



PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO

Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
27/04/2026 11:12:49 a.m.

MISIÓN:

Somos la Empresa Nacional de Energía Eléctrica que opera para mejorar la calidad de los servicios de electricidad y llevar dicho servicio a todos los rincones del país, siendo una plataforma que contribuya a reducir la pobreza energética y a impulsar el desarrollo de la economía social de la nación.

VISIÓN:

Ser para el 2026 una de las empresas públicas eléctricas más importante de la región, preservando la categoría de patrimonio nacional y considerando al servicio de energía eléctrica como un recurso estratégico para la nación y un derecho humano de naturaleza económica y social, además, asegurándole a los ciudadanos tarifas justas y accesibles para las amplias capas poblacionales del país.

OBJETIVO:

1 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Resultado: 1 - Mantener la disponibilidad de las plantas hidroeléctricas estatales

Supuesto: Disponer de las condiciones apropiadas disponibles en el SIN para absorber toda la energía generada por el parque de Generación Nacional.

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES

Resultado: 2 - Mantener la capacidad instalada de las Plantas Térmicas ENEE

Supuesto: Disponer de las condiciones apropiadas disponibles en el SIN para absorber toda la energía generada por el parque de Generación Nacional

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES

Resultado: 3 - Fortalecidas las centrales hidroeléctricas estatales para la generación de energía eléctrica con energía renovable

Supuesto: Disponer de las condiciones apropiadas disponibles en el SIN para absorber toda la energía generada por el parque de Generación Nacional

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES

Resultado: 4 - Incrementada la capacidad de generación de energía eléctrica.

Supuesto: Disponer de las condiciones apropiadas disponibles en el SIN para absorber toda la energía generada por el parque de Generación Nacional

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES

Objetivo Operativo: 1 Operar de manera eficiente las plantas propiedad de la ENEE.

| Producto | Unidad de Medida | Periodicidad | Producción Anual |
|---|---------------------------|----------------|------------------|
| 1 - Disponibilidad de las Plantas Estatales Renovables, a beneficio de toda la población, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 1 - Anual | |
| 2 - Energía eléctrica generada con plantas renovables estatales de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio toda la población | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | 11,902,903 |
| 3 - Áreas protegidas de los Embalses de las Centrales Hidroeléctricas Estatales, a beneficio de toda la población | 977 - CUENCA | 1 - Anual | |
| 4 - Servicios de turismo brindados a turistas nacionales y extranjeros en la CH Francisco Morazán. | 989 - ATENCIÓN AL TURISTA | 4 - Trimestral | |
| 5 - " Sistema Automático de Información Hidroclimatólogica de las cuencas hidrográficas de las Centrales Hidroeléctricas de la ENEE, ampliado a beneficio de toda la población" | 393 - ESTACION | 1 - Anual | |
| 6 - Disponibilidad de Plantas térmicas estatales de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 1 - Anual | |
| 7 - Energía eléctrica generada con plantas térmicas estatales de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población. | 107 - MEGAWATIOS HORA | 1 - Anual | |
| 8 - Central Hidroeléctrica Francisco Morazán Modernizada a beneficio de toda la población | 149 - INFORME | 1 - Anual | |
| 9 - Central Hidroeléctrica Cañaveral y Rio Lindo Rehabilitada y Modernizada a beneficio de toda la población | 149 - INFORME | 1 - Anual | |
| 10 - Sistema de Almacenamiento de Energía con Baterías Conectadas a una Red (BESS) con una Capacidad de 75 MW/300 MWh en la Subestación Amaratéca, construido a beneficio de toda la población. | 82 - SISTEMA | 1 - Anual | |
| 17 - Plan de Mantenimiento de cada una de las plantas propias renovables Estatales, realizado. | 75 - PORCENTAJE | 4 - Trimestral | |



PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO

Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
27/04/2026 11:12:49 a.m.

OBJETIVO: 1 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Objetivo Operativo: 1 Operar de manera eficiente las plantas propiedad de la ENEE.

| Producto | Unidad de Medida | Periodicidad | Producción Anual |
|--|-------------------------|----------------|------------------|
| 18 - Disponibilidad de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 19 - Disponibilidad de la Central Hidroeléctrica el Nispero, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 20 - Disponibilidad de la Central Hidroeléctrica Cañaveral, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 21 - Disponibilidad de la Central Hidroeléctrica Río Lindo, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 22 - Disponibilidad de la Central Hidroeléctrica Santa María del Real, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 23 - Disponibilidad de la Central Hidroeléctrica Patuca III, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 24 - Disponibilidad de la Mini Central Quilio II, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 25 - Energía eléctrica generada de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 26 - Energía eléctrica generada de la Central Hidroeléctrica El Nispero de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 27 - Energía eléctrica generada de la Central Hidroeléctrica Cañaveral de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 28 - Energía eléctrica generada de la Central Hidroeléctrica Río Lindo de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 29 - Energía eléctrica generada de la Central Hidroeléctrica Sta Maria del Real de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 30 - Energía eléctrica generada de la Central Hidroeléctrica Patuca III de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 31 - Energía eléctrica generada de la Mini central Quilio II de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 32 - Areas protegidas del embalse de las Central Hidroeléctrica Francisco Morazán | 44 - HECTÁREA | 4 - Trimestral | |
| 33 - Areas protegidas del embalse de las Central Hidroeléctrica El Nispero. | 44 - HECTÁREA | 4 - Trimestral | |
| 34 - Areas protegidas del embalse de las Central Hidroeléctrica Cañaveral y Río lindo | 44 - HECTÁREA | 4 - Trimestral | |
| 35 - Areas protegidas del embalse de las Central Hidroeléctrica Patuca III | 44 - HECTÁREA | 4 - Trimestral | |
| 36 - Reporte de Ingresos percibidos por servicios de turismo en la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, realizado | 218 - MILES DE LEMPIRAS | 4 - Trimestral | |
| 37 - Instalación y puesta en marcha de las Estaciones hidroclimatológicas automáticas en la cuencas hidrográficas de la Central Hidroeléctrica Patuca III, realizada | 393 - ESTACION | 1 - Anual | |
| 38 - Instalación y puesta en marcha de las Estaciones hidroclimatológicas automáticas en la cuenca de la Central Hidroeléctrica el Nispero, realizada | 393 - ESTACION | 1 - Anual | |
| 39 - Plan de Mantenimiento de las plantas Térmicas Estatales, elaborado | 75 - PORCENTAJE | 4 - Trimestral | |
| 40 - Disponibilidad de la Central Térmica Santa Fé, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 41 - Disponibilidad de la Central Térmica La Puerta, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 42 - Disponibilidad de la Central Térmica La Ceiba, garantizada | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 43 - Energía eléctrica generada de la Central Térmica Santa Fé de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |



PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO

Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
27/04/2026 11:12:49 a.m.

OBJETIVO: 1 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Objetivo Operativo: 1 Operar de manera eficiente las plantas propiedad de la ENEE.

| Producto | Unidad de Medida | Periodicidad | Producción Anual |
|--|-----------------------|--------------|------------------|
| 44 - Energía eléctrica generada de la Central Térmica La Puerta de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 45 - Energía eléctrica generada de la Central Térmica La Ceiba de acuerdo con los Requerimientos del Centro Nacional de Despacho | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | |
| 46 - Sistema de Protección Eléctrica en Unidades Principales, instalada | 991 - ACTA | 1 - Anual | |
| 47 - Sistema de Protección Eléctrica en Unidades Principales, instalada | 991 - ACTA | 1 - Anual | |
| 48 - Sistema SCADA CHF, adquirido | 155 - CONTRATO | 1 - Anual | |
| 49 - Obras para la construcción de planta de tratamiento de aguas del campamento, realizadas | 991 - ACTA | 1 - Anual | |
| 50 - Diseño para la construcción de barreras contra derrumbes realizado | 32 - DOCUMENTO | 1 - Anual | |
| 51 - Estudios de viabilidad, Geológicos y Técnicos para determinar la instalación de la quinta unidad de Generación de la CHF, realizados. | 155 - CONTRATO | 1 - Anual | |
| 52 - Plan de Manejo Integral de la zona forestal protegida del embalse CHF, realizado. | 32 - DOCUMENTO | 1 - Anual | |
| 53 - Obras para la construcción de las mejoras de la infraestructura turística, realizadas | 155 - CONTRATO | 1 - Anual | |
| 54 - Auditoría Externa del Proyecto Modernización CHF, realizada | 149 - INFORME | 1 - Anual | |
| 55 - Reguladores de velocidad y válvulas de admisión para cuatro turbinas Francis de 75MW y dos turbinas Francis de 1.7 MW, adquiridos. | 149 - INFORME | 1 - Anual | |
| 56 - Supervisión de obra del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Río Lindo, realizada | 129 - SUPERVISION | 1 - Anual | |
| 57 - Equipo generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral adquirido | 392 - EQUIPO | 1 - Anual | |
| 58 - Equipo generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo adquirido | 392 - EQUIPO | 1 - Anual | |
| 59 - Obras de instalaciones civiles de las Centrales Hidroeléctricas; Cañaveral-Río Lindo, realizadas | 75 - PORCENTAJE | 1 - Anual | |
| 60 - Obras civiles e instalación de equipos para la rehabilitación y modernización de la CH Cañaveral-Río Lindo, realizadas | 75 - PORCENTAJE | 1 - Anual | |
| 61 - Intereses durante la construcción del proyecto de la Central Hidroeléctrica Cañaveral y Río Lindo Rehabilitada y Modernizada, regularizados | 155 - CONTRATO | 1 - Anual | |
| 62 - Instalación del equipo y dispositivos del sistema de almacenamiento, así como las pruebas en las conexiones eléctricas, para garantizar la seguridad del sistema. | 75 - PORCENTAJE | 1 - Anual | |
| 63 - Pruebas en frío y pruebas de funcionamiento, para evaluar el rendimiento y la capacidad del Sistema de Almacenamiento (BESS), realizadas | 991 - ACTA | 1 - Anual | |
| 64 - Pruebas en frío y pruebas de funcionamiento, para evaluar el rendimiento y la capacidad del Sistema de Almacenamiento (BESS), realizadas | 991 - ACTA | 1 - Anual | |

OBJETIVO: 2 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Resultado: 1 - Mejorada la capacidad y calidad de Transmisión de potencia eléctrica

Supuesto: Disponibilidad del financiamiento para la realización de los proyectos de Transmisión y para la realización del mantenimiento y operación en el sistema de Transmisión en las Regiones Nor-Atlántico y Centro Sur.

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES



PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO

Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
27/04/2026 11:12:49 a.m.

OBJETIVO: 2 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Objetivo Operativo: 1 Ejecutar el mantenimiento de la red de transmisión para garantizar la disponibilidad

| Producto | Unidad de Medida | Periodicidad | Producción Anual |
|---|--------------------|--------------|------------------|
| 1 - Disponibilidad de la red de transmisión eléctrica nacional a beneficio de toda la población, garantizada. | 148 - INDICADOR | 1 - Anual | 99 |
| 2 - Red de Transmisión Eléctrica Nacional, fortalecida a beneficio de toda la población. | 305 - PROYECTO | 1 - Anual | |
| 3 - Red de Transmisión Eléctrica Nacional fortalecida con obras en líneas y subestaciones del área Centro Norte | 305 - PROYECTO | 1 - Anual | 1 |
| 4 - Líneas de Transmisión L612/L613 y Subestaciones - Zamorano II - Danlí II - Terrero Blanco en 230 Kv, construidas a beneficio de la población. | 1090 - SUBESTACIÓN | 1 - Anual | 1 |
| 5 - Terrenos para la construcción de subestaciones y servidumbre para Línea de Transmisión Zamorano II-Danlí II, AdquiridoS | 569 - ESCRITURA | 1 - Anual | |
| 6 - Línea de Transmisión Negro (NEG) Yoro Dos (YRD) Arenales (ARE)-Coyoles Central dos (CCD)-Reguleto (RGU) y Subestaciones, construidas a beneficio de la población. | 1090 - SUBESTACIÓN | 1 - Anual | |
| 7 - Terrenos para la construcción de Subestaciones y servidumbre para la Línea de Transmisión Negro (NEG) Yoro Dos (YRD) Arenales- Coyoles Central Dos (CCD)- Reguleto (RGU), adquiridos* | 569 - ESCRITURA | 1 - Anual | |
| 8 - Fallas en el Sistema de Transmisión CS y NOLA, reducidas. | 572 - FALLA | 6 - Mensual | |
| 9 - Sistema de Transmisión Centro Sur, mantenido. | 50 - INSPECCION | 6 - Mensual | |
| 10 - Sistema de Transmisión Nor Occidente y Litoral Atlántico, mantenido. | 50 - INSPECCION | 6 - Mensual | |
| 11 - Sistema de Control Electrónico y Comunicaciones de Transmisión a nivel nacional, mantenido | 50 - INSPECCION | 6 - Mensual | |
| 12 - Supervisión Interna ENEE de Proyectos de infraestructura de la red de Transmisión fortalecida, realizada. | 149 - INFORME | 1 - Anual | |
| 13 - Obras para la ampliación y construcción de Subestaciones y Líneas de transmisión, concluidas | 538 - OBRA | 1 - Anual | |
| 14 - Pagos de indemnización por constitución de servidumbre de líneas de transmisión, realizados | 149 - INFORME | 1 - Anual | |
| 15 - Plan Estratégico de ENEE Transmisión, elaborado | 264 - PLAN | 1 - Anual | |
| 16 - Auditoría Externa anual del proyecto, elaborada | 9 - AUDITORIA | 1 - Anual | |

OBJETIVO: 3 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Resultado: 1 - Incrementada la comercialización de la energía eléctrica distribuida.

Supuesto: Incrementar la comercialización de energía eléctrica.

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES

Resultado: 2 - Aumentada la cobertura de energía eléctrica del país

Supuesto: Disponibilidad de financiamiento para la implementación de proyectos de mejora de calidad del servicio eléctrico y ampliación de la cobertura.

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES

Resultado: 3 - Disminuido el porcentaje de pérdidas de energía eléctrica

Supuesto: Cumplimiento de metas de reducción de pérdidas técnicas y no técnicas en distribución, para incrementar el flujo de caja de la ENEE.

Población Objetivo: 458 - VIGENTES Y POTENCIALES



PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO

Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
27/04/2026 11:12:49 a.m.

OBJETIVO: 3 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Objetivo Operativo: 1 Repotenciar la red de distribución para mejorar la calidad en el servicio.

| Producto | Unidad de Medida | Periodicidad | Producción Anual |
|---|---|----------------|------------------|
| 1 - Energía eléctrica entregada a la Red de Distribución a través de Generadores Privados a beneficio de la población. | 107 - MEGAWATIOS HORA | 1 - Anual | 8,742 |
| 2 - Red de Distribución ampliada a beneficio de la población | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 3 - Luminarias instaladas a nivel nacional a beneficio de la población | 1007 - NUMERO DE UNIDAD | 6 - Mensual | |
| 4 - Mora por servicios de electricidad a nivel nacional, recuperada a beneficio de la población | 225 - MILLONES DE LEMPIRAS | 6 - Mensual | |
| 5 - Reducción en el tiempo de interrupciones para mejorar la calidad del servicio a beneficio de la población, realizada | 148 - INDICADOR | 6 - Mensual | |
| 6 - Reducción de la frecuencia de las interrupciones, para mejorar la calidad del servicio a beneficio de la población, realizada | 148 - INDICADOR | 6 - Mensual | |
| 7 - Viviendas electrificadas para comunidades que solicitan proyectos de electrificación. | 1076 - VIVIENDA ELECTRIFICADA SUPERVISADA | 6 - Mensual | |
| 8 - Pérdidas de energía eléctrica reducidas a nivel nacional, en beneficio de la población | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | 395 |
| 9 - Contratos para compra de energía eléctrica para abastecer la demanda de electricidad, administrados | 155 - CONTRATO | 6 - Mensual | 876 |
| 10 - Compra de energía eléctrica a generadores privados, realizada | 107 - MEGAWATIOS HORA | 6 - Mensual | 8,742,339 |
| 11 - Energía eléctrica consumida en el Mercado de Oportunidad Nacional | 225 - MILLONES DE LEMPIRAS | 6 - Mensual | |
| 12 - Estudios de incorporación de Cargas Mayores a 1 MVA a la Red de Distribución, realizados | 547 - ESTUDIO | 4 - Trimestral | 112 |
| 13 - Estudios de Capacidad de Distribución ampliada a nivel de subestaciones y circuitos, realizados | 547 - ESTUDIO | 4 - Trimestral | |
| 14 - Diagnóstico Técnico de la infraestructura de alumbrado público a nivel nacional, elaborado | 29 - DIAGNOSTICO | 6 - Mensual | 12 |
| 15 - Luminarias instaladas en la región Centro Sur | 1007 - NUMERO DE UNIDAD | 6 - Mensual | 9,600 |
| 16 - Luminarias Instaladas en la región Noroccidente | 1007 - NUMERO DE UNIDAD | 6 - Mensual | 9,600 |
| 17 - Luminarias instaladas en la región Litoral Atlántico. | 1007 - NUMERO DE UNIDAD | 6 - Mensual | |
| 18 - Reporte de recuperación de mora por región sectorizada, realizado | 145 - REPORTE | 6 - Mensual | |
| 19 - Reporte de duración de las interrupciones mensuales (según Norma), realizado | 145 - REPORTE | 6 - Mensual | |
| 20 - Reporte de la frecuencia de las interrupciones mensuales (según Norma), realizado | 145 - REPORTE | 6 - Mensual | |
| 21 - Recepción de solicitudes de proyectos de electrificación, ingresadas | 500 - SOLICITUD | 6 - Mensual | |
| 22 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No 1. Francisco Morazán - El Paraíso, reducidas " | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | 255 |
| 32 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 2 Comayagua, Siguatepeque, reducidas " | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 33 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 3 Choluteca-San Lorenzo, reducidas " | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 34 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 4 Olancho, Juticalpa, reducidas " | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 35 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 5 Cortés, San Pedro Sula, reducidas. | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO
Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REP:R00822953
GESTIÓN:2026
27/04/2026 11:12:49 a.m.

EJERCICIO: 2026

OBJETIVO: 3 - Aumentar la capacidad operativa para mejorar la confiabilidad y disponibilidad del suministro eléctrico, asegurando satisfacer la demanda nacional.

Objetivo Operativo: 1 Repotenciar la red de distribución para mejorar la calidad en el servicio.

| Producto | Unidad de Medida | Periodicidad | Producción Anual |
|---|------------------|--------------|------------------|
| 36 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 6 Cortés, Choloma, Puerto Cortés, reducidas. | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 37 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 7 Cortés, Villanueva, reducidas. | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 38 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 8 Cortés, El Progreso, Santa Cruz, reducidas. | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 39 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 9 Copan, Santa Rosa de Copan, La Entrada, reducidas | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |
| 40 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 10 Atlántida, La Ceiba, Tocoa, reducidas | 75 - PORCENTAJE | 6 - Mensual | |