

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 1 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN				TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.		COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2015 (289)					437,944,298,525	163,782,964,959	62,050,451,160	42,691,691,983	17,490,452,233	151,928,738,195	43,277,299,996		43,277,299,996
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)	9,115,858,115	7,834,272,173	243,600,721	275,576,262	312,592,826	449,816,133	243,600,721		243,600,721
002 03 002	La Venta II	Construcción de una central eoloelectrica de 83.3 MW netos.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,438,821,527	681,923,411	94,612,271	94,612,271	94,612,271	473,061,303	94,612,271		94,612,271
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)	401,807,211	381,183,725	20,623,486				20,623,486		20,623,486
004 02 004	Altamira	Rehabilitación y Modernización de las Unidades No. 3 y 4.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	550,447,911	275,223,975	55,044,795	55,044,795	55,044,795	110,089,551	55,044,795		55,044,795
005 02 005	Botello	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LA UNIDAD 2 DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA BOTELLO	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	82,524,442	70,145,738	4,126,265			8,252,439	4,126,265		4,126,265
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)	150,215,962	132,587,221	5,058,950			12,569,791	5,058,950		5,058,950
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)	93,465,658	75,781,186	8,842,223	8,842,249			8,842,223		8,842,223
006 96 006	Chihuahua	Construcción de una Central de generación de energía eléctrica que tenga capacidad neta mínima de 405 megawatts (423 megawatts alcanzada) utilizando gas natural como combustible principal y diesel como combustible de respaldo, en el municipio de Chihuahua, Chihuahua.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,605,757,545	3,415,996,597	37,676,652	152,084,296			37,676,652		37,676,652
007 02 007	Carlos Rodríguez Rivero	Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 1 y 3.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	243,958,013	206,315,005	25,101,544	12,541,464			25,101,544		25,101,544
008 02 008	Dos Bocas	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LA UNIDAD 1 DE LA CENTRAL CICLO COMBINADO DOS BOCAS	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	187,247,112	159,160,001	9,362,405			18,724,706	9,362,405		9,362,405
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)	116,449,450	87,337,081	11,644,945	11,644,945	5,822,479		11,644,945		11,644,945
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)	157,715,259	92,094,626	16,364,608	16,364,608	16,364,608	16,526,809	16,364,608		16,364,608

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 2 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 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)	1,343,368,000	1,275,950,000	67,418,000				67,418,000		67,418,000
010 02 010	Francisco Pérez Ríos	Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 3 y 4.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,656,038,800	1,076,425,220	165,603,880	165,603,880	165,603,880	82,801,940	165,603,880		165,603,880
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)	405,406,157	58,430,008	12,652,224	16,445,949	17,940,949	299,937,027	12,652,224		12,652,224
011 02 011	Gomez Palacio	Rehabilitación y Modernización del Paquete No. 1 de la CCC Gómez Palacio	10	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	461,019,000	413,891,244	33,489,105	13,638,651			33,489,105		33,489,105
011 03 011	915 Occidental	Instalación de 10.4 km-c y 50 MVA en subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	151,119,527	98,227,701	15,111,954	15,111,954	15,111,954	7,555,964	15,111,954		15,111,954
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)	1,724,682,336	1,594,076,068	130,606,268				130,606,268		130,606,268
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)	552,373,081	332,756,593	56,134,520	56,134,520	56,134,520	51,212,928	56,134,520		56,134,520
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)	7,799,974	7,389,486	410,488				410,488		410,488
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)	1,067,718,327	734,095,726	104,854,646	103,567,113	72,727,044	52,473,798	104,854,646		104,854,646
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)	658,539,817	625,260,285	33,279,532				33,279,532		33,279,532
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)	11,898,822	10,113,961	594,984			1,189,877	594,984		594,984
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)	738,190,739	581,010,313	75,155,015	44,447,910		37,577,501	75,155,015		75,155,015
015 02 015	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Rehabilitación y modernización de las Unidades 1 y 3	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	175,617,000	147,888,000	18,486,000	9,243,000			18,486,000		18,486,000
018 02 018	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	Rehabilitación y modernización de las Unidades Generadoras No. 3 y 4.	6	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	639,600,390	606,828,586	32,771,804				32,771,804		32,771,804
021 02 021	CT Puerto Libertad	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA UNIDAD 1	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	174,720,000	165,984,000	8,736,000				8,736,000		8,736,000
022 02 022	Punta Prieta	Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 1 y 3.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	159,597,048	129,656,657	14,970,202	7,485,101		7,485,088	14,970,202		14,970,202
023 02 023	Salamanca	Rehabilitación y modernización de las Unidades 3 y 4	11	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	420,556,396	394,791,631	23,649,769	2,114,996			23,649,769		23,649,769

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 3 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
024 02 024	Tuxpango	REINICIAR OPERACION DE LAS UNIDADES DE LA CENTRAL	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	225,795,401	200,902,468	11,817,793			13,075,140	11,817,793		11,817,793
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)	75,270,000	71,506,500	3,763,500				3,763,500		3,763,500
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)	87,014,538	79,346,384	6,051,669	1,616,485			6,051,669		6,051,669
027 02 027	Norte	Instalación de 120 MVA en capacidad de subestaciones de distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	100,150,570	94,879,512	5,271,058				5,271,058		5,271,058
028 02 028	Hermosillo Conversión de TG a CC	Central termoeléctrica, tipo ciclo combinado con una capacidad de 88 MW.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,045,857,878	940,506,294	52,675,779			52,675,805	52,675,779		52,675,779
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)	11,464,521,224	3,933,362,836	953,751,903	955,865,534	806,650,767	4,814,890,184	953,751,903		953,751,903
030 02 030	El Cajón	Central hidroeléctrica con una capacidad de 750 MW.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,819,806,753	4,824,181,804	363,435,371	363,435,371	363,435,371	6,905,318,836	363,435,371		363,435,371
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)	903,580,405	721,129,760	91,266,799	45,633,393		45,550,453	91,266,799		91,266,799
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)	616,295,394	422,999,707	61,629,542	61,629,542	31,871,671	38,164,932	61,629,542		61,629,542
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)	359,102,146	284,816,129	38,502,555	25,540,840	6,930,274	3,312,348	38,502,555		38,502,555
0318TOQ0205	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	SUMISTRO, INSTALACION Y PUESTA EN SERVICIO DE CABLE DE GUARDA CON FIBRAS OPTICAS INTEGRADAS Y EQUIPO ELECTRONICO ASOCIADO	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	582,039,484	428,871,170	61,267,310	61,267,349		30,633,655	61,267,310		61,267,310
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)	1,055,322,697	844,904,021	87,865,921	62,586,654		59,966,101	87,865,921		87,865,921
034 02 034	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	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)	1,642,081,831	866,691,930	122,555,186	121,259,788	122,555,186	409,019,741	122,555,186		122,555,186
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)	219,035,401	210,211,417	8,823,984				8,823,984		8,823,984
040 02 040	705 Capacitores	Instalación de 157.5 MVAR de capacidad de compensación reactiva en subestaciones de distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	45,231,992	42,970,343	2,261,649				2,261,649		2,261,649
041 02 041	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	Construir un conjunto de 3 subestaciones con 1,190 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	601,743,389	543,483,876	29,129,776			29,129,737	29,129,776		29,129,776
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)	1,930,966,479	619,201,544	124,930,000	124,930,000	124,930,000	936,974,935	124,930,000		124,930,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	432,253,224	325,775,931	42,590,925	42,590,925	21,295,443		42,590,925		42,590,925
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)	796,872,167	377,197,678	76,574,901	76,574,901	76,574,901	189,949,786	76,574,901		76,574,901
0418TOQ0083	Infiernillo	MODERNIZACION DEL RODETE Y REHABILITACION DE TURBINA	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	219,687,351	112,510,138	22,653,761	22,653,761	22,653,761	39,215,930	22,653,761		22,653,761
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)	1,978,136,277	841,682,686	197,813,629	149,334,991	197,813,629	591,491,342	197,813,629		197,813,629
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)	58,451,263	48,709,349	6,494,579	3,247,335			6,494,579		6,494,579
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)	14,105,000	11,754,210	1,567,228	783,562			1,567,228		1,567,228
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)	204,470,695	57,746,715	20,156,890	12,662,767	20,156,890	93,747,433	20,156,890		20,156,890
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)	24,634,779	16,012,581	2,463,474	2,463,474	2,463,474	1,231,776	2,463,474		2,463,474
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)	205,119,421	173,009,889	21,406,320	10,703,212			21,406,320		21,406,320
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)	918,541,156	158,887,235	55,497,351	85,571,343	79,039,688	539,545,539	55,497,351		55,497,351
0418TOQ0091	CT Puerto Libertad Unidad 4	REHABILITACION Y MODERNIZACION DEL GENERADOR DE VAPOR Y SISTEMAS DE CONTROL	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	171,405,000	137,124,000	17,140,500	17,140,500			17,140,500		17,140,500
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)	789,936,381	430,938,820	79,686,724	65,666,289	71,865,547	141,779,001	79,686,724		79,686,724
0418TOQ0096	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Instalación de 12 alimentadores en 115 kV.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	77,527,450	51,009,946	7,578,155	7,578,155	7,578,155	3,783,039	7,578,155		7,578,155

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 5 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	54,925,000	37,074,375	5,492,500	5,492,500	4,119,375	2,746,250	5,492,500		5,492,500
0418TOQ0138	Baja California	Central de Ciclo Combinado con una capacidad neta garantizada de 271.99 MW	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,327,496,704	1,307,841,704	226,590,000	226,590,000	226,590,000	339,885,000	226,590,000		226,590,000
0418TOQ0140	La Yesca	Central Hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 MW	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	20,190,978,912	5,084,389,232	735,943,871	708,850,675	735,943,871	12,925,851,263	735,943,871		735,943,871
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)	1,062,713,925	294,906,469	103,831,390	103,831,390	103,831,390	456,313,286	103,831,390		103,831,390
042 02 042	701 Occidente-Centro	Construccion 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)	1,035,048,235	742,844,765	106,830,581	84,061,549	32,891,625	68,419,715	106,830,581		106,830,581
043 02 043	702 Sureste-Peninsular	Instalación de línea de alta tensión y capacidad en subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	362,487,645	256,030,047	36,866,713	30,714,645	24,535,160	14,341,080	36,866,713		36,866,713
044 02 044	703 Noreste-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 - Gómez Palacio, Camargo - Delicias y Ciudad Juárez.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	252,193,136	212,164,355	25,327,250	14,701,531			25,327,250		25,327,250
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)	86,984,976	82,406,844	4,578,132				4,578,132		4,578,132
046 02 046	706 Sistemas Norte	Considera la construcción y ampliación de seis subestaciones con un total de 1293.3 MVA, compuestos de dos bancos de 300 MVA con relaciones de transformación 230/138 kV y 230/115/69 kV, un banco de 500 MVA integrado por cuatro unidades monofásicas de 125 MVA con relación de transformación 400/115 kV, una de ellas de reserva; un banco de 133 MVA, 230/115 kV, compuesto por cuatro unidades de 33.33 MVA, una de ellas de reserva y dos bancos de 30 MVA con tensiones 115/13.8 kV y 115/34.5 kV; adicionalmente incluye 18 MVAR en un reactor en 13.8 kV; 18 líneas de transmisión para un total de 715.9 km-c, en las tensiones de 230 kV 138 kV y 115 kV, calibres 1113, 795 y 477 KCM, tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 57 alimentadores, en los niveles de tensión de 230 kV, 138 kV y 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,536,722,435	1,795,517,698	175,641,843	118,896,206	106,508,740	340,157,948	175,641,843		175,641,843
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)	1,476,812,805	1,337,973,351	69,419,727			69,419,727	69,419,727		69,419,727
049 02 049	CT Pcte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LAS UNIDADES 1 Y 2	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	268,111,155	212,114,370	28,281,916	20,927,907	6,786,962		28,281,916		28,281,916

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 6 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
050 00 049	Baja California Sur I	Central termoeléctrica, tipo diesel con una capacidad de 41.31 MW.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	764,636,548	607,688,757	47,635,133	28,084,797	28,084,797	53,143,064	47,635,133		47,635,133
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)	574,600,000	436,998,432	58,216,054	50,655,514	28,730,000		58,216,054		58,216,054
0518TOQ0028	1125 Distribución	Construcción de subestaciones de distribución con 99.4 MVA, 5.4 MVAR Y 395.7km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,276,840,201	523,011,359	127,652,590	130,031,291	127,652,590	368,492,371	127,652,590		127,652,590
0518TOQ0029	1124 Bajío Centro	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR Y 106.4 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	518,685,505	147,105,881	53,393,275	70,949,489	53,393,275	193,843,585	53,393,275		53,393,275
0518TOQ0030	1128 Centro Sur	Construcción de subestaciones de distribución con 200 MVA, 15 MVAR Y 45 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	701,989,041	50,765,962	45,597,214	74,551,906	70,943,743	460,130,216	44,902,169		44,902,169
0518TOQ0031	1123 Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR Y 9 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	49,485,956	24,742,978	7,422,896	4,948,593	4,948,593	7,422,896	7,422,896		7,422,896
0518TOQ0032	1122 Golfo Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 210 MVA, 12.6 MVAR Y 77.5 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	832,349,986	166,755,862	50,249,732	49,744,656	50,249,732	515,350,004	50,249,732		50,249,732
0518TOQ0033	1127 Sureste	Construcción de subestaciones de distribución con 50 MVA, 3.0 MVAR Y 6.3 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	209,002,313	92,490,190	20,699,198	13,141,219	20,699,198	61,972,508	20,699,198		20,699,198
0518TOQ0034	1121 Baja California	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	71,161,974	23,979,384	6,142,565	6,142,565	6,142,565	28,754,895	6,142,565		6,142,565
0518TOQ0035	1120 Noroeste	Construcción de Subestaciones de Distribución con 270 MVA, 16.2 MVAR Y 71.7 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	920,761,374	124,030,504	96,406,180	85,098,104	70,645,783	544,580,803	96,406,180		96,406,180
0518TOQ0037	1129 Compensación redes	Construcción de subestaciones de distribución con 13.9 MVA Y 200.1 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	203,490,066	94,375,502	18,349,968	13,800,163	18,349,968	58,614,465	18,349,968		18,349,968
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)	1,520,142,468	646,914,229	152,971,546	126,554,051	152,971,546	440,731,096	152,971,546		152,971,546
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)	415,350,000	266,322,056	42,628,027	42,628,027	42,628,027	21,143,863	42,628,027		42,628,027
0518TOQ0041	CT Punta Prieta Unidad 2	Rehabilitación y Modernización de: Turbina de vapor de la Unidad 2	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	74,815,000	44,889,000	7,481,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500		7,481,500
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)	8,653,660,262	1,696,577,623	1,349,053,004	1,087,116,446	355,071,353	4,165,841,836	1,349,053,004		1,349,053,004
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)	8,386,048,346	629,807,672	575,256,981	512,927,402	512,927,402	6,155,128,889	575,256,981		575,256,981
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)	473,135,507	106,478,463	48,887,605	24,443,809	48,887,605	244,438,025	48,887,605		48,887,605

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 7 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	346,170,058	106,677,285	34,153,964	38,877,982	34,153,964	132,306,863	34,153,964		34,153,964
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)	942,663,878	142,121,681	92,995,032	62,916,386	92,995,032	551,635,747	92,995,032		92,995,032
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)	1,172,000,843	249,424,877	118,360,463	84,396,637	118,360,463	601,458,403	118,360,463		118,360,463
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)	2,114,806,135	248,122,849	209,693,380	174,695,352	214,997,848	1,267,296,706	209,693,379		209,693,379
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 18 líneas de transmisión para un total de 397.4 km-c, en 400 kV, 138 kV, y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 KCM y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 43 alimentadores, de los cuales 11 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 12 en 138 kV y 20 en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,711,707,987	684,343,127	247,176,644	320,233,147	375,106,498	2,084,848,571	247,176,637		247,176,637
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)	208,691,496	55,051,945	21,392,306	23,652,083	21,392,306	87,202,856	21,392,306		21,392,306
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)	480,010,934	256,527,362	43,633,174	43,632,212	43,631,250	92,586,936	43,633,174		43,633,174
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)	1,548,170,000	543,164,115	149,258,031	148,360,550	149,258,031	558,129,273	149,258,031		149,258,031

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 8 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
0518TOQ0064	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	Construcción de una línea de transmisión de 17.8 km-circuito de doble circuito en 230 kV (tendido del segundo circuito) y dos alimentadores en 230 kV.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	16,195,829	8,166,314	1,605,903	802,945	1,605,903	4,014,764	1,605,903		1,605,903
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)	68,264,586	57,188,066	7,384,338	3,692,182			7,384,338		7,384,338
053 02 053	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Rehabilitación y modernización de la Unidad No. 5.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	397,150,000	317,720,000	39,715,000	19,857,500		19,857,500	39,715,000		39,715,000
056 02 056	CT Carbón II Unidades 2 y 4	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LAS UNIDADES 2 Y 4	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	177,966,945	156,621,257	9,213,022			12,132,666	9,213,022		9,213,022
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)	1,472,531,112	1,361,827,376	84,084,403	26,619,333			84,084,403		84,084,403
058 02 058	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	CONVERSION A CICLO COMBINADO DE LA UNIDAD 4	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	466,034,634	383,207,565	51,094,342	28,639,949	3,092,778		51,094,342		51,094,342
059 02 059	CGT Cerro Prieto (U5)	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA UNIDAD 5	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	409,156,631	184,120,495	40,915,667	40,915,667	40,915,667	102,289,135	40,915,667		40,915,667
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)	187,482,451	121,585,932	18,827,562	18,827,562	18,827,562	9,413,833	18,827,562		18,827,562
060 02 060	811 Noroeste	Construcción de subestaciones de distribución con 120 MVA, 7,2 MVAR Y 8 km-c	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	140,460,723	119,391,610	14,046,071	7,023,042			14,046,071		14,046,071
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)	68,876,314	58,004,765	7,247,682	3,623,867			7,247,682		7,247,682
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)	548,183,597	274,286,792	54,779,361	54,779,361	54,779,361	109,558,722	54,779,361		54,779,361
0618TOQ0029	1213 COMPENSACION DE REDES	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN CON 25 MVA, 292.7 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	632,992,334	249,383,784	62,997,285	64,098,528	62,997,285	193,515,452	62,997,285		62,997,285
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)	123,406,205	42,019,380	8,138,676	8,138,676	8,138,676	56,970,797	8,138,676		8,138,676
0618TOQ0031	1212 SUR - PENINSULAR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 368.8 MVA, 82.2 MVAR Y 134 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,746,176,731	125,339,344	50,250,798	179,956,595	179,152,220	1,211,477,774	50,250,798		50,250,798
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)	1,930,779,279	851,487,585	183,306,201	223,369,250	183,306,201	489,310,042	183,306,201		183,306,201

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 9 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN				TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.				FLUJO ESTIMADO						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	2,789,146,841	958,595,638	271,059,737	331,749,613	271,059,737	956,682,116	271,059,737		271,059,737
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 56.6 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)	456,131,000	171,599,662	59,326,501	63,668,241	51,671,711	109,864,885	51,671,711		51,671,711
0618TOQ0035	1211 NORESTE - CENTRAL	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 230 MVA, 14.4 MVAR Y 203.7 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,534,684,242	83,443,490	39,078,221	150,174,323	163,391,875	1,108,596,333	38,419,251		38,419,251
0618TOQ0036	1210 NORTE - NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 580 MVA, 42.3 MVAR Y 354.5 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,165,271,083	356,558,917	131,843,855	358,373,847	320,610,537	1,997,883,927	131,843,855		131,843,855
0618TOQ0037	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Considera la construcción de cuatro subestaciones con un total de 130 MVA, de las cuales tres son nuevas y una es ampliación. Adicionalmente incluye 206.6 MVAR repartidos en un Compensador Estático de Vars (CEV) con una capacidad de 150 MVAR capacitivos y 50 MVAR inductivos instalado en la subestación El Palmar, así como tres capacitores con capacidades de 1.8, 2.4 y 2.4 MVAR en las subestaciones Recreo, Centenario y Cachanilla. También considera cinco líneas de transmisión para un total de 46.0 km-c, en 230, 161 y 115 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 25 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, cuatro en 161 kV, dos en 115 kV y 15 en 13.8 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	832,647,426	168,566,255	61,637,134	57,337,787	73,095,308	472,010,942	61,637,134		61,637,134
0618TOQ0038	CCC Poza Rica	Reubicación de la Unidad Turbogás 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)	2,003,231,100	73,946,769	107,920,046	196,668,446	196,668,446	1,428,027,393	107,732,846		107,732,846
0618TOQ0039	CCC El Sauz Paquete 1	Modernización y Rehabilitación del CCC Paquete 1	22	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,104,268,647	181,457,250	168,512,292	113,198,488	168,512,292	1,472,588,325	168,512,292		168,512,292

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 10 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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 éólicos Oaxaca II, III y IV con 424.2 Km-c, 2,125 MVA y 675 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	535,821,702	219,172,343	55,006,666	55,810,079	55,006,666	150,825,948	55,006,666		55,006,666
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)	58,891,690	19,508,905	6,563,804	9,845,706	6,563,804	16,409,471	6,563,804		6,563,804
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)	27,595,698	17,126,473	1,610,648	1,610,648	1,610,648	5,637,281	1,610,648		1,610,648
0618TOQ0049	CI Guerrero Negro III	La central generadora tendrá una capacidad neta garantizada de 11.04 MW	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	350,843,571	21,092,851	32,975,072	32,975,072	32,975,072	230,825,504	32,975,072		32,975,072
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)	13,895,050,000	2,492,202,336	1,239,296,552	1,148,577,664	1,239,296,552	7,775,676,896	1,239,296,552		1,239,296,552
0618TOQ0051	Los Humeros II	Desarrollar, diseñar y construir una central geotermoelectrica con una capacidad neta garantizada de 50 MW.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,409,150,184	248,065,792	145,135,549	145,135,549	145,135,549	725,677,745	145,135,549		145,135,549
0618TOQ0052	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	La Red de Transmisión Asociada consiste de 41.76 km-círculo de líneas de transmisión de 230 kV y 10 alimentadores en 230 kV.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	284,733,995	84,380,101	26,675,532	26,675,532	26,675,532	120,327,298	26,675,532		26,675,532
0618TOQ0053	TG Baja California II	La Fase I del proyecto de generación consistió de una capacidad neta garantizada de 134.547 MW (en condiciones de verano). Para la Fase II se pretende instalar una capacidad neta en condiciones de verano de 64.200 MW (65.515 MW brutos). En total asciende a 198.747 MW netos.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,455,947,377	169,470,379	146,500,601	155,088,349	191,870,848	1,793,017,200	146,500,601		146,500,601
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)	565,328,647	150,545,616	55,304,405	55,304,405	55,304,405	248,869,816	55,304,405		55,304,405
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)	699,434,203	488,256,210	70,803,239	67,581,150	55,760,822	17,032,782	70,803,239		70,803,239
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)	1,026,456,002	784,343,157	96,845,138	96,845,138		48,422,569	96,845,138		96,845,138
066 02 066	Baja California Sur II	Central termoeléctrica, tipo diesel con una capacidad de 42.79 MW.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	868,839,088	694,088,109	87,375,496	43,687,735		43,687,748	87,375,496		87,375,496
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)	1,124,635,980	874,225,495	112,822,060	68,615,560	12,204,543	56,768,322	112,822,060		112,822,060
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)	927,612,647	649,713,948	92,632,891	92,632,891	46,316,478	46,316,439	92,632,891		92,632,891

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 11 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	1,546,836,993	689,690,235	89,319,412	73,193,367	73,418,501	621,215,478	89,319,412		89,319,412
0718TOQ0022	Baja California Sur IV	Central de combustión interna de 42.31 MW en condiciones ISO, a base de combustible	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,340,469,104	101,907,676	131,033,552	131,033,552	131,033,552	845,460,772	131,033,552		131,033,552
0718TOQ0023	Baja California Sur III	Central de combustión interna de 42.30 MW a base de combustible.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,278,849,260	323,094,772	119,469,311	119,469,311	119,469,311	597,346,555	119,469,311		119,469,311
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 Pie Juárez-Ciprés, 230 kV - 4C - 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)	143,932,061	122,980	1,306,981	7,125,105	14,250,210	121,126,785	1,306,981		1,306,981
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)	1,232,047,908	160,113,811	71,934,668	96,807,932	100,473,919	802,717,578	71,934,668		71,934,668
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)	1,226,084,054	103,590,266	44,622,201	124,243,054	125,229,858	828,398,675	43,072,575		43,072,575
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 32 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)	570,570,000		9,568,000	19,201,000	30,836,000	510,965,000	9,568,000		9,568,000
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)	137,819,136	76,497,369	11,149,411	5,574,712	11,149,411	33,448,233	11,149,411		11,149,411

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 12 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	586,054,807	37,986,299	8,344,674	12,604,254	42,567,538	484,552,042	8,344,674		8,344,674
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)	701,727,819	64,346,139	33,000,734	85,016,594	71,560,398	447,803,954	30,971,278		30,971,278
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)	1,725,862,502	32,545,864	29,942,276	137,301,177	173,218,591	1,352,854,594	25,047,191		25,047,191
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)	1,374,673,560	975,208,273	119,267,356	59,633,678	35,762,350	184,801,903	119,267,356		119,267,356
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)	501,782,554	439,761,634	42,210,194	19,810,726			42,210,194		42,210,194
0818TOQ0052	PROYECTO DE INVERSION 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 OPTICA 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	600,310,690	489,230,438	111,080,252				20,000,000		20,000,000
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	2,721,280,714	2,239,457,621	481,823,093				360,000,000		360,000,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 13 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
0818TOQ0069	1402 Cambio de Tensión de la LT Cuiliacán - 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)	647,548,837	204,702,329	65,376,753	89,116,287	65,376,753	222,976,715	65,376,753		65,376,753
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)	125,028,995	60,021,221	10,834,629	16,251,950	10,834,629	27,086,566	10,834,629		10,834,629
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)	299,068,718	85,284,992	26,473,824	17,638,075	26,473,824	143,198,003	26,473,824		26,473,824
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)	762,567,000	35,157,993	75,857,249	75,100,831	75,857,249	500,593,678	75,857,249		75,857,249
0818TOQ0073	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Construcción de Subestaciones de Distribución con 160 MVA, 9,6 MVAR y 21 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	602,664,153	24,708,593	35,130,342	53,536,106	59,671,027	429,618,085	34,107,827		34,107,827
0818TOQ0074	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Construcción de Subestaciones de Distribución con 342,9 MVA; 20,4 MVAR; 19 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,074,193,887	14,655,797	6,995,612	106,084,927	111,021,339	835,436,212	6,995,612		6,995,612

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 14 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 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)	834,411,552	190,356,387	82,216,238	71,571,214	82,216,238	408,051,475	82,216,238		82,216,238
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	681,009,471	247,831,448	216,592,189	216,585,833			49,600,000		49,600,000
0918TOQ0010	Programa de adquisiciones de equipo auxiliar para la Infraestructura del Centro de Computo ASARE Guadalajara.	PROGRAMA DE ADQUISICIONES EN EL CUAL SE INCLUYEN SISTEMA DE SEGURIDAD CIRCUITO CERRADO DE TELEVISION Y CONTROL DE ACCESO, AIRES ACONDICIONADOS Y SISTEMAS CONTRA INCENDIOS	14	Adquisiciones	17,817,379	7,971,239	9,306,009	540,131			9,000,000		9,000,000
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)	1,227,392,400	6,704,620	14,226,537	79,016,899	122,048,420	1,005,395,924	13,589,420		13,589,420
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)	492,965,850	1,417,650	815,100	50,198,538	50,753,703	389,780,859	815,100		815,100
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 579 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)	6,761,952,860	68,984,916	781,424,917	656,838,117	656,838,117	4,597,866,793	774,078,150		774,078,150
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	227,174,904	125,012,849	102,162,055				87,360,935		87,360,935

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 15 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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	161,409,214	153,395,293	8,013,920				4,270,000		4,270,000
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	23,911,979	15,658,957	8,253,023				4,400,000		4,400,000
1018TOQ0020	MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE SUBESTACIONES DE POTENCIA Y LÍNEAS 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 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN EN EL ÁREA CENTRAL DURANTE EL PERÍODO 2010-2012.	35	Infraestructura económica	5,051,932,271	4,858,779,344	193,152,926				186,800,000		186,800,000
1018TOQ0021	Proyecto de Construcción y ampliación de Líneas y Subestaciones de Distribución para el Área Central Valle de México	Construcción de 52.0 km-c de líneas de alta tensión para sustitución de líneas obsoletas, así como la adición de 630 MVA para construcción y ampliación de subestaciones, a efectuarse en el período de 2010 al 2011.	35	Infraestructura económica	3,268,643,651	2,577,340,749	691,302,902				600,000,000		600,000,000
1018TOQ0026	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PRUEBA Y EQUIPOS DE CONFERENCIA REMOTA PARA LAS ESPECIALIDADES DE PROTECCIONES COMUNICACIONES Y CONTROL DE LA SUBAREA METROPOLITANA, GERENCIA REGIONAL DE TRANSMISIÓN CENTRAL	Adquisición de equipos de prueba, laboratorio, diagnóstico, calibración, monitoreo, medición, programación, alimentación y conferencias a distancia, necesarios para proporcionar los servicios de operación, control, mantenimiento, modernización y coordinación.	35	Adquisiciones	59,760,367	29,880,183	29,880,183				4,600,000		4,600,000
1018TOQ0033	COMUNICACIONES UNIFICADAS, UNIFICA, DEL ÁREA DE CONTROL CENTRAL DEL CENACE	Modernización, instalación y puesta en operación del equipo de comunicaciones de voz, voz sobre IP, datos y video, a fin de asegurar la continuidad de estos servicios para la operación de la red eléctrica y de los servicios administrativos del Área de Control Central.	35	Infraestructura gubernamental	25,538,045	4,858,026	20,680,020				20,000,000		20,000,000
1018TOQ0037	Los Azufres III (Fase I)	Instalar 50 MW netos para incrementar la capacidad instalada del campo geotérmico.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,518,287,303	102,052,431	177,219,250	145,766,543	145,766,543	947,482,536	154,448,343		154,448,343
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 MVAr 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)	492,719,669	68,326,661	51,804,207	30,868,695	51,804,207	289,915,899	51,804,207		51,804,207

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 16 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015			
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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 MVAR 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)	4,362,104,357	47,071,336	87,015,097	257,869,430	431,953,145	3,538,195,349	69,806,945		69,806,945
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)	452,260,900	351,000	46,556,900	45,045,000	45,045,000	315,263,000	45,045,000		45,045,000
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)	300,584,544	19,339,424	26,412,256	26,824,512	26,824,512	201,183,840	13,412,256		13,412,256
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)	1,354,832,180		12,397,827	137,686,094	139,458,254	1,065,290,005	12,397,827		12,397,827
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)	9,821,253,000	148,910,866	1,059,958,627	956,931,508	956,931,508	6,698,520,491	1,059,958,627		1,059,958,627
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)	39,125,749	984,464	4,100,954	3,782,259	3,782,259	26,475,813	4,100,954		4,100,954
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	540,344,909	231,399	540,113,510				170,000,000		170,000,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 17 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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	818,547,050	617,950,856	200,596,194				194,000,000		194,000,000
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 OPERACIÓN DEL SISTEMA ELECTRICO DE LA RED DE POTENCIA DEL AREA CENTRAL.	35	Infraestructura económica	1,030,393,630	789,619,622	240,774,008				90,000,000		90,000,000
1118TOQ0009	MAQUINARIA DE APOYO EN EMERGENCIAS CLIMATOLOGICAS	ADQUISICION DE 2 PERFORADORAS MONTADAS EN CAMION, 2 AUTOHORMIGONERAS Y UNA PERFORADORA DE ORUGAS	35	Adquisiciones	26,199,229	15,025,634	11,173,595				10,806,174		10,806,174
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)	1,502,882,121	12,416,625	22,650,004	83,347,771	145,733,445	1,238,734,276	22,650,000		22,650,000
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)	1,799,042,817	22,212,892	40,597,518	107,691,675	106,669,238	1,521,871,494	11,152,812		11,152,812
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 180.4 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)	1,165,840,000	18,336,201	116,256,361	116,256,361	116,256,361	798,734,716	116,256,361		116,256,361
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)	1,476,917,000	1,363,401	75,063,599	147,420,000	147,420,000	1,105,650,000	73,710,000		73,710,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 18 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1118TOQ0021	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	La Red de Transmisión Asociada consiste de 28 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kV y 10 Alimentadores de 230 kV.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	325,956,527		481,442	1,947,894		323,527,191	481,442		481,442
1118TOQ0023	Chicoasén II	El proyecto hidroléctrico 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)	5,845,744,944	252,104,905	122,277,012	102,516,128	272,781,899	5,096,065,000	122,277,012		122,277,012
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 Culliacán, Guasave, Guaymas, Nogales, Casas Grandes, Cuauhtémoc, Torreón, Chihuahua, Saltillo, Nuevo Laredo, Metropolitana Poniente, Metropolitana Oriente, Reynosa, Tampico.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,519,607,869		150,709,429	154,926,200	156,824,200	1,057,148,040	150,610,200		150,610,200
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)	669,004,154		68,269,123	67,601,612	68,260,218	464,873,201	66,284,400		66,284,400
1118TOQ0028	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Considera la construcción de 5.0 MVAR de compensación capacitiva, así como dos líneas de transmisión para un total de 158.1 km=, 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)	320,502,000	20,385,300	31,592,600	31,592,600	31,592,600	205,338,900	31,592,600		31,592,600
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	5,507,419,644	3,636,925,859	1,447,601,400	422,892,385			1,004,100,000		1,004,100,000
1218TOQ0001	PROGRAMA DE ADQUISICIONES DE EQUIPOS GPS DE PRECISION TOPOGRAFICA	ADQUISICION DE EQUIPOS DE PRECISION TOPOGRAFICA	35	Adquisiciones	5,139,394	2,585,003	2,554,392				2,470,396		2,470,396
1218TOQ0002	ADQUISICIÓN DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	Este programa considera la Instalación por año para el periodo 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	11,495,399,404	9,500,856,420	1,994,542,984				1,544,381,744		1,544,381,744
1218TOQ0006	EQUIPAMIENTO OPERATIVO QUIMICO - AMBIENTAL CNLY 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	18,942,702	15,922,065	3,020,637				1,610,000		1,610,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 19 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 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	1,154,025,711	821,055,120	206,800,200	126,170,391			200,000,000		200,000,000
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	1,927,853,184	1,265,132,143	662,721,041				320,000,000		320,000,000
1218TOQ0011	PROYECTO DE EXPLORACIÓN GEOTERMICA 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	1,166,837,303	572,687,122	594,150,181				161,415,315		161,415,315
1218TOQ0012	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA PROYECTOS DE ENERGÍA GEOTÉRMICA 2012-2014	La Gcía de Proyectos Geotermoelectrónicos 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	546,959,161	275,638,028	271,321,133				10,615,000		10,615,000
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	3,370,230,375	2,026,152,469	672,038,953	672,038,952			649,900,000		649,900,000
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	76,923,073	8,886,421	68,036,653				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	41,099,693	28,700,510	12,399,184				6,610,000		6,610,000
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	17,300,751	13,829,492	3,471,258				3,357,113		3,357,113

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 20 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015			
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							
							2015	2016	2017	2018 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 RADIACTIVOS DE LA CNLV, PERMITIENDO UNA MAYOR EFICIENCIA, OPTIMIZANDO LA VIDA ÚTIL DE LA CENTRAL, REDUCIENDO LOS COSTOS DE ALMACENAJE, ASEGURANDO LA CONTINUIDAD EN LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA SEGURA, CONFIABLE Y RENTABLE	30	Infraestructura económica	97,495,136	45,293,554	52,201,583					27,800,000		27,800,000
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)	1,428,895,000	1,261,000	35,204,000	96,135,000	141,661,000	1,154,634,000		33,575,400		33,575,400
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)	1,026,467,000		12,974,000	69,108,000	102,180,000	842,205,000		12,974,000		12,974,000
1218TOQ0023	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Considera la ampliación de tres subestaciones para un total de 665.0 MVA, la primera es en la subestación Pantepec banco 2 con relación de transformación 230/115 kV, la segunda y tercera ampliación son en las subestaciones Puebla Dos banco 4 y en Tecali con relación de transformación 400/230 kV. Así como 87.5 MVA repartidos en un compensador estático de VARs en la subestación Carmen(+50, -15 MVA) en 115 kV y dos capacitores, uno de 7.5 y el otro de 15 MVA ubicados en las subestaciones Molango y Atlapexco. Por último, tres líneas de transmisión para un total de 74.6 km-c, en 115 kV calibres 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en el nivel de tensión de 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	851,019,000	20,449,000	2,574,000	50,531,000	82,797,000	694,668,000		2,574,000		2,574,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 21 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA								C. MONTO ASIGNADO 2015		
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							
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE				
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)	140,231,598	2,450,500	9,731,098	13,988,000	13,988,000	100,074,000	9,399,000		9,399,000	
1218TOQ0026	Empalme I	Central de ciclo combinado de 704.12 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Empalme, en el estado de Sonora, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	9,657,483,758	16,232,086	19,899,243	20,329,062	483,339,467	9,117,683,900	15,426,792		15,426,792	
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)	9,248,757,323	114,868,039	18,423,366	18,828,680	12,828,608	9,083,808,630	18,423,366		18,423,366	
1218TOQ0039	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE CÓMPUTO 2015	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE CÓMPUTO 2015	9	Adquisiciones	879,989		879,989				851,052		851,052	
1218TOQ0040	Construcción de Líneas de Transmisión y Traslado de Bancos en las Areas 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	172,163,137	40,775,106	109,559,127	21,828,905			15,294,547		15,294,547	
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	641,359,563	267,413,444	270,546,019	103,400,100			160,700,000		160,700,000	
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	7,089,104		7,089,104				6,855,993		6,855,993	
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	91,580,115	53,269,448	38,310,667				22,700,000		22,700,000	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 22 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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	48,875,310	37,616,723	11,258,587				6,000,000		6,000,000
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	185,837,262	127,547,231	58,290,031				44,300,000		44,300,000
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 Elias Calles y 3 a 6 de la C.T. Pcte. Adolfo López Mateos	35	Infraestructura económica	1,834,156,552	1,552,160,950	281,995,601				218,321,045		218,321,045
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	72,011,105	39,197,998	32,813,107				17,480,000		17,480,000
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	63,537,905	50,243,892	13,294,012				7,080,000		7,080,000
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	1,567,514,679	534,424,545	1,033,090,134				522,814,121		522,814,121
1218TOQ0057	PROGRAMA DE ADQUISICION DE EQUIPOS OPERATIVOS DE ALIMENTACIÓN DE ENERGÍA PARA CENACE 2012	Adquisición de equipo operativo de alimentación de energía para soportar sistemas de misión crítica (Computo y comunicaciones) necesarios para cumplir con funciones sustantivas del CENACE; ya que se debe contar con el suministro de energía eléctrica continua y altamente confiable 24hs, 365 días	35	Adquisiciones	36,101,082	25,761,072	10,340,010				10,000,000		10,000,000
1218TOQ0067	Programa de Adquisiciones de Equipo de Transporte del OIC 2015.	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	5,676,562		5,676,562				5,289,595		5,289,595

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 23 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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	811,716,336	569,854,763	241,861,573				233,900,000		233,900,000
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	13,519,119,350	6,671,040,103	4,493,866,789	2,354,212,458			3,746,714,619		3,746,714,619
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	6,582,872,496	2,449,495,711	2,217,383,086	1,915,993,698			300,000,000		300,000,000
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	322,950,282	142,175,641	103,400,100	77,374,541			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 SUBÁREA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA PARA LA CALIBRACIÓN DE EQUIPOS Y MEDIDORES DE PRECISIÓN.	35	Infraestructura económica	16,311,974	8,155,987	8,155,987				4,600,000		4,600,000
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	11,572,476,443	5,264,464,042	3,999,234,670	2,308,777,731			519,700,000		519,700,000
1318TOQ0005	Centro de ensayos de Eficiencia Energética	Probar dispositivos, equipos y sistemas ahorradores de energía eléctrica, que permita su evaluación de eficiencia energética y calificarlos como tecnologías ahorradoras.	11	Otros proyectos	32,194,688	16,307,683	15,887,006				15,364,594		15,364,594
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 actvs de mantenimiento y puesta en servicio inherentes al proceso de transmisión.	35	Infraestructura económica	73,323,402	8,195,695	21,116,496	44,011,211			7,000,000		7,000,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 24 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1318TOQ0008	Programa de Adquisición de mobiliario de oficina para el edificio de Av. Cuauhtemoc No. 536	Adquisición de mobiliario de oficina para reubicar a 1,037 trabajadores al inmueble de Cuauhtémoc 536, por razones de seguridad	9	Adquisiciones	29,178,594	25,042,590	4,136,004				4,000,000		4,000,000
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	103,734,127	44,796,070	58,938,057				57,000,000		57,000,000
1318TOQ0011	ESTUDIOS DE EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE GENERACIÓN GEOTERMIOELÉCTRICA DE LA ZONA DE CERRITOS COLORADOS 2014-2016	Estudios de Evaluación del potencial de generación geotermioeléctrica de la Zona de Cerritos Colorados	14	Estudios de preinversión	837,061,874	144,876,094	418,530,937	273,654,844			136,000,000		136,000,000
1318TOQ0013	ATENCIÓN A INSTALACIONES ESTRATÉGICAS DEL VALLE DE MEXICO EN MATERIA DE MEDIOS TECNICOS 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 Mexico.	35	Infraestructura gubernamental	321,354,728	214,232,225	107,122,504				103,600,000		103,600,000
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	257,439,452	101,949,843	77,746,535	77,743,073			42,800,000		42,800,000
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	185,286,865	76,399,066	72,690,270	36,197,528			35,600,000		35,600,000
1318TOQ0016	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE COMUNICACIONES-TIC (TECNOLOGIAS 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 refacciones. Requerido para instalaciones, vehículos y personal que lleva a cabo mantenimiento preventivo, correctivo y atención a contingencias.	35	Adquisiciones	268,988,008	110,301,858	120,818,692	37,867,459			81,300,000		81,300,000
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 combustóleo	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,416,788,737		22,110,270	24,641,292	76,473,475	1,293,563,700	22,110,270		22,110,270
1318TOQ0026	Empalme II	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 suroeste de Empalme, Sonora, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	9,488,513,229	14,608,880	19,899,243	20,329,062	476,616,244	8,957,059,800	19,899,243		19,899,243

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 25 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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	292,947,089	26,089,706	161,312,945	105,544,437			141,673,764		141,673,764
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	186,916,891	23,297,503	87,559,928	76,059,460			79,031,353		79,031,353
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	32,101,205	15,770,295	16,330,910				8,700,000		8,700,000
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	82,757,613	81,708,871	1,048,742				1,000,000		1,000,000
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	3,584,342		3,584,342				3,466,478		3,466,478
1318TOQ0036	ESTUDIO DE PREINVERSIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN DEL CENTRO DE RESPUESTA AL PERE: CENTRO DE MONITOREO 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 reinversión	965,841	858,525	107,316				60,000		60,000
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	48,292,031	33,804,422	14,487,609				7,720,000		7,720,000
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	407,799,374	177,070,781	56,877,282	120,193,499	53,657,812		30,300,000		30,300,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 26 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1318TOQ0039	DISTRIBUCIÓN VALLE DE MÉXICO 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	461,941,344	184,776,537	277,164,807				138,000,000		138,000,000
1318TOQ0040	COMBUSTIÓN DUAL DE LAS UNIDADES DE LA CENTRAL TERMELÉCTRICA PUERTO LIBERTAD 2013-2015	Adicionar 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	782,777,338	661,271,568	121,505,770				117,510,302		117,510,302
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	587,579,875	88,136,982	323,168,931	176,273,962			172,170,000		172,170,000
1318TOQ0044	Estudios de preinversión para el CC Guadalajara I	Estudios de preinversión para definir sitio e infraestructura necesaria para el proyecto de generación	14	Estudios de preinversión	1,899,594	1,655,746	243,848				235,830		235,830
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	24,018,553	13,128,250	10,890,303				5,800,000		5,800,000
1318TOQ0046	MODERNIZACIÓN DE LA RED ELÉCTRICA SUBTERRÁNEA DE LA AVENIDA PASEO DE LA REFORMA DE LA CD. DE MEXICO SDD 2014-2016	Este programa considera para el periodo 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	1,480,955,622	666,430,030	518,344,701	296,180,891			501,300,000		501,300,000
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	10,841,132	1,189,519	9,651,613				9,334,240		9,334,240
1318TOQ0050	ACTUALIZACIÓN DE SISTEMAS DE ENERGÍA ININTERRUMPIBLE DEL CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA 2013 - 2015	Se pretende solventar obsolescencia de infraestructura operativa de los Sistemas de Energía Ininterrumpible del CENACE (mayor al 40 por ciento). Los equipos obsoletos han presentando fallas que han puesto en riesgo la operación del Sistema Eléctrico Nacional y por ende la Seguridad Nacional.	35	Infraestructura económica	97,549,903	48,228,056	49,321,848				47,700,000		47,700,000
1318TOQ0051	Estudios de preinversión para la CE Sureste III, IV, V y VI	Estudios de preinversión para definir sitio e infraestructura necesaria para el proyecto de generación	20	Estudios de preinversión	59,738,488		59,738,488				11,478,005		11,478,005
1318TOQ0052	Estudios de preinversión para la CE Tamaulipas I, II y III	Estudios de preinversión para definir sitio e infraestructura necesaria para el proyecto de generación	28	Estudios de preinversión	41,754,964	11,251,886	30,503,078				29,500,047		29,500,047
1318TOQ0053	Programa de Adquisiciones de Equipo Diverso de la Gerencia ASARE 2014	Adquisición de Equipo Diverso para la Gerencia ASARE	15	Adquisiciones	1,918,015		1,918,015				1,854,945		1,854,945

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 27 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1318TOQ0054	SUSTITUCIÓN DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Hacer la sustitución de transformadores y mantener los ya existentes en condiciones óptimas de operación	35	Infraestructura económica	1,073,993,310	500,133,738	488,865,597	84,993,974			100,000,000		100,000,000
1318TOQ0055	Programa de Adquisición de Equipo de Cómputo, Software y Comunicaciones de la Dirección de Administración	Proporcionar a las áreas de la Dirección de Administración las tecnologías de información necesarias para el desarrollo de las funciones encomendadas	9	Adquisiciones	18,511,945		18,511,945				17,900,000		17,900,000
1418TOQ0002	MODERNIZACIÓN DE SUBESTACIONES DE POTENCIA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Darle continuidad a la satisfacción de la demanda de energía eléctrica y mantener el intercambio de energía entre las diferentes regiones para abastecer el suministro de Energía Eléctrica a los usuarios.	35	Infraestructura económica	2,153,522,783	1,025,899,801	628,747,694	498,875,289			200,000,000		200,000,000
1418TOQ0003	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CARBÓN 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Carbón con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en 2014-2016	35	Mantenimiento	9,310,407,970	4,191,087,181	3,214,411,177	1,904,909,612			1,383,154,525		1,383,154,525
1418TOQ0004	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DIESEL 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Diesel con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014-2016.	35	Mantenimiento	2,465,689,880	907,766,911	738,365,116	819,557,853			294,873,703		294,873,703
1418TOQ0005	PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA LOCALIDADES SIN SERVICIO ELECTRICO (SISTEMA CONVENCIONAL) 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2014-2016	Incrementar cobertura del servicio de energía eléctrica en todo el país excepto Valle de México, para suministrar de energía eléctrica a 1,898 localidades que se encuentran ubicadas en 775 Municipios, y contribuir a su desarrollo social y económico, mejorando calidad de vida de 674,198 habitantes.	35	Infraestructura social	1,363,533,339	445,761,731	442,202,349	475,569,259			126,000,000		126,000,000
1418TOQ0006	PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA LOCALIDADES DEL VALLE DE MEXICO SIN SERVICIO ELECTRICO (SISTEMA CONVENCIONAL) 2014-2016	Incrementar cobertura de infraestructura eléctrica en valle de México para suministrar energía eléctrica a 2,123 localidades construyendo 2,574 obras de electrificación, y contribuir a su desarrollo social y económico, mejorando la calidad de vida de los habitantes.	35	Infraestructura social	836,551,447	291,402,803	249,911,812	295,236,832			188,000,000		188,000,000
1418TOQ0008	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL 2014-2016	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 2014 - 2016.	35	Mantenimiento	16,628,397,733	8,014,208,312	4,932,088,849	3,682,100,573			3,443,121,891		3,443,121,891
1418TOQ0009	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELECTRICAS 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Geotermoeléctricas con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014-2016.	35	Mantenimiento	1,502,361,470	578,908,798	552,011,583	371,441,090			188,645,741		188,645,741
1418TOQ0010	MANTENIMIENTO DE LINEAS AÉREAS DE TRANSMISIÓN DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Mantenimiento a 116 Líneas de Transmisión aéreas de la Zona de Transmisión Metropolitana, que incluye: mejoras en estructuras intermedias, en componentes de descargas atmosféricas, de contaminación, de cimentaciones y realización de obras civiles asociadas a las estructuras.	35	Mantenimiento	513,898,499	153,631,869	154,943,561	122,606,897	82,716,173		140,000,000		140,000,000

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 28 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015			
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							
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE				
1418TOQ0011	REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH NOROESTE 2014-2016	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH NOROESTE QUE PERMITA CONSERVAR LA CAPACIDAD, ASI MISMO AUMENTAR LA DISPONIBILIDAD Y CONFIABILIDAD DE LAS UNIDADES PARA COADYUVAR A SATISFACER LOS REQUERIMIENTOS FUTUROS EN LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA	35	Mantenimiento	152,243,205	54,773	152,188,432					147,184,028		147,184,028
1418TOQ0012	REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH GOLFO 2014-2016	REFACCIONAMIENTO MAYOR PARA MANTENIMIENTO A UNIDADES HIDROELECTRICAS DE LA SRGH GOLFO 2014-2016	35	Mantenimiento	145,071,573	20,991,453	124,080,120					120,000,000		120,000,000
1418TOQ0015	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMoeLECTRICAS DE CICLO COMBINADO Y TURBOGAS DE NUEVA TECNOLOGIA 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoelectricas de Ciclo Combinado y Turbogas de Nueva Tecnologia con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014 - 2016-	35	Mantenimiento	14,079,102,400	6,513,721,906	3,461,153,557	4,104,226,938				3,288,281,246		3,288,281,246
1418TOQ0016	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMoeLECTRICAS TURBOGAS CONVENCIONALES Y TURBOGAS MÓVILES 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoelectricas Turbogas Convencionales y Turbogas Móviles con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014 - 2016.	35	Mantenimiento	1,455,263,977	715,108,294	383,253,952	356,901,731				225,309,756		225,309,756
1418TOQ0020	ADQUISICIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE DISTRIBUCION PARA EL VALLE DE MÉXICO 2014-2016	Este programa considera la instalación por año para el periodo de 2014 a 2016, de 4,321,974 equipos de medición a locales nuevos, existentes y modificaciones, incluyendo la sustitución de equipo dañado.	35	Adquisiciones	6,465,891,933	2,037,761,754	2,153,081,897	2,275,048,283				1,547,000,000		1,547,000,000
1418TOQ0021	Reforzamiento del sistema de anclaje de los cabezales de apoyo de las compuertas de la obra de excedencias y mantenimiento integral de la CH Malpaso 2014	Garantiza la descarga de los gastos de diseño del vertedor para una avenida extraordinaria, sin generar daños, en la ladera del cerro en la zona de descarga y en la propia estructura de descarga del vertedor.	7	Mantenimiento	498,838,643	251,953,050	246,885,593					238,767,267		238,767,267
1418TOQ0025	MAQUINARIA Y EQUIPO PESADO PARA MANEJO DE CARBON SDE 2014	Adquisición de maquinaria y equipo pesado para las Centrales José López Portillo y Carbón II; a fin de contar con equipamiento en condiciones operativas óptimas y con ello, su disponibilidad para garantizar el suministro de carbón a las unidades generadoras, cumpliendo con las normativas aplicables.	5	Infraestructura económica	119,944,116		119,944,116					76,000,000		76,000,000
1418TOQ0026	REFORZAMIENTO DEL SISTEMA DE ANCLAJE DE LOS CABEZALES DE LAS COMPUERTAS DE OBRA DE EXCEDECENCIAS Y MANTENIMIENTO INTEGRAL AL VERTEDOR DE LA CH ÁNGEL ALBINO CORZO (PEÑITAS) 2014-2015	Reforzar sistema de anclaje de los apoyos de las 7 compuertas. Mantenimiento integral al vertedor de la central hidroeléctrica Ángel Albino Corzo (Peñitas) y evitar posibles fallas, que resultarían en pérdida de generación de energía eléctrica y en riesgos para los intereses aguas abajo de la presa.	7	Mantenimiento	93,060,090	62,040,060	31,020,030					29,999,991		29,999,991

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 29 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1418TOQ0027	COMBUSTIÓN DUAL DE LA UNIDAD 3 DE LA CENTRAL TERMOELECTRICA JOSÉ ACEVES POZOS 2015-2016	Adicionar sistema de quemadores y equipos auxiliares requeridos para quemar gas natural en el generador de vapor, incluyendo las adecuaciones necesarias a los sistemas de control lógico y analógico existentes y la construcción del ramal para el suministro de gas natural a la central.	25	Infraestructura económica	542,442,095		362,159,294	180,282,801			349,816,900		349,816,900
1418TOQ0028	COMBUSTIÓN DUAL DE LAS UNIDADES DE LA CENTRAL TERMOELECTRICA JUAN DE DIOS BÁTIZ PAREDES 2015-2016	Adicionar sistema de quemadores y equipos auxiliares requeridos para quemar combustible gas natural en los generadores de vapor, incluyendo las sustituciones necesarias a los sistemas de control lógico y analógico existentes y la construcción del ramal para el suministro de gas natural a la central.	25	Infraestructura económica	716,732,571		310,819,623	405,912,948			300,598,958		300,598,958
1418TOQ0030	Programa de adquisición de sistema de detección de humo y voiceo para la Subdirección de Transmisión	Adquisición de un sistema automático de detección de humo, voiceo y alarma contra incendio de la Subdirección de Transmisión y así estar en posibilidad de evitar posibles desastres	9	Adquisiciones	825,029		825,029				797,900		797,900
1418TOQ0033	MODERNIZACIÓN DE LOS LABORATORIOS E INSTALACIONES DEL LAPEM	La adquisición de sistemas y equipos de medición y prueba además de accesorios serán utilizados en los diferentes laboratorios de la Gerencia del LAPEM para incrementar las capacidades de prueba a realizar en equipo eléctrico y mecánico.	11	Adquisiciones	229,936,848		206,800,200	23,136,648			183,810,247		183,810,247
1418TOQ0047	Las Cruces	El proyecto hidroeléctrico las Cruces se plantea para tener una capacidad neta de 240 MW como primera etapa con dos unidades de 120 MW cada una y una generación media anual de 783 GWh. Se planea en un futuro la construcción de una segunda etapa para alcanzar los 480 MW con dos unidades más de 120 MW cada una. Se localiza en la parte central del estado de Nayarit, a 65 km al norte de la ciudad de Tepic y a 25 km al noreste del poblado de Ruiz (cabecera municipal y estación del ferrocarril Central del Pacífico), en los municipios de Ruiz y Rosamorada.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,122,610,565		1,409,120,440	728,459,992	579,001,644	9,406,028,489	136,070,000		136,070,000
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)	1,568,231,041	1,385,847,346	66,331,486	20,757,958		95,294,251	66,331,486		66,331,486
186 00 185	402 Oriental - Peninsular	Instalación de 747 MVA en capacidad de subestaciones de distribución en varios municipios	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,008,713,641	1,005,810,312	2,903,329				2,903,329		2,903,329
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)	1,500,226,338	1,186,459,092	144,320,124	97,287,099		72,160,023	144,320,124		144,320,124
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)	248,918,930	246,449,723	2,469,207				2,469,207		2,469,207

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 30 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	1,500,673,980	1,371,256,211	61,595,300			67,822,469	61,595,300		61,595,300
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)	1,821,563,107	1,656,650,346	82,456,387			82,456,374	82,456,387		82,456,387
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)	2,222,925,471	1,976,990,834	48,812,543	32,801,730	32,801,730	131,518,634	48,812,543		48,812,543
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)	395,763,329	337,809,940	36,850,827		21,102,562		36,850,827		36,850,827
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)	372,116,186	331,580,912	26,612,261		13,923,013		26,612,261		26,612,261
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)	406,264,599	378,364,376	5,194,761			22,705,462	5,194,761		5,194,761
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)	216,701,589	206,456,809	10,143,952		100,828		10,143,952		10,143,952
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)	343,316,207	326,536,119	14,466,387		2,313,701		14,466,387		14,466,387
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2015 (189)					206,768,476,535	56,163,848,711	6,726,650,307	5,093,680,246	5,772,891,105	133,011,406,162			
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)	579,070,921	579,070,921							
002 97 002	Terminal de Carbón de la CT Páete. Plutarco Elías Calles	Contrato de Prestación de Servicios, mediante el cual la CFE encomendó al Prestador, el manejo, recepción, descarga, almacenamiento, mezcla, transporte y entrega del carbón para las seis unidades de la Central Petacalco.	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
003 98 003	305 Centro-Oriente	Construcción de 15 Subestaciones	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	474,222,307	474,222,307							

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 31 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
004 98 004	307 Noreste	Construcción de 8 Subestaciones	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	316,410,510	316,410,510							
005 97 005	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	Construcción de 4 Líneas de Transmisión de Energía	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	359,833,760	359,833,760							
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)	4,304,129,713	4,304,129,713							
007 97 007	304 Noroeste	Construcción de 8 Líneas de Transmisión de Energía	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	366,865,330	366,865,330							
008 96 008	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	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 Playas de Rosarito, Estado de Baja California, México.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,002,093,680	2,301,364,715		1,700,728,965					
008 97 008	302 Sureste	Construcción de 8 Líneas de Transmisión de Energía	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	535,036,541	535,036,541							
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)	3,206,372	3,206,372							
010 96 010	220 Oriental-Centro	Construcción de 22 subestaciones con voltaje de 400, 230 y 115 kV y 69 kV y una capacidad 1376MVA, 30.9 MVAR y 62 alimentadores localizados en los Estados de Veracruz, Tlaxcala, Guerrero, Morelos, Guanajuato y Aguascalientes.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	817,031,098	817,031,098							
011 97 011	308 Noroeste	Construcción de 14 Líneas de Transmisión de Energía	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	573,697,423	573,697,423							
012 96 012	216 y 217 Noroeste	Construcción de 11 líneas de transmisión con voltaje de 400, 230 y 115 kV y una longitud de 1,098, kilómetros circuito localizados en los Estados de Baja California; Nuevo León, Sinaloa, Nayarit, Jalisco, Colima y Michoacán.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,383,324,085	1,383,324,085							
012 97 012	306 Sureste	Construcción de 8 sub estaciones con una capacidad de 1033 MVA	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	584,857,000	584,857,000							
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)	942,642,415	942,642,415							
015 09 015	219 Sureste-Peninsular	Construcción de 8 con voltaje de 230 y 115 kV y una capacidad 493 MVA, 18 MVA R y 19 alimentadores localizados en los Estados de Tabasco, Campeche, Yucatán y Quintana Roo.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	438,880,975	438,880,975							

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 34 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	5,691,792,496	68,614,819	14,157,104	8,962,785	140,317,788	5,459,740,000			
0818TOQ0084	Santa Rosalía II	Instalación de una central de combustión interna a compuesta de 3 o 4 unidades. En sitio se tendría una capacidad bruta de 15.00 MW (capacidad neta de 13.00 MW) tanto en condiciones de verano como en medias anuales; para todas estas cifras se considera un rango de +/- 15.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	644,708,025			15,862,873	27,734,655	601,110,497			
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	92,237,428	89,589,313	2,648,116						
0918TOQ0028	Subestaciones y Líneas de Alta Tensión de Distribución en el Área Central del País Valle de México Norte.	Programa de Mantenimiento considera los proyectos que quedaron inconclusos bajo la administración de la extinta LyFC, y que son necesarios para resolver problemas operativos que ponen en riesgo la seguridad de la comunidad, que impiden contar con capacidad para atender servicios	35	Infraestructura económica	283,065,140	272,977,383	10,087,757						
0918TOQ0034	Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión Baja-Noroeste	Const.de 3 SEs con total de 120.0 MVA, 2 nuevas en 161/13.8 kV y 115/13.8 kV y 1 ampl. en 115/34.5 kV, 6.0 MVAr de comp. cap., 9 LTs con total de 33 km-c, en 230 kV, en 115 kV y en menos de 115 kV, cal. 1113 KCM y 477 KCM tipo ACSR , 29 alm., dos en 161 kV, ocho en 115 kV, y 19 en menos de 115 kV	35	Infraestructura económica	604,761,611	550,559,557	54,202,053						
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	244,810,852	208,410,273	36,400,579						
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	206,131,334	127,138,418	78,992,915						
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	797,993,702	519,328,328	278,665,374						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 35 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1018TOQ0015	Modernización Sistemas de Control Analógico en 13 Centrales Hidroeléctricas	Sustitución de los Sistemas de Control Analógico: 3 und CH Aguamilpa, 2 CH Aguprieta, 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	146,169,116	96,893,999	49,275,117						
1018TOQ0040	1603 Subestación Lago	Considera la instalación y puesta en servicio de dos bancos de transformación con capacidad de 660.0 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)	1,156,116,000	8,593,000	5,733,000	114,179,000	114,179,000	913,432,000			
1018TOQ0041	Norte III (Juárez)	Central de ciclo combinado de 788.44 MW de potencia neta en condiciones de verano, a construirse en el municipio Juárez, en el estado de Chihuahua, bajo el esquema de Productor Independiente de Energía.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1018TOQ0051	Sureste I	Instalación de un proyecto eoloelectrico con 304.2 MW (+/- 2 por ciento) de capacidad nominal, está integrado por aerogeneradores cuya capacidad individual dependerá del ganador de la licitación, pero en ningún caso podrá ser inferior a 1000 kW. La fase I del proyecto es de 202.8 MW y la fase II de 101.4 MW.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1018TOQ0053	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	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)	1,116,144,640					1,116,144,640			
1018TOQ0054	Nuevo Guerrero	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) más 5 de los Hilamos	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	16,020,799,041			412,730,812	824,095,779	14,783,972,450			
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	539,520,427	221,197,049	222,282,504	96,040,874					
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	605,583,377	496,245,892	4,152,134	105,185,350					

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 36 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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	407,472,236	318,578,721	88,893,515						
1018TOQ0066	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones Centro - Peninsular	Ampliación de 2 subestaciones con un total de 430 MVA en 400/230 kV, y 230/85 kV (30 MVA de 400/230 kV y 100 MVA de 230/85 kV fueron adquiridos por LyFC), 632 MVAR de compensación capacitiva e inductiva, 2 líneas de transmisión con un total de 82.44 km-c en 400 kV y 230 kV y 6 alimentadores.	35	Infraestructura económica	807,269,168	739,937,399	67,331,769						
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	2,824,857,291	1,617,853,849	1,207,003,442						
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 Infiernillo	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	53,835,646	11,108,026	42,727,620						
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	1,071,045,467	207,779,427	863,266,040						
1118TOQ0015	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	La Red de Transmisión Asociada consiste de 113 km-c de 400 kV de líneas de transmisión lo que con la incertidumbre da un total de 131.08 km-c y 7 Alimentadores de 400 kV	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	789,529,143		253,669	3,104,569	35,498,905	750,672,000			
1118TOQ0016	CT José López Portillo	Rehabilitación y Modernización de las Unidades de la CT José López Portillo	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,215,300,400	16,536,000	13,578,500	13,877,500	52,981,500	3,118,326,900			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 37 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 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 21.8 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)	1,151,618,000	2,210,000	8,060,000	7,618,000	113,373,000	1,020,357,000			
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)	11,062,163,086			11,882,169	35,646,533	11,014,634,384			
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)	31,953,922		71,942	759,980	3,112,200	28,009,800			
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)	865,790,198			2,475,226	3,192,839	860,122,133			
1118TOQ0030	Noroeste	Central de ciclo combinado de 777.98 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 el Carmen, en el estado de Nuevo León, bajo el esquema de Productor Independiente de Energía.	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
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	266,852,860	120,145,822	5,959,442	140,747,596					
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 MVA 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	228,056,865	181,600,872	46,001,033	454,960					

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 38 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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	376,687,944	142,798,652	10,726,106	223,163,185					
1118TOQ0042	Central Eoloelectrica 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 ms, software para control de potencia incremento de temperatura ambiente.	20	Mantenimiento	147,630,211	22,851,422	84,746,722	32,829,532	7,202,536				
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)									
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	2,418,812,476	1,033,704,085	1,385,108,391						
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	360,530,952	253,215,327	107,315,625						
1218TOQ0019	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Rehabilitación y Modernización de las Unidades 1 a 4 de la CH Temascal	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	344,409,000				12,916,800	331,492,200			
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)	4,419,783,446	91,715,832	22,727,614	20,345,000	14,235,000	4,270,760,000			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad **SECTOR:** 18 Energía Página: 40 de 52

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015			
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						
							2015	2016	2017	2018 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)	1,535,549,470			4,389,736	158,715,804	1,372,443,930			
1218TOQ0034	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	La red de transmisión asociada permitirá incorporar óptimamente la energía generada por las centrales eoloelectricas de la CFE (1185 MW)	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,249,627,070		886,041	10,844,106	42,146,923	4,195,750,000			
1218TOQ0035	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	La Red de Transmisión Asociada consiste de 314.36 km-circuito de líneas de transmisión, 75 MVAR de compensación reactiva inductiva y 5 Alimentadores.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	872,440,322		227,539	1,394,705	16,597,308	854,220,770			
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)	1,258,638,368			3,602,222	5,403,333	1,249,632,813			
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 ELECTRICA	35	Mantenimiento	205,920,571	164,598,622	41,321,949						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 41 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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 ENERGÍA ELÉCTRICA	7	Mantenimiento	166,448,315	102,834,336	63,613,979						
1218TOQ0054	Programa de adquisición de equipo de transporte de la Gerencia de Planeación Financiera 2015	2 vehículos tipo sedan 4 ptas. 4 cilindros	9	Adquisiciones	294,045		294,045						
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	441,068		441,068						
1218TOQ0056	Programa de Adquisiciones de la Subdirección de Finanzas 2014	2 vehículos sedan 5 pasajeros	9	Adquisiciones	294,045		294,045						
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	1,764,269		1,764,269						
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	184,261		184,261						
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 Evlución Financiera	9	Adquisiciones	364,873		364,873						
1218TOQ0065	PROGRAMA DE ADQUISICIONES DE EQUIPAMIENTO DE TRANSPORTE - CFE TELECOM	ADQUISICION DE VEHICULOS	9	Adquisiciones	971,206		971,206						
1218TOQ0068	PROYECTO OPERATIVO DE MODERNIZACION DE SISTEMAS DE AIRE ACONDICIONADO DEL CENACE 2012-2014	Adquisicion de equipo de aires acondicionados, para control ambiental para áreas sustantivas del CENACE que para operar y controlar en tiempo real el Sistema Electrico Nacional se deben de contar con sitemas de control ambiental altamente confiables las 24hs de los 365 dias del año	35	Adquisiciones	17,325,492	10,087,485	7,238,007						
1218TOQ0069	Programa de Adquisiciones de vehículos de la Gerencia ASARE 2014	Programa de Adquisiciones de vehículos de la Gerencia ASARE 2014	15	Adquisiciones	882,134		882,134						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 42 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1218TOQ0074	MANTENIMIENTO A UNIDADES TERMoeLECTRICAS DE GENERACIÓN TURBOJET ÁREA CENTRAL 2013 - 2015	Mantenimiento a Unidades Termoelectricas de Generación Turbojet con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2013-2015.	35	Mantenimiento	609,743,931	158,900,519	450,843,412						
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	212,415,181	75,625,320	136,789,861						
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	21,978,240	5,880,896	16,097,344						
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	21,351,426	15,851,000	5,500,426						
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)	1,087,619,000	78,000	2,977,000	10,582,000	58,890,000	1,015,092,000			
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)	666,055,000		10,608,000	16,536,000	44,681,000	594,230,000			
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)	243,217,000	1,261,000	4,264,000	12,805,000	23,673,000	201,214,000			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 43 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	1,005,849,000	1,807,000	19,084,000	38,194,000	72,384,000	874,380,000			
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)	240,890,000	1,781,000	8,515,000	13,481,000	22,854,000	194,259,000			
1318TOQ0023	1920 Subestaciones y Líneas 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)	770,623,321			2,203,188	79,658,995	688,761,138			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 44 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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 atmosfera y en la optimización del sistema eléctrico por la instalación de medidores inteligentes.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	7,389,403,034		27,287,611	773,049,823	732,118,400	5,856,947,200			
1318TOQ0025	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	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 (ocho de ellos, en la SE Guaymas CC, encapsulados en hexafluoruro de azufre).	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,887,452,606		2,479,022	37,141,091	184,783,248	1,663,049,245			
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	119,644,044	4,629,167	107,748,321	7,266,556					
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	126,923,423	71,607,584	47,674,966	7,640,872					
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	272,752,319	68,188,348	204,563,971						
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	10,009,436	6,525,167	3,484,269						
1418TOQ0014	Edificio Administrativo e Instalaciones de la Residencia Regional de Construcción de Proyectos de Transmisión y Transformación Noroeste	Construcción del Edificio Administrativo e Instalaciones de la Residencia Regional de Construcción de Proyectos de Transmisión y Transformación Noroeste	26	Inmuebles	49,437,743		34,726,778	14,710,965					
1418TOQ0018	ADQUISICIÓN DE SCADA BÁSICO PARA SUBAREA DE CONTROL SANTA ROSALÍA 2014	Adquisición del sistema SCADA básico para Operación del SEP de la Subarea de Control Santa Rosalía. Servidor SCADA SIMPLE no redundante (Estación Maestra), incluye Computadora Industrial, Chasis montable en rack 19, Sistema Operativo, Sistema SCADA, Interfaz hombre maquina, entre otros.	3	Adquisiciones	672,101		672,101						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 45 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1418TOQ0019	RESTITUCIÓN INTEGRAL DEL SISTEMA DE AUSCULTACIÓN DE LAS GRANDES CORTINAS PARA EVALUAR LA SEGURIDAD GEOTÉCNICA Y ESTRUCTURAL DE LA INFRAESTRUCTURA CIVIL, EN CENTRALES HIDROELÉCTRICAS 2014-2016	Restituir la instrumentación para continuar con la obtención de datos que ayuden a evaluar la seguridad de una estructura mediante la obtención de datos cuantitativos acerca de su comportamiento, así como detectar problemas en una etapa temprana y previsible.	35	Mantenimiento	130,526,426	42,636,535	40,345,722	47,544,168					
1418TOQ0022	REFORZAMIENTO DE SISTEMA DE ANCLAJE DE CABEZALES DE APOYO DE COMPUERTAS DE LA OBRA DE EXCEDENCIAS, ASI COMO ESTABILIZACIÓN DEL TALUD MARGEN IZQUIERDA DEL VERTEDOR DE LA CH LA VILLITA	REFORZAMIENTO DE SISTEMA DE ANCLAJE DE CABEZALES DE APOYO DE COMPUERTAS DE LA OBRA DE EXCEDENCIAS, ASI COMO ESTABILIZACIÓN DEL TALUD MARGEN IZQUIERDA DEL VERTEDOR DE LA CH LA VILLITA	16	Mantenimiento	51,770,410	41,430,400	10,340,010						
1418TOQ0029	CONSTRUCCIÓN DEL LABORATORIO DE PRUEBAS FISICOQUÍMICAS Y DE REGENERACIÓN DE ACEITE DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2015	Construcción de Laboratorio de Pruebas Fisicoquímicas y de Cromatografía de Gases, coadyuvará a monitorear condiciones de aislamientos de equipos de potencia, para mantener en condiciones operativas óptimas a transformadores e interruptores de potencia y a elevar el nivel de confiabilidad.	35	Infraestructura económica	31,665,660	15,422,476	16,243,184						
1418TOQ0031	ADQUISICIÓN DE 28.26 HECTÁREAS DE TERRENO PARA EL CAMPO GEOTÉRMICO LOS AZUFRES 2015-2016	Adquisición de 28.26 Ha de terreno para el Campo Geotérmico Los Azufres, con la finalidad de satisfacer la demanda regional del Área Occidental	16	Infraestructura económica	3,944,232		3,665,052	279,180					
1418TOQ0032	RECONSTRUCCION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA LA VENTA 2014-2016	Rehabilitación de 5 unidades generadoras de 6 MW, equipo auxiliar, sistemas de control, protección y medición. Reconstrucción de estructuras hidráulicas y civiles de la CH La Venta 2014-2016	12	Infraestructura económica	589,380,570	117,876,114	117,876,114	353,628,342					
1418TOQ0034	Cerritos Colorados Fase I	El Campo Geotérmico Cerritos Colorados se localiza en la Zona de Aprovechamiento Especial del Bosque de la Primavera, a 16 Km al Oeste de la ciudad de Guadalajara Jalisco en el municipio de Zapopan. El proyecto CG Cerritos Colorados Fase I, plantea construir una central geotermoelectrica con una capacidad neta de 25 MW a condensación, que producirá una generación media anual de 186.15 GWh.	14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	907,580,154			12,638,223	19,334,575	875,607,356			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 46 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1418TOQ0035	Los Azufres III Fase II	La CG Los Azufres III Fase II se localiza en la Sierra de San Andrés, en el límite Oriental del Estado de Michoacán, a 80 km al Oriente de la ciudad de Morelia entre los municipios de Ciudad Hidalgo y Zinapécuaro, dentro de la provincia fisiográfica del Eje Neovolcánico Transversal, en el estado de Michoacán, perteneciente al Área Occidental. Esta unidad será instalada en un terreno propiedad de CFE, con una capacidad neta de 25 MW a condensación, que producirá una generación media anual de 186.15 GWh.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	889,516,836		5,578,599	22,758,450	23,211,344	837,968,443			
1418TOQ0036	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Para que la electricidad generada por el proyecto CG Los Azufres III Fase II se incorpore a la red del Área Occidental, es necesario construir una nueva subestación Switchero Los Azufres sur, que contará con cuatro alimentadores de 115 kV, con dos tendidos de línea uno para interconectar con la Subestación Los Azufres de 6 km-c y otro de 1 km-c de la nueva subestación, y Los Azufres Sur a la nueva Unidad de 25 MW lo cual mejorará la confiabilidad de la red de transmisión.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	67,940,288			35,464	1,110,824	66,794,000			
1418TOQ0037	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	El proyecto de transmisión y transformación se compone de dos circuitos en 34.5 kV, un conductor por fase, calibre 477 ACSR y de 1.8 km de longitud aproximada, 8 alimentadores en el nivel de 34.5 kV y 2 alimentadores en el nivel 13.8 kV y transformador trifásico de 20 MVA de capacidad y relación 34.5 kV/13.8 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	66,572,376			11,830	72,397	66,488,149			
1418TOQ0038	2002 Subestaciones y Lineas de las Áreas Norte - Occidental	Considera la ampliación de cuatro subestaciones para un total un total de 1175 MVA, Cuauhtémoc II bco. 3, Quevedo banco 2 y Silao Potencia banco 3 con 100 MVA de capacidad cada una y relación de transformación 230/115 kV, así como Moctezuma ampliación bancos 5 y 6 con 875 MVA y relación de transformación 400/230 kV; adicionalmente incluye 100 MVA de compensación reactiva en derivación en un reactor en 400 kV en la subestación Moctezuma; siete líneas de transmisión para un total de 547.5 km-c, en las tensiones de 400, 230 y 115 kV y 11 alimentadores, de los cuales dos se ubican en la tensión de 400 kV, dos en 230 kV y siete en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,918,179,796		503,503	3,025,945	35,123,530	1,879,526,818			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 47 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015			
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	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
								2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1418TOQ0039	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Considera la ampliación de cinco subestaciones con un total de 1225 MVA, compuestos por cinco bancos de transformación de relación de transformación 230/115 kV, de los cuales tres son de 300 MVA de capacidad, otro de 225 MVA y el último de 100 MVA; siete líneas de transmisión para un total de 355.3 km-c, en 230 y 115 kV además de 21 alimentadores, de los cuales trece se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y ocho en 115 kV		34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,574,069,549			18,032,599	47,446,165	1,508,590,785			
1418TOQ0040	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes 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 de acuerdo con los estudios de crecimiento de la demanda del pronóstico del mercado eléctrico. Adicionalmente permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico.		34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,185,240,434			7,828,171	11,742,263	2,165,670,000			
1418TOQ0041	LT Red de transmisión asociada a la CG Cerritos Colorados Fase I	En el caso de la red asociada a la CG Cerritos Colorados I, la línea de subtransmisión se interconectará con el circuito existente de 400 kV que une a la Subestación Guadalajara I con la Subestación El Sol - Zapopan.		14	Infraestructura económica	857,457,842			85,346,877	575,403,107	196,707,858			
1418TOQ0042	La Paz	Consiste en la instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de dos turbinas de gas, dos recuperadores de calor y una turbina de vapor. Ubicado en el sitio se obtendría una capacidad bruta de 112.55 MW (neta de 109.40 MW) en condiciones de verano, y media anual de 116.90 MW (neta de 113.63 MW); para todas estas cifras se considera un rango de +/- 20 por ciento.		3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1418TOQ0043	Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	El proyecto de transmisión y transformación se compone de 143 km-c en 115 kV con un conductor por fase de calibre 795 tipo ACSR (considera +/- 16 por ciento de incertidumbre) y seis alimentadores en el nivel de tensión de 115 kV.		3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	281,997,053			1,595,061	15,123,992	265,278,000			
1418TOQ0044	Lerdo (Norte IV)	Central de ciclo combinado con 910.93 MW netos en condiciones de verano ubicado en el municipio de Lerdo del estado de Durango, bajo el esquema de Obra Pública Financiada		10	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	13,145,510,677		25,987,052	18,030,064	18,388,864	13,083,104,697			
1418TOQ0045	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV) que consiste en 371.2 km-c, 10 alimentadores en 400 kV y 100 MVAR		34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,265,675,256		2,579,668	10,524,007	41,219,581	2,211,352,000			
1418TOQ0046	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Red asociada al ciclo combinado Guadalajara I que consiste en 69.6 km-c, 6 alimentadores en 400 kV y el traslado de 62 MVAR		14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	507,880,529			299,260	1,220,869	506,360,400			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 48 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1418TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	El proyecto de red de transmisión se localiza en el estado de Nayarit. 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. Las obras que integran esta red de transmisión consiste en lo siguiente: 120 km-circuito en el nivel de tensión de 230 kV en torres de acero de dos circuitos, dos conductores por fase calibre 1, 113 MCM para la línea de transmisión Las Cruces - Tepic II.2 alimentadores en el nivel de 230 kV en la subestación Tepic II para las líneas de transmisión Las Cruces Tepic II.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	471,581,994			2,162,368	469,419,626				
1418TOQ0049	Sureste II y III	Los proyectos CE Sureste II y III están integrados por dos módulos, uno de 285 MW y otro de 300 MW /- 2 por ciento de capacidad nominal, estarán integrados por aerogeneradores cuya capacidad individual dependerá del ganador de la licitación, pero en ningún caso podrá ser inferior a 1500 kW.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	14,452,466,756		68,427,658	152,308,065	14,231,731,033				
1418TOQ0050	San Luis Potosí	Central de ciclo combinado de 789.53 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Villa de Reyes, en el estado de San Luis Potosí, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	24	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,305,558,238		32,724,562	18,388,864	11,254,444,812				
1418TOQ0051	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	La Red de Transmisión Asociada consiste de 58 km-circuito de líneas de transmisión de 115 kV, 4 Alimentadores de 230 kV, 2 Alimentadores de 115 kV, 225 MVA y 52.5 MVAR	24	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	328,583,684			487,851	328,095,833				
1418TOQ0052	Guadalajara I	Central de ciclo combinado de 835.77 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Ixtlahuacán de los Membrillos, en el estado de Jalisco, bajo el esquema de Productor Independiente de Energía.	14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1418TOQ0053	Sureste IV y V	Los proyectos eoloelectrico CE Sureste IV y V están integrados por módulos de 300 MW /- 2 por ciento de capacidad nominal cada uno, estarán integrados por aerogeneradores cuya capacidad individual dependerá del ganador de la licitación, pero en ningún caso podrá ser inferior a 1500 kW.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)									
1418TOQ0054	SLT 2021 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 aumentaran la facturación, además de garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,083,227,701	594,035	99,401,666	1,098,323,200	9,884,908,800				

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 49 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
1418TOQ0055	Adquisición de Vehículos de la Gerencia ASARE 2015	Para reemplazar 15 unidades por su obsolescencia y elevado costo de mantenimiento.	15	Adquisiciones	2,833,052		2,833,052						
1418TOQ0057	MANTENIMIENTO PARA LA CH COLOTLIPA 2014 - 2015	Rehabilitación de las 4 unidades generadoras, sustitución de sistema de control, medición y protección, equipos auxiliares e infraestructura civil e hidráulica de la CH Colotipa.	12	Mantenimiento	82,720,080	55,702,819	27,017,261						
1418TOQ0058	Adquisición de equipo de cómputo, audio, video y fotografía para las actividades de Comunicación Social	Equipo de cómputo, para la Gerencia de Comunicación Social	9	Adquisiciones	4,106,029	350,000	3,756,029						
1418TOQ0059	Adquisición de equipo de Transporte Terrestre de la Gerencia de Comunicación Social en 2015.	Adquisición de vehículos	9	Adquisiciones	1,026,349		1,026,349						
1418TOQ0060	MODERNIZACION DE LOS LABORATORIOS QUÍMICOS DE LA CNLV 2015-2017	REEMPLAZO DEL MOBILIARIO DETERIORADO DE LOS LABORATORIOS QUÍMICOS DE LA CNLV ASÍ COMO EL REEMPLAZO Y MODERNIZACIÓN DE LOS EQUIPOS EMPLEADOS PARA LA DETERMINACIÓN DE PARÁMETROS QUÍMICOS Y RADIOQUÍMICOS DE ESTA CENTRAL.	30	Adquisiciones	44,521,643		10,933,527	18,564,454	15,023,662				
1418TOQ0061	REEMPLAZO DE LA PLANTA GENERADORA DE HIPOCLORITO DE SODIO CNLV 2015-2016	Reemplazo de la planta generadora de hipoclorito, para producir hipoclorito de sodio en cantidad suficiente para el tratamiento del agua de mar utilizada para el enfriamiento de los equipos de la central U1 y U2.	30	Infraestructura económica	37,224,036		26,056,825	11,167,211					
1418TOQ0062	Programa de mantenimiento a elevadores del Conjunto Ródano-Atoyac	Modernización de 8 elevadores, 4 en Ródano 14, 4 en Atoyac 97	9	Mantenimiento	21,000,554	12,600,330	8,400,224						
1418TOQ0063	Recalibración de la Línea de Transmisión Texcoco - La Paz	Considera la sustitución del cable conductor de calibre 1113 KCM, ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) de los dos circuitos de la línea de transmisión Texcoco La Paz en 400 kV por cable de alta capacidad tipo GAP GTACSR-566/39-3T sobre las estructuras existentes para un total de 60.5 km-c	15	Infraestructura económica	178,944,213		178,944,213						
1418TOQ0065	ACTUALIZACIÓN DEL EQUIPO DE CÓMPUTO EN EL CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA 2014-2016	El programa pretende solventar la obsolescencia de la infraestructura operativa del equipo de cómputo del CENACE (mayor al 65 por ciento). Los equipos obsoletos han presentando fallas que han puesto en riesgo la operación del Sistema Eléctrico Nacional y por ende la Seguridad Nacional.	35	Adquisiciones	75,223,159	63,237,640	6,044,977	5,940,543					
1418TOQ0066	Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Sistema Eléctrico Nacional	Traslado de un banco de transformación e instalación de uno nuevo con un total de 300 MVA; 7.5 MVAr en un banco de compensación reactiva capacitiva, cinco líneas de transmisión para un total de 126.4 km-c, en las tensiones de 230kV y 115 kV, calibres 477, 795 y 1113 KCM, tipo ACSR y 6 alimentadores	35	Infraestructura económica	452,087,391	184,714	29,342,204	118,869,843	256,465,803	47,224,826			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: TOQ Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 52 de 52
------------------------------------------------------	---------------------------	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2015		
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						
							2015	2016	2017	2018 EN ADELANTE			
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)	3,538,657,590	3,377,909,704				160,747,886			
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)	290,719,000	290,719,000							
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 serán suministrados por CFE 30 MVAR del tipo capacitivo y 29 alimentadores localizados en los estados de Guanajuato y Sinaloa.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	744,816,280	707,575,466				37,240,814			
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)	899,827,890	865,228,104				34,599,786			
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	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	278,221,190	278,221,190							
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)	582,388,586	582,388,586							
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)	1,013,744,771	963,057,537				50,687,234			
TOTAL (478)					644,712,775,060	219,946,813,670	68,777,101,467	47,785,372,229	23,263,343,338	284,940,144,357	43,277,299,996		43,277,299,996