

## RAMO TOQ COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Los Programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas Unidades Responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR) y de las Fichas Técnicas de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación y consulta de la información del desempeño, a continuación se desglosan todas las Unidades Responsables que forman parte de cada Programa presupuestario. En este caso, al ser sólo una Unidad Responsable (TOQ), se desglosan únicamente los Programas presupuestarios.

ÍNDICE DE PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON MIR O FID	
Clave Programa presupuestario	Nombre Programa presupuestario
E555	Operación comercial de la Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos en control de calidad, sistemas informáticos y de telecomunicaciones
E561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica
E562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica
E563	Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad
E567	Operar y mantener las líneas de transmisión y subestaciones de transformación que integran el Sistema Eléctrico Nacional, así como operar y mantener la Red Nacional de Fibra Óptica, y proporcionar servicios de telecomunicaciones
E570	Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica
E578	Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica
F571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica
J001	Pago de pensiones y jubilaciones en CFE
K001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad
K014	Otros proyectos de infraestructura social
K024	Otros proyectos de infraestructura gubernamental
K025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)
K026	Otros proyectos
K027	Mantenimiento de infraestructura
K028	Estudios de preinversión
K029	Programas de adquisiciones
K044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)
M001	Actividades de apoyo administrativo
P552	Planeación, dirección, coordinación, supervisión y seguimiento a las funciones y recursos asignados para cumplir con la construcción de la infraestructura eléctrica
P553	Planeación del Sistema Eléctrico Nacional
R582	Seguridad física en las instalaciones de infraestructura eléctrica.
R584	Adquisición de energía eléctrica a los Productores Externos de Energía
R585	Planeación y dirección de los procesos productivos
W001	Operaciones Ajenas

Datos del Programa	
Programa presupuestario	E555 Operación comercial de la Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos en control de calidad,
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad
Enfoques transversales	N/A
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018	

**Meta Nacional**  
4 México Próspero

**Objetivo de la Meta Nacional**  
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva

**Estrategia del Objetivo**  
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país

**Estrategia Transversal**  
1 Democratizar la Productividad

**Programa Sectorial**  
18 Programa Sectorial de Energía

**Objetivo**  
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional

**Clasificación Funcional**

<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía
<b>Actividad Institucional</b>	14-Transmisión, transformación y control de la energía eléctrica

**Presupuesto**

	Meta anual Millones de pesos	Ejercicio Millones de pesos	Avance anual %
Presupuesto original	1,255.07	1,464.48	116.68
Presupuesto modificado	1,464.48	1,464.48	100.00

**Resultados**  
Nivel: Fin

Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	20.6
Sectorial/Transversal: Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante proyectos que mejoran el aprovechamiento de la infraestructura, procesos y servicios.	Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional (MRSIN) = (RCD/DMSIN) x 100 (%). Dónde: RCD= Recursos de Capacidad Disponibles; DMSIN: Demanda Máxima de Sistema Interconectado Nacional. Este indicador se calcula mes a mes y el total a reportar es aquel que resulta en el día de mayor demanda en el año	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	20.6
					Realizado al Período:	20.45
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100.7
					Meta anual aprobada:	4
					Meta anual modificada:	4
Proyectos de modernización implementados	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante proyectos que mejoran el aprovechamiento de la infraestructura, procesos y servicios.	Suma de los proyectos de modernización implementados	Proyecto	Estratégico - Eficacia - Trianual	Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0

**Nivel: Propósito**

Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1100000000
Ingresos extraordinarios totales por aprovechamiento de la infraestructura	Contribuir a la calidad y costos del servicio público de energía eléctrica de calidad mediante el aprovechamiento de la infraestructura y servicios.	Sumatoria de los ingresos por servicios externos.	Servicio	Estratégico - Economía - Anual	Meta anual modificada:	1100000000
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0

**Nivel: Componente**

Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1100000000
Servicios técnicos y tecnológicos facturados	Servicios técnicos y tecnológicos proporcionados al sector eléctrico nacional	Suma de los montos de las ventas facturadas por aportaciones de servicios técnicos y tecnológicos	Pesos	Gestión - Economía - Semestral	Meta anual modificada:	1100000000
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0
					Meta anual aprobada:	1000000000
					Meta anual modificada:	1000000000
Servicios de telecomunicaciones facturados	Servicios de telecomunicaciones comercializados	Suma de los montos de las ventas facturadas por servicios de telecomunicaciones	Pesos	Gestión - Economía - Semestral	Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0

Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	15050
Número de servicio proporcionados	Atención de solicitudes del laboratorio para proporcionar servicios técnicos y tecnológicos	Número de servicios porporcionados	Servicio	Gestión - Calidad - Trimestral	Meta anual modificada:	15050
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	125
Servicios de telecomunicaciones vendidos	Venta de servicios de telecomunicaciones	Número total de servicios de telecomunicaciones vendidos	Servicio	Gestión - Economía - Trimestral	Meta anual modificada:	125
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0

## Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas

## Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.

<b>Causa:</b>	
<b>Efecto:</b>	
<b>Otros Motivos:</b>	

## Proyectos de modernización implementados

<b>Causa:</b>	Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.
<b>Efecto:</b>	
<b>Otros Motivos:</b>	

## Ingresos extraordinarios totales por aprovechamiento de la infraestructura

<b>Causa:</b>	Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.
<b>Efecto:</b>	
<b>Otros Motivos:</b>	

## Servicios técnicos y tecnológicos facturados

<b>Causa:</b>	Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.
<b>Efecto:</b>	
<b>Otros Motivos:</b>	

## Servicios de telecomunicaciones facturados

<b>Causa:</b>	Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.
<b>Efecto:</b>	
<b>Otros Motivos:</b>	

## Número de servicio proporcionados

<b>Causa:</b>	Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.
<b>Efecto:</b>	
<b>Otros Motivos:</b>	

## Servicios de telecomunicaciones vendidos

<b>Causa:</b>	Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.
<b>Efecto:</b>	
<b>Otros Motivos:</b>	

Datos del Programa						
Programa presupuestario	E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	13-Generación de energía eléctrica					
Presupuesto						
		<b>Meta anual Millones de pesos</b>	<b>Ejercicio Millones de pesos</b>	<b>Avance anual %</b>		
	<b>Presupuesto original</b>	83,132.17	86,133.10	103.61		
	<b>Presupuesto modificado</b>	86,133.10	86,133.10	100.00		
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	42.5
					Meta anual modificada:	42.5
Sectorial/Transversal: Eficiencia del proceso termoelectrico	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la optimización de la operación y el mantenimiento de las centrales de generación	$\% \text{ año} = \left( \frac{\text{GTaño} \cdot 860}{i \cdot 12m \cdot \text{Vi, año} \cdot \text{PCi}} \right) \cdot 100$ Dónde: GTaño = generación termoelectrica bruta en año en kWh 860= calor equivalente en kcal/ kWh V i,año =volumen de combustible i utilizado en el año en unidades físicas PC i = Poder calorífico del combustible i en kcal/u	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	97.13
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	85.62
					Meta anual modificada:	88.14
Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad.	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la optimización de la operación y el mantenimiento de las centrales de generación	$\left( \frac{\text{Capacidad de producción disponible}}{\text{Capacidad de producción instalada}} \right) \cdot 100$	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Mensual	Realizado al Período:	90.7
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	102.9
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	3.63
					Meta anual modificada:	2.16
Indisponibilidad por falla más decremento	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico cuya calidad no es afectada por interrupciones atribuibles a Generación.	$\left( \frac{\text{Energía no generada por falla más decremento}}{\text{Energía teórica}} \right) \cdot 100$	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Mensual	Realizado al Período:	2.08
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	103.7

Datos del Programa						
Programa presupuestario		E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	10.75
Indisponibilidad por mantenimiento programado	Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión, de conformidad con el despacho de energía y las libranzas para mantenimiento otorgadas por el Centro Nacional de Control de Energía	(Energía no generada por mantenimiento programado / Energía teórica)*100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Mensual	Meta anual modificada:	9.7
					Realizado al Período:	7.22
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	125.56
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	64.28
Frecuencia de salidas por falla	Operación y mantenimiento de las unidades generadoras que garanticen la continuidad del servicio dentro de parámetros establecidos con CENACE.	Horas de operación como generador/Número de salidas por falla atribuibles a Generación.	Otra-Días/Falla	Gestión - Eficacia - Mensual	Meta anual modificada:	48.41
					Realizado al Período:	67.01
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	138.42
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
Eficiencia del proceso termoelectrico						
	<b>Causa:</b>	El resultado de eficiencia térmica bruta alcanzado por las unidades termoelectricas de la SDG fue de 38.10%, 0.28 puntos porcentuales por debajo de la meta establecida de 38.38%, lo anterior debido principalmente a que la generación por medio de la tecnología de ciclo combinado fue aproximadamente 9 % menos que la proyectada (meta), y la generación por medio de unidades de vapor fue cerca de 4 % superior que la meta, dadas las diferencias en eficiencia intrínseca asociada a cada una de las dos tecnologías, lo anterior derivado de problemáticas en el suministro de gas natural por los eventos ocurridos durante el primer trimestre del año. Asimismo, las unidades que presentan mayor desviación de su resultado de eficiencia VS la meta negociada son el paquete de ciclo combinado 1 de la CC Manzanillo, la unidad 4 de la CT Altamira, Unidad 2 de la CT Carbón 2 y la unidad 11 de la CT Manzanillo.				
	<b>Efecto:</b>	La variación en eficiencia térmica bruta asociada a la generación de las centrales termoelectricas de la SDG es de tal magnitud que no representa un efecto significativo, sin embargo se mantiene la aplicacion de mantenimeintos que nos apoyen a mantener las unidades generadoras en condiciones óptimas de operación.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad.						
	<b>Causa:</b>	Para 2015 la CFE estableció a través de la Subdirección de Generación, el indicador estratégico Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que favorece el despacho económico de las unidades, generando valor en los resultados financieros de la CFE el resultado de este indicador fue cumplido al obtener un 102.90%.  Se cumplió con el indicador debido a que las unidades generadoras fallaron menos de lo esperado debido a una aplicación oportuna de los mantenimientos.				
	<b>Efecto:</b>	Los beneficios socioeconómicos alcanzados con este indicador de fin, internamente apoya a que la continuidad del suministro de energía eléctrica se proporcione a las redes de transmisión de forma confiable, fomentando con ello el desarrollo integral de la sociedad, ya que el insumo eléctrico es esencial para el crecimiento multidimensional de los sectores industrial, agrícola, servicios, comercial y público.				
	<b>Otros Motivos:</b>	NOTA: LA META AUTORIZADA, NO FUE CARGADA POR LA SDG, SIENDO LA CORRESPONDIENTE A LA META MODIFICADA LA QUE SE CARGO INICIALMENTE, SOBRE LA CUAL SE EMITEN LOS COMENTARIOS.				

Datos del Programa	
Programa presupuestario	E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad
Enfoques transversales	N/A
<b>Indisponibilidad por falla más decremento</b>	
<b>Causa:</b>	Derivado de la disminución de falla más decremento de una meta original de 2.16% a un resultado de tan solo 2.08% acumulado al cierre del 2015, denotando con ello una mejoría en el desempeño de las unidades generadoras.  Se presentaron menos eventos de este género en las unidades generadoras, principalmente debido a un mejor desempeño como consecuencia de un enfoque operativo proactivo y adecuado, así como la oportuna aplicación de mantenimientos a las
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados por la mejora de éste indicador apoya a la continuidad del suministro de energía eléctrica que se entrega a las redes de transmisión en una forma confiable, lo cual fomenta el desarrollo económico de la sociedad, dado que el insumo eléctrico es esencial para el crecimiento de los sectores industrial, comercial, agrícola de servicios y público.
<b>Otros Motivos:</b>	NOTA: LA META AUTORIZADA, NO FUE CARGADA POR LA SDG, SIENDO LA CORRESPONDIENTE A LA META MODIFICADA LA QUE SE CARGO INICIALMENTE, SOBRE LA CUAL SE EMITEN LOS COMENTARIOS.
<b>Indisponibilidad por mantenimiento programado</b>	
<b>Causa:</b>	Al disminuir la indisponibilidad por mantenimiento programado, la cual alcanzó niveles acumulados al cierre del 2015 de 132.83% contra los 125.56% fijados como meta, al disminuir este valor en el resultado denota una menor realización de  Así mismo el Parque Generador tuvo una menor indisponibilidad por mantenimiento, en virtud de la aplicación esmerada y oportuna de los programas de mantenimiento establecidos, así mismo derivado de la optimización del recurso financiero
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados por la mejora de éste indicador de fin, apoya a la continuidad del suministro de energía eléctrica que se entrega a las redes de transmisión en una forma confiable, lo cual fomenta el desarrollo económico de la sociedad, dado que el insumo eléctrico es esencial para el crecimiento de los sectores industrial, comercial, agrícola de servicios y público.
<b>Otros Motivos:</b>	NOTA: LA META AUTORIZADA, NO FUE CARGADA POR LA SDG, SIENDO LA CORRESPONDIENTE A LA META MODIFICADA LA QUE SE CARGO INICIALMENTE, SOBRE LA CUAL SE EMITEN LOS COMENTARIOS.
<b>Frecuencia de salidas por falla</b>	
<b>Causa:</b>	En Diciembre de 2015 el valor acumulado anual de frecuencia de salidas por falla de 67.01% mejora ampliamente el valor de la meta establecida de 48.41% , lo que implica que las unidades generadoras han fallado con mucha menos frecuencia de  Se presentaron menos fallas en las unidades generadoras, principalmente debido a un mejor desempeño como consecuencia de un enfoque operativo proactivo y adecuado, así como la oportuna aplicación de mantenimientos a las unidades
<b>Efecto:</b>	Cumplimiento de las metas, lo que significa una mayor confiabilidad del sistema. La energía entregada a la red no depende de la SDG, sino de las limitaciones impuestas por el despacho.
<b>Otros Motivos:</b>	NOTA: LA META AUTORIZADA, NO FUE CARGADA POR LA SDG, SIENDO LA CORRESPONDIENTE A LA META MODIFICADA LA QUE SE CARGO INICIALMENTE, SOBRE LA CUAL SE EMITEN LOS COMENTARIOS.

Datos del Programa						
Programa presupuestario	E562 Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	13-Generación de energía eléctrica					
Presupuesto						
		<b>Meta anual Millones de pesos</b>	<b>Ejercicio Millones de pesos</b>	<b>Avance anual %</b>		
	<b>Presupuesto original</b>	5,370.74	4,720.33	87.89		
	<b>Presupuesto modificado</b>	4,720.33	4,720.33	100.00		
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores						
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Metas-Avance	
Sectorial/Transversal:  Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante La operación eficiente de la Central Nucleoeléctrica de Laguna Verde en la generación de energía eléctrica.	El Sistema Eléctrico incluye al Servicio Público y el Autoabastecimiento Remoto. Se consideran Energías Renovables aquellas cuya fuente reside en fenómenos de la naturaleza, procesos o materiales susceptibles de ser transformados en energía aprovechable por la humanidad, que se regeneran naturalmente, por lo que se encuentran disponibles de forma continua o periódica: viento, radiación solar en todas sus formas, movimiento del agua en cauces naturales o artificiales, energía oceánica en sus distintas formas (maremotriz, maremotérmica, de las olas, de las corrientes marinas y del gradiente de concentración de sal), el calor de los yacimientos geotérmicos, bioenergéticos, aquellas otras que, en su caso, determine la Secretaría de Energía (LAERFTE). Se considera Tecnologías Limpias a la Energía Nuclear, la Cogeneración Eficiente, tecnologías de generación eléctrica con procesos de captura y secuestro de CO2 asociados, y aquellas otras que, en su caso, determine la Secretaría de Energía	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	<b>Meta anual aprobada:</b>	<b>29.46</b>
					<b>Meta anual modificada:</b>	<b>29.46</b>
					<b>Realizado al Período:</b>	<b>26.2</b>
					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>	<b>88.93</b>
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Metas-Avance	
Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica en porcentaje	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante La operación eficiente de la Central Nucleoeléctrica de Laguna Verde en la generación de energía eléctrica.	Disponibilidad=Energía Disponible/Energía teórica*100.	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	<b>Meta anual aprobada:</b>	<b>83.06</b>
					<b>Meta anual modificada:</b>	<b>86.44</b>
					<b>Realizado al Período:</b>	<b>88.3</b>
					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>	<b>103.4</b>

Datos del Programa						
Programa presupuestario		E562 Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	17.86
Indisponibilidad por mantenimiento programado en porcentaje	Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad, reciben un servicio eléctrico cuya calidad no es afectada por interrupciones atribuibles a la generación por medios nucleares	Indisponibilidad=100 X Energía no generada por mantenimiento programado/Energía teórica	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Mensual	Meta anual modificada:	10.07
					Realizado al Período:	9.43
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	106.33
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	95
Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía en porcentaje.	Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión, de conformidad con el despacho de energía y las libranzas para mantenimiento otorgadas por el Centro Nacional de Control de Energía	Cumplimiento del Programa=100 X Energía Eléctrica Entregada / Energía Programada por el predespacho de Generación (%).	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Mensual	Meta anual modificada:	95
					Realizado al Período:	102.77
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	108.18
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	95
Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea medido en porcentaje.	Operación y mantenimiento de las unidades generadoras que garanticen la continuidad del servicio dentro de los parámetros establecidos con el Centro Nacional de Control de Energía.	Cumplimiento del programa=100X Mantenimiento real (%) / Avance programado (%).	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Mensual	Meta anual modificada:	95
					Realizado al Período:	104.25
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	109.73
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.</b>						
<b>Causa:</b>	Por la parte de CFE: ¿El atraso en la recuperación de capacidad efectiva por parte de las unidades 1, 2, 3, 4 y 5 de la Central Hidroeléctrica Gral. Ambrosio Figueroa (La Venta). ¿El atraso en el incremento de capacidad efectiva por parte de las unidades 3 y 4 de la Central Hidroeléctrica Tuxpango. ¿La devolución al SME de las cinco Centrales Hidroeléctricas de la Región de Generación Valle de México que se mantenían operativas, las cuales hasta noviembre sumaban una capacidad efectiva de 265.99 MW (Necaxa, Patla, Tepexic, Lerma y Alameda). Por parte de los Privados: ¿De acuerdo con datos de la Comisión Reguladora de Energía, existen alrededor de 2,660 MW de proyectos privados de capacidad de generación con renovables que fueron programadas para entrar en 2015 y que todavía están en construcción.					
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>	Es relevante mencionar que en la SDG de la CFE, únicamente se dan de alta proyectos que, dados su nivel de avance, es inminente su entrada en operación en el año de gestión, no así aquellos proyectos determinados en el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) antes POISE. De acuerdo con el Art. 14 de la Ley de la Industria Eléctrica, la SENER emitió el PRODESEN 2015 - 2029, con información de la CFE, Productores Independientes de Energía, Autoabastecedores y Pequeños Productores.					
<b>Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica en porcentaje</b>						
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Gerencia de Centrales Nucleoeléctricas estableció para 2015 el indicador estratégico "Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica" a fin de medir la capacidad de generación					
<b>Efecto:</b>	El beneficio obtenido con este indicador de FIN, es proveer de energía eléctrica al país, para satisfacer la demanda de la sociedad moderna, ya que la energía eléctrica es esencial en la actividad económica para el desarrollo de México. Con el incremento de potencia de Unidad 2 fue posible cumplir con el Factor de Disponibilidad Propia comprometido, excediendo la cantidad de energía a generar planeada para el año 2015.					
<b>Otros Motivos:</b>	El porcentaje de cumplimiento del indicador del FIN para la Central Laguna Verde, con la meta modificada 83.06 es de 106.31, sin embargo, la meta sufrió modificación posterior a su registro en el presente portal. La meta del 2015 es 85.43 con un porcentaje real de cumplimiento de 103.36.					



Datos del Programa	
Programa presupuestario	<b>E562 Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde para la generación de energía eléctrica</b>
Ramo	<b>TOQ - Comisión Federal de Electricidad</b>
Unidad responsable	<b>TOQ-Comisión Federal de Electricidad</b>
Enfoques transversales	<b>N/A</b>
<b>Indisponibilidad por mantenimiento programado en porcentaje</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad (CFE) a través de la Central Nuclear Laguna Verde (CNLV) estableció el indicador estratégico "Indisponibilidad por Mantenimiento Programado", que mide la Energía eléctrica no disponible debido a mantenimiento programado, respecto de la energía teórica (%), con una meta planeada de 10.07%. Al cierre del año, se alcanzó un cumplimiento de 9.43% lo que significó un porcentaje de cumplimiento de 106.33% respecto de la meta aprobada. Este comportamiento se explica principalmente por Mantenimientos programados ejecutados en tiempo y forma, lo cual evitó mayores indisponibilidades.
<b>Efecto:</b>	Con este indicador de propósito la Comisión Federal de Electricidad a través de la Central Nuclear Laguna Verde cumple con generar la energía eléctrica para satisfacer la demanda del sistema eléctrico nacional, a través de la aplicación del mantenimiento programado y ejecutado en tiempo y forma.
<b>Otros Motivos:</b>	El porcentaje de cumplimiento del indicador de propósito para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con la meta modificada es de 10.07%, al finalizar el año 2015 se alcanza un porcentaje real de 9.43% con un porcentaje real de cumplimiento de 106.33%. De donde se puede apreciar que la energía no generada para todo el año 2015, fue menor a lo programado.
<b>Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía en porcentaje.</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad (CFE) a través de la Central Nuclear Laguna Verde (CNLV) estableció el indicador estratégico "Cumplimiento del Programa de entrega de Energía", mediante el cual se mide la Energía Neta Entregada respecto de la programada por el predespacho de Generación (%), la meta proyectada fue de 95%; al final del año, se alcanzó un cumplimiento del 102.77% lo que significó un porcentaje de cumplimiento de 108.18% en relación a la meta aprobada. Este comportamiento se explica principalmente por la producción de Energía Eléctrica generada y entregada a Transmisión.
<b>Efecto:</b>	Con este indicador de componente la Comisión Federal de Electricidad a través de la Central Nuclear Laguna Verde logró superar la meta de entrega de Energía generada a Transmisión para satisfacer la demanda del sistema eléctrico nacional, a partir de lo cual, en la segunda semana de Diciembre 2015, se alcanzó la generación de energía comprometida para el año 2015; a partir de ese momento la energía generada se considera como energía excedente, logrando un cumplimiento mayor al 100%.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea medido en porcentaje.</b>	
<b>Causa:</b>	Alta adherencia en la ejecución de las actividades de los programas de mantenimiento de Operación Normal de ambas unidades.  CAUSA: La Comisión Federal de Electricidad (CFE) a través de la Central Nuclear Laguna Verde (CNLV) estableció el indicador "Cumplimiento del Programa de Mantenimiento en Línea", que mide el cumplimiento del programa de mantenimiento (%), la meta programada fue de 95%; al final del año, se alcanzó un cumplimiento del 104.25% lo que significó superar la meta aprobada en 109.73% al cierre del año 2015. Este comportamiento se explica principalmente por la optimización y ejecución de los programas de mantenimiento.
<b>Efecto:</b>	Con este indicador de actividad la Comisión Federal de Electricidad a través de la Central Nuclear Laguna Verde mantiene la capacidad de generación de electricidad disponible para satisfacer la demanda de energía eléctrica del país manteniendo en valores óptimos el número y duración de los mantenimientos.
<b>Otros Motivos:</b>	Se cumple con los trabajos de mantenimiento planeados durante el año 2015, en el cual la meta planeada fue de 95% y al cierre del año 2015 se alcanzó un 104.25% lo que permitió rebasar la meta aprobada en un 109.73%. Obteniendo el beneficio de mantener los equipos en óptimas condiciones para continuar trabajando la central y obtener la energía eléctrica que se espera al finalizar el año.

Datos del Programa							
Programa presupuestario		E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad					
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales		N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018							
<b>Meta Nacional</b>							
4 México Próspero							
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>							
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva							
<b>Estrategia del Objetivo</b>							
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país							
<b>Estrategia Transversal</b>							
1 Democratizar la Productividad							
Programa Sectorial							
<b>Programa</b>							
18 Programa Sectorial de Energía							
<b>Objetivo</b>							
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional							
Clasificación Funcional							
<b>Finalidad</b>		3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>		3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>		5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>		13-Generación de energía eléctrica					
Presupuesto							
				<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>	
				<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>	
<b>Presupuesto original</b>				15,939.30	14,823.90	93.00	
<b>Presupuesto modificado</b>				14,823.90	14,823.90	100.00	
Resultados							
Nivel: Fin							
Indicadores					Metas-Avance		
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	14.25	
					Meta anual modificada:	14.25	
Sectorial/Transversal: Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).					<b>Realizado al Período:</b>		<b>14.36</b>
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante El suministro de combustibles a las centrales termoelectricas de Comisión Federal de Electricidad. Así como cumplir con el objetivo rector del PND (IV.1) de abastecer energía eléctrica al país con precios competitivos, calidad y eficiencia. y del PROSENER 2013-2018 (capítulo III objetivo 2) como es de contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.					<b>Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :</b>		<b>99.23</b>
					Meta anual aprobada:	99.5	
					Meta anual modificada:	99.5	
Cumplimiento en el suministro de los combustibles a las centrales termoelectricas de conformidad a los requerimientos de energía eléctrica que demandan los usuarios de Comisión Federal de Electricidad.					<b>Realizado al Período:</b>		<b>107.84</b>
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante El suministro de combustibles a las centrales termoelectricas de Comisión Federal de Electricidad. Así como cumplir con el objetivo rector del PND (IV.1) de abastecer energía eléctrica al país con precios competitivos, calidad y eficiencia. y del PROSENER 2013-2018 (capítulo III objetivo 2) como es de contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.					<b>Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :</b>		<b>108.38</b>

Datos del Programa						
Programa presupuestario		E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	2
					Meta anual modificada:	2
Tiempo de interrupción de energía eléctrica x usuario atribuible a los combustibles.	Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de la CFE sin interrupciones en función al cumplimiento oportuno del programa de entrega de los combustibles a las centrales termoeléctricas.	Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción del servicio de energía eléctrica atribuible a energéticos por el número de usuarios afectados en la interrupción / el número total de usuarios.	Minuto por usuario	Estratégico - Eficacia - Semestral	Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	99.7
					Meta anual modificada:	99.7
Suministro a las centrales termoeléctricas de combustóleo	Suministro de combustibles de acuerdo al programa de operación de las centrales termoeléctricas para generar energía eléctrica demandada por los usuarios	% de cumplimiento= Suministro de combustibles real (volumen de combustóleo abastecido en el periodo indicado)/Suministro de combustibles programado (volumen de combustóleo solicitado por el CENACE, en el periodo indicado)*100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	Realizado al Período:	118.28
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	118.63
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	97.5
					Meta anual modificada:	97.5
Cumplimiento del programa de transporte de combustóleo, gas, carbón y diesel	Gestión de transporte de combustible (combustóleo, gas, carbón y diesel) de conformidad al programa para el suministro oportuno a las centrales termoeléctricas de generación de electricidad.	% de cumplimiento = 100 X Volumen de combustible / Volumen de combustible solicitado por el CENACE en el periodo indicado.	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	Realizado al Período:	92.08
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	94.44
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).</b>						
	<b>Causa:</b>	El año 2015 ha sido el año más caluroso de que se tiene historia mismo que nos provoco mayores volúmenes de energía en las redes de transmisión y regionales de distribución, incrementando las pérdidas técnicas en 440 GWh, además de un mayor incremento en pérdidas no técnicas producto de un mayor volumen de usos ilícitos en las zonas de frontera norte y sur del país, principalmente en las divisiones de distribución de Golfo Norte y Sureste.				
	<b>Efecto:</b>	El impacto en el incremento de solo las pérdidas técnicas nos generó un incremento de 0.16 puntos porcentuales, mismo que de no haberse presentado, el indicador de pérdidas sería de 14.2%, cumpliéndose la meta. (A nivel sistema eléctrico nacional un punto porcentual equivale a 2,830 GWh de energía pérdida).				
	<b>Otros Motivos:</b>					

Datos del Programa	
Programa presupuestario	<b>E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad</b>
Ramo	<b>TOQ - Comisión Federal de Electricidad</b>
Unidad responsable	<b>TOQ-Comisión Federal de Electricidad</b>
Enfoques transversales	<b>N/A</b>
<b>Cumplimiento en el suministro de los combustibles a las centrales termoeléctricas de conformidad a los requerimientos de energía eléctrica que demandan los usuarios de Comisión Federal de Electricidad.</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Energéticos, estableció en el 2015 el indicador fin "cumplimiento en el suministro de los combustibles a las centrales termoeléctricas de conformidad a los requerimientos de energía eléctrica que demandan los usuarios de Comisión Federal de Electricidad" sin embargo el predespacho solicitado por las centrales fue diferente al suministro real de los combustibles proporcionados por esta Subdirección, el cual es mayor a la meta propuesta.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de fin, contribuye al cumplimiento del suministro de los combustibles con el fin de atender con las demandas de energía eléctrica de los usuarios finales de la Comisión Federal de Electricidad.
<b>Otros Motivos:</b>	n/a
<b>Tiempo de interrupción de energía eléctrica x usuario atribuible a los combustibles.</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Energéticos, estableció en el 2015 el indicador de propósito "Tiempo de interrupción de energía eléctrica x usuario atribuible a los combustibles" el cual se cumplió de acuerdo a los requerimientos de combustibles de las plantas generadoras con el fin de evitar interrupciones de energía eléctrica al usuario final atribuible a los combustibles.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de Propósito es que los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad reciban un servicio eléctrico sin interrupciones.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Suministro a las centrales termoeléctricas de combustóleo</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Energéticos, estableció en el 2015 el indicador componente "suministro a las centrales termoeléctricas de combustóleo" sin embargo el predespacho solicitado por las centrales fue diferente al suministro real del combustóleo proporcionado por esta Subdirección, por diferentes necesidades de las centrales termoeléctricas. por tal motivo es mayor a la meta propuesta.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de Componente, contribuye el cumplimiento del suministro de combustóleo, con el fin de atender el programa de operación de las centrales termoeléctricas para generar energía eléctrica demandada por los usuarios.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Cumplimiento del programa de transporte de combustóleo, gas, carbón y diesel</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Energéticos, estableció en el 2015 el indicador de actividad "cumplimiento del programa de transporte de combustóleo, gas, carbón y diésel" es decir la oferta de otros combustibles disponibles para el CENACE desplazo el uso de transporte por causas naturales como la explosión de la plataforma de Abkatun alfa, el incremento atípico de la demanda por los efectos del fenómeno el Niño a sí como las variaciones en la disponibilidad de Gas Natural por parte de PGPB.
<b>Efecto:</b>	Este indicador de actividad, no se cumplió debido a varios aspectos, fenómenos naturales, por la reforma energética dirigida a la ampliación de la infraestructura que permite la disponibilidad de gas natural, así mismo del uso y aprovechamiento de las tecnologías limpias para la generación de energía eléctrica
<b>Otros Motivos:</b>	

Datos del Programa						
Programa presupuestario	E567 Operar y mantener las líneas de transmisión y subestaciones de transformación que integran el Sistema Eléctrico					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	14-Transmisión, transformación y control de la energía eléctrica					
Presupuesto						
	<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>			
	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>			
	Presupuesto original	6,895.02	98.38			
	Presupuesto modificado	6,895.02	100.02			
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	14.25
					Meta anual modificada:	14.25
Sectorial/Transversal: Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la Transformación y Transmisión continua de energía eléctrica a los usuarios del Servicio Público.	$PET = (Er Ee) \times 100 / Er$ Dónde: Er = Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía. Ee = Energía entregada a los usuarios en diferentes tensiones en los últimos 12 meses (año móvil), incluyendo porteo, exportación los usos propios y generales	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	14.36
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	99.23
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	2.2
					Meta anual modificada:	2.2
Tiempo de Interrupción por Usuario por Transmisión	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la Transformación y Transmisión continua de energía eléctrica a los usuarios del Servicio Público.	TIUT= Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	Minuto por usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	0.81
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	163.18

Datos del Programa						
Programa presupuestario		E567 Operar y mantener las líneas de transmisión y subestaciones de transformación que integran el Sistema Eléctrico				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1
					Meta anual modificada:	1
					Realizado al Período:	0.63
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	137
Confiabilidad del sistema de Transmisión de Energía Eléctrica para transportarla a los centros de consumo.		Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Transmisión.	Número de veces que se desenergizan las líneas de transmisión por causa de fallas propias de las líneas de transmisión referido a la longitud total por cada 100 km de líneas / kilómetros de líneas de Transmisión*100	Otra-Salidas por cada 100 km	Estratégico - Eficacia - Anual	
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	99.33
					Meta anual modificada:	99.33
					Realizado al Período:	99.58
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100.25
DLT= Disponibilidad en Líneas de Transmisión		Energía eléctrica transmitida y entregada a Distribución considerando líneas y subestaciones en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a transmisión.	DLT=100*Tiempo que permanece fuera de servicio por falla o mantenimiento una línea de transmisión/el total de kilometraje de líneas de transmisión en una zona determinada	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Semestral	
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
					Meta anual modificada:	100
					Realizado al Período:	100.5
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100.5
MI=Mantenimiento Integrado		Operación y mantenimiento de líneas y subestaciones a través de la ejecución eficiente de los programas de mantenimiento	MI=(Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento realizadas / Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento programadas)*100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).</b>						
<b>Causa:</b>	El año 2015 ha sido el año más caluroso de que se tiene historia mismo que nos provoco mayores volúmenes de energía en las redes de transmisión y regionales de distribución, incrementando las pérdidas técnicas en 440 GWh, además de un mayor incremento en pérdidas no técnicas producto de un mayor volumen de usos ilícitos en las zonas de frontera norte y sur del país, principalmente en las divisiones de distribución de Golfo Norte y Sureste.					
<b>Efecto:</b>	El impacto en el incremento de solo las pérdidas técnicas nos generó un incremento de 0.16 puntos porcentuales, mismo que de no haberse presentado, el indicador de pérdidas sería de 14.2%, cumpliéndose la meta. (A nivel sistema eléctrico nacional un punto porcentual equivale a 2,830 GWh de energía pérdida).					
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Tiempo de Interrupción por Usuario por Transmisión</b>						
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Transmisión, estableció para el 2015 el indicador estratégico "Tiempo de Interrupción por Usuario por Transmisión" a fin de atender la optimización de la Operación y Expansión de Infraestructura Eléctrica Nacional mediante la Transformación y Transmisión continua de energía eléctrica a los usuarios del Servicio Público. Al final del ejercicio, observó un porcentaje de cumplimiento de 163.18% respecto a lo programado, lo cual significó que el comportamiento de la Red Nacional de Transmisión redujera el número de fallas. Este comportamiento se explica principalmente por lo siguiente:  Modernización y mantenimiento de elementos en Líneas de Transmisión.  Sustitución de equipo eléctrico primario obsoleto por tecnología de vanguardia.  Mantenimiento mayor en transformadores de potencia en varias regiones del país.  Se continúa con el proyecto para el Incremento de la capacidad de enlaces prioritarios.					
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de fin, contribuyeron a dar mayor Confiabilidad y Continuidad de la Red Nacional de Transmisión, y una disminución de interrupciones del servicio a los clientes.					
<b>Otros Motivos:</b>						

Datos del Programa	
Programa presupuestario	E567 Operar y mantener las líneas de transmisión y subestaciones de transformación que integran el Sistema Eléctrico
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad
Enfoques transversales	N/A
<b>Confiabilidad del sistema de Transmisión de Energía Eléctrica para transportarla a los centros de consumo.</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Transmisión, estableció para el 2015 el indicador estratégico " Confiabilidad del sistema de Transmisión de Energía Eléctrica para transportarla a los centros de consumo" a fin de atender con eficiencia a los usuarios que reciban un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Transmisión. Al final del ejercicio, observó un porcentaje de cumplimiento de 137.00% respecto a lo programado, lo cual significó que la Red Nacional de Transmisión redujera el número de fallas. Este comportamiento se explica principalmente por lo siguiente:  Aplicación del Programa de Otorgamiento de Libranzas, de conformidad con la Operación del Sistema Eléctrico Nacional. Mantenimiento Multidisciplinario en la Red de Transmisión, con la participación de las diversas especialidades del Proceso. Reemplazo y/o modernización de componentes del Red Eléctrica de Transmisión. Optimización del Mantenimiento a la Red Eléctrica de Transmisión, aplicando mejores prácticas del proceso. Incorporación de tecnología de vanguardia en la Red Eléctrica de Transmisión. Incremento en la Capacidad de Transmisión de Enlaces Prioritarios.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de propósito, contribuyeron a dar mayor Confiabilidad y Continuidad de la Red Nacional de Transmisión, y una disminución de interrupciones del servicio a los clientes.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>DLT= Disponibilidad en Líneas de Transmisión</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Transmisión, estableció para el 2015 el indicador estratégico " Energía eléctrica transmitida y entregada a Distribución considerando líneas y subestaciones en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a transmisión" a fin de atender con eficiencia el Tiempo que permanece fuera de servicio por falla o mantenimiento una línea de transmisión entre el total de Kilometraje de Líneas de Trasmisión en una zona determinada. Al final del ejercicio, observó un porcentaje de cumplimiento de 100.25% respecto a lo programado, lo cual significó que la Red Nacional de Transmisión redujera el tiempo fuera de servicio de una Línea de Transmisión. Este comportamiento se explica principalmente por lo siguiente:  Aplicación del Programa de Otorgamiento de Libranzas, de conformidad con la Operación del Sistema Eléctrico Nacional. Mantenimiento Multidisciplinario en la Red de Transmisión, con la participación de las diversas especialidades del Proceso. Reemplazo y/o modernización de componentes del Red Eléctrica de Transmisión. Optimización del Mantenimiento a la Red Eléctrica de Transmisión, aplicando mejores prácticas del proceso. Incorporación de tecnología de vanguardia en la Red Eléctrica de Transmisión. Incremento en la Capacidad de Transmisión de Enlaces Prioritarios.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de componente, contribuyeron a dar mayor Confiabilidad y Continuidad de la Red Nacional de Transmisión, y una disminución de interrupciones del servicio a los clientes.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>MI=Mantenimiento Integrado</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Transmisión, estableció para el 2015 el indicador estratégico " Operación y mantenimiento de líneas y subestaciones a través de la ejecución eficiente de los programas de Modernización y mantenimiento de elementos en Líneas de Transmisión. Sustitución de equipo eléctrico primario obsoleto por tecnología de vanguardia. Mantenimiento mayor en transformadores de potencia en varias regiones del país.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de actividad, contribuyeron a dar mayor Confiabilidad y Continuidad de la Red Nacional de Transmisión, y una disminución de interrupciones del servicio a los clientes.
<b>Otros Motivos:</b>	

Datos del Programa						
Programa presupuestario	E568 Dirección, coordinación y control de la operación del Sistema Eléctrico Nacional					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
<b>Programa Sectorial</b>						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional						
<b>Clasificación Funcional</b>						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	14-Transmisión, transformación y control de la energía eléctrica					
<b>Presupuesto</b>						
	<b>Meta anual</b> Millones de pesos	<b>Ejercicio</b> Millones de pesos	<b>Avance anual</b> %			
<b>Presupuesto original</b>	4,893.49	745.82	15.24			
<b>Presupuesto modificado</b>	747.02	745.82	99.84			
<b>Resultados</b>						
<b>Nivel: Fin</b>						
<b>Indicadores</b>						
<b>Denominación</b>	<b>Objetivos</b>	<b>Método de cálculo</b>	<b>Unidad de medida</b>	<b>Tipo-Dimensión-Frecuencia</b>	<b>Metas-Avance</b>	
					<b>Meta anual aprobada:</b>	<b>0.36</b>
					<b>Meta anual modificada:</b>	<b>0.36</b>
					<b>Realizado al Período:</b>	<b>0.17</b>
					<b>Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :</b>	<b>153</b>
Tiempo de interrupción por usuario	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la planeación, dirección, supervisión, coordinación, control de despacho y la operación del Sistema Eléctrico Nacional, con la finalidad de hacer eficiente el suministro de energía	Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción atribuible al Centro Nacional de Control de Energía por el número de usuarios afectados en la interrupción entre Número total de usuarios, TIU= TMSS/NU, donde TIU es el Tiempo de Interrupción por Usuarios , TMSS Tiempo Minutos Sin Servicio , NU es el Número de Usuarios.	Minuto por usuario	Estratégico - Eficacia - Mensual		



Datos del Programa						
Programa presupuestario		E568 Dirección, coordinación y control de la operación del Sistema Eléctrico Nacional				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	0.07
					Meta anual modificada:	0.07
Índice de Calidad de Frecuencia	Los usuarios del Sistema Eléctrico Nacional, a través del correcto control y despacho de energía eléctrica, reciben un servicio de suministro de electricidad con calidad y eficiencia	Suma de la Duración en horas que la frecuencia eléctrica estuvo fuera de la banda de control establecida en la fracción I, artículo 18, del Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica. (De 60 Hertz, con una tolerancia de 0.8 por ciento en más o en menos.) ICF=TFBF donde ICF es el índice de Calidad de Frecuencia y TFBF es el Tiempo Fuera de la Banda de Frecuencia.	Otra-HORAS	Estratégico - Calidad - Mensual	Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	0.03
					Meta anual modificada:	0.03
Índice de Calidad de Voltaje	Servicio de Energía Eléctrica con continuidad y calidad entregado de acuerdo a la normatividad vigente.	Suma de los productos de la duración en horas que el voltaje de los nodos definidos estuvo fuera de la banda de control establecida / número total de nodos con control de voltaje previamente establecidos. ICV=TFBV/NNC donde ICV es el Índice de Calidad de Voltaje, TFBV es el Tiempo Fuera de la Banda de Voltaje y NNC es el número de nodos de control previamente establecidos.	Otra-Horas	Gestión - Calidad - Mensual	Realizado al Período:	0.01
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	167
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	44
					Meta anual modificada:	44
Desempeño Operativo	Control del despacho y operación del Sistema Eléctrico Nacional	DO=NMI , donde DO es el desempeño operativo y NMI el Número de maniobras indebidas.	Otra-NUMERO	Gestión - Eficacia - Mensual	Realizado al Período:	9
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	20.5
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Tiempo de interrupción por usuario</b>						
	<b>Causa:</b>	Tiempo en minutos que durante un período determinado, cada usuario del ámbito del Sistema Eléctrico Nacional, no dispuso del servicio eléctrico debido a interrupciones por cualquier causa atribuible al proceso de control. El CENACE realiza acciones para minimizar interrupciones de suministro de energía eléctrica a los usuarios, cumplimiento con los objetivos de Seguridad, Calidad, Continuidad y Economía. Este indicador en particular obedece a la continuidad del servicio de energía, los valores muestran el comportamiento de este indicador con valores bajos en los eventos que interviene el CENACE, teniendo como objetivo minimizar esos efectos.				
	<b>Efecto:</b>	El resultado de todas las acciones realizadas para el cumplimiento de este indicador, se refleja en forma directa en que el usuario tenga un servicio de suministro de energía eléctrica con la mayor continuidad posible.				
	<b>Otros Motivos:</b>	Debido a que el indicador es decreciente, el resultado involucra la reducción en el cálculo del porcentaje de cumplimiento, por ello se aplicó la fórmula siguiente: ((Meta Original/Meta Alcanzada) X 100 / Meta Original) +100				
<b>Índice de Calidad de Frecuencia</b>						
	<b>Causa:</b>	El Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica establece: CAPITULO V Del suministro y la Venta de Energía Eléctrica Artículo 18.- El suministrador deberá ofrecer y mantener el servicio en forma corriente alterna en una, dos o tres fases, a las tensiones alta, media o baja, disponible en la zona de que se trate, observando lo siguiente: Que la frecuencia sea de 60 Hertz, con una tolerancia de 0.8 por ciento en más o en menos, es decir, un rango entre 59.52 y 60.48 Hertz, el CENACE tiene como rango de operación entre 59.52 y 60.20 Hertz, siendo este mucho mejor a lo dispuesto en el reglamento, en el marco de atención de este indicador continua realizando acciones de control para minimizar los tiempos de incurrencia fuera de esta banda				
	<b>Efecto:</b>	Con estas acciones, para el usuario final se traduce en el cumplimiento de una reglamentación hacia el usuario, por tanto una calidad de servicio encaminado a la mejora				
	<b>Otros Motivos:</b>	Definitivo				
<b>Índice de Calidad de Voltaje</b>						
	<b>Causa:</b>	Valor promedio de tiempo en un período determinado en que el voltaje de los nodos definidos estuvo fuera de la banda de control establecida.				
	<b>Efecto:</b>	Con estas acciones, para el usuario final se traduce en el cumplimiento de una reglamentación hacia el usuario, por tanto una calidad de servicio encaminado a la mejora.				
	<b>Otros Motivos:</b>	Cifras definitivas				
<b>Desempeño Operativo</b>						
	<b>Causa:</b>	Valor que indica el número de maniobras indebidas atribuible al personal del CENACE, teniendo como objetivo principal la seguridad, primero del personal que labora en el Sistema Eléctrico Nacional, segundo del equipo que lo conforma y tercero dar una continuidad de servicio al usuario final. Las acciones de control realizadas en el Sistema Eléctrico Nacional oscilan entre tres y cuatro millones de acciones de control en forma anual que de acuerdo a los resultados porcentuales son mínimas.				
	<b>Efecto:</b>	Con un control adecuado de este indicador se traduce en calidad de suministro mejor, evitando la incurrencia de eventos que traduzcan en interrupciones de servicio variaciones de voltaje o frecuencia				
	<b>Otros Motivos:</b>					

Datos del Programa						
Programa presupuestario	E570 Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>	4 México Próspero					
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>	6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
<b>Estrategia del Objetivo</b>	2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
<b>Estrategia Transversal</b>	1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>	18 Programa Sectorial de Energía					
<b>Objetivo</b>	2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional					
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	3-Distribución y comercialización de energía eléctrica					
Presupuesto						
	<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>			
	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>			
	<b>Presupuesto original</b>	40,957.21	39,684.56			
	<b>Presupuesto modificado</b>	39,684.56	39,684.56			
			96.89			
			100.00			
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores						
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Metas-Avance	
					<b>Meta anual aprobada:</b>	<b>14.25</b>
					<b>Meta anual modificada:</b>	<b>14.25</b>
					<b>Realizado al Período:</b>	<b>14.36</b>
					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>	<b>99.23</b>
					<b>Meta anual aprobada:</b>	<b>29.58</b>
					<b>Meta anual modificada:</b>	<b>31.78</b>
					<b>Realizado al Período:</b>	<b>35.81</b>
					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>	<b>77.49</b>

Datos del Programa						
Programa presupuestario		E570 Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	3.11
Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)	Los usuarios del servicio de energía que proporciona la Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Distribución.	NIU=(Número total de inconformidades procedentes presentadas por los usuarios / número acumulado de usuarios totales) por 1000	Inconformidad	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	3.11
					Realizado al Período:	2.58
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	117
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	0.67
Número de interrupciones por usuario (NIU)	Energía eléctrica distribuida en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a distribución.	NIU=Número de interrupciones del servicio eléctrico que afectan a los usuarios por causas atribuibles a Distribución / Usuarios en el periodo considerado.	Otra-Número de interrupciones por usuario	Estratégico - Eficacia - Semestral	Meta anual modificada:	0.67
					Realizado al Período:	0.87
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	54
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	2.65
Porcentaje de incremento en la capacidad instalada en las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada).	Mantener e incrementar la infraestructura eléctrica de distribución que permita atender las contingencias y operar adecuadamente el sistema de Distribución	ICSD=100 x Incremento de capacidad en subestaciones de distribución en el año / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Mensual	Meta anual modificada:	2.65
					Realizado al Período:	1.67
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	63
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).</b>						
<b>Causa:</b>	El año 2015 ha sido el año más caluroso de que se tiene historia mismo que nos provoco mayores volúmenes de energía en las redes de transmisión y regionales de distribución, incrementando las pérdidas técnicas en 440 GWh, además de un mayor incremento en pérdidas no técnicas producto de un mayor volumen de usos ilícitos en las zonas de frontera norte y sur del país, principalmente en las divisiones de distribución de Golfo Norte y Sureste.					
<b>Efecto:</b>	El impacto en el incremento de solo las pérdidas técnicas nos generó un incremento de 0.16 puntos porcentuales, mismo que de no haberse presentado, el indicador de pérdidas sería de 14.2%, cumpliéndose la meta. (A nivel sistema eléctrico nacional un punto porcentual equivale a 2,830 GWh de energía pérdida).					
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).</b>						
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución durante el 2015 se obtuvo un valor de 35.8 minutos de Tiempo de Interrupción por Usuario (TIUD) contra una meta de 31.8, obteniéndose un cumplimiento de 77.5 En el mes de junio del 2015 a nivel nacional se establecieron nuevas reglas de negocio para el TIU, con la finalidad de obtener información confiable que nos permitiera mejorar la calidad del suministro. Estas nuevas reglas principalmente consistieron en: ¿ La homologación de los criterios de registro de los ramales y su porcentaje de usuarios afectados en ramales trifásicos, lo que afectó la tendencia a la baja que se tenía en el concepto de usuarios afectados en cada interrupción. ¿ Actualización de la infraestructura y cantidad de usuarios atendidos, en el sistema informático en el que se registran las interrupciones. ¿ Registro de todas las libranzas (suspensión programada del suministro) por trabajos de mantenimiento. Las 3 principales causas que impactaron el indicador son: ¿ Daño en aislamiento por descargas atmosféricas. ¿ Contacto de animales. ¿ Contacto de ramas en las redes eléctricas de media tensión. Acciones a emprender Se están optimizando los procesos y sistemas que nos permitan enfocar los recursos hacia donde obtengamos los mayores beneficios. Para lograr reducir el TIU se están realizando las siguientes acciones principalmente: * División de circuitos mediante la instalación de nuevos alimentadores. * Instalación de equipo de protección y seccionamiento en redes de media tensión. * Poda de árboles. * Sustitución de aislamiento en circuitos de media tensión. * Retiro oportuno de equipos y materiales por el fin de vida útil. * Telecontrol de equipos de protección y seccionamiento.					
<b>Efecto:</b>	Con este indicador de fin la Comisión Federal de Electricidad establece las estrategias de mantenimiento y mejoras en el Sistema Eléctrico de Distribución (SED) para reducir usuarios afectados y el número de interrupciones, obteniendo una mejor continuidad y calidad del suministro eléctrico.					
<b>Otros Motivos:</b>						

Datos del Programa	
Programa presupuestario	<b>E570 Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica</b>
Ramo	<b>TOQ - Comisión Federal de Electricidad</b>
Unidad responsable	<b>TOQ-Comisión Federal de Electricidad</b>
<b>Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Distribución, estableció para el 2015 el indicador estratégico de Inconformidades por cada mil usuarios, a fin de atender las inconformidades presentadas por los clientes. A final del ejercicio se continúa trabajando en la modernización de la Infraestructura Eléctrica para un mejor servicio de suministro de energía eléctrica que se ve reflejado en la disminución de las quejas, por parte de nuestros clientes. Del mismo modo las Divisiones de Distribución continúan con la modernización de la medición, con la instalación de medidores de autogestión, por lo cual se cuenta con el avance en la implementación del programa Facturación Punto de Venta.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de propósito, se reflejan en aspectos importantes como la percepción del cliente por la atención oportuna; el ofrecimiento de opciones múltiples de pago hacia los clientes en los que el anterior permite tener un número menor de inconformidades
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Número de interrupciones por usuario (NIU)</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución durante el 2015 se obtuvo un valor de 0.868 de número interrupciones por usuario (NIUD) contra una meta de 0.67 obteniéndose un incumplimiento de 54.0  Las 3 principales causas que impactaron el indicador son:  ¿ Daño en aislamiento por descargas atmosféricas. ¿ Contacto de animales. ¿ Contacto de ramas en las redes eléctricas de media tensión.  Acciones a emprender  Se están optimizando los procesos y sistemas que nos permitan enfocar los recursos hacia donde obtengamos los mayores beneficios.  Para lograr reducir el NIUD se están realizando las siguientes acciones principalmente: ¿ Poda de árboles. ¿ Sustitución de aislamiento en circuitos de media tensión. ¿ Retiro oportuno de equipos y materiales por el fin de vida útil. ¿ Sustitución de apartarrayos en circuitos de media tensión.
<b>Efecto:</b>	La Comisión Federal de Electricidad tiene el indicador de componente Numero de Interrupciones por Usuario (NIUD) estableciendo estrategias de mantenimiento y mejoras en el Sistema Eléctrico de Distribución (SED) para reducir el número de interrupciones, obteniendo una mejor continuidad y calidad del suministro eléctrico.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Porcentaje de Incremento en la capacidad instalada en las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada).</b>	
<b>Causa:</b>	La comisión federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Distribución, estableció para 2015 el indicador "Porcentaje de Incremento en la capacidad instalada en las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada)", a fin de atender con eficiencia y oportunidad la necesidad para proporcionar servicio a los usuarios que incrementan su demanda y contar con la capacidad para atender nuevos usuarios. Al final del ejercicio, se tuvo un porcentaje de cumplimiento del indicador del 63.16 %, relacionado con el incremento de capacidad en subestaciones y de acuerdo al comportamiento del mercado y las condiciones de transformadores existentes se reemplazó capacidad por 416 MVA (el cual no se refleja en el indicador) para rehabilitar los equipos que tenían un alto riesgo de falla, considerando el incremento y rehabilitación se instalaron 1254 MVA que representa 94.3 % de la meta, lo que permitió atender satisfactoriamente la demanda.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios alcanzados con este indicador a nivel de actividad y con el reemplazo de capacidad en subestaciones de distribución contribuyen a ofrecer un servicio de energía eléctrica con confiabilidad y calidad para satisfacer las necesidades de los usuarios residenciales, comerciales e industriales coadyuvando al crecimiento socioeconómico del país.
<b>Otros Motivos:</b>	

Datos del Programa						
Programa presupuestario		E578 Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>		3-Desarrollo Económico				
<b>Función</b>		3-Combustibles y Energía				
<b>Subfunción</b>		5-Combustibles y Energía				
<b>Actividad Institucional</b>		15-Infraestructura básica en energía eléctrica				
Presupuesto						
				<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>
				<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>
<b>Presupuesto original</b>				185.04	119.51	64.59
<b>Presupuesto modificado</b>				119.51	119.51	100.00
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	29.46
					Meta anual modificada:	29.46
Sectorial/Transversal:	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante programas de apoyo al desarrollo sustentable	El Sistema Eléctrico incluye al Servicio Público y el Autoabastecimiento Remoto. Se consideran Energías Renovables aquellas cuya fuente reside en fenómenos de la naturaleza, procesos o materiales susceptibles de ser transformados en energía aprovechable por la humanidad, que se regeneran naturalmente, por lo que se encuentran disponibles de forma continua o periódica: viento, radiación solar en todas sus formas, movimiento del agua en cauces naturales o artificiales, energía oceánica en sus distintas formas (maremotriz, maremotérmica, de las olas, de las corrientes marinas y del gradiente de concentración de sal), el calor de los yacimientos geotérmicos, bioenergéticos, aquellas otras que, en su caso, determine la Secretaría de Energía (LAERFTE). Se considera Tecnologías Limpias a la Energía Nuclear, la Cogeneración Eficiente, tecnologías de generación eléctrica con procesos de captura y secuestro de CO2 asociados, y aquellas otras que, en su caso, determine la Secretaría de Energía	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	<b>Realizado al Período:</b>	<b>26.2</b>
Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>	<b>88.93</b>
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	
					Meta anual modificada:	
Infraestructura	Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante programas de apoyo al desarrollo sustentable	Proyectos Realizados	Proyecto	Estratégico - Eficacia - Sexenal	<b>Realizado al Período:</b>	<b>0.45</b>
					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>	<b>100</b>

Datos del Programa						
Programa presupuestario		E578 Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	80
Ejecución	Las comunidades aledañas a las obras de infraestructura eléctrica cuentan con proyectos de infraestructura social y ambiental	Proyectos ejecutados	Proyecto	Estratégico - Eficiencia - Anual	Meta anual modificada:	80
					Realizado al Período:	80
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	80
Concluidos	Programas de desarrollo sustentable concluidos.	Proyectos concluidos	Proyecto	Gestión - Eficiencia - Semestral	Meta anual modificada:	80
					Realizado al Período:	80
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	120
Ejecución	Gestión de la ejecución de los programas de apoyo al desarrollo sustentable	Ejercido en millones de pesos reportados	Otra-millones de pesos	Gestión - Economía - Trimestral	Meta anual modificada:	120
					Realizado al Período:	120
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.						
	<b>Causa:</b>	Por la parte de CFE: ¿El atraso en la recuperación de capacidad efectiva por parte de las unidades 1, 2, 3, 4 y 5 de la Central Hidroeléctrica Gral. Ambrosio Figueroa (La Venta). ¿El atraso en el incremento de capacidad efectiva por parte de las unidades 3 y 4 de la Central Hidroeléctrica Tuxpango. ¿La devolución al SME de las cinco Centrales Hidroeléctricas de la Región de Generación Valle de México que se mantenían operativas, las cuales hasta noviembre sumaban una capacidad efectiva de 265.99 MW (Necaxa, Patla, Tepexic, Lerma y Alameda). Por parte de los Privados: ¿De acuerdo con datos de la Comisión Reguladora de Energía, existen alrededor de 2,660 MW de proyectos privados de capacidad de generación con renovables que fueron programadas para entrar en 2015 y que todavía están en construcción.				
	<b>Efecto:</b>					
	<b>Otros Motivos:</b>	Es relevante mencionar que en la SDG de la CFE, únicamente se dan de alta proyectos que, dados su nivel de avance, es inminente su entrada en operación en el año de gestión, no así aquellos proyectos determinados en el Programa de Desarrollo de Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) antes POISE. De acuerdo con el Art. 14 de la Ley de la Industria Eléctrica, la SENER emitió el PRODESEN 2015 - 2029, con información de la CFE, Productores Independientes de Energía, Autoabastecedores y Pequeños Productores.				
Infraestructura						
	<b>Causa:</b>	Se cumple al 100% con la meta alcanzada durante el ejercicio de 2015, correspondiente al 45% proporcional de lo que va del sexenio, al contribuir y ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, causando la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante programas de apoyo al desarrollo sustentable.				
	<b>Efecto:</b>					
	<b>Otros Motivos:</b>					
Ejecución						
	<b>Causa:</b>	Se cumplió en tiempo y forma con los 80 proyectos que fueron realizados para las comunidades aledañas a los proyectos de infraestructura.				
	<b>Efecto:</b>	Apoyar a las comunidades aledañas con proyectos de infraestructura social y ambiental derivados de los proyectos de infraestructura eléctrica.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Concluidos						
	<b>Causa:</b>	Se cumplió en tiempo y forma con los proyectos programados para el desarrollo sustentable.				
	<b>Efecto:</b>	Dar cumplimiento a los programas de desarrollo sustentable que se otorgan para dar apoyo a las comunidades afectadas por la instalación de infraestructura eléctrica.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Ejecución						
	<b>Causa:</b>	Se cumplió en tiempo y forma con la gestión de la ejecución de los programas de apoyo al desarrollo sustentable de las comunidades afectadas por los proyectos de infraestructura eléctrica.				
	<b>Efecto:</b>	Dar cumplimiento a los programas de desarrollo sustentable que se otorgan para dar apoyo a las comunidades afectadas por la instalación de infraestructura eléctrica.				
	<b>Otros Motivos:</b>					

Datos del Programa							
Programa presupuestario		F571 Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica					
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales		N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018							
<b>Meta Nacional</b>							
4 México Próspero							
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>							
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva							
<b>Estrategia del Objetivo</b>							
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país							
<b>Estrategia Transversal</b>							
1 Democratizar la Productividad							
Programa Sectorial							
<b>Programa</b>							
18 Programa Sectorial de Energía							
<b>Objetivo</b>							
5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental							
Clasificación Funcional							
<b>Finalidad</b>		3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>		3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>		5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>		3-Distribución y comercialización de energía eléctrica					
Presupuesto							
				<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>	
				Millones de pesos	Millones de pesos	%	
<b>Presupuesto original</b>				46.22	32.92	71.23	
<b>Presupuesto modificado</b>				32.92	32.92	100.00	
Resultados							
Nivel: Fin							
Indicadores					Metas-Avance		
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	29.46	
					Meta anual modificada:	29.46	
Sectorial/Transversal: Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.					<b>Realizado al Período:</b>		<b>26.2</b>
					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>		<b>88.93</b>
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100	
					Meta anual modificada:	100	
Porcentaje de trabajadores activos y clientes informados en ahorro y uso eficiente de energía eléctrica					<b>Realizado al Período:</b>		<b>102.87</b>
					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>		<b>102.87</b>

Datos del Programa						
Programa presupuestario		F571 Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	105
Tasa de crecimiento del programa de capacitación	Los trabajadores activos y los clientes de la Comisión Federal de Electricidad reciben capacitación y asesoría en temas de ahorro y uso eficiente de energía eléctrica	Número de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados en el período/número de eventos de capacitación y asesorías realizados en periodo	Tasa de variación	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	104.95
					Realizado al Período:	107.29
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	102.23
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1050
Impartir eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados	Asesorías y capacitación en ahorro de energía eléctrica realizados	Se contabilizan el numero de eventos de capacitación y asesorías en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados en el periodo.	Evento	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	1209
					Realizado al Período:	1236
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	102.23
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	9
Instructores especializados en ahorro de energía y eficiencia energética	Contratación de instructores especialistas en ahorro de energía y eficiencia energética.	Calificación promedio	Promedio	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	9.5
					Realizado al Período:	9.6
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	101.05
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1050
Solicitudes autorizadas de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.	Integración del programa de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.	Numero de solicitudes autorizadas en el periodo	Solicitud	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	1209
					Realizado al Período:	1236
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	102.23
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.						
	<b>Causa:</b>	Por la parte de CFE: ¿El atraso en la recuperación de capacidad efectiva por parte de las unidades 1, 2, 3, 4 y 5 de la Central Hidroeléctrica Gral. Ambrosio Figueroa (La Venta). ¿El atraso en el incremento de capacidad efectiva por parte de las unidades 3 y 4 de la Central Hidroeléctrica Tuxpango. ¿La devolución al SME de las cinco Centrales Hidroeléctricas de la Región de Generación Valle de México que se mantenían operativas, las cuales hasta noviembre sumaban una capacidad efectiva de 265.99 MW (Necaxa, Patla, Tepexic, Lerma y Alameda). Por parte de los Privados: ¿De acuerdo con datos de la Comisión Reguladora de Energía, existen alrededor de 2,660 MW de proyectos privados de capacidad de generación con renovables que fueron programadas para entrar en 2015 y que todavía están en construcción.				
	<b>Efecto:</b>					
	<b>Otros Motivos:</b>	Es relevante mencionar que en la SDG de la CFE, únicamente se dan de alta proyectos que, dados su nivel de avance, es inminente su entrada en operación en el año de gestión, no así aquellos proyectos determinados en el Programa de Desarrollo de Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) antes POISE. De acuerdo con el Art. 14 de la Ley de la Industria Eléctrica, la SENER emitió el PRODESEN 2015 - 2029, con información de la CFE, Productores Independientes de Energía, Autoabastecedores y Pequeños Productores.				
Porcentaje de trabajadores activos y clientes informados en ahorro y uso eficiente de energía eléctrica						
	<b>Causa:</b>	Se supero la meta más del 100% derivado a que se llevaron a cabo pláticas informativas de ahorro de energía a las familias, principalmente a las que asistieron al Zoológico de San Juan de Aragón.				
	<b>Efecto:</b>	Se logró informar a mayor número de clientes de la CFE.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Tasa de crecimiento del programa de capacitación						
	<b>Causa:</b>	Se llevaron a cabo varias secciones informativas y pláticas de capacitación en ahorro de energía para las familias que asistieron al Zoológico de San Juan de Aragón. En este parque asisten muchas familias por lo cual el logro aumentó.				
	<b>Efecto:</b>	Se llevaron a cabo más eventos de capacitación que el año anterior.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Impartir eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica realizados						
	<b>Causa:</b>	Se llevaron a cabo varias secciones informativas y pláticas de capacitación en ahorro de energía para las familias que asistieron al Zoológico de San Juan de Aragón.				
	<b>Efecto:</b>	Se llevaron a cabo más eventos de capacitación que los que se tenían programados para realizar.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Instructores especializados en ahorro de energía y eficiencia energética						
	<b>Causa:</b>	Se tiene un listado de instructores especializados en eficiencia energética.				
	<b>Efecto:</b>	Se logra una calificación alta en las evaluaciones de los instructores.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Solicitudes autorizadas de eventos de capacitación y asesoría en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.						
	<b>Causa:</b>	Se solicitaron más eventos de capacitación de los programados.				
	<b>Efecto:</b>	Se lograron atender atender más solicitudes de capacitación de las programadas.				
	<b>Otros Motivos:</b>					



Datos del Programa						
Programa presupuestario	K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	13-Generación de energía eléctrica					
Presupuesto						
			<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>	
			<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>	
			Presupuesto original	10,243.63	6,495.44	63.41
			Presupuesto modificado	6,495.44	6,495.44	100.00
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	42.5
Sectorial/Transversal: Eficiencia del proceso termoelectrónico	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la rehabilitación de las instalaciones	$i_{año} = (GT_{año} * 860 / i = 12m Vi_{año} * PCi) * 100$ Dónde: GTaño = generación termoelectrónica bruta en año en kWh 860= calor equivalente en kcal/ kWh V i,año =volumen de combustible i utilizado en el año en unidades físicas PC i = Poder calorífico del combustible i en kcal/u	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	42.5
					Realizado al Periodo:	
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	97.13
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	3.11
Inconformidades procedentes por cada mil usuarios	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la rehabilitación de las instalaciones	1000xNúmero de inconformidades procedentes/Número total de usuarios	Inconformidad	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	3.11
					Realizado al Periodo:	2.58
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	117

Datos del Programa						
Programa presupuestario		K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	29.58
					Meta anual modificada:	31.78
Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).	Los usuarios reciben un suministro de Energía eléctrica confiable	Tiempo de Interrupción por usuario de Distribución=Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción atribuible a Distribución por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	Otra-minutos/usuario	Estratégico - Eficiencia - Anual	Realizado al Período:	35.81
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	77.5
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	95
					Meta anual modificada:	95
Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica	Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	100 *Avance físico real/ Avance físico programado	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	Realizado al Período:	69.13
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	72.76
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
					Meta anual modificada:	100
Avance físico en la rehabilitación de Subestaciones de Transmisión.	Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	100xNúmero de elementos rehabilitados en subestaciones de transmisión/número de elementos programados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	Realizado al Período:	100
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	2.65
					Meta anual modificada:	2.65
Incremento en la capacidad de las subestaciones de distribución debido a rehabilitación	Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	100 x Incremento de capacidad en subestaciones de distribución / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Mensual	Realizado al Período:	1.67
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	63
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
					Meta anual modificada:	100
Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución	Administración de proyectos de infraestructura	100Xrecursos financieros ejercidos / recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	Realizado al Período:	100
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
					Meta anual modificada:	100
Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.	Administración de proyectos de infraestructura	100 x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	Realizado al Período:	100
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
					Meta anual modificada:	100
Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras	Administración de proyectos de infraestructura	100 x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	Realizado al Período:	100
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	90
					Meta anual modificada:	90
Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF	Administración de proyectos de infraestructura	(Ejercido al periodo/Presupuesto anual autorizado) *100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	Realizado al Período:	90
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100

Datos del Programa	
Programa presupuestario	K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad
Enfoques transversales	N/A
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas	
Eficiencia del proceso termoelectrico	
<b>Causa:</b>	El resultado de eficiencia térmica bruta alcanzado por las unidades termoelectricas de la SDG fue de 38.10%, 0.28 puntos porcentuales por debajo de la meta establecida de 38.38%, lo anterior debido principalmente a que la generación por medio de la tecnología de ciclo combinado fue aproximadamente 9 % menos que la proyectada (meta), y la generación por medio de unidades de vapor fue cerca de 4 % superior que la meta, dadas las diferencias en eficiencia intrínseca asociada a cada una de las dos tecnologías, lo anterior derivado de problemáticas en el suministro de gas natural por los eventos ocurridos durante el primer trimestre del año. Asimismo, las unidades que presentan mayor desviación de su resultado de eficiencia VS la meta negociada son el paquete de ciclo combinado 1 de la CC Manzanillo, la unidad 4 de la CT Altamira, Unidad 2 de la CT Carbón 2 y la unidad 11 de la CT Manzanillo.
<b>Efecto:</b>	La variación en eficiencia térmica bruta asociada a la generación de las centrales termoelectricas de la SDG es de tal magnitud que no representa un efecto significativo, sin embargo se mantiene la aplicación de mantenimientos que nos apoyen a mantener las unidades generadoras en condiciones óptimas de operación.
<b>Otros Motivos:</b>	
Inconformidades procedentes por cada mil usuarios	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Distribución, estableció para el 2015 el indicador estratégico de Inconformidades por cada mil usuarios, a fin de atender las inconformidades presentadas por los clientes. A final del mes de junio del 2015 se continúa trabajando en la modernización de la Infraestructura Eléctrica para un mejor servicio de suministro de energía eléctrica que se ve reflejado en la disminución de las quejas, por parte de nuestros clientes. Del mismo modo las Divisiones de Distribución continúan con la modernización de la medición, con la instalación de medidores de autogestión, por lo cual se cuenta con el avance en la implementación del programa Facturación Punto de Venta.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de propósito, se reflejan en aspectos importantes como la percepción del cliente por la atención oportuna; el ofrecimiento de opciones múltiples de pago hacia los clientes en los centros de atención; el mantenimiento preventivo a las instalaciones de CFE para evitar generar quejas. Lo anterior permite tener un número menor de inconformidades.
<b>Otros Motivos:</b>	
Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución durante el 2015 se obtuvo un valor de 35.8 minutos de Tiempo de Interrupción por Usuario (TIUD) contra una meta de 31.8, obteniéndose un cumplimiento de 77.5 En el mes de junio del 2015 a nivel nacional se establecieron nuevas reglas de negocio para el TIU, con la finalidad de obtener información confiable que nos permitiera mejorar la calidad del suministro. Estas nuevas reglas principalmente consistieron en: ¿ La homologación de los criterios de registro de los ramales y su porcentaje de usuarios afectados en ramales trifásicos, lo que afectó la tendencia a la baja que se tenía en el concepto de usuarios afectados en cada interrupción. ¿ Actualización de la infraestructura y cantidad de usuarios atendidos, en el sistema informático en el que se registran las interrupciones. ¿ Registro de todas las libranzas (suspensión programada del suministro) por trabajos de mantenimiento. Las 3 principales causas que impactaron el indicador son: ¿ Daño en aislamiento por descargas atmosféricas. ¿ Contacto de animales. ¿ Contacto de ramas en las redes eléctricas de media tensión. Acciones a emprender Se están optimizando los procesos y sistemas que nos permitan enfocar los recursos hacia donde obtengamos los mayores beneficios. Para lograr reducir el TIU se están realizando las siguientes acciones principalmente: * División de circuitos mediante la instalación de nuevos alimentadores. * Instalación de equipo de protección y seccionamiento en redes de media tensión. * Poda de árboles. * Sustitución de aislamiento en circuitos de media tensión. * Retiro oportuno de equipos y materiales por el fin de vida útil. * Telecontrol de equipos de protección y seccionamiento.
<b>Efecto:</b>	Con este indicador de propósito la Comisión Federal de Electricidad establece las estrategias de mantenimiento y mejoras en el Sistema Eléctrico de Distribución (SED) para reducir usuarios afectados y el número de interrupciones, obteniendo una mejor continuidad y calidad del suministro eléctrico.
<b>Otros Motivos:</b>	

Datos del Programa	
Programa presupuestario	<b>K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad</b>
Ramo	<b>TOQ - Comisión Federal de Electricidad</b>
Unidad responsable	<b>TOQ-Comisión Federal de Electricidad</b>
Enfoques transversales	<b>N/A</b>
<b>Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Generación estableció para 2013 el indicador estratégico "Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica" y al final del ejercicio se observó un porcentaje de cumplimiento del 72.76%. Este comportamiento se explica principalmente por lo siguiente: -Al retraso en la instalación de equipos por necesidades de generación del sistema eléctrico. -retrasos en la instalación de equipos por problemas en los maquinados de piezas.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de componentes son: una mayor generación de energía a un menor costo y una mayor disponibilidad y confiabilidad en las unidades, lo cual ayudará a poder seguir dando el servicio de energía eléctrica a la sociedad.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Avance físico en la rehabilitación de Subestaciones de Transmisión.</b>	
<b>Causa:</b>	El cumplimiento de la meta programada, se debe al aprovechamiento del programa de Libranzas y a la disposición del equipo (elemento) en el sitio, para su sustitución.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de Componente, resultarán en una mayor Continuidad, Confiabilidad y Disponibilidad de la Red de Transmisión (Potencia), a través de los componentes de la misma, con lo cual será un factor determinante en la continuidad del servicio eléctrico, dirigido a disminuir interrupciones del servicio tanto a nuestros clientes como a la población en general.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Incremento en la capacidad de las subestaciones de distribución debido a rehabilitación</b>	
<b>Causa:</b>	La comisión federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Distribución, estableció para 2015 el indicador "Incremento de la capacidad de las subestaciones de distribución debido a rehabilitación", a fin de atender con eficiencia y oportunidad la necesidad para proporcionar servicio a los usuarios que incrementan su demanda y contar con la capacidad para atender nuevos usuarios. Al final del ejercicio, se tuvo un porcentaje de cumplimiento del indicador del 63.16 %, relacionado con el incremento de capacidad en subestaciones y de acuerdo al comportamiento del mercado y las condiciones de transformadores existentes se reemplazó capacidad capacidad por 416 MVA (el cual no se refleja en el indicador) para rehabilitar los equipos que tenían un alto riesgo de falla, considerando el incremento y rehabilitación se instalaron 1254 MVA que representa 94.3 % de la meta, lo que permitió atender satisfactoriamente la demanda
<b>Efecto:</b>	Los beneficios alcanzados con este indicador a nivel de componente y con el reemplazo de capacidad en subestaciones de distribución contribuyen a ofrecer un servicio de energía eléctrica con confiabilidad y calidad para satisfacer las necesidades de los usuarios residenciales, comerciales e industriales coadyuvando al crecimiento socioeconómico del país.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución</b>	
<b>Causa:</b>	La comisión federal de Electricidad, a través de la Subdirección de Distribución, estableció para 2015 el indicador "Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad de distribución", a fin de realizar las obras necesarias para incrementar la capacidad y reemplazar los transformadores que han concluido el tiempo de vida uso de los equipos. Al final del ejercicio, se tuvo un porcentaje de cumplimiento del indicador del 100 %, con lo que se alcanzó la meta planteada.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios alcanzados con este indicador a nivel actividad, en la Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad de distribución, contribuye a para ofrecer un servicio de energía eléctrica con confiabilidad y calidad para satisfacer las necesidades de los usuarios residenciales, comerciales e industriales coadyuvando al crecimiento socioeconómico del país
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.</b>	
<b>Causa:</b>	Al mes de diciembre del 2015, el indicador presentó un cumplimiento del 100% con respecto a la meta para este periodo, debido principalmente a las acciones y estrategias realizadas para agilizar el gasto.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de actividad, contribuyeron a dar mayor Confiabilidad y Continuidad de la Red Nacional de Transmisión, y una disminución de interrupciones del servicio a los clientes.
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Generación estableció para 2013 el indicador estratégico "Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica" y al final del ejercicio se observó un porcentaje de cumplimiento del 100%. Este comportamiento se explica principalmente por lo siguiente: Se ejercieron al 100% los recursos asignados
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador de actividad permitirán una mayor generación de energía a un menor costo, una mayor disponibilidad y confiabilidad en las unidades y producir con fuentes de generación renovables (energía limpia).
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIF</b>	
<b>Causa:</b>	Tener al 100% el cumplimiento de la administración de proyectos de infraestructura.
<b>Efecto:</b>	Tener en tiempo y forma la administración de los proyectos de infraestructura.
<b>Otros Motivos:</b>	

Datos del Programa							
Programa presupuestario		K014 Otros proyectos de infraestructura social					
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales		N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018							
<b>Meta Nacional</b>							
4 México Próspero							
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>							
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva							
<b>Estrategia del Objetivo</b>							
1 Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país							
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país							
<b>Estrategia Transversal</b>							
1 Democratizar la Productividad							
Programa Sectorial							
<b>Programa</b>							
18 Programa Sectorial de Energía							
<b>Objetivo</b>							
5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental							
Clasificación Funcional							
<b>Finalidad</b>		3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>		3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>		5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>		15-Infraestructura básica en energía eléctrica					
Presupuesto							
				<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>	
				<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>	
<b>Presupuesto original</b>				314.00	185.33	59.02	
<b>Presupuesto modificado</b>				185.33	185.33	100.00	
Resultados							
Nivel: Fin							
Indicadores					Metas-Avance		
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	29.46	
					Meta anual modificada:	29.46	
Sectorial/Transversal: Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.					<b>Realizado al Período:</b>		<b>26.2</b>
Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante el incremento de la cobertura del servicio de energía eléctrica en el país.					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>		<b>88.93</b>
El Sistema Eléctrico incluye al Servicio Público y el Autoabastecimiento Remoto. Se consideran Energías Renovables aquellas cuya fuente reside en fenómenos de la naturaleza, procesos o materiales susceptibles de ser transformados en energía aprovechable por la humanidad, que se regeneran naturalmente, por lo que se encuentran disponibles de forma continua o periódica: viento, radiación solar en todas sus formas, movimiento del agua en cauces naturales o artificiales, energía oceánica en sus distintas formas (maremotriz, maremotérmica, de las olas, de las corrientes marinas y del gradiente de concentración de sal), el calor de los yacimientos geotérmicos, bioenergéticos, aquellas otras que, en su caso, determine la Secretaría de Energía (LAERFTE). Se considera Tecnologías Limpias a la Energía Nuclear, la Cogeneración Eficiente, tecnologías de generación eléctrica con procesos de captura y secuestro de CO2 asociados, y aquellas otras que, en su caso, determine la Secretaría de Energía							
					<b>Meta anual aprobada:</b>	<b>98.58</b>	
					<b>Meta anual modificada:</b>	<b>98.58</b>	
Indicador cobertura servicio eléctrico					<b>Realizado al Período:</b>		<b>98.53</b>
Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante el incremento de la cobertura del servicio de energía eléctrica en el país.					<b>Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :</b>		<b>99.94</b>
(Número de habitantes electrificados en el periodo / habitantes totales del país)*100							

Datos del Programa						
Programa presupuestario				K014 Otros proyectos de infraestructura social		
Ramo				TOQ - Comisión Federal de Electricidad		
Unidad responsable				TOQ-Comisión Federal de Electricidad		
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	50500
Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación	Los nuevos usuarios del Sistema Eléctrico reciben el servicio de energía eléctrica.	Sumatoria de los usuarios incorporados por las obras de electrificación.	Usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	50500
					Realizado al Período:	50086
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	99.1
					Nivel: Componente	
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	500
Número de Colonias populares electrificadas	Infraestructura eléctrica aumentada.	Sumatoria de las colonias electrificadas al periodo	Comunidad	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	500
					Realizado al Período:	969
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	64.6
					Nivel: Actividad	
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1000
Número de comunidades electrificadas	Infraestructura eléctrica aumentada.	Sumatoria de las comunidades beneficiadas de acuerdo a los convenios de electrificación de comunidades	Comunidad	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	1000
					Realizado al Período:	1950
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	97.5
					Nivel: Actividad	
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	80
Capacidad en transformación instalada	Electrificación de nuevas poblaciones atendidas	Sumatoria de capacidad en (Megavolts Amper) de transformadores instalados.	MVA	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	80
					Realizado al Período:	139
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	77.22
					Nivel: Actividad	
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1080
Kilómetros de línea en media tensión	Electrificación de nuevas poblaciones atendidas	Sumatoria de kilómetros instalados de línea de media tensión para electrificación	Kilómetro lineal	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	1080
					Realizado al Período:	575.96
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	53.32
					Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas	
<b>Participación de energías renovables y tecnologías limpias en capacidad instalada de generación de electricidad en el Sistema Eléctrico.</b>						
<b>Causa:</b>	Por la parte de CFE: ¿El atraso en la recuperación de capacidad efectiva por parte de las unidades 1, 2, 3, 4 y 5 de la Central Hidroeléctrica Gral. Ambrosio Figueroa (La Venta). ¿El atraso en el incremento de capacidad efectiva por parte de las unidades 3 y 4 de la Central Hidroeléctrica Tuxpango. ¿La devolución al SME de las cinco Centrales Hidroeléctricas de la Región de Generación Valle de México que se mantenían operativas, las cuales hasta noviembre sumaban una capacidad efectiva de 265.99 MW (Necaxa, Patla, Tepexic, Lerma y Alameda). Por parte de los Privados: ¿De acuerdo con datos de la Comisión Reguladora de Energía, existen alrededor de 2,660 MW de proyectos privados de capacidad de generación con renovables que fueron programadas para entrar en 2015 y que todavía están en construcción.					
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>	Es relevante mencionar que en la SDG de la CFE, únicamente se dan de alta proyectos que, dados su nivel de avance, es inminente su entrada en operación en el año de gestión, no así aquellos proyectos determinados en el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) antes POISE. De acuerdo con el Art. 14 de la Ley de la Industria Eléctrica, la SENER emitió el PRODESEN 2015 - 2029, con información de la CFE, Productores Independientes de Energía, Autoabastecedores y Pequeños Productores.					

Datos del Programa	
Programa presupuestario	<b>K014 Otros proyectos de infraestructura social</b>
Ramo	<b>TOQ - Comisión Federal de Electricidad</b>
Unidad responsable	<b>TOQ-Comisión Federal de Electricidad</b>
<b>Indicador cobertura servicio eléctrico</b>	
<b>Causa:</b>	<p>La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución y sus 16 Divisiones, en conjunto con los Estados, Municipios y Entidades Federales. Durante el año 2015 se formalizaron 117 convenios de electrificación y regularización en colonias populares, por 1,584 obras en 26 entidades del país, por un monto de 1,831 millones de pesos (MDP), con aportación de la CFE en 592 MDP y por parte de otras instituciones y/o gobiernos estatales y municipales en 1,239 MDP.</p> <p>El grado de electrificación real una vez concluido el cierre anual, se ve determinado en base a los siguientes factores:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>*La inversión que finalmente se consolidó al ejercer con recurso federal, estatal y municipal.</li> <li>*El tipo y cantidad de beneficio en los habitantes que se da en dos vertientes: Servicios regularizados (considerados como electrificados) y nuevas electrificaciones (nuevos servicios), siendo solamente estos últimos los que impactan en el grado de electrificación.</li> <li>*El factor de crecimiento poblacional.</li> <li>*La base de datos utilizada para impactar los habitantes beneficiados INEGI 2010.</li> </ul>
<b>Efecto:</b>	<p>Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador contribuyeron a solucionar conflictos existentes con la sociedad, lo cual permitió avanzar en el cumplimiento del objetivo.</p> <p>*Con ello, la CFE logra a través de la Subdirección de Distribución se logra regularizar el servicio eléctrico, en colonias populares, las cuales se encontraban de forma irregular, es por ello que el impacto no es representativo en el indicador.</p>
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación</b>	
<b>Causa:</b>	<p>La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución y en conjunto con las diferentes entidades (Sedesol, CDI, Gobiernos de los Estados y Municipios), en el ejercicio 2015 se estableció el indicador estratégico para su logro, y es incorporar usuarios en el servicio eléctrico.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>*Para esto la CFE propone en este indicador, un número de usuarios incorporados por el programa de electrificación, de 50,086 en 2015.</li> <li>*Con esto, la CFE logra a través de la Subdirección de Distribución el cumplimiento al programa obteniendo el 99.1%.</li> </ul>
<b>Efecto:</b>	<p>Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador, contribuyeron a solucionar las necesidades existentes de la sociedad.</p> <p>*Con ello, la CFE a través de la Subdirección de Distribución, logro beneficiar a colonias y/o poblados, y es ahí en donde la gran mayoría de las obras realizadas fueron de regularización del servicio eléctrico en el valle de México, en donde las colonias populares se encuentran de forma irregular.</p> <p>*Determinando las causas de la variación de la meta del factor señalado, y las mismas que son consolidadas hasta el momento de tener definidos los recursos y convenios para la construcción de obras que benefician directamente a la electrificación de colonias y/o poblados.</p>
<b>Otros Motivos:</b>	
<b>Número de Colonias populares electrificadas</b>	
<b>Causa:</b>	<p>La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución y en conjunto con las diferentes entidades (Sedesol, CDI, Gobiernos de los Estados y Municipios), en el ejercicio 2015 se estableció el indicador estratégico para su logro, el cual se logro con 969 colonias populares electrificadas.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>*Esto debido a la formalización e incremento en kVas.</li> <li>*Con esto, la CFE a través de la Subdirección de Distribución obtiene un porcentaje de 64.60%</li> </ul>
<b>Efecto:</b>	<p>Los beneficios sociales y económicos alcanzados, contribuyeron en proporcionar beneficios a la sociedad.</p> <p>*Con ello, la CFE a través de la Subdirección de Distribución, logro beneficiar a 28 entidades federativas y a su vez colonias y/o poblados, es ahí en donde la gran mayoría de las obras realizadas fueron de regularizar el servicio eléctrico principalmente en el valle de México, en donde las colonias populares se encuentran de forma muy irregular.</p> <p>*Determinando las causas de la variación de la meta del factor señalado, y las mismas que son consolidadas hasta el momento de tener definidos los recursos y convenios para la construcción de obras que benefician directamente a la electrificación de colonias y/o poblados, y es ahí en donde la gran mayoría de las obras realizadas de electrificación, fueron de regularizadas.</p>
<b>Otros Motivos:</b> Manifestando una fe de ratas dice 500 y debe decir 1500	
<b>Número de comunidades electrificadas</b>	
<b>Causa:</b>	<p>La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución y en conjunto con las diferentes entidades (Sedesol, CDI, Gobiernos de los Estados y Municipios), en el ejercicio 2015 se estableció el indicador estratégico para su logro.</p> <p>El número de comunidades beneficiadas al cierre anual, fue de 1,950 y se ve determinado en base a los siguientes factores:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>*La inversión que finalmente se consolidó al ejercer con recurso federal, estatal y municipal fue la que no dice en el grado de electrificación.</li> <li>*El tipo y cantidad de beneficio en las comunidades se da en dos vertientes: rurales y urbanas</li> <li>*El factor de crecimiento poblacional la que nos marca INEGI.</li> </ul>
<b>Efecto:</b>	<p>Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador contribuyeron a solucionar conflictos existentes con la sociedad, lo cual permitió avanzar en el cumplimiento del objetivo.</p> <p>*Con ello, la CFE logra a través de la Subdirección de Distribución logro que estas comunidades contaran con el servicio eléctrico, tanto comunidades rurales y urbanas, es por ello que el impacto es representativo en el indicador de 97.50</p>
<b>Otros Motivos:</b> Se manifiesta una fe de ratas, por error al teclear dice 1000 y debe decir 2000	

Datos del Programa	
Programa presupuestario	<b>K014 Otros proyectos de infraestructura social</b>
Ramo	<b>TOQ - Comisión Federal de Electricidad</b>
Unidad responsable	<b>TOQ-Comisión Federal de Electricidad</b>
<b>Capacidad en transformación instalada</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución y en conjunto con sus 16 Divisiones, propuso para el ejercicio 2015 el indicador estratégico para su logro, el cual fue lograr un incremento mayor a lo que estableció.  *Para esto la CFE propone en este indicador, una capacidad de transformación instalada de 80 en 2015.  *Con esto, la CFE logra a través de la Subdirección de Distribución logra 139.1 esto nos dice que el cumplimiento al programa obteniendo fue de 77.22%.
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador, contribuyeron a solucionar las necesidades existentes de la sociedad.  *Con ello, la CFE a través de la Subdirección de Distribución, logro obtener ese incremento debido a que las metas del factor señalado se obtienen hasta el momento de tener definidos los recursos y convenios para la construcción de las mismas que benefician directamente a colonias y/o poblados, y municipios.  *Determinando las causas de la variación de la meta del factor señalado, y las mismas que son consolidadas hasta el momento de tener definidos los recursos y convenios para la construcción de obras que benefician directamente a la electrificación de colonias y/o poblados.
<b>Otros Motivos:</b>	Fe de ratas por error dice 80 y debe decir 180
<b>Kilómetros de línea en media tensión</b>	
<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución y sus 16 Divisiones, en el año 2015 se concluyeron 575.96 Kilómetros de líneas, beneficiando a 28 entidades Federativas, con la formalización de 1584 obras y una inversión de 592 MDP. Este indicador se logra con la electrificación de todo el país y los siguientes factores:  *La inversión que finalmente se consolidó al ejercer con recurso federal, estatal y municipal.  *El este indicador la CFE logro concretar 575.96 kilómetros logrando así el 53.32% de cumplimiento al programa
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador contribuyeron a solucionar la problemática de electrificación existente, lo cual permitió avanzar en el cumplimiento del objetivo.  *Con ello, la CFE logro a través de la Subdirección de Distribución se logro concretar un avance significativo considerando la situación irregular en la que se encuentran las colonias populares, municipios.
<b>Otros Motivos:</b>	



Datos del Programa						
Programa presupuestario	K027 Mantenimiento de infraestructura					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
1 Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
1 Optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	15-Infraestructura básica en energía eléctrica					
Presupuesto						
	<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>			
	<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>			
	<b>Presupuesto original</b>	10,226.42	96.44			
	<b>Presupuesto modificado</b>	9,862.22	100.00			
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores			Metas-Avance			
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	66.1
					Meta anual modificada:	66.1
Sectorial/Transversal:	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante el mantenimiento de las instalaciones para la generación de electricidad que demanda la sociedad	(Volúmenes de producción de gasolinas del crudo, kerosinas, diesel) / (Volúmenes de crudo mezcla procesado en el SNR)	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	65.078
Rendimiento de gasolinas y destilados %.					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	98.4
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	85.58
					Meta anual modificada:	86.14
Disponibilidad de Generación	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante el mantenimiento de las instalaciones para la generación de electricidad que demanda la sociedad	Capacidad de producción actual/capacidad de producción instalada*100	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Mensual	Realizado al Período:	89.52
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	103.92

Datos del Programa						
Programa presupuestario			K027 Mantenimiento de infraestructura			
Ramo			TOQ - Comisión Federal de Electricidad			
Unidad responsable			TOQ-Comisión Federal de Electricidad			
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	3.59
Indisponibilidad por falla mas decremento	Los usuarios reciben el suministro de energía eléctrica dentro de estándares internacionales	Cantidad de energía no generada por falla mas decremento/capacidad de producción instalada*100	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Mensual	Meta anual modificada:	2.96
					Realizado al Período:	2.78
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	106.08
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	10.84
Indisponibilidad por mantenimiento programado	Unidades generadores mantenidas en condiciones óptimas de operación.	Cantidad de energía no generada por mantenimiento programado/Cantidad de energía total que puede generar una unidad generadora*100	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Mensual	Meta anual modificada:	10.9
					Realizado al Período:	7.7
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	129.35
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
Porcentaje cumplimiento en el ejercicio del presupuesto de inversión	Presupuesto de inversión invertido oportunamente, para aplicar mantenimiento preventivo a las unidades generadoras de energía eléctrica del tipo termoeléctrico	Porcentaje del presupuesto autorizado que se ha gastado/1	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Semestral	Meta anual modificada:	100
					Realizado al Período:	100.7
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100.7
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
Rendimiento de gasolinas y destilados %.						
	<b>Causa:</b>	Aumento de 4.3 puntos porcentuales la participación del crudo pesado en el SNR respecto al programa; Mantenimientos correctivos en plantas del SNR, tales como: coquizadora y catalítica (FCC)-1 de Cadereyta; coquizadora, FCC-1 y FCC-2 de Madero; coquizadora, FCC-1 y FCC-2 de Minatitlán; FCC-2 de Salina Cruz; Fallas de servicios auxiliares, básicamente eléctricos y de vapor; Presencia de cloruros orgánicos en el crudo, afectando principalmente las plantas hidrodesulfuradoras de gasolinas y de destilados intermedios de Cadereyta, Salina Cruz, Salamanca y Tula, de septiembre de 2014 a marzo de 2015.				
	<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador contribuyeron a satisfacer la demanda nacional de los principales combustibles, con la calidad, oportunidad y volumen requeridos por los consumidores.				
	<b>Otros Motivos:</b>	Se prevé un ajuste para la Meta 2018 así como para las metas intermedias 2016 y 2017, derivado del contenido aprobado en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias 2016-2020.				
Disponibilidad de Generación						
	<b>Causa:</b>	Para 2015 la CFE estableció a través de la Subdirección de Generación, el indicador estratégico Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que favorece el despacho económico de las unidades, generando valor en los resultados  Se cumplió con el indicador debido a que las unidades generadoras fallaron menos de lo esperado debido a una aplicación oportuna de los mantenimientos.				
	<b>Efecto:</b>	Los beneficios socioeconómicos alcanzados con este indicador de fin, internamente apoya a que la continuidad del suministro de energía eléctrica se proporcione a las redes de transmisión de forma confiable, fomentando con ello el desarrollo integral de la sociedad, ya que el insumo eléctrico es esencial para el crecimiento multidimensional de los sectores industrial, agrícola, servicios, comercial y público.				
	<b>Otros Motivos:</b>	NOTA: LA META AUTORIZADA, NO FUE CARGADA POR LA SDG, SIENDO LA CORRESPONDIENTE A LA META MODIFICADA LA QUE SE CARGO INICIALMENTE, SOBRE LA CUAL SE EMITEN LOS COMENTARIOS.				

Datos del Programa	
Programa presupuestario	K027 Mantenimiento de infraestructura
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad
<b>Indisponibilidad por falla mas decremento</b>	
<b>Causa:</b>	Se presentaron menos eventos de indisponibilidad por fallas más decremento en las unidades generadoras termoeléctricas, principalmente debido a un mejor desempeño como consecuencia de un enfoque operativo proactivo y adecuado, así como la oportuna aplicación de mantenimientos a las unidades generadoras
<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados por la mejora de éste indicador apoyan a la continuidad del suministro de energía eléctrica que se entrega a las redes de transmisión en una forma confiable, lo cuál fomenta el desarrollo económico de la sociedad, dado que el insumo eléctrico es esencial para el crecimiento de los sectores industrial, comercial, agrícola de servicios y público.
<b>Otros Motivos:</b>	NOTA: LA META AUTORIZADA, NO FUE CARGADA POR LA SDG, SIENDO LA CORRESPONDIENTE A LA META MODIFICADA LA QUE SE CARGO INICIALMENTE, SOBRE LA CUAL SE EMITEN LOS COMENTARIOS.
<b>Indisponibilidad por mantenimiento programado</b>	
<b>Causa:</b>	El Parque Generador tuvo una menor indisponibilidad por mantenimiento, derivado de la optimización del recurso financiero autorizado a la SDG se priorizaron las diversas necesidades de mantenimientos, realizándose únicamente aquellos prioritarios para asegurar la seguridad y confiabilidad del sistema.
<b>Efecto:</b>	La armonización entre los programas establecidos de mantenimiento por la SDG, principalmente en aquellas unidades críticas para el despacho económico del parque generado; los recursos financieros asignados para su realización oportuna; y las bases establecidas por el Operador del mercado para satisfacer con la demanda permanente del Sistema Eléctrico Nacional, redundan en el beneficio social buscado por la matriz de optimización de la subasta eléctrica.
<b>Otros Motivos:</b>	NOTA: LA META AUTORIZADA, NO FUE CARGADA POR LA SDG, SIENDO LA CORRESPONDIENTE A LA META MODIFICADA LA QUE SE CARGO INICIALMENTE, SOBRE LA CUAL SE EMITEN LOS COMENTARIOS.
<b>Porcentaje cumplimiento en el ejercicio del presupuesto de inversión</b>	
<b>Causa:</b>	Se presenta un sobreejercicio de 71,736.2 miles de pesos con una variación de 0.7%, originado principalmente a que se realizó el pago 62,750.3 miles de pesos del contrato del sistema de control de las unidades termoeléctricas de la CT Francisco Pérez Ríos.
<b>Efecto:</b>	Se contó con el recurso financiero para asegurar la realización del mantenimiento prioritario y a la operación eficiente de las unidades generadoras resultando en un mejor desempeño del parque termoeléctrico.
<b>Otros Motivos:</b>	

Datos del Programa						
Programa presupuestario	K028 Estudios de preinversión					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
1 Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
1 Optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	15-Infraestructura básica en energía eléctrica					
Presupuesto						
	<b>Meta anual</b> Millones de pesos	<b>Ejercicio</b> Millones de pesos	<b>Avance anual</b> %			
	Presupuesto original	363.75	26.93 7.40			
	Presupuesto modificado	26.93	26.93 100.00			
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	2400
					Meta anual modificada:	2400
Sectorial/Transversal: Producción de Hidrocarburos- Petróleo Crudo	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante El aprovechamiento de las energías renovables en la generación, la diversificación del parque de generación de electricidad y el uso eficiente de la energía con la adecuada aplicación de los recursos financieros asignados, contribuyendo a transitar hacia una economía competitiva, sustentable, resiliente y un ambiente de bajas emisiones de	((Volúmenes de producción total de crudo reportada por cada uno de los Activos Integrales de PEP)	Miles de barriles por día	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	2267
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	94.45
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	0
					Meta anual modificada:	0
Incremento en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante El aprovechamiento de las energías renovables en la generación, la diversificación del parque de generación de electricidad y el uso eficiente de la energía con la adecuada aplicación de los recursos financieros asignados, contribuyendo a transitar hacia una economía competitiva, sustentable, resiliente y un ambiente de bajas emisiones de carbono.	Incremento en la capacidad de energía renovable = (((Capacidad actual de generación a partir de energía renovable - Capacidad inicial de generación a partir de energía renovable)/Capacidad inicial de generación a partir de fuentes renovables) * 100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100

Datos del Programa						
Programa presupuestario		K028 Estudios de preinversión				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	0
Porcentaje de proyectos de energías renovables (PPER)	Realizar los estudios de evaluación de potencial del recurso para proponer nuevas centrales utilizando fuentes de energía limpia y renovable	Porcentaje de proyectos de energía renovable ejecutados = (Proyectos de energía renovable ejecutados / Proyectos de energía renovable programados)*100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	0
					Realizado al Período:	100
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	0
Capacidad de generación con recursos renovables instalados	Contribuir a incrementar el proceso de generación de electricidad con centrales - Unidades de energía renovable	Capacidad instalada adicional con recursos renovables en MegaWatts	MW	Estratégico - Eficacia - Semestral	Meta anual modificada:	0
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
Administración de los recursos financieros	Evaluar el aprovechamiento de los recursos financieros asignados para la ejecución de los Estudios de Preinversión autorizados.	Porcentaje de avance del ejercicio de recursos financieros=Recursos financieros ejercidos/Recursos financieros programados*100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	Meta anual modificada:	100
					Realizado al Período:	80
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	80
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Producción de Hidrocarburos- Petróleo Crudo</b>						
<b>Causa:</b> La variación en la producción se debió principalmente al cierre de pozos en el Activo Abkatún Pol Chuc por el incidente en la plataforma Abkatún-A en el mes de abril.						
<b>Efecto:</b> Los resultados descritos permitieron ofrecer en el mercado interno 47.5 por ciento del total de crudo distribuido con lo cual se cumplió la premisa de satisfacer la demanda total de Pemex Refinación, el restante 52.5 por ciento se envió a terminales de exportación para su comercialización en cuatro países de América: Estados Unidos, Jamaica, Nicaragua y República Dominicana; siete de Europa: Bélgica, España, Francia, Holanda, Inglaterra, Italia y Portugal; y cuatro en el Lejano Oriente: China, Corea, India y Japón, generando ingresos por 18,524.4 millones de dólares, equivalente a 293,579.8 millones de pesos a un tipo de cambio de 15.84827 pesos por dólar. Estas actividades se realizaron con la aplicación de las mejores prácticas en el ámbito de la seguridad industrial, salud ocupacional y conservación del ecosistema.						
<b>Otros Motivos:</b> Se prevé un ajuste para la Meta 2018 así como para las metas intermedias 2016 y 2017, derivado del contenido aprobado en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias 2016-2020.						
<b>Incremento en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)</b>						
<b>Causa:</b> La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Gerencia de Proyectos Geotermoeléctricos, estableció para 2015 el indicador estratégico "Incremento en la Capacidad de Generación con Energías Renovables", con un porcentaje de 100% considerando que en los estudios de pre inversión no se tiene contemplado para el 2015 incremento en la capacidad de proyectos con energías renovables.						
<b>Efecto:</b> Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador estratégico, no se presentan debido a que no se programó incremento en la capacidad adicional de proyectos de energía renovable.						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Porcentaje de proyectos de energías renovables (PPER)</b>						
<b>Causa:</b> La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Gerencia de Proyectos Geotermoeléctricos, estableció para 2015 el indicador estratégico "Porcentaje de proyectos de Energías Renovables", con un cumplimiento del 100%, al inicio del ejercicio no se contaba con el recurso financiero autorizado para comenzar con los estudios de factibilidad de exploración, pero finalmente se contó con el recurso para realizar 12 estudios para nuevos proyectos geotérmicos, solares y eólicos.						
<b>Efecto:</b> Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador estratégico, permiten disponer de sitios factibles para futuros desarrollos de proyectos de generación con energías limpias, los cuales reducen el uso de combustibles fósiles beneficiando con ello el medio ambiente.						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Capacidad de generación con recursos renovables instalados</b>						
<b>Causa:</b> La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Gerencia de Proyectos Geotermoeléctricos, estableció para 2015 el indicador estratégico "Capacidad de Generación con Recursos Renovables Instalados", con un porcentaje de 100% considerando que en los estudios de pre inversión no se tiene contemplado para el 2015 incremento en la Capacidad de Generación con Recursos Renovables.						
<b>Efecto:</b> Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador estratégico, no se presentan debido a que no se programó incremento en la Capacidad de Generación con Recursos Renovables.						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Administración de los recursos financieros</b>						
<b>Causa:</b> La Comisión Federal de Electricidad, a través de la Gerencia de Proyectos Geotermoeléctricos, estableció para 2015 el indicador estratégico "Administración de los Recursos Financieros", con un porcentaje de cumplimiento del 80% esto debido a que se ejercieron 10.5 millones de un presupuesto autorizado de 14.1 millones de pesos, esta diferencia se debió principalmente a la cancelación de las solicitudes de pedido por la Coordinación de Proyectos Termoeléctricos para posteriormente retirar los recursos que no se encontraban comprometidos.						
<b>Efecto:</b> Los beneficios económicos y sociales alcanzados parcialmente con este indicador estratégico, permiten disponer de sitios factibles para futuros desarrollos de proyectos de generación con energías limpias, los cuales reducen el uso de combustibles fósiles beneficiando con ello el medio ambiente.						
<b>Otros Motivos:</b>						

Datos del Programa						
Programa presupuestario	K029 Programas de adquisiciones					
Ramo	TOQ - Comisión Federal de Electricidad					
Unidad responsable	TOQ-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques transversales	N/A					
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>	4 México Próspero					
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>	6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
<b>Estrategia del Objetivo</b>	1 Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país 2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
<b>Estrategia Transversal</b>	1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>	18 Programa Sectorial de Energía					
<b>Objetivo</b>	1 Optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos					
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>	3-Desarrollo Económico					
<b>Función</b>	3-Combustibles y Energía					
<b>Subfunción</b>	5-Combustibles y Energía					
<b>Actividad Institucional</b>	13-Generación de energía eléctrica					
Presupuesto						
		<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>		
		<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>		
		<b>Presupuesto original</b>	4,135.95	2,695.86	65.18	
		<b>Presupuesto modificado</b>	2,695.86	2,695.86	100.00	
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	66.1
					Meta anual modificada:	66.1
Sectorial/Transversal: Rendimiento de gasolinas y destilados %.	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante La atención de solicitudes para la prestación del servicio de energía eléctrica.	(Volúmenes de producción de gasolinas del crudo, kerosinas, diesel) / (Volúmenes de crudo mezcla procesado en el SNR)	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	65.078
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	98.4
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	98.58
					Meta anual modificada:	98.58
Grado de Electrificación	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante La atención de solicitudes para la prestación del servicio de energía eléctrica.	Población con energía eléctrica entre la población total por cien.	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	98.53
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	99.94
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	39192700
					Meta anual modificada:	39192700
Usuarios	Los usuarios del sector domestico, comercial, industrial, agrícola y de servicios cuentan con el servicio de energía eléctrica.	Total de usuarios del servicio de energía eléctrica	Usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	39600630
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	101.04

Datos del Programa						
Programa presupuestario		K029 Programas de adquisiciones				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	3762216
Solcitudes atendidas para el suministro del servicio público de energía eléctrica (#)	Atención de solicitudes de servicio público de energía eléctrica.	Número de solicitudes atendidas, contadas en el Sistema de Información Estadística Comercial.	Solicitud	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	3762216
					Realizado al Período:	3832865
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	101.88
					Nivel: Actividad	
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1598809000
Avance del ejercicio	Ejercicio del presupuesto.	Sumatoria del importe del avance acumulado en el ejercicio preupuestario de los recursos para adquisición de acometidas y medidores	Pesos	Gestión - Eficacia - Trimestral	Meta anual modificada:	1598809000
					Realizado al Período:	2446170900
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	153
					Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas	
Rendimiento de gasolinas y destilados %.						
	<b>Causa:</b>	Aumento de 4.3 puntos porcentuales la participación del crudo pesado en el SNR respecto al programa; Mantenimientos correctivos en plantas del SNR, tales como: coquizadora y catalítica (FCC)-1 de Cadereyta; coquizadora, FCC-1 y FCC-2 de Madero; coquizadora, FCC-1 y FCC-2 de Minatitlán; FCC-2 de Salina Cruz; Fallas de servicios auxiliares, básicamente eléctricos y de vapor; Presencia de cloruros orgánicos en el crudo, afectando principalmente las plantas hidrodesulfuradoras de gasolinas y de destilados intermedios de Cadereyta, Salina Cruz, Salamanca y Tula, de septiembre de 2014 a marzo de 2015.				
	<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador contribuyeron a satisfacer la demanda nacional de los principales combustibles, con la calidad, oportunidad y volumen requeridos por los consumidores.				
	<b>Otros Motivos:</b>	Se prevé un ajuste para la Meta 2018 así como para las metas intermedias 2016 y 2017, derivado del contenido aprobado en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias 2016-2020.				
Grado de Electrificación						
	<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución y sus 16 Divisiones, en conjunto con los Estados, Municipios y Entidades Federales. Durante el año 2015 se formalizaron 117 convenios de electrificación y regularización en colonias populares, por 1,584 obras en 26 entidades del país, por un monto de 1,831 millones de pesos (MDP), con aportación de la CFE en 592 MDP y por parte de otras instituciones y/o gobiernos estatales y municipales en 1,239 MDP.  El grado de electrificación real una vez concluido el cierre anual, se ve determinado en base a los siguientes factores: *La inversión que finalmente se consolidó al ejercer con recurso federal, estatal y municipal. *El tipo y cantidad de beneficio en los habitantes que se da en dos vertientes: Servicios regularizados (considerados como electrificados) y nuevas electrificaciones (nuevos servicios), siendo solamente estos últimos los que impactan en el grado de electrificación. *El factor de crecimiento poblacional. *La base de datos utilizada para impactar los habitantes beneficiados INEGI 2010.				
	<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador contribuyeron a solucionar conflictos existentes con la sociedad, lo cual permitió avanzar en el cumplimiento del objetivo. *Con ello, la CFE logro a través de la Subdirección de Distribución se logro regularizar el servicio eléctrico, en colonias populares, las cuales se encontraban de forma irregular, es por ello que el impacto no es representativo en el indicador.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Usuarios						
	<b>Causa:</b>	La Comisión Federal de Electricidad a través de la Subdirección de Distribución estableció el indicador Número de usuarios el cual muestra los usuarios totales que cuentan con energía eléctrica en la República Mexicana, este indicador cumplió con un porcentaje de 101.4, lo anterior en cumplimiento a la meta de electrificar zonas rurales alejadas de poblaciones urbanas.				
	<b>Efecto:</b>	Los beneficios económicos y sociales del cumplimiento del indicador de propósito se reflejan en contribuir a un mejor nivel de vida de los habitantes de la República Mexicana, a través del servicio de energía eléctrica.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Solcitudes atendidas para el suministro del servicio público de energía eléctrica (#)						
	<b>Causa:</b>	La cantidad de solicitudes esta en función de la cantidad de requerimientos de nuevos suministros, corrección de alguna falla o modernización de algún equipo de medición obsoleto.				
	<b>Efecto:</b>	La Subdirección de distribución a través de sus áreas operativas, estará en posibilidad de atender todos los requerimientos de los clientes y de avanzar en la modernización de la medición en la medida de contar con la autorización presupuestal suficiente.				
	<b>Otros Motivos:</b>					
Avance del ejercicio						
	<b>Causa:</b>	El ejercicio presupuestal esta en función del monto económico que se autorice				
	<b>Efecto:</b>	En la medida que se incremente el monto de inversión nos da la capacidad de modernizar la infraestructura de medición				
	<b>Otros Motivos:</b>					

Datos del Programa						
Programa presupuestario		K044 Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>		3-Desarrollo Económico				
<b>Función</b>		3-Combustibles y Energía				
<b>Subfunción</b>		5-Combustibles y Energía				
<b>Actividad Institucional</b>		15-Infraestructura básica en energía eléctrica				
Presupuesto						
				<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>
				<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>
<b>Presupuesto original</b>				17,251.09	14,692.50	85.17
<b>Presupuesto modificado</b>				14,692.50	14,692.50	100.00
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	20.6
					Meta anual modificada:	20.6
Sectorial/Transversal: Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante los recursos adecuados	Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional (MRSIN) = (RCD/DMSIN) x 100 (%). Dónde: RCD= Recursos de Capacidad Disponibles; DMSIN: Demanda Máxima de Sistema Interconectado Nacional. Este indicador se calcula mes a mes y el total a reportar es aquel que resulta en el día de mayor demanda en el año	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	20.45
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100.7
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	3.8
					Meta anual modificada:	3.8
IMU - Inconformidades procedentes por los usuarios.	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante los recursos adecuados	Número de inconformidades procedentes por cada mil usuarios.	Inconformidad	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	3
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	79
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	90
					Meta anual modificada:	90
TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.	El suministro de energía eléctrica es confiable	Minutos de interrupción del servicio de energía, por usuario.	Minuto por usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	Realizado al Período:	70
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	78



Datos del Programa						
Programa presupuestario		K044 Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	154
Numero de proyectos	Infraestructura disponible	Numero de proyectos	Proyecto	Estratégico - Eficacia - Semestral	Meta anual modificada:	154
					Realizado al Período:	120
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	78
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	1100000000
Pago de la amortización	Supervision de la construcción	Presupuesto programado	Pesos	Gestión - Eficiencia - Semestral	Meta anual modificada:	1100000000
					Realizado al Período:	858000000
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	78
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.</b>						
		<b>Causa:</b>				
		<b>Efecto:</b>				
		<b>Otros Motivos:</b>				
<b>IMU - Inconformidades procedentes por los usuarios.</b>						
		<b>Causa:</b> Derivado de la Reduccion al Presupuesto de Gasto por concepto de Austeridad, no se logro cubrir conel numero de inconformidades procedentes por cada mil usuarios.				
		<b>Efecto:</b> Al no no cumplir al 100% con este indicador, no se logro contribuir a optimizar la operacion y expansion de infraestructura de energia electrica nacional mediante los recursos adecuados.				
		<b>Otros Motivos:</b>				
<b>TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.</b>						
		<b>Causa:</b> Derivado de la Reduccion al Presupuesto de Gasto por concepto de Austeridad, no se logro alcanzar con los minutos de interrupcion de energia electrica por usuario.				
		<b>Efecto:</b> El servicio de energia electrica no cumple con los minutos de interrupcion por usuario.				
		<b>Otros Motivos:</b>				
<b>Numero de proyectos</b>						
		<b>Causa:</b> Derivado de la Reduccion al Presupuesto de Gasto por concepto de Austeridad, no se logro alcanzar el objetivo de 154 proyectos que se tenian programados como infraestructura disponible para el periodo 2015.				
		<b>Efecto:</b> No contar con una infraestructura dispoble con la cantidad de proyectos adecuada que la pueda soportar.				
		<b>Otros Motivos:</b>				
<b>Pago de la amortización</b>						
		<b>Causa:</b> Derivado de la Reduccion al Presupuesto de Gasto por concepto de Austeridad, no se logro cubrir la totalidad de la supervision que se requeria en un principio para el periodo 2015.				
		<b>Efecto:</b> No se da cumplimiento al gasto programable para la supervision de construccion de la infraestructura con la que se cuenta.				
		<b>Otros Motivos:</b>				

Datos del Programa						
Programa presupuestario		P552 Planeación, dirección, coordinación, supervisión y seguimiento a las funciones y recursos asignados para cumplir con la				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>		3-Desarrollo Económico				
<b>Función</b>		3-Combustibles y Energía				
<b>Subfunción</b>		5-Combustibles y Energía				
<b>Actividad Institucional</b>		15-Infraestructura básica en energía eléctrica				
Presupuesto						
				<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>
				<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>
<b>Presupuesto original</b>				3,188.53	3,115.93	97.72
<b>Presupuesto modificado</b>				3,115.93	3,115.93	100.00
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	20.6
Sectorial/Transversal: Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante proyectos de infraestructura	Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional (MRSIN) = (RCD/DMSIN) x 100 (%). Dónde: RCD= Recursos de Capacidad Disponibles; DMSIN: Demanda Máxima de Sistema Interconectado Nacional. Este indicador se calcula mes a mes y el total a reportar es aquel que resulta en el día de mayor demanda en el año	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	20.6
					Realizado al Período:	20.45
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	100.7
					Meta anual aprobada:	95
Meta anual modificada:	95					
Realizado al Período:	63					
Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	66					
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	30
Incremento	Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante proyectos de infraestructura	numero de proyectos entregados	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Sexenal	Meta anual modificada:	30
					Realizado al Período:	30
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	100
					Meta anual aprobada:	30
Meta anual modificada:	30					
Realizado al Período:	30					
Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	100					
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	30
Cumplimiento de Proyectos	Los usuarios del sistema eléctrico nacional cuentan con el servicio público de energía eléctrica	proyectos gestionados en el presente ejercicio con respecto a los programados	Proyecto	Estratégico - Eficacia - Anual	Meta anual modificada:	30
					Realizado al Período:	30
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	100
					Meta anual aprobada:	30
Meta anual modificada:	30					
Realizado al Período:	30					
Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	100					

Datos del Programa						
Programa presupuestario			P552 Planeación, dirección, coordinación, supervisión y seguimiento a las funciones y recursos asignados para cumplir con la			
Ramo			TOQ - Comisión Federal de Electricidad			
Unidad responsable			TOQ-Comisión Federal de Electricidad			
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	30
Proyecto Gestión	Proyectos de infraestructura eléctrica Gestionados	Proyectos gestionados de acuerdo con el programa	Proyecto	Estratégico - Eficiencia - Semestral	Meta anual modificada:	30
					Realizado al Período:	30
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	95
Desarrollo-Contratación-Supervisión	Desarrollo, Contratación, Supervisión de la construcción, mediante el Seguimiento y Control de la Gestión de los Proyectos de infraestructura eléctrica	Ejercicio entre presupuesto por cien	Porcentaje	Gestión - Economía - Trimestral	Meta anual modificada:	95
					Realizado al Período:	95
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.</b>						
<b>Causa:</b>						
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Incremento</b>						
<b>Causa:</b> Con este porcentaje de avance se busca contribuir a optimizar la operacion y expansion de infraestructura electrica nacional mediante proyectos de infraestructura						
<b>Efecto:</b> El 66% que se refleja como porcentaje de cumplimiento es el acumulado de lo que realmente se tiene en los vances de los proyectos en los 4 años que han transcurrido del presente sexenio.						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Cumplimiento de Proyectos</b>						
<b>Causa:</b> Se cumple en tiempo y forma con el numero de proyectos que se tenien destinados para que los usuarios del sistema electrico nacional cuenten con el servicio publico de energia electrica.						
<b>Efecto:</b> Con el 100% de cumplimiento sobre este indicador, se cumple el proposito de que los 30 proyectos que se tenian para el periodo 2015						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Proyecto Gestión</b>						
<b>Causa:</b> Se cumple en tiempo y forma con el presupuesto establecido, para dar cumplimiento a los 30 proyectos de infraestructura de energia electrica gestionados para el periodo 2015.						
<b>Efecto:</b> Dar cumplimiento a la gestion de los 30 proyectos que se tenian programados para el el perioso 2015.						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Desarrollo-Contratación-Supervisión</b>						
<b>Causa:</b> Se cumple en tiempo y forma con el presupuesto establecido, para dar cumplimiento a los 30 proyectos de infraestructura de energia electrica gestionados para el periodo 2015.						
<b>Efecto:</b> Cubrir al 100% la gestion de los proyectos de infraestructura electrica en sus etapas de desarrollo, contratacion, supervision de la construccion, mediante el seguimiento y control del mismo.						
<b>Otros Motivos:</b>						

Datos del Programa						
Programa presupuestario		P553 Planeación del Sistema Eléctrico Nacional				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques transversales		N/A				
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018						
<b>Meta Nacional</b>						
4 México Próspero						
<b>Objetivo de la Meta Nacional</b>						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
<b>Estrategia del Objetivo</b>						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
<b>Estrategia Transversal</b>						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial						
<b>Programa</b>						
18 Programa Sectorial de Energía						
<b>Objetivo</b>						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional						
Clasificación Funcional						
<b>Finalidad</b>		3-Desarrollo Económico				
<b>Función</b>		3-Combustibles y Energía				
<b>Subfunción</b>		5-Combustibles y Energía				
<b>Actividad Institucional</b>		3-Distribución y comercialización de energía eléctrica				
Presupuesto						
				<b>Meta anual</b>	<b>Ejercicio</b>	<b>Avance anual</b>
				<b>Millones de pesos</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>%</b>
<b>Presupuesto original</b>				240.49	272.43	113.28
<b>Presupuesto modificado</b>				272.43	272.43	100.00
Resultados						
Nivel: Fin						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	20.6
					Meta anual modificada:	20.6
Sectorial/Transversal: Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.					Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la planificación del Sistema Eléctrico Nacional.	
					Realizado al Período:	20.45
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	100.7
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	20.6
					Meta anual modificada:	0
Margen de Reserva					Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la planificación del Sistema Eléctrico Nacional.	
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0
Nivel: Propósito						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
					Meta anual modificada:	0
Tasa de crecimiento de la oferta del Sector Eléctrico respecto a la programada					Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad tienen asegurado el abasto de energía eléctrica para los próximos quince años.	
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al período con respecto a la meta anual modificada % :	0

Datos del Programa						
Programa presupuestario		P553 Planeación del Sistema Eléctrico Nacional				
Ramo		TOQ - Comisión Federal de Electricidad				
Unidad responsable		TOQ-Comisión Federal de Electricidad				
Nivel: Componente						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
Oportunidad en la entrega del Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico.	Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico ejecutado.	Avance acumulado al periodo / compromiso acumulado del programa X 100.	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Semestral	Meta anual modificada:	0
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	0
Nivel: Actividad						
Indicadores					Metas-Avance	
Denominación	Objetivos	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual aprobada:	100
Oportunidad en la entrega de los pronósticos.	Pronóstico de la demanda de energía eléctrica.	Avance acumulado al periodo / compromiso acumulado del pronóstico X 100.	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Trimestral	Meta anual modificada:	0
					Realizado al Período:	0
					Avance realizado al periodo con respecto a la meta anual modificada % :	0
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas						
<b>Margen de reserva del Sistema Interconectado Nacional.</b>						
<b>Causa:</b>						
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Margen de Reserva</b>						
<b>Causa:</b>		Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.				
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Tasa de crecimiento de la oferta del Sector Eléctrico respecto a la programada</b>						
<b>Causa:</b>		Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.				
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Oportunidad en la entrega del Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico.</b>						
<b>Causa:</b>		Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.				
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>						
<b>Oportunidad en la entrega de los pronósticos.</b>						
<b>Causa:</b>		Las modificaciones Constitucionales de la Reforma Energética se realizaron el 27 de diciembre 2013. Derivado de dichos cambios se publicaron leyes reglamentarias, entre ellas la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); En la que establece en su Transitorio Quinto que una de las consecuencias de estas modificaciones legales, es la supresión de la responsabilidad de CFE de realizar la Planeación del Sector Eléctrico Nacional. Esta responsabilidad será, en adelante, de la Secretaría de Energía (SENER), a propuesta del Centro Nacional de Control de Energía - Organismo Público Descentralizado (CENACE-OPD), creado por Decreto Presidencial el 28 de agosto del 2014.				
<b>Efecto:</b>						
<b>Otros Motivos:</b>						

# RAMO TOQ COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Fichas Técnicas de Indicadores del Desempeño

FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:		J-001 Pago de Pensiones y Jubilaciones		
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:		Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.		
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:		Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.		
Presupuesto		Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual
Original		28,513.12	32,092.17	112.55
Modificado		32,092.17	32,092.17	100.00
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
Tasa de crecimiento de Jubilados				
Dimensión a medir:	Eficacia	Tipo de indicador para resultados:		Estrategico
Sentido del Indicador:	Ascendente	Tipo del valor de la meta:		Relativo
Definición del indicador				
Crecimiento porcentual de los jubilados en un año				
Método de cálculo				
$(\text{Jubilados año actual} / \text{Jubilados año anterior}) - 1) * 100$				
Unidad de medida:	Pocentaje	Frecuencia de medición:	Anual	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	3.13	Anual	8.00	255.6
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	Trabajadores con los derechos adquiridos en años anteriores Trabajadores que recientemente alcanzaron el derecho y lo ejercieron			
Efecto:	Incremento en el pasivo laboral			
Otros motivos:	La Reforma Energética			

FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:		K-024 Otros proyectos de Infraestructura gubernamental		
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:		Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.		
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:		Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.		
Presupuesto		Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual
Original		357.50	479.59	134.15
Modificado		479.59	479.59	100.00
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
Seguimiento del Gasto de Inversión Autorizado				
Dimensión a medir:	Eficacia	Tipo de indicador para resultados:		Gestión
Sentido del Indicador:	Ascendente	Tipo del valor de la meta:		Relativa
Definición del indicador				
Indicador que mide el nivel de cumplimiento del gasto de inversión autorizado.				
Método de cálculo				
$(\text{Presupuesto Ejercido} / \text{Presupuesto Autorizado}) \times 100$				
Unidad de medida:	Porcentaje	Frecuencia de medición:	Anual	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	99	Anual	100.00	101.0
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	Se dió seguimiento al Programa establecido para el ejercicio 2015 por la Subdirección de Seguridad Física, para la atención de Instalaciones Estratégicas en Materia de Obra Civil y Medios Técnicos.			
Efecto:	La Subdirección de Seguridad Física, cumplió con el Programa de Obra Civil y Medios Técnicos, establecido para el ejercicio 2015, dentro de las instalaciones estratégicas de CFE.			
Otros motivos:				



FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:		K-025 Programa de Inmuebles		
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:		Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.		
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:		Optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos		
Presupuesto		Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual
Original		369.60	340.82	92.21
Modificado		340.82	340.82	100.00
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
Seguimiento del Gasto de Inversión Autorizado de inmuebles				
Dimensión a medir:	Eficacia	Tipo de indicador para resultados:		Gestión
Sentido del Indicador:	Ascendente	Tipo del valor de la meta:		relativa
Definición del indicador				
Nivel de cumplimiento del programa de construcción de inmuebles				
Método de cálculo				
$(\text{Presupuesto Ejercido} / \text{Presupuesto Autorizado}) \times 100$				
Unidad de medida:	Porcentaje	Frecuencia de medición:	Anual	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	99.5	Anual	100.00	100.5
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	La CFE a través de la Subdirección de Distribución, estableció para 2015 el indicador "Seguimiento del Gasto de Inversión Autorizado de Inmuebles" a fin de atender con eficiencia a los usuarios del servicio eléctrico. Se observó un porcentaje de cumplimiento del 100% respecto a lo programado.			
Efecto:	Los beneficios económicos y sociales alcanzados con este indicador contribuyen a atender oportunamente a los usuarios del sistema eléctrico.			
Otros motivos:				

FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:	K-026 Otros proyectos			
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:	Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.			
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:	Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional			
Presupuesto	Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual	
Original	15.36	0.00	0.00	
Modificado	0.00	0.00	N/A	
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
Porcentaje de equipos habilitados para la operación del Centro de Ensayos de Eficiencia Energética"				
Dimensión a medir:	Eficacia	Tipo de indicador para resultados:	Gestión	
Sentido del Indicador:	Relativo	Tipo del valor de la meta:	Porcentaje	
Definición del indicador				
Habilitación de equipos para la operación del Centro de Ensayos de Eficiencia Energética				
Método de cálculo				
Numero de equipos operando / Numero de equipos adquiridos x 100				
Unidad de medida:	Porcentaje	Frecuencia de medición:	Anual	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	100	Anual	0%	0.0
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	De acuerdo con lo establecido en el artículo 104 de la Ley de la CFE y ante el escenario de afectación en el balance presupuestario por la baja de los precios de los combustibles y atendiendo los principios de responsabilidad fiscal y austeridad. Se consideró una reducción presupuestaria por 10,000 millones de pesos (mdp) para el ejercicio fiscal 2015 con base en los términos del Acuerdo CA-037-2015 tomado por el Consejo de Administración.			
Efecto:	Con base en los términos del Acuerdo CA-037-2015 tomado por el Consejo de Administración se redujo el presupuesto de gasto para el ejercicio fiscal 2015. Se le retiró al PAESE el presupuesto asignado para el Centro de Ensayos de Eficiencia Energética, por lo que no se habilitaron los equipos para operación del Centro de Ensayos de Eficiencia Energética en 2015.			
Otros motivos:				

FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:		R-582 Seguridad Física en las Instalaciones de Infraestructura Eléctrica		
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:		Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.		
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:		Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.		
Presupuesto		Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual
Original		1,743.05	1,399.71	80.30
Modificado		1,399.71	1,399.71	100.00
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
Seguimiento del Gasto Corriente Autorizado				
Dimensión a medir:	Eficacia	Tipo de indicador para resultados:		Gestión
Sentido del Indicador:	Ascendente	Tipo del valor de la meta:		Relativo
Definición del indicador				
Indicador que mide el nivel de cumplimiento del gasto corriente autorizado.				
Método de cálculo				
$(\text{Presupuesto Ejercido} / \text{Presupuesto Autorizado}) \times 100$				
Unidad de medida:	Porcentaje	Frecuencia de medición:	Anual	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	99	Anual	93	93.9
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	Derivado del cierre del SICOM en el mes de octubre, se dejaron de pagar los servicios de vigilancia de Instalaciones Estratégicas, a la Secretaría de la Defensa Nacional y a la Secretaría de Marina, por el periodo de Octubre a Diciembre de 2015, por lo cual se presenta la diferencia del Avance anual, respecto a la Meta Establecida.			
Efecto:	Los servicios de vigilancia a Instalaciones Estratégicas, en el periodo de Octubre a Diciembre de 2015, fueron realizados en tiempo y forma por la SEDENA y la SEMAR, y el pago de los mismos, se trasladó al ejercicio 2016, mismos que fue regularizado en el mes de febrero del presente ejercicio. La devolución de los recursos que dejaron de ejercerse por este concepto, fueron se realizó el 19 de noviembre de 2015, en el Sistema Institucional de Información SAP.			
Otros motivos:				

FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:	R-584 Adquisición de energía eléctrica a los Productores Externos de Energía			
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:	Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.			
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:	Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional			
Presupuesto	Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual	
Original	59,906.87	57,370.55	95.77	
Modificado	57,370.55	57,370.55	100.00	
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
Facturas válidas enviadas para trámite				
Dimensión a medir:	EFICACIA	Tipo de indicador para resultados:	Gestión	
Sentido del Indicador:	Ascendente	Tipo del valor de la meta:	Relativa	
Definición del indicador				
Indicador que mide el cumplimiento porcentual del número de facturas enviadas a trámite para pago con respecto al número total de facturas válidas recibidas				
Método de cálculo				
$(\text{Facturas tramitadas para pago} / \text{Total Facturas válidas recibidas}) * 100$				
Unidad de medida:	Porcentaje	Frecuencia de medición:	Anual	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	100	Anual	100.00	100.0
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	Por cumplimiento de los contratos suscritos entre CFE y los PEEs			
Efecto:	Al cumplir con este indicador se da satisfacción al suministro de energía eléctrica a los usuarios			
Otros motivos:				

FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:		R-585 Planeación y dirección de los procesos productivos		
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:		Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.		
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:		Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional		
Presupuesto		Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual
Original		810.59	723.41	89.25
Modificado		723.41	723.41	100.00
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
Compromisos de Servicio				
Dimensión a medir:	EFICACIA	Tipo de indicador para resultados:		Estrategico
Sentido del Indicador:	Ascendente	Tipo del valor de la meta:		Relativo
Definición del indicador				
Indicador que mide el cumplimiento porcentual del número de servicios que se cumplieron con respecto al número total de servicios requeridos en aquellos indicadores establecidos para su evaluación				
Método de cálculo				
(Suma de los servicios cumplidos de todos los indicadores considerados en todo el país/Total de servicios requeridos para todos los indicadores en todo el país)*100				
Unidad de medida:	Porcentaje	Frecuencia de medición:	Anual	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	98	Anual	98.00	100.0
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	APLICACIÓN DE PLANES OPERATIVOS GENERADOS A PARTIR DE LA PERCEPCION DEL CLIENTE QUE PERMITE IMPLEMENTAR ACCIONES DE MEJORA EN LA INFRAESTRUCTURA Y MANTENIMIENTO A LAS INSTALACIONES, ASI COMO MEJORAR LA ATENCION A CLIENTES.			
Efecto:	MEJORAR EL NIVEL DE SATISFACCION DEL CLIENTE.			
Otros motivos:				

FICHA DEL INDICADOR DEL DESEMPEÑO				
Ramo o entidad:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	Unidad Responsable:	TOQ Comisión Federal de Electricidad	
Programa Presupuestario:		W-001 OPERACIONES AJENAS		
Alineación al Programa sectorial o Programa transversal:		Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país.		
Alineación al objetivo sectorial u objetivo transversal:		Abastecer de energía al país con precios competitivos calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva.		
Presupuesto		Meta Anual (Millones de pesos)	Ejercicio Anual (Millones de pesos)	Avance % Anual
Original		530.00	-65.39	-12.34
Modificado		-65.02	-65.39	100.57
Datos Generales del Indicador				
Nombre del Indicador				
PORCENTAJE DE SOLICITUDES DE PRÉSTAMO AUTORIZADAS				
Dimensión a medir:	EFICACIA	Tipo de indicador para resultados:		Estrategico
Sentido del Indicador:	Ascendente	Tipo del valor de la meta:		Relativo
Definición del indicador				
PORCENTAJE DE ATENCION A SOLICITUDES DE PRESTAMO DE LOS TRABAJADORES DE LA CFE, QUE SE ENCUENTRAN EN PROCESO DE AUTORIZACION				
Método de cálculo				
TOTAL DE SOLICITUDES REGISTRADAS QUE HAN SIDO AUTORIZADAS EN EL PERIODO, ENTRE EL TOTAL DE SOLICITUDES DE PRÉSTAMOS HIPOTECARIOS EN PROCESO DE AUTORIZACIÓN MULTIPLICADO POR 100				
Unidad de medida:	PORCENTAJE	Frecuencia de medición:	ANUAL	
Metas		Avances		
Año	Valor	Periodo de cumplimiento	Avance Anual	% de Cumplimiento respecto a Meta Anual
2015	8.29	Anual	17.00	205.1
Justificación del Avance Reportado:				
Causa:	MAYOR SEGUIMIENTO Y CONTROL A SOLICITUDES DE CRÉDITO Y MAYOR EFICIENCIA EN LA FORMA DE RECUPERACION DE CRÉDITOS			
Efecto:	INCREMENTO EN EL NÚMERO DE SOLICITUDES ATENDIDAS			
Otros motivos:				