

**EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
DIRECCION DE PLANIFICACION Y DESARROLLO  
SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN  
AREA PLANEAMIENTO ECONOMICO**

**EVALUACIÓN  
PLAN OPERATIVO ANUAL  
SEGUNDO TRIMESTRE AÑO 2010**

**TEGUCIGALPA, HONDURAS  
JULIO 2010**

## **PRESENTACIÓN**

La Dirección de Planificación y Desarrollo presenta el Resumen Ejecutivo del documento: "Plan Operativo Anual de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica, Año 2010. Evaluación al Segundo Trimestre". Este análisis permite conocer en términos generales las principales metas y actividades ejecutadas al segundo trimestre del año 2010.

El documento ha sido elaborado en el Departamento de Planeamiento Económico, dependiente de la Subdirección de Planificación y se espera que contribuya a la evaluación de las funciones que ejecuta la Empresa en sus distintas unidades.

## ÍNDICE

	<b>Página</b>
<b>I. INTRODUCCION .....</b>	<b>4</b>
<b>II. ESTRUCTURA PROGRAMATICA.....</b>	<b>5</b>
<b>III. PROCEDIMIENTO PARA LA EVALUACION DEL POA .....</b>	<b>6</b>
<b>IV. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....</b>	<b>7</b>
<b>V. METAS Y ACTIVIDADES EJECUTADAS EN EL I TRIMESTRE DE 2010 .....</b>	<b>8</b>
ADMINISTRACIÓN CENTRALIZADA.....	9
PROGRAMA DE GENERACION.....	10
PROGRAMA DE TRANSMISIÓN.....	14
PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN.....	18

## **I. INTRODUCCION**

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) preparó en el año 2007 el Plan Estratégico 2007-2011, este plan contiene medidas de mediano y largo plazo, cuyos objetivos principales son mejorar la situación financiera de la ENEE y solventar los problemas de confiabilidad en el suministro de energía eléctrica.

La ENEE basada en este Plan, ha preparado el Plan Operativo Anual (POA) correspondiente al año 2010. El mismo, fue preparado por las distintas unidades administrativas y técnicas, que conforman la Empresa.

A efecto de contar con un documento guía para evaluar el accionar de ENEE en sus diferentes dependencias, se ha preparado un Resumen Ejecutivo de Evaluación al Segundo Trimestre de Ejecución de POA 2010; este documento recoge las actividades más importantes de cada una de las unidades administrativas y técnicas de la Empresa, utilizando al efecto un procedimiento que tiene como eje la planificación desde los niveles inferiores hasta los de mayor jerarquía.

El Resumen Ejecutivo aporta en primera instancia la evaluación de las actividades ejecutadas al segundo trimestre del año 2010, las cuales tienen su soporte en los objetivos estratégicos de la Empresa; se ha tratado de sistematizar estas metas y actividades de acuerdo a la estructura programática de la Empresa; es decir, se evalúa el POA separando las metas de sus tres actividades principales (más adelante llamadas Programas), Generación, Transmisión y de Distribución también se han separado las Actividades Centralizadas, como Gerencia, Planificación, Subgerencia Administrativa y Financiera, Asesoría Legal, entre otros, como soporte de los tres actividades de la empresa.

Cada uno de los Programas contiene metas y actividades tanto de unidades de funcionamiento, como de unidades ejecutoras de proyectos, incluyéndose para el caso el Programa de Generación, metas de un proyecto y las metas de las actividades normales de operación y mantenimiento.

## II. ESTRUCTURA PROGRAMATICA

En el año 2007 se elaboró la estructura programática de la ENEE. La misma ha sido aplicada para preparar los planes operativos de las unidades del año 2010 y su respectivo presupuesto.

Según los fundamentos del Plan de Gobierno, el presupuesto por programas es un instrumento de planificación y programación de las actividades nacionales, en consecuencia debe reafirmarse el papel del presupuesto como una herramienta de planificación y no como un simple ejercicio financiero, de ahí la importancia en la vinculación entre planes operativos y presupuesto.

La estructura programática de ENEE está constituida de la siguiente forma:

1. Programa de Generación: está constituido por todas las Centrales Hidroeléctricas y Termoeléctricas de la Empresa, así como sus unidades administrativas; también forman parte las unidades ejecutoras de proyectos relacionados con la generación de energía eléctrica.
2. Programa de Transmisión: está constituido por todas las Unidades de Operación y Mantenimiento de las subestaciones y líneas de transmisión y subtransmisión, incluyendo sus unidades administrativas; forman parte también de este programa las unidades ejecutoras de proyectos relacionados con la transmisión y transformación de energía eléctrica;
3. Programa de Distribución: está constituido por todas las Unidades de Operación y Mantenimiento de redes de distribución, incluyendo sus unidades administrativas; forman parte también de este programa las unidades ejecutoras de proyectos relacionados con la distribución de energía eléctrica.
4. Administración Centralizada: está constituido por la Dirección de Planificación y Desarrollo, La Jefatura de la Subgerencia Técnica y sus divisiones: Operación e Ingeniería, Oficina de Transparencia y Control de Pérdidas, Subgerencia Administrativa y Financiera, Dirección de Recursos Humanos, Unidad de Transparencia, Asesoría Legal, Relaciones públicas y Calidad Total, cuyas actividades que aunque no tengan una relación directa con los tres programas anteriores en cuanto al producto específico que se produce, como es la energía eléctrica, sí constituye un cuerpo de apoyo necesario para las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.

### **III. PROCEDIMIENTO PARA LA EVALUACION DEL POA**

La Subdirección de Planificación dependiente de la Dirección de Planificación y Desarrollo, es la responsable de preparar, analizar y evaluar el Plan Operativo Anual (POA) de la Empresa. Por lo que las diferentes dependencias, están comprometidas a proporcionar la información de la ejecución trimestral de sus POAs a esta Subdirección. Dependencia donde se realiza el documento Resumen Ejecutivo del POA, el cual es evaluado trimestralmente y enviado a la Secretaría de Finanzas y otras Instituciones del Estado que lo requieran.

Como primer punto, se seleccionan las metas y actividades más importantes o relevantes de la Administración Centralizada, mismas que son evaluadas a través del avance porcentual o avance de cumplimiento por parte de cada unidad ejecutora responsable.

Seguidamente se procede a seleccionar y evaluar las metas y actividades de cada programa, es decir, Generación, Transmisión y Distribución.

En el caso de Generación, tanto los estudios de pre inversión como los proyectos de inversión de las Centrales Hidroeléctricas de Francisco Morazán, Cañaveral Río Lindo y El Nispero; se mide el avance físico mediante los porcentajes de avance de obra y el avance financiero a través de los montos de inversión destinados al trimestre en cuestión.

En cuanto al programa de Transmisión, se cuenta con las metas y actividades de mantenimiento, así como de los proyectos de inversión en las áreas Centro Sur y Noroccidental. En donde su avance físico se mide a través de porcentajes y en algunos casos por medio de valores absolutos cuando la dependencia responsable así los proporciona. El avance financiero es medido mediante los montos de inversión destinados para tal fin.

Y por último, se tienen las metas y/o actividades del programa de Distribución, en donde el índice de pérdidas eléctricas totales son tomadas del informe que proporciona la Coordinación de Control de Pérdidas eléctricas a nivel nacional, dato que corresponde al promedio móvil anual.

En cuanto al dato de cobertura eléctrica nacional, el número de abonados totales y las ventas de energía en MWh por sectores de consumo, son calculados y proporcionados por el Departamento de Planeamiento Económico y publicado en el sitio web de la ENEE.

Con relación a los proyectos de inversión en Distribución, en el avance físico su unidad de medida son cantidades absolutas las cuales son proporcionadas por cada unidad ejecutora. Y su avance financiero, se mide por los montos de inversión destinados.

#### **IV. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS**

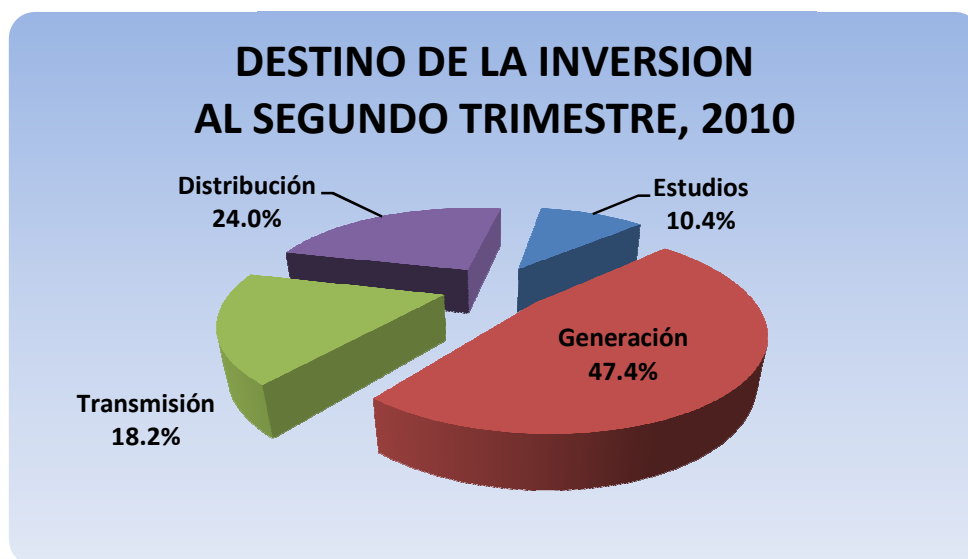
Los objetivos estratégicos de la ENEE producto de la Planeación Estratégica son los siguientes:

1. Garantizar la continuidad y calidad del servicio de energía eléctrica mejorando la eficiencia y eficacia para satisfacer las expectativas y necesidades de nuestros clientes, impulsando proyectos hidroeléctricos y otros de combustibles no derivados del petróleo.
2. Asegurar la sostenibilidad financiera de la ENEE, mejorando cada año los indicadores financieros para garantizar autonomía y crecimiento de la empresa.
3. Mantener un programa de reducción de pérdidas técnicas y comerciales, implementando tecnología de punta como ser el sistema AMR, anti-fraude e implementar el sistema de identificación cliente área georeferenciado de las redes de distribución y sistema SCADA.
4. Reestructurar la empresa para volverla más eficiente, creando las unidades de negocios de generación, transmisión y distribución implementando la filosofía de calidad total y dotándolas de los recursos logísticos, humanos y tecnológicos para que funcionen con mayor independencia.
5. Fortalecer la investigación de los recursos naturales que posean potencial energético, preservando el medio ambiente.
6. Ampliar la cobertura eléctrica de las áreas de interés social conforme a lo establecido en la Ley Marco del Subsector Eléctrico, la Estrategia para la Reducción de la Pobreza y las Políticas de Desarrollo del Gobierno de la República.
7. Promover la eficiencia energética.
8. Fortalecer el desarrollo de los recursos humanos, con un sistema de capacitación y motivación para lograr un desempeño eficiente, eficaz, efectivo y con calidad.
9. Establecer las bases para simplificar y racionalizar los procedimientos administrativos a fin de garantizar que todas las dependencias de la ENEE actúen con apego a las normas económicas, celeridad, eficacia y espíritu de servicio, logrando la pronta y efectiva satisfacción de las necesidades administrativas dentro del marco legal, fortaleciendo la transparencia y el sistema de auditoría para lograr y mantener una buena imagen institucional.
10. Lograr que la ENEE trabaje en función de un plan estratégico en todas las unidades a fin de cumplir con su Misión y Visión

Es importante mencionar que los anteriores objetivos estratégicos responden también a la estructura programática de la Empresa, por lo que se constituyen como la base del accionar de las distintas dependencias de la misma. Vale decir que aunque todas las dependencias son responsables en el logro de estos objetivos, una dependencia es responsable de dirigir cada uno de los procesos en que incurrir.

## V. METAS Y ACTIVIDADES EJECUTADAS AL II TRIMESTRE DE 2010

Al segundo trimestre del año 2010, la Empresa ha invertido sus recursos en su mayor parte en los proyectos de Generación, en segundo lugar están las inversiones en Distribución, y ocupando un tercer lugar están las inversiones en los proyectos de Transmisión. También se ha destinado recursos en los estudios de pre inversión, un mejor detalle se muestra en el siguiente gráfico:



Fuente: Propia 2010

La inversión total de la Empresa en sus áreas programáticas, al segundo trimestre del año 2010, representa el 3.9% de ejecución con relación al programa de inversión aprobado para el presente año. Una descripción se muestra en el siguiente cuadro:

Cuadro No. 1

**Inversiones Ejecutadas,  
Al segundo trimestre Año 2010  
(En Miles de Lempiras)**

Descripción	Aprobado 2010	Ejecutado 2010	% de ejecución
Preinversión	142,998.0	6,674.3	4.7
Programa de generación	280,685.0	30,539.8	10.9
Programa de transmisión	795,843.9	11,752.6	1.5
Programa de distribución	415,677.8	15,434.4	3.7
<b>Total</b>	<b>1635,204.6</b>	<b>64,401.1</b>	<b>3.9</b>

Fuente: Informe de ejecución presupuestaria al mes de mayo, 2010.  
Departamento de Presupuesto, ENEE.



A continuación presentamos un detalle de las principales actividades que contribuyen al funcionamiento de la Empresa, de acuerdo a la estructura programática. Se presentan además, los principales proyectos y estudios ejecutados por la ENEE al segundo trimestre del año 2010, separado de acuerdo al cuadro anterior.

### ADMINISTRACIÓN CENTRALIZADA

A continuación se presentan las principales metas y actividades del área centralizada, que viene a contribuir con la gestión de la alta gerencia, y por ende con la toma de decisiones, donde destacan la generación de energía eléctrica, los ingresos por venta de energía y proyecto SIEPAC, entre otras.

1. Incrementar en 4.7% la generación de energía eléctrica del año 2010 con relación al registrado 2009. Al segundo trimestre su avance es del 40.4%

En MWh	Registrado 2009	Proyectado 2010	Avance II trimestre 2010 <sup>/p</sup>	% de avance
Generación de Energía Eléctrica	6,539,600	6,850,450	2,767,248	40.4

/p Preliminar

2. Incrementar en 12.3% los ingresos en concepto de venta de energía eléctrica en el año 2010 con relación al registrado en el año 2009. Al primer trimestre, su avance es de 29.1%.

Sectores	(Miles de Lempiras)			% de avance
	Registrado 2009	Proyectado 2010	Avance II trimestre 2010	
Residencial	4,409,912.2	6,366,158.7	1,413,123.8	22.2
Comercial	4,246,183.3	3,810,263.9	1,392,586.6	36.5
Industrial	1,655,982.2	1,708,382.8	559,358.8	32.7
Altos Consumidores	1,657,226.0	1,870,849.4	553,196.7	29.6
Otros (Alumbrado Público, Gob, Entes Aut., Municipales)	1,286,533.2	1,125,207.9	406,121.2	36.1
<b>Total</b>	<b>13,255,836.9</b>	<b>14,880,862.7</b>	<b>4,324,387.1</b>	<b>29.1</b>

3. Asegurar el funcionamiento de la ENEE, dentro de un marco legal adecuado, velando por la recuperación e inscripción de sus bienes, ante las instancias que lo requiera, para lo cual se tiene programado en el 2010 lo siguiente:

<b>Meta</b>	<b>Meta anual</b>	<b>Avance Físico II trimestre</b>
Preparar contratos para adquisición de bienes, ejecución de obra, apertura de brecha, y valores relacionados con el servicio de energía	380	96
Interponer o contestar 25 recursos de apelación, casación o amparo contra sentencias dictadas	25	4
Contestar 58 demandas laborales antes los Juzgados de Letras de Trabajo.	58	13
Asistir a 37 audiencias a la Dirección General del Trabajo	37	8
Registrar 17 propiedades de ENEE (escrituras)	17	1

## **PROGRAMA DE GENERACION**

Se presentan las metas y actividades realizadas en los estudios de pre inversión de nuevos sitios con potencial hidroeléctrico y los proyectos de mejoras a las tres Centrales Hidroeléctricas existentes.

4. Realizar estudio de los recursos renovables para la generación de energía eléctrica, ya sea elaborando los estudios a nivel de pre inversión y/o factibilidad, identificación de nuevas fuentes de generación con recursos renovables, ya sea de Biomasa, eólica y solar; asimismo, la evaluación de nuevos sitios que tengan potencial hidroeléctrico, entre otros.

Al segundo trimestre se ha destinado 6,674.3 miles de Lempiras de L142,998.0 miles programado; los estudios son los siguientes:

Estudios de Pre inversión	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance Físico II trimestre	Observaciones
Derivación Río Tamalito al Lago de Yojoa	Porcentaje de avance	100	0.0	En la actualidad se cuenta solamente con un profesional de la geología el cual no ha estado disponible para hacer la visita de campo y determinar el nuevo sitio de presa aguas arriba; en vista de lo anterior, no se ha podido continuar con las actividades que determinarán la factibilidad del proyecto. Una vez que se evalúe el nuevo sitio se procederá al levantamiento topográfico y al rediseño del proyecto.
Cooperación técnica República de China (Taiwán), se efectuarán los estudios complementarios del proyecto Gualcarque y otros de interés por su potencial hidroeléctrico.	Porcentaje de avance	100	25.0	Se han preparado los términos de referencia para la topografía y se han llevado a cabo las diligencias legales que permitan continuar con los estudios en el Proyecto Gualcarque.
Proyecto Patuca 3 estudios complementarios MOU ENEE TPC	Porcentaje de avance	100	20	
Proyecto SIEPAC; Control y seguimiento Plan de manejo ambiental y social contrato de medidas de mitigación	Porcentaje de avance	100	50	
Proyecto Contratos BOT: Centrales Los Llanitos y Jicatuyo	Porcentaje de avance	100	26.0	La situación no definida con Brasil aún, ha impedido y retrasado el curso normal del proyecto. Los avances corresponden a levantamiento topográfico, y estudio de impacto ambiental.
Estudio Viabilidad y Plan de implementación Proyecto Hidroeléctrico La Tarrosa y Valencia	Porcentaje de avance	100	11.0	Hay fuerte oposición de grupos indígenas y organizaciones ambientalistas al desarrollo de este proyecto, y su ejecución depende de la obtención del financiamiento.
Mejoras y Ampliación de la Red Hidroclimática	Porcentaje de avance	100	13.33	Corresponde a la rehabilitación de estaciones hidrométricas
Balance Hídrico del Lago de Yojoa	Porcentaje de avance	100	56.25	
Estudios Básicos de Nuevos Sitios para Proyectos Hidroeléctricos	Porcentaje de avance	100	6.25	Corresponden a la recopilación y procesamiento de datos generados por la estación de viento
Generación Autónoma Energía (GAUREE II), Río Quilio	Giras	28	66.7	El proyecto Yure y Río Claro están parados por falta de fondos. PRONADERS gestiona fondos ante el Congreso Nacional para su financiamiento. El Proyecto Quilio, el Contrato se hizo de nuevo y aún no ha sido firmado por quien corresponda, por lo que la empresa Elecnor no ha podido dar inicio a la construcción del mismo.
Uso Racional de la Energía (UREE II )	Porcentaje de avance	100	29	En Auditorias energéticas, Cálculos de pérdidas en costos demostrativos, Formación y capacitación en Energía en el sector industrial, entre otras.

5. Ejecutar el proyecto Mejoras al sistema de generación y seguridad de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán.

Al segundo trimestre se ha destinado 25,879.3 miles de Lempiras de L141,835.0 miles asignado, las obras son las siguientes:

<b>MANTENIMIENTO DE OBRAS CIVILES</b>	<b>Unidad de Medida</b>	<b>Meta 2010</b>	<b>Avance Físico II trimestre</b>	<b>Observaciones</b>
Mantenimiento de las Obras Subterráneas y Estructuras Conexas de la Central. Proyecto MOS Inyecciones en la Presa	Porcentaje de avance	100	59	Las investigaciones hidrogeológicas están en proceso; los diseños han sido finalizados y están en revisión. Fueron enviados a la Gerencia General los planos y términos de referencia de la licitación en febrero/2010.
Reconstrucción y Reparación de las Instalaciones del 14 Avo. Batallón de Infantería	Porcentaje de avance	100	100	En el mes de julio de 2010 se hará el cierre del proyecto.
<b>MANTENIMIENTO DE OBRAS ELECTROMECANICO</b>				
Suministro e Instalación de La Manejadora de Aire Principal para Caverna (Sala de Maquinas). Y suministro e Instalación de una Unidad de Aire Acondicionado para Edificio de Control.	Porcentaje de avance	100	En proceso de evaluación de ofertas y adjudicación	Proyecto de Suministro de Equipo, Instalados y en Funcionamiento (Proyecto Llave en Mano)
Mantenimiento Mayor (Overhaul) Unidad Principal No. 2	Porcentaje de avance	100	100	
Mantenimiento Mayor (Overhaul) Unidad Principal No. 1	Porcentaje de avance	100	66.0	

6. Ejecutar el proyecto Mejoras al sistema de generación y seguridad de la Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo.

Al segundo trimestre de 2010, se ha destinado 1,706.7 miles de Lempiras de L91,405.0 miles asignado, las obras son las siguientes:

OBRAS	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance Físico II trimestre
Optimización del aprovechamiento hídrico de Río Lindo en la Presa La Delta: construcción de canal de encauzamiento de quebrada La Loca	Porcentaje de avance	100	23.77
Reparación y Mejoras en Campamento principal de Cañaveral: Reparación general del canal que conduce el río Varsovia hacia el embalse La Pita debido a desgaste producido por haber alcanzado su vida útil.	Porcentaje de avance	100	22.12
Mantenimiento mayor equipo auxiliares y preparativos para reparaciones mayores en Unidades principales de Río Lindo	Porcentaje de avance	100	18.5
Reparación y Mejoras en Campamento principal de Río Lindo	Porcentaje de avance	100	26.0
Impermeabilización y reparación del canal de Varsovia.	Porcentaje de avance	100	0.2

7. Ejecutar el proyecto Mejoras al sistema de generación y seguridad de la Central Hidroeléctrica El Níspero, al segundo trimestre se ha destinado una inversión de 2,953.8 miles de Lempiras de L29,500.0 miles programados, en:

Obras	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance Físico II trimestre
Mantenimiento mayor de equipos auxiliares de la Central Hidroeléctrica El Níspero	Porcentaje de avance	100	24
Remoción de Sedimento del Canal de Potencia	Porcentaje de avance	100	16
Mejoras a Campamento	Porcentaje de avance	100	15
Mantenimiento de túnel de acceso al túnel principal	Porcentaje de avance	100	0
Protección de Obras Civiles Diversas en Embalse de Operación y Canal de Aliviadero	Porcentaje de avance	100	26
Reparación de Vía de Acceso de Casa de Máquinas a Oficinas	Porcentaje de avance	100	7
Construcción de muro perimetral, oficinas, almacén y talleres de la central	Porcentaje de avance	100	10

## PROGRAMA DE TRANSMISIÓN

A continuación, se presentan las principales metas y actividades del sistema de Transmisión y Transformación de energía eléctrica, entre las cuales podemos mencionar los proyectos del área de Transmisión Noroccidental y Centro Sur, el proyecto Apoyo a la electrificación Rural y al Sector Energía, que contribuyen al fortalecimiento del Sistema Interconectado Nacional.

8. Dar mantenimiento a los equipos instalados en el subsistema eléctrico de Transmisión de la Región Centro Sur del país en un 100%, a fin de garantizar un servicio continuo y eficiente; al segundo trimestre de 2010 el mismo se ha ejecutado en un 42.7%, en:

Meta	Unidad de medida	Meta 2010	Avance Físico II Trimestre
Mantener en condiciones óptimas esquemas y equipos de protección y medición de las subestaciones del área para asegurar el continuo y eficiente suministro de energía	Realizar visitas # 1: (sin sacar de operación) a subestaciones del área Centro Sur	380	176
	Realizar Visita # 2 a subestaciones del área Centro Sur	78	22
Mantenimiento preventivo a unidades transformadoras de potencia, a través de 25 visitas #2.	Visita # 2: Mantenimiento sacando de operación los equipos.	25	14
Mantenimiento preventivo a interruptores, seccionadoras y equipo asociado de 230, 138, 69, 34.5 y 13.8 kV, a través de 157 visitas # 2.	Visita # 2: Mantenimiento sacando de operación los equipos.	157	44
Mantenimiento de líneas 69, 138 y 230 kV, a 279 tramos.	Tramos	279	113
Recopilación de datos del consumo de energía eléctrica en circuitos de distribución, transmisión, servicio propio, y transformadores de potencia, de 2088 medidores	Medidores	2088	1044
Registro de operación de las subestaciones de Santa Fe, Suyapa, Pavana y Central Santa María del Real, de 1460 hojas de registro	Hoja de registro	1,460	724

3. Dar mantenimiento a los equipos instalados en el subsistema eléctrico de Transmisión de la Región Noroccidental del país en un 100%, a fin de garantizar un servicio continuo y eficiente. Al segundo trimestre de 2010 el mismo se ha ejecutado en un 24.9%, en:

Meta	Unidad de medida	Meta 2010	Avance Físico II Trimestre
Mantener en condiciones óptimas esquemas y equipos de protección y medición de las subestaciones del área para asegurar el continuo y eficiente suministro de energía	Realizar visitas # 1: (sin sacar de operación) a subestaciones	40	5
	Realizar Visita # 2: a subestaciones	18	7
Mantenimiento preventivo a unidades transformadoras de potencia, a través de 46 visitas #2.	Visita # 2: Mantenimiento sacando de operación los equipos.	46	9
Mantenimiento preventivo a interruptores, seccionadoras y equipo asociado de 230, 138, 69, 34.5 y 13.8 kV, a través de 194 visitas # 2.	Visita # 2: Mantenimiento sacando de operación los equipos.	157	48
Realizar Visita 3 a interruptores: Mantenimiento preventivo a interruptores 13.8, 34.5, 69 y 138 kV con medio de extinción en aceite	Visita # 3:	51	17
Realizar inspección escalada de 330 kms Construidos de las líneas de transmisión de 34.5 y 69Kv	kilómetros	330	113
Realizar inspección escalada en torres de celosía de 812 kms de las líneas de 138 y 230KV	kilómetros	812	43

4. Ejecutar el proyecto Mejoras a la Transmisión Nor-Occidental. Al segundo trimestre se ha invertido 3,190.1 miles de Lempiras de L101,404.0 miles asignados, entre las obras desarrolladas están las siguientes:

Obras	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance Físico II trimestre
Finalización de oficinas administrativas en la subestación La Puerta	Porcentaje de avance	100	80.0%
Ampliación y mejoras de casas de control de S/E de la región Norte y Litoral Atlántico. (Mejoras a Subestaciones de la Regional L.A.)	Casas de Edificio de Control	3	35.65%
Construcción de Muros Perimetrales en las Subestaciones.	Muros y Cercas	2	41.18%
Montaje y puesta en servicio de transformadores de potencia y equipos auxiliares	Transformador	3	38.0%
Actualización de esquemas de protección, medición y control del SIN	subestación	2	18.71%
Mejoras y protecciones de red de transmisión del Norte, Litoral Atlántico y Bajo Aguan	Porcentaje de avance	100	26.86%

5. Ejecutar el proyecto Mejoras a la Transmisión Centro Sur, al segundo trimestre se ha invertido 187.9 miles de Lempiras de L122,126.0 miles asignados, las obras ejecutadas a la fecha son las siguientes:

Obras	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance Físico II trimestre
Reparación de edificios, techos en talleres y almacenes de Subestación Sta. Fe y Miraflores.	Porcentaje de avance	100	20
Reconstrucción de Laboratorio de Protección y Medición	Porcentaje de avance	100	0
Automatización de Subestaciones y Mejoras en Paneles de Control, Protección, Medición. Continuada	Porcentaje de avance	100	0
Mejoras Edificaciones de Subestaciones del área. (Obra Civil)	Porcentaje de avance	100	10
Reparación de oficinas talleres, y bodegas de la Unidad de Líneas de Transmisión	Porcentaje de avance	100	33
Construcción línea de transmisión y subestación Catacamas:	Obra a): Porcentaje de avance	60	Inicia en el IV trimestre
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <i>Obra a): Ampliación barra 69 kV Subestación Juticalpa;</i></li> <li>▪ <i>Obra b) Subestación Catacamas 30MVA, 69/34.5kV;</i></li> <li>▪ <i>Obra c) Construcción de 40 km de Línea de Transmisión en 69 kV</i></li> </ul>	Obra b) Porcentaje de avance	40	Inicia en el IV trimestre
	Obra c) Porcentaje de avance	37.5	Inicia en el IV trimestre



6. La meta de ejecutar el proyecto Apoyo a la Electrificación Rural y al Sector Energía, al segundo trimestre de 2010, su avance físico es del 33.6%, con una inversión de 7,622.2 miles de Lempiras de L282,447.0 miles programados, los porcentajes de avance reflejan los procesos siguientes:

<b>Actividad</b>	<b>Unidad de medida</b>	<b>Programado 2010</b>	<b>Ejecutado al II trimestre</b>
Líneas de Transmisión "San Pedro Sula Sur - Naco", "Las Flores Ereandique" y "Danlí - Chichicaste"	km	10	0
Construir Línea de subtransmisión en 34.5 kv para interconectar S/E Erandique- La Virtud	km	15	12.5
Consultor para Presentación de Indicadores Financieros de la ENEE y del Proyecto.	Porcentaje de avance	20	20
Consultor para Implementar un Programa de Reducción de Pérdidas	Porcentaje de avance	50	0
Construir Sistemas de Comunicación (Modernización del Centro Nacional de Despacho: CND)	Porcentaje de avance	10	0
Elaborar Nuevo Documento de Licitación Sistema SCADA-EMS	Porcentaje de avance	100	50
Licitación Pública Internacional para adquisición del Equipo Especializado de Medición	Porcentaje de avance	100	50
Supervisar Construcción del Sistema de Comunicaciones para la Modernización del CND	Porcentaje de avance	10	25
Fortalecimiento de la Oficina de Electrificación Social (OES)	Porcentaje de avance	100	0

## PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN

Se presentan las principales metas y actividades a desarrollar con la finalidad de brindar un servicio de energía eléctrica continuo.

7. Con relación a la meta de reducir 0.5% las pérdidas eléctricas en el año 2010, respecto a las registradas en el año 2009 de 22.4%.

Al segundo trimestre el nivel de las mismas es de 22.91% promedio móvil anual, superior a las registradas en el 2009; entre las principales actividades desarrolladas están:

- Revisión y calibración de medidores a medianos consumidores, comerciales y residenciales,
- Eliminación de servicios directos aprobados y no aprobados por ENEE,
- Revisión y eliminación de promedios y anomalías reportadas por transparencia, SEMEH y otros, y
- Realización ajustes por hurto de energía.

8. Con relación a la meta ampliar el nivel de cobertura eléctrica nacional a 82.01% para el año 2010; al segundo trimestre se tiene un nivel de cobertura de 80.38%.

9. Incrementar el número de abonados totales de ENEE a 1,275,589 para el año 2010.

Con relación a esta meta, al segundo trimestre el promedio oscila en 1,263,235, es decir, 99.0% de avance.

10. Para el año 2010, se estima un incremento en las ventas de energía eléctrica del 5.6% con relación al registrado del año 2009.

Al segundo trimestre de 2010, presenta un avance de 29.3%. Un mayor detalle se puede observar en el siguiente cuadro:

	<b>Real 2009</b>	<b>Proyectado 2010</b>	<b>Avance II trimestre 2010</b>	<b>% de avance</b>
<b>Sectores</b>	<b>(Ventas en MWh)</b>			
Residencial	2,158,513	2,289,985	667,638	29.2
Comercial	1,275,039	1,370,599	391,387	28.6
Industrial	582,089	614,526	173,447	28.2
Altos Consumidores	663,931	672,967	216,505	32.2
Otros (Alumbrado Público, Gob, Entes Aut., Municipales)	387,191	404,751	118,319	29.2

<b>Total</b>	<b>5,066,763</b>	<b>5,352,828</b>	<b>1,567,296</b>	<b>29.3</b>
--------------	------------------	------------------	------------------	-------------

11. Ejecutar proyectos de electrificación social, como son:

- Proyecto de Electrificación Social FOSODE 2008, consistente en el suministro de materiales eléctricos para la ejecución de proyectos de Electrificación en 9 departamentos de Honduras, priorizados por el Congreso Nacional.

Al segundo trimestre se ha destinado 3,028.2 miles de Lempiras en pago de adquisición de materiales.

12. Ejecutar el proyecto Construcción y Mejoras al Sistema de Distribución de la región Centro Sur, con un presupuesto aprobado de L 30,000.0 miles para el año en mención.

Al segundo trimestre, se ha destinado 4,991.2 miles de Lempiras, las obras en ejecución son las siguientes:

Obras	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance al II trimestre 2010
Construcción De Tercera Fase Del Circuito L-384 Desde Subestación Zamorano Hasta La Conversión De Voltaje	Construcción de 3 km de línea primaria 1 fase	3 km	Con relación a esta meta, a la fecha de presentación del informe no se recibió el avance al primer trimestre.
Mejora De Servicios Irregulares	Extensión de línea secundaria		
	Postes instalados		
Zonificaciones De Voltaje	Extensión de Línea Secundaria y Primaria		
	Instalación de transformadores		
	Instalación de postes		
Mejoras al Sistema de Distribución	Extensión de línea Primaria y Secundaria		
Mejora de Alumbrado Público	Luminarias instaladas		
Mejoras y extensiones a la Red de Distribución Centro Sur en sistemas regionales	Construcción de 25 Km de línea primaria.	25 km	0
	Construcción de 12.5 KM de línea secundaria.	12.5 km	0
	Instalación de 5,500 KVA en transformadores.	5500 kVA	750
Adquisición e Instalación de Restauradores, SCADA	Restauradores	12	1

13. Ejecutar el proyecto Construcción y Mejoras al Sistema de Distribución de la región Noroccidente.

Al segundo trimestre el monto de inversión asciende a 2,868.4 miles de Lempiras de L30,523 miles asignados, las obras en ejecución son las siguientes:

Obras	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance II trimestre
Mejoras de Alumbrado Público de S.P.S. y comunidades aledañas	Instalación de 1,200 luminarias	1200	287
Mejoras a la red de distribución de S.P.S. y comunidades aledañas	Instalación de 120 transformadores	120	40
	Extensión de metros de línea	14,000	897
Construcción de líneas troncales de S.P.S. y comunidades aledañas	Construcción de 12.4 Kilómetros de línea troncal	12.4	0
Mejoras de red de distribución de los Sistemas Regionales Interconectados	Mejoras de Alumbrado Público: Luminarias instaladas	2000	855
	Metros de línea extendidos	10,000	4000
	Instalación de Transformadores	120	51

14. Ejecutar el proyecto Construcción y Mejoras al Sistema de Distribución de la región Litoral Atlántico.

Al segundo trimestre el monto de inversión asciende a 4,546.6 miles de Lempiras de L25,226 miles asignados, las obras en ejecución son las siguientes:

Obras	Unidad de Medida	Meta 2010	Avance II trimestre
Adquisición e instalación de Luminarias en La Ceiba y alrededores	Instalación de luminarias	400	323
Mejoras Sistemas de Distribución en La Ceiba y alrededores	Construcción de 7 km de línea primario (1F+N)	7	1.24
	Construcción de 0.5 km de línea primario (2F+N)	0.5	0
	Construcción de 2.2 km de línea primario (3F+N)	2.2	0
	Construcción de 29 km de línea secundario	29	3.83
Instalar 800 lámparas para dotar a la ciudad de Tela, Tocoa, Trujillo, Olanchito y alrededores de una iluminación adecuada.	Instalación de luminarias	800	219
Mejoras de Sistemas de Distribución en los Sistemas Regionales	Construcción de 5 Km de primario	5	1.01
	Construcción de 5 Km de Secundarios	5	2.31
	Instalación de Transformadores de diferente capacidad	10	7
	Instalación de postes de diferentes tamaños	60	17
Cambio transformadores sobrecargados en los sistemas regionales	Transformadores	50	0
Adquisición de equipo de operación	Restauradores	6	0
	Interruptores en aceite	6	0
	Juego de reguladores de voltaje	6	0
	Seccionadores	6	0