONES EN 115, 23 Y 13.8 KV CON UN TOTAL DE 140 MVA, 8.4MVAR DE COMPENSACION EN MEDIA TENSION, 12 ALIMENTADORES EN ALTA TENSION Y 23 ALIMENTADORES EN MEDIA TENSION	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	393,764,150	332,053,030	34,708,552	5,034,922		21,967,646	34,708,552		34,708,552
310 00 308	614 Subtransmisión Oriental	Instalación de 48 km de línea de alta tensión y 160 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	210,033,850	179,108,599	21,024,965	9,831,830	68,456		21,024,965		21,024,965
311 00 309	615 Subtransmisión Peninsular	Construir un conjunto de líneas de transmisión con una capacidad de 89.50 km-c.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	333,118,710	283,489,427	33,366,627	14,021,267	2,241,389		33,366,627		33,366,627
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2014 (146)					100,385,497,998	29,597,393,327	6,433,807,592	3,239,453,059	4,601,397,194	56,513,446,824			
000 98 997	Gasoducto Samalayuca	ABASTECER GAS NATURAL A LAS CENTRALES TERMOELÉCTRICAS SAMALAYUCA I Y II EN EL ESTADO DE CHIHUAHUA MEDIANTE UN TRANSPORTE DE GAS A TRAVÉS DE GASODUCTO ENTRE EL PUNTO DE RECEPCIÓN LOCALIZADO EN HUECO, ARIZONA, ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA Y LAS CENTRALES UBICADAS EN EL ESTADO DE CHIHUAHUA.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
000 98 998	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	Contrato de Servicio de Transporte de Gas Natural, mediante el cual la CFE encomendó al Prestador, recibir gas en el punto de recepción, transportarlo a través del gasoducto y entregar otro tanto de la misma especie y calidad a distintos puntos de entrega.	31	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
000 98 999	Mérida III	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA MERIDA III, CON UNA CAPACIDAD DE 484 MW	31	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
001 98 001	301 Centro	Construcción de 12 Líneas de Transmisión de Energía	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	561,253,351	561,253,351							

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 33 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0718TOQ0019	1301 Interconexión de Baja California	Considera la construcción de una Estación asincrónica de 300 MW, ubicada al suroeste de la ciudad de Mexicali en una nueva subestación denominada Cucapáh. La estación asincrónica incluye los requerimientos de potencia reactiva necesarios para su operación, así como los bancos de transformación de 300 MVA a la tensión de operación en 230 kV. También incluye la ampliación de una subestación en el nivel de 400/230 kV con capacidad de 500 MVA. Cinco líneas de transmisión con un total de 496.5 km-c en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR y 10 alimentadores que se ubican 2 en 400 kV y 8 en 230 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,193,481,600				17,551,800	4,175,929,800			
0718TOQ0027	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción de 26 km - circuito en 230 kV y 4 alimentadores en 230 kV. LT La Jovita-Entronque Pte Juárez-Coprés, 230 kV - AC - 13 km - 1113 ACSR (tendido del 1er y 2do circuito), 2 alimentadores en 230 kV en la SE La Jovita y 2 interruptores en 230 kV en la SE La Jovita para el PIE	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	139,503,382		119,196	1,266,766	6,905,871	131,211,549			
0718TOQ0030	Baja California III	Consiste en la instalación de un ciclo combinado con arreglo 1 a 1, con una potencia neta en condiciones de verano de 255.68 MW.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
0718TOQ0031	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Instalación de tres centrales eólicas de 102 MW nominales cada una (306 MW).	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
0818TOQ0036	MODERNIZACIÓN DE RODETES EN LAS TURBINAS HIDRAULICAS	La modernización de Rodetes en Turbinas hidráulicas, consiste en el diseño, construcción, desmontaje, montaje y puesta en servicio de las turbinas, en las centrales hidroeléctricas Villita, Cóbano, Colotlipa y El Novillo.	35	Infraestructura económica	266,128,161	224,613,453	41,514,708						
0818TOQ0046	Modernización de turbinas y sus equipos auxiliares en centrales hidroeléctricas	La modernización de turbinas y equipos auxiliares en centrales hidroeléctricas, consiste en el diseño, construcción, desmontaje, montaje y puesta en servicio de las turbinas hidráulicas, así como de sus equipos auxiliares, en las centrales Sanalona, Micos, Electroquímica, Portezuelos I y Portezuelos II.	35	Infraestructura económica	166,159,512	144,884,805	21,274,707						
0818TOQ0052	PROYECTO DE INVERSIÓN EN INFRAESTRUCTURA DE RED DE INTERNET - CFE TELECOM	ADQUIRIR EL EQUIPO NECESARIO QUE LE PERMITA A CFE TELECOM, UTILIZAR EL EXCEDENTE DE LA RED DE FIBRA ÓPTICA DE CFE PARA PREFERIRLO A OPERADORES DE TELECOMUNICACIONES PARA SERVICIOS DE DATOS, VIDEO Y VOZ, LO QUE DARIA A LA INSTITUCION IMPORTANTES AHORROS E INGRESOS.	34	Infraestructura económica	580,570,705	473,143,099	107,427,606						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 34 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
0818TOQ0056	Rehabilitación de Equipos y Turbinas en 8 Centrales Hidroeléctricas de Generación	Lamodernizacióndeturbinasequipoauxiliaren8centraleshidroeléctricas,eldiseño, construcción,desmontaje,montaje y puesta en servicio deturbinas hidráulicas, eq auxiliares, en centraleshidroeléctricasinfiernillo, Manuel M. Dhéquez (Sta. Rosa), Cupattizio, Botello, Platanal, Zumpimito, Jumatán y Tiro.	14	Infraestructura económica	497,751,563	490,509,869	7,241,694						
0818TOQ0062	Adquisición de Equipo de Oficina y Muebles para Distribución	Se considera la adquisición de equipo de oficina y muebles para distribución, con un total de 1170 mejoras, a efectuarse en el periodo de 2008 a 2010.	35	Adquisiciones	409,043,827	342,022,255	67,021,572						
0818TOQ0063	Adquisición de Equipo de Cómputo y Comunicaciones para Distribución	Se considera la adquisición de equipo de cómputo y comunicaciones para un total de 2 671 mejoras a equipos de distribución, a efectuarse en el periodo de 2008 al 2010, con la finalidad de dar un mejor servicio y tener equipo de acuerdo con las necesidades actuales de la empresa	35	Adquisiciones	2,631,796,985	2,248,724,744	383,072,240						
0818TOQ0076	CT Altamira Unidades 1 y 2	Rehabilitación, Modernización y Conversión a Coque de Petróleo de las Unidades 1 y 2.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	5,516,658,000	54,583,200	11,919,600	13,721,400	8,681,400	5,427,752,400			
0818TOQ0084	Santa Rosalía II	Instalación de una central de combustión interna a base de combustible, compuesta de 4 unidades con una capacidad de 3.75 MW cada una, una línea de transmisión de doble circuito, de 1.8 km de longitud y calibre 477 ACSR entre las subestaciones Mina y Santa Rosalía y 4 alimentadores en 34.5 kV (2 en la subestación Mina ubicada dentro del predio de la nueva central eléctrica Santa Rosalía II y 2 en la subestación Santa Rosalía).	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	549,619,852	12,337,970	16,812,533	21,501,396	34,411,583	464,556,370			
0918TOQ0024	Construcción de Subestaciones del Occidente	Construcción de 30.0 MVAR de compensación capacitiva integrada por dos capacitores de 15 MVAR en el nivel de tensión de 115 kV, así como la ampliación de una subestación con 3 alimentadores en hexafluoruro de Azufre (SF6) ubicados en la tensión de 69 kV.	35	Infraestructura económica	89,204,390	86,041,557	3,162,833						
1018TOQ0004	Sustitución de Turbo-generadores, rehabilitación de generadores y modernización de turbinas en las unidades 1, 2, 3 Y 4 de la C.H. Tuxpango.	Sustitución turbo generadores, transformadores e interruptor en las unidades 1 y 2; rehabilitación, modernización de la turbina, sustitución del transformador e interruptor en la unidad 3 y rehabilitación del devanado, modernización de la turbina en la unidad 4 de la C.H. Tuxpango.	30	Infraestructura económica	219,704,724	116,212,236	103,492,488						
1018TOQ0014	Mobiliario para el Area de Control Central	Compra de mobiliario y equipo de oficina para el personal motivado por el crecimiento de la demanda de energía eléctrica, y un incremento en las instalaciones de los Centros de Control, para dotar al personal de herramientas adecuadas para optimizar los espacios.	9	Adquisiciones	9,539,810	3,618,452	5,921,358						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 36 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1018TOQ0053	Red de transmisión asociada a la CH La Parota	406 km-círculo (considerando un 16 por ciento más por incertidumbre) de líneas de transmisión de 230 kV, 4 alimentadores de alta tensión en 230 kV y 28 MVar de capacidad reactiva.	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,081,801,731			468,569	1,081,333,162				
1018TOQ0060	Equipamiento de Transporte de Distribución para el área central Valle de México	Se considera la adquisición de equipo de transporte de distribución, con un total de 3,216 unidades, a efectuarse en el periodo de 2010 a 2011.	35	Adquisiciones	1,699,984,964	1,516,601,478	183,383,486						
1018TOQ0062	Mitigación de azolve en el embalse de la Central Hidroeléctrica Mazatepec	El proyecto comprende la construcción de una nueva obra de toma con desarenador que permita aumentar la confiabilidad y disponibilidad operativa.	21	Infraestructura económica	522,576,777	366,896,621	155,680,156						
1018TOQ0070	Modernización de Torres de Enfriamiento Centrales Termoeléctricas de Generación 2010-2012	Modernización de 267 celdas de las torres de enfriamiento (TE), para mejorar su eficiencia en el proceso de enfriamiento de las unidades de generación de energía eléctrica.	35	Infraestructura económica	694,266,929	27,726,135	666,540,794						
1018TOQ0076	PROYECTO DE REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN ZONA ACAPULCO A TRAVÉS DE MEDICIÓN CENTRALIZADA	Garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica, tanto en estado normal como bajo contingencia, con la calidad, confiabilidad y seguridad requerida, atendiendo al PUERTO DE ACAPULCO de la Zona Acapulco de la División de Distribución Centro Sur de la CFE.	12	Infraestructura económica	2,731,967,658	1,913,935,472	818,032,186						
111 98 111	Altamira II	CENTRAL CICLO COMBINADO DENOMINADA ALTAMIRA II, CON UNA CAPACIDAD DE GENERACIÓN DE 495,000 MHW	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1118TOQ0001	Sustitución de barras o medias bobinas para estator de generador de la Unidad 1 de la CH Infernillo	Reparación del devanado del estator de la unidad 1 que permita la recuperación de la disponibilidad, el aumento de su vida útil y de la confiabilidad de la unidad generador, lo cual permite tener los ingresos suficientes para justificar la rentabilidad del proyecto.	12	Infraestructura económica	52,065,372	41,322,610	10,742,761						
1118TOQ0016	CT José López Portillo	Rehabilitación y Modernización de las Unidades de la CT José López Portillo	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,116,368,080	3,150,000	12,877,200	13,160,700	13,450,500	3,073,729,680			
1118TOQ0024	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	El proyecto de red de transmisión se localiza en el estado de Chiapas en el ámbito del área de control oriental. La red de transmisión asociada permitirá incorporar óptimamente la energía generada por la central hidroeléctrica, operando satisfactoriamente tanto en condiciones de estado normal como bajo contingencia, conservando la adecuada reserva de capacidad requerida en la transmisión.	7	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	29,746,761			65,911	334,177	29,346,673			
1118TOQ0025	1720 Distribución Valle de México	El Proyecto SE 1720 Distribución Valle de México incluye obras que se ubican en el Estados de México, pertenecientes a las zonas eléctricas de Ecatepec de Morelos y Chapingo.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	839,150,500	3,090,755	4,636,145	83,142,360	83,142,360	665,138,880			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 37 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1118TOQ0026	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	El Proyecto SE 1721 Distribución Norte, incluye obras que se ubican en los Estados de Sinaloa, Sonora, Chihuahua, Coahuila, Tamaulipas, Nuevo León, pertenecientes a las Zonas de Distribución Culiacán, Guasave, Guaymas, Nogales, Casas Grandes, Cuauhtémoc, Torreón, Chihuahua, Saltillo, Nuevo Laredo, Metropolitana Poniente, Metropolitana Oriente, Reynosa, Tampico.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,472,850,704	5,236,119	7,854,185	145,976,040	145,976,040	1,167,808,320			
1118TOQ0027	1722 Distribución Sur	El Proyecto SLT 1722 Distribución Sur, incluye obras que se ubican en los Estados de Veracruz, Campeche y Quintana Roo, pertenecientes a las Zonas de Distribución de Coatzacoalcos, Cancún y Campeche.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	648,419,411	2,388,242	3,582,369	64,244,880	64,244,880	513,959,040			
1118TOQ0029	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	La Red de Transmisión Asociada consiste de un banco de transformación 400/230 kV de 375 MVA y 2 Alimentadores de 400 kV	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	222,113,003			11,000	44,957	222,057,046			
1118TOQ0030	Noroeste	Central de ciclo combinado de 786.02 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Ahome, en el estado de Sinaloa, bajo el esquema de Productor Independiente de Energía.	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1118TOQ0031	Noreste	Central de ciclo combinado de 888.81 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Escobedo, en el estado de Nuevo León, bajo el esquema de Productor Independiente de Energía.	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1118TOQ0032	Rumorosa I, II y III	El proyecto eoloelectrico CE Rumorosa I, II y III con 300 MW 2 de capacidad nominal total (100 MW 2 de capacidad por cada modulo), está integrado por aerogeneradores cuya capacidad individual dependerá del ganador de la licitación, pero en ningún caso podrá ser inferior a 1500 kW. El proyecto se ubicará en el estado de Baja California, en el sitio denominado La Rumorosa, ubicada al oriente de la ciudad de Tecate.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1118TOQ0033	Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	El proyecto de red de transmisión se localiza en el área Baja California. La red de transmisión asociada permitirá incorporar óptimamente la energía generada por las centrales eólicas, operando satisfactoriamente tanto en condiciones de estado normal como bajo contingencia, conservando la adecuada reserva de capacidad requerida en la transmisión.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	439,809,409		156,736,049	14,153,668	28,307,336	240,612,356			
1118TOQ0040	EQUIPO DIVERSO - MANTENIMIENTO DE ELEVADORES SPYC	MODERNIZACION DE 4 ELEVADORES DE LA SUBDIRECCION DE PROYECTOS DE CONSTRUCCION	9	Adquisiciones	8,302,942	7,161,287	1,141,654						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 38 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1118TOQ0044	PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN RURAL SISTEMA NO CONVENCIONAL (Solar) SDD 2011-2012	Las obras de distribución de este proyecto, garantizarán en el corto plazo, el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas.	35	Infraestructura social	533,928,924	127,108,517	406,820,407						
112 98 112	Campeche	Central Ciclo Combinado de Productor externo denominado Campeche, con una capacidad total de placa de 252.4 MW.	4	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
113 98 113	Monterrey III	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA MONTERREY III, CON UNA CAPACIDAD DE 449 MW	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
114 98 114	Naco-Nogales	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA NACO NOGALES, CON UNA CAPACIDAD DE 258 MW	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
115 98 115	Mexicali	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA MEXICALI, CON UNA CAPACIDAD DE 489 MW	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
116 98 116	Tuxpan II	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA TUXPAN II, CON UNA CAPACIDAD DE 495 MW	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1218TOQ0004	CONSTRUCCIÓN DE LINEAS Y SUBESTACIONES DE 85kV PARA LA ZONA DE DISTRIBUCIÓN PACHUCA	Las obras de líneas y subestaciones de distribución, incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, en el área central comprendido en el estado de Pachuca	13	Infraestructura económica	348,675,632	103,786,771	244,888,861						
1218TOQ0005	Proyecto piloto de generación undimotriz (oleaje), Rosarito, BC SDG 2012-2014	Construcción de una central piloto de generación de electricidad, que funcionará a partir de la energía del mar en forma de oleaje en Rosarito, BC. Este proyecto de 3 MW contribuirá a sentar las bases para la planeación del aprovechamiento comercial de esa fuente renovable de energía en México.	2	Estudios de preinversión	80,332,215	79,162,329	1,169,887						
1218TOQ0019	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Rehabilitación y Modernización de las Unidades 1 a 4 de la CH Temascal	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	333,811,800				4,173,120	329,638,680			
1218TOQ0020	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Rehabilitación y Modernización de la Central Termoeléctrica Ciclo Combinado Tula Paquetes 1 y 2	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,229,319,780		35,128,800	18,741,240	21,050,820	4,154,398,920			
1218TOQ0022	1803 Subestaciones del Occidental	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 600.0 MVA, una de las cuales es nueva con cuatro unidades monofásicas en 400/115 kV y la otra es ampliación 100 MVA, en 230/115 kV, 222.5 MVA de compensación en un CEV y dos bancos de capacitores, así como seis líneas de transmisión para un total de 170.1 km-c, en 400 y 115 kV, calibres 1113, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 11 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y nueve en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	953,353,800			21,180,600	67,699,800	864,473,400			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 40 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1218TOQ0031	1821 Divisiones de Distribución	Las obras de Distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas, Nogales, Los Mochis, Mazatlán, Coahuila, Chihuahua, Gómez Palacio, Metropolitana Poniente, Metropolitana Oriente, Metropolitana Norte, Tampico, Río Verde, Aguascalientes, Querétaro, Tlaxcala y San Luis Potosí; de las Divisiones de Distribución Noroeste, Norte, Golfo Norte y Golfo Centro, Bajío y Centro Oriente.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,488,301,794		5,519,758	155,729,876	147,450,240	1,179,601,920			
1218TOQ0034	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	La red de transmisión asociada permitirá incorporar óptimamente la energía generada por las centrales eololéctricas de la CFE (1200 MW)	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,008,601,716		2,676,870	16,414,549	57,234,757	3,932,275,540			
1218TOQ0035	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	La Red de Transmisión Asociada consiste de 361 km-circuito de líneas de transmisión de 400 kV, dos bancos de transformación de 375 MVA más fase de reserva, 175 MVAR y 6 Alimentadores de 400 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,689,943,573			281,282	3,449,678	1,686,212,613			
1218TOQ0036	Topolobampo III	Central de ciclo combinado de 665.88 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Ahome, en el estado de Sinaloa, bajo el esquema de Productor Independiente de Energía.	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1218TOQ0037	Baja California II	Central de ciclo combinado de 236.8 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de San Luis Río Colorado, en el estado de Sonora, bajo el esquema de Productor Independiente de Energía.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1218TOQ0038	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Las obras de Distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto y mediano plazos el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo el área central del Valle de México. El Proyecto incluye obras que se ubican en el Distrito Federal y Estado de México, de las zonas Cuautitlán, Atizapán, Zócalo, Nezahualcóyotl y Toluca	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,219,911,033		3,973,208	126,957,625	120,997,800	967,982,400			
1218TOQ0039	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE CÓMPUTO 2014		9	Adquisiciones	851,052		851,052						
1218TOQ0058	Programa de Adquisiciones de Equipo Diverso para la Subdirección de Programación	Contar con un equipo de aire acondicionado independiente que nos permita mantener el centro de cómputo en las condiciones óptimas de temperatura	9	Adquisiciones	38,297		38,297						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 41 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1218TOQ0074	MANTENIMIENTO A UNIDADES TERMOELECTRICAS DE GENERACIÓN TURBOJET ÁREA CENTRAL 2013 - 2015	Mantenimiento a Unidades Termoeléctricas de Generación Turbojet con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2013-2015.	35	Mantenimiento	589,693,753	310,297,761	153,675,402	125,720,591					
1218TOQ0075	ADQUISICIÓN DE 40 HECTÁREAS DE TERRENOS PARA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD EN EL CAMPO GEOTERMICO DE CERRO PRIETO, B.C.	Adquisición de terrenos con el objetivo de tener libre acceso y tránsito, extraer y conducir vapor geotérmico a las centrales de Cerro Prieto y contribuir a la sustentabilidad de la producción de vapor y mantener la generación de electricidad para satisfacer la demanda del Área Baja California.	2	Infraestructura económica	42,971,042	41,514,708	1,456,334						
1318TOQ0004	PROGRAMA DE MANTENIMIENTO Y DRAGADO EN OBRA DE TOMA Y EMBALSE DE LA CH MANUEL M. DIEGUEZ (STA. ROSA) 2013	Mantener la infraestructura de esta central hidroeléctrica que coadyuve la consecución del proyecto en cuestión, se impactará positivamente en los ingresos esperados por la empresa, el cumplimiento de la normativa ambiental vigente y el desarrollo sustentable del país.	14	Mantenimiento	21,255,531	15,568,016	5,687,515						
1318TOQ0010	MANTENIMIENTO INTEGRAL PARA GARANTIZAR LA SEGURIDAD DE INFRAESTRUCTURA CIVIL DE LA ZONA DE VERTEDOR, GALERÍAS Y ACCESO A LA CH EL CAJÓN 2013-2015	Programa de Mantenimiento Integral para garantizar la seguridad de la infraestructura civil de la zona de vertedor, galerías y acceso a la Central Hidroeléctrica El Cajón en el Estado de Nayarit.	18	Mantenimiento	20,649,328	10,245,804	5,083,968	5,319,556					
1318TOQ0011	ESTUDIOS DE EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE GENERACIÓN GEOTERMOELÉCTRICA DE LA ZONA DE CERRITOS COLORADOS 2014-2016	Estudios de Evaluación del potencial de generación geotermoelectrica de la Zona de Cerritos Colorados	14	Estudios de preinversión	809,536,812		140,112,141	404,768,406	264,656,266				
1318TOQ0016	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE COMUNICACIONES-TIC (TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES) SDT 2014-2016	Adquisición de Equipo de comunicaciones para modernización de infraestructura por motivos de término de vida útil, obsolescencia y falta de relaciones. Requerido para instalaciones, vehículos y personal que lleva a cabo mantenimiento preventivo, correctivo y atención a contingencias.	35	Adquisiciones	260,142,890		106,674,808	116,845,817	36,622,265				
1318TOQ0017	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Considera la instalación de 148.0 MVAr compuesto por cuatro reactores de 25 MVAr y ocho reactores de 6 MVAr; así como tres líneas de transmisión para un total de 424.6 km-c, en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 4 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y dos en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,054,153,800		75,600	7,547,400	14,905,800	1,031,625,000			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 42 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1318TOQ0018	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Considera la construcción una nueva subestación con 500.0 MVA, integrados por cuatro autotransformadores monofásicos de 125 MVA (uno de ellos de reserva) con relación de transformación 400/230 kV; así como tres líneas de transmisión para un total de 41.8 km-c., en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM, tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 7 alimentadores, de los cuales tres se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y cuatro en 230 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	645,561,000			10,281,600	16,027,200	619,252,200			
1318TOQ0019	1903 Subestaciones Norte - Noreste	Considera la ampliación de dos subestaciones con un total de 525.0 MVA, compuestos de dos bancos de 225 MVA integrados por unidades monofásicas de 75 MVA, con relaciones de transformación 230/115 kV y 400/115 kV, una de ellas incluye banco de reserva; adicionalmente incluye 7.5 MVAR en un capacitor en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	235,733,400		1,222,200	4,132,800	12,411,000	217,967,400			
1318TOQ0020	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Considera la construcción de 725.0 MVA, de los cuales 500 MVA corresponden a una subestación nueva integrada por cuatro unidades monofásicas de 125 MVA (incluye reserva) con relación de transformación 400/115 kV y 225 MVA son en una ampliación, con relación de transformación 230/115 kV; así como 682.5 MVAR conformado por un Compensador Estático de VARS (CEV) de 300 MVAR, tres capacitores en 115 kV dos de 30 MVAR y uno de 22.5 MVAR; seis líneas de transmisión para un total de 89.0 km-c., en 400 y 115 kV, calibres 1113 y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 8 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y seis en 115 kV	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	974,899,800		1,751,400	18,496,800	37,018,800	917,632,800			
1318TOQ0021	1901 Subestaciones de Baja California	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 330.0 MVA, de las cuales la subestación Camino Real es nueva con relación de transformación 115/13.8 kV y una ampliación en la subestación Santa Isabel banco 4 que consiste en el traslado de cuatro autotransformadores monofásicos con relación 230/161 kV; compensación capacitiva de 1.8 MVAR en el nivel de 13.8kV; así como dos líneas de transmisión para un total de 16.0 km-c., en 161 y 115 kV, calibres 1113 y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 13 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, dos en 161 kV, dos en 115 kV y cinco en 13.8 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	233,478,000		1,726,200	8,253,000	13,066,200	210,432,600			
1318TOQ0022	Baja California Sur VI	Construcción de una central de combustión interna con una capacidad de 44.00 MW brutos (neta de 42.26 MW) que opera a base de combustible	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,373,195,237			21,429,954	23,883,098	1,327,882,185			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 43 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1318TOQ0023	1920 Subestaciones y Lineas de Distribución	Los proyectos de Distribución incluidos en este paquete garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las Zonas de Distribución Hermosillo, Chihuahua, Piedras Negras, Tampico, Metropolitana Norte, Linares, Gómez Palacio, Poza Rica, Xalapa y Carmen, de acuerdo con los estudios de crecimiento de la demanda en que se basa el Programa de Obras de Inversiones del Sector Eléctrico. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	746,911,834			2,745,376	4,118,058	740,048,400			
1318TOQ0024	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Los proyectos de Distribución incluidos en este paquete reducirán las pérdidas de energía, optimizarán el uso de la energía, derivado de la regularización de servicios ilícitos y garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas de distribución mencionadas, de acuerdo con los estudios en que se basa el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE, y tendrá impactos positivos en la reducción de emisiones a la atmósfera y en la optimización del sistema eléctrico por la instalación de medidores inteligentes.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	7,162,036,787	26,447,992	39,671,995	709,591,680	6,386,325,120				
1318TOQ0025	Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	La Red de Transmisión Asociada consiste en 118.32 km-circuito de líneas de transmisión de 400 kV, 1750 MVA de transformación 400/230, 100 MVAR de compensación y 14 Alimentadores de 400 kV	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,837,864,047	626,459	3,839,938	34,495,650	1,798,902,000				
1318TOQ0026	Guaymas III	Central de ciclo combinado de 682.65 MW de potencia neta en condiciones de verano. La central se construirá en el sitio Guaymas CC, ubicado al sureste de Empalme, Sonora, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	9,196,558,976	14,159,376	19,286,959	19,703,552	9,143,409,089				
1318TOQ0028	CG Santa Rosalía de Ciclo Binario	Aprovechamiento de la energía residual de la salmuera del Campo Geotérmico Las Tres Virgenes, B.C.S.	3	Infraestructura económica	115,709,795	4,476,946	104,205,239	7,027,610					
1318TOQ0029	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones de las Áreas Oriental - Occidental	Considera la ampliación de una subestación para un total de 225 MVA, con tres unidades de 75 MVA y relación de transformación 230/115 kV, 105 MVAR con capacitores en siete subestaciones; una línea de transmisión para 124.5 km-c, en 115 kV, calibre 795 KCM tipo ACSR y 2 alimentadores en 115 kV	35	Infraestructura económica	283,314,125	113,519,170	141,673,764	28,121,191					

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 44 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1318TOQ0030	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones del Sistema Norte	Considera la instalación de dos bancos de transformación para un total de 400 MVA, con relación de transformación de 400/230 kV y 230/115 kV, así como tres líneas de transmisión para un total de 27.6 km-c, en 230 y 115 kV, calibres 1113 y 795 KCM tipo ACSR y 4 alimentadores	35	Infraestructura económica	180,770,513	4,235,510	76,538,880	79,031,353	20,964,770				
1318TOQ0031	Elaboración de la MIA, prospección arqueológica y contratación de avalúos para la segunda temporada de Oaxaca	Elaboración de la manifestación de impacto ambiental, estudios de prospección arqueológica y contratación de los avalúos maestros de las obras del proyecto 303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	35	Estudios de preinversión	33,716,170	4,740,118	28,976,052						
1318TOQ0032	REEMPLAZO DE EQUIPOS AUXILIARES INDISPENSABLES EN LOS MANTENIMIENTOS DE LOS SISTEMAS, ESTRUCTURAS Y COMPONENTES DE LA CNLV 2013-2014	REEMPLAZO DE EQUIPOS AUXILIARES INDISPENSABLES EN LOS MANTENIMIENTOS DE LOS SISTEMAS, ESTRUCTURAS Y COMPONENTES DE LA CNLV	30	Adquisiciones	31,045,624	17,319,447	13,726,176						
1318TOQ0033	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE LABORATORIO PRUEBA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Adquirir el Equipo de Laboratorio adecuado y suficiente para efectuar pruebas y medición de los equipos eléctricos primarios y secundario de las especialidades técnicas como: Control, Comunicaciones, Protecciones, Subestaciones y Líneas de Transmisión	35	Infraestructura económica	122,749,807		69,252,916	46,107,273	7,389,618				
1318TOQ0034	MODERNIZACIÓN DE CONSOLAS Y RADIOS DE COMUNICACIONES PARA OPERADORES DEL SEN 2013-2015	Reemplazo de las actuales consolas y radios de comunicación con que cuentan el CENAL, CENALTE, las Subáreas y las Áreas de Control, los cuales se encuentran obsoletos y con la consecuente falta de refacciones y mantenimientos por ser equipos que en su mayoría datan del año 1994	35	Adquisiciones	80,036,300	79,022,043		1,014,256					
1318TOQ0035	Programa de Adquisiciones de equipo de cómputo para la Dirección de Finanzas 2014	Programa de adquisición en el cual se realiza el reemplazo de los equipos de cómputo de la Dirección de Finanzas	15	Adquisiciones	3,466,478		3,466,478						
1318TOQ0036	ESTUDIO DE PREINVERSIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN DEL CENTRO DE RESPUESTA AL PERE. CENTRO DE MONITÓREO DE EVACUADOS, CENTRO DE DESCONTAMINACIÓN VEHICULAR Y PUESTO DE CONTROL DE EXPOSICIÓN DEL COPERE CNLV 2013-2014	Elaboración de un Anteproyecto y un Proyecto Ejecutivo para la construcción del Centro de respuesta al PERE, se integrarán las actividades de tres Centros de la zona Sur para realizarlas en un solo lugar	30	Estudios de preinversión	934,081	103,787	830,294						
1318TOQ0037	DIVERSIFICACIÓN EN LA MEDICIÓN DE NIVEL DE LAS ALBERCAS DE COMBUSTIBLE GASTADO DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2013-2015	Adquisición de equipo para diversificar la medición del nivel en las albercas de combustible gastado de ambas Unidades de la CNLV. Los bienes a adquirir incluyen principalmente instrumentación de nivel y sus asociados	30	Infraestructura económica	46,704,047	3,632,537	32,692,833	10,378,677					

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 45 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
1318TOQ0038	REEMPLAZO DE LA CARCASA EXTERIOR DE LA TURBINA DE ALTA PRESIÓN Y COMPONENTES AUXILIARES DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2014-2017	Reemplazar las Carcasas Exteriores de las Turbinas de Alta Presión de las Unidades 1 y 2 de la CNLV.	30	Infraestructura económica	394,389,729		171,248,172	55,006,989	116,241,183	51,893,385			
1318TOQ0039	DISTRIBUCIÓN VALLE DE MEXICO CENTRAL 2014-2015	Las obras de líneas y SE de distribución, incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, que atienden en el área central del Valle de México	35	Infraestructura económica	446,751,352		178,700,540	268,050,811					
1318TOQ0040	COMBUSTIÓN DUAL DE LAS UNIDADES DE LA CENTRAL TERMOELÉCTRICA PUERTO LIBERTAD 2013-2015	Añadir sistema de quemadores y equipos auxiliares requeridos para quemar el combustible gas natural en los generadores de vapor, incluyendo adecuaciones necesarias a los sistemas de control lógico y analógico existentes.	26	Infraestructura económica	757,037,312	215,739,422	471,493,461	69,804,429					
1318TOQ0041	CONSTRUCCIÓN DE INSTALACIÓN INDEPENDIENTE PARA ALMACENAMIENTO EN SECO DE COMBUSTIBLE NUCLEAR GASTADO EN LA CNLV 2014-2016	Ingeniería, diseño, licenciamiento, eq aux, construcción, pruebas funcionales y puesta en marcha de instalación independiente para almacenamiento de combustible gastado. Incluyendo compra de contenedores y operaciones de carga y traslado hasta su disposición final en la instalación.	30	Infraestructura económica	568,258,517		85,238,778	312,542,184	170,477,555				
1318TOQ0042	INTERCONEXIÓN DE LA RED NACIONAL DE FIBRA OPTICA DE CFE CON BAJA CALIFORNIA SUR 2013-2014	INTERCONEXIÓN DE LA RED NACIONAL DE FIBRA OPTICA DE CFE CON BAJA CALIFORNIA SUR CON 223 KM DE CABLE DE FIBRA OPTICA SUBMARINA CON ENLACE DWDM CON 2 CANALES DE 100G CADA UNO.	35	Infraestructura económica	263,783,419	197,837,305	65,946,114						
1318TOQ0043	Estudios de preinversión para el CC Norte IV	Estudios de preinversión para definir sitio e infraestructura necesaria para el proyecto de generación	8	Estudios de preinversión	9,680,296	1,106,886	8,573,410						
1318TOQ0045	EQUIPAMIENTO OPERATIVO PARA INSTALACIONES DE LA COORDINACION DEL PLAN DE EMERGENCIAS RADIOLOGICAS EXTERNAS (COPERE) 2014-2015	Adquisición de equipos de las estaciones meteorológicas y monitoreo ambiental, Centros de Monitoreo tanto de Evacuados como Vehiculares que pertenecen al COPERE, cada uno de ellos con los componentes necesarios para su eficiente funcionalidad	30	Adquisiciones	23,228,753		12,696,554	10,532,198					
1318TOQ0046	MODERNIZACIÓN DE LA RED ELECTRICA SUBTERRANEA DE LA AVENIDA PASEO DE LA REFORMA DE LA CD. DE MEXICO SDD 2014-2016	Este programa considera para el período de 2014 a 2016, la instalación 149 MVA, 44.5 km de línea de media tensión en 23 kV, y 62.6 km de línea de baja tensión en tensiones de 220 y 127 kV	9	Infraestructura económica	1,432,257,437		644,515,847	501,290,103	286,451,487				
1318TOQ0048	Estudios de preinversión para el CC Occidental II	Estudios de preinversión para definir sitio e infraestructura necesaria para el proyecto de generación	24	Estudios de preinversión	10,484,643	2,281,026	8,203,618						
1318TOQ0049	Estudios de preinversión para el CC Baja California IV	Estudios de preinversión para definir sitio e infraestructura necesaria para el proyecto de generación	2	Estudios de preinversión	1,837,130	951,206	885,924						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad **SECTOR:** 18 Energía Página: 46 de 47

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE			
150 99 150	Altamira III y IV	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA ALTAMIRA III Y IV, CON UNA CAPACIDAD DE 1,036 MW	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
151 99 151	Chihuahua III	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA CHIHUAHUA III, CON UNA CAPACIDAD DE 259 MW	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
152 99 152	La Laguna II	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA LA LAGUNA II, CON UNA CAPACIDAD DE 498 MW	10	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
153 99 153	Río Bravo III	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA RIO BRAVO III, CON UNA CAPACIDAD DE 495 MW	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
154 99 154	Tuxpan III y IV	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA TUXPAN III Y IV, CON UNA CAPACIDAD DE 983 MW	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
165 99 165	408 Naco-Nogales - Area Noroeste	Construcción e instalación de una línea de transmisión con voltaje de 400 kV y una longitud de 99km-L y dos subestaciones con voltaje de 230kV y cuatro alimentadores, localizado en el Estado de Sonora.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	562,290,388	562,290,388							
187 00 186	403 Noreste	Construcción e instalación de veintidos subestaciones y 140 alimentadores de alta y media tensión.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,695,895,903	1,695,895,903							
188 00 187	405 Compensación Alta Tensión	Construcción e instalación de 18 subestaciones de transformación con voltajes de 138, 115 y 69 kV y una capacidad total de 340.8 MVAr localizados en los estados de Campeche, Chiapas, Chihuahua, Coahuila, Durango, Guanajuato, Jalisco México, Morelos, Oaxaca, Sinaloa y Tamaulipas.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	120,510,443	120,510,443							
190 00 189	401 Occidental - Central	Construcción e instalación de veinticuatro subestaciones, ciento siete alimentadores de alta tensión y media tensión.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	821,897,283	821,897,283							
191 00 190	410 Sistema Nacional	CONSTRUCCION E INSTALACION DE 17 SUBESTACIONES CON VOLTAJES DE 400, 230, 138, 115 Y 23 KV Y UNA CAPACIDAD TOTAL DE 4253.3 MVA, 25.2 MVAr Y 61 ALIMENTADORES	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,182,001,966	2,182,001,966							
206 99 206	Altamira V	CENTRAL CICLO COMBINADO DE PRODUCTOR EXTERNO DE ENERGÍA DENOMINADA ALTAMIRA V, CON UNA CAPACIDAD DE 1,121 MW.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
227 99 227	412 Compensación Norte	Construcción e instalación de dos subestaciones (compensadores estáticos de potencia reactiva CEV) con voltaje de 230 KV y una capacidad total de 350 MVAr. que se instalarán es Subestaciones localizadas en los estados de Chihuahua y Durango.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	281,773,800	281,773,800							

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 47 de 47
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2014		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
						2014	2015	2016	2017 EN ADELANTE				
286 00 285	503 Oriental	CONSTRUCCION E INSTALACION DE 7 SUBESTACIONES CON TENSIONES DE 115 Y 13.8 KV Y UNA CAPACIDAD TOTAL DE 189.4 MVA, 11.4 MVAr Y 32 ALIMENTADORES EN ALTA Y BAJA TENSION TOTAL (444)	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	269,660,540	269,660,540							
					534,705,150,983	184,338,600,062	69,014,281,448	35,690,858,146	22,607,029,445	223,054,381,876	37,561,650,457		37,561,650,457