



PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO

Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
12/09/2025 09:20:03 p.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 - Mejorar y mantener la confiabilidad y disponibilidad de los servicios de energía eléctrica, a beneficio de la población.

Resultado: 1 - Mantened 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 - Mantened 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 renovables propiedad de la ENEE, para garantizar los servicios de electricidad

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	4,526,123
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 Río 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 Amarateca, construido a beneficio de toda la población.	82 - SISTEMA	1 - Anual	
11 - Presa Multipropósito el Tablón, Etapa I, construida a beneficio de toda la población.	75 - PORCENTAJE	1 - Anual	



PLAN ESTRATÉGICO Y OPERATIVO

Institución: 801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
12/09/2025 09:20:03 p.m.

OBJETIVO: 1 - Mejorar y mantener la confiabilidad y disponibilidad de los servicios de energía eléctrica, a beneficio de la población.

Objetivo Operativo: 1 Operar de manera eficiente las plantas renovables propiedad de la ENEE, para garantizar los servicios de electricidad

Producto	Unidad de Medida	Periodicidad	Producción Anual
12 - Estudio financiero, ambiental, social y diseños técnicos finales para la construcción de la Presa Multipropósito el Tablón, realizados	547 - ESTUDIO	1 - Anual	
13 - Obras Civiles para el acondicionamiento de la zona e instalación de maquinaria y equipo para la construcción de la Presa Multipropósito el Tablón, realizadas	75 - PORCENTAJE	1 - Anual	
14 - Supervision de diseño y construcción de la Presa Multipropósito el Tablón, realizada	129 - SUPERVISION	1 - Anual	
15 - Plan de reasentamiento social y ambiental, actualizado	32 - DOCUMENTO	1 - Anual	
16 - Auditoría Externa del Proyecto, contratada	1068 - INFORME DE AUDITORIA	1 - Anual	
17 - Plan de Mantenimiento de cada una de las plantas propias renovables Estatales, realizado.	75 - PORCENTAJE	4 - Trimestral	
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	



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



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
12/09/2025 09:20:03 p.m.

OBJETIVO: 1 - Mejorar y mantener la confiabilidad y disponibilidad de los servicios de energía eléctrica, a beneficio de la población.

Objetivo Operativo: 1 Operar de manera eficiente las plantas renovables propiedad de la ENEE, para garantizar los servicios de electricidad

Producto	Unidad de Medida	Periodicidad	Producción 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	
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 - Gruas de pórtico y turbina, adquiridas	991 - ACTA	1 - Anual	
48 - Sistema SCADA, adquirido	155 - CONTRATO	1 - Anual	
49 - Obras para la construcción de planta de tratamiento de aguas del campamento, realizadas	991 - ACTA	1 - Anual	
50 - Obras para la construcción de barreras dinámicas, realizadas	155 - CONTRATO	1 - Anual	
51 - Estudios de viabilidad para determinar la instalación de la quinta unidad de Generación de la CHFM, realizados.	32 - DOCUMENTO	1 - Anual	
52 - Plan de Manejo Integral de la zona forestal protegida del embalse CHFM, 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, 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 - Diseño Electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh, aprobado.	291 - DISEÑO	1 - Anual	
63 - Instalación del equipo y dispositivos del sistema de almacenamiento, así como las pruebas en las conexiones eléctricas, para garantizar la seguridad del sistema, realizadas	75 - PORCENTAJE	1 - Anual	



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



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
12/09/2025 09:20:03 p.m.

OBJETIVO: 1 - Mejorar y mantener la confiabilidad y disponibilidad de los servicios de energía eléctrica, a beneficio de la población.

Objetivo Operativo: 1 Operar de manera eficiente las plantas renovables propiedad de la ENEE, para garantizar los servicios de electricidad

Producto	Unidad de Medida	Periodicidad	Producción 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 - Garantizar el servicio de energía eléctrica, a beneficio de la población

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

Objetivo Operativo: 1 Garantizar la disponibilidad del servicio de energía eléctrica mediante la operación y mantenimiento de la red de transmisión a beneficio de la población

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 - Adquisición de terrenos y servidumbre para la construcción de la línea de transmisión Zamorano II-Danlí II, realizada.	32 - DOCUMENTO	1 - Anual	
6 - Línea de Transmisión Negrito (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 - Adquisición de terrenos y servidumbre para la construcción d Línea de Transmisión Negrito (NEG) Yoro Dos (YRD) Arenales (ARE)- Coyoles Central dos (CCD)-Reguleto (RGU) , realizada.	32 - DOCUMENTO	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 - Auditoria Externa anual del proyecto, elaborada	9 - AUDITORIA	1 - Anual	

OBJETIVO: 3 - Alcanzar la sostenibilidad financiera y vigencia pública al servicio del pueblo hondureño.

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

Supuesto: Incrementar la comercialización de energía eléctrica.

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
12/09/2025 09:20:03 p.m.

OBJETIVO: 3 - Alcanzar la sostenibilidad financiera y vigencia pública al servicio del pueblo hondureño.

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

Objetivo Operativo: 1 Reducir las Pérdidas de Energía Eléctrica, para incrementar el flujo de caja de la ENEE

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	8,876,337
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.	263 - VIVIENDA	6 - Mensual	
8 - Pérdidas de energía eléctrica reducidas a nivel nacional, en beneficio de la población	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	380
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	8,080,771
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	400
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	



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



REPÚBLICA DE HONDURAS
SECRETARÍA DE FINANZAS

EJERCICIO: 2026

REP:R00822953
GESTIÓN:2026
12/09/2025 09:20:03 p.m.

OBJETIVO: 3 - Alcanzar la sostenibilidad financiera y vigencia pública al servicio del pueblo hondureño.

Objetivo Operativo: 1 Reducir las Pérdidas de Energía Eléctrica, para incrementar el flujo de caja de la ENEE

Producto	Unidad de Medida	Periodicidad	Producción Anual
22 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No 1. Francisco Morazán - El Paraíso, reducidas "	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	247
23 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 2 Comayagua, Siguatepeque, reducidas "	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
24 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 3 Choluteca-San Lorenzo, reducidas "	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
25 - "Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 4 Olancho, Juticalpa, reducidas "	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
26 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 5 Cortés, San Pedro Sula, reducidas	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
27 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 6 Cortés, Choloma, Puerto Cortés, reducidas	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
28 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 7 Cortés, Villanueva, reducidas	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
29 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 8 Cortés, El Progreso, Santa Cruz, reducidas	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
30 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 9 Copan, Santa Rosa de Copan, La Entrada, reducidas	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	
31 - Pérdidas de energía eléctrica en la región No. 10 Atlántida, La Ceiba, Tocoa, reducidas	75 - PORCENTAJE	6 - Mensual	