



**GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DE HONDURAS**



CREE

COMISIÓN REGULADORA
DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Informe de Seguimiento y Evaluación de la Ejecución Presupuestaria Física y Financiera

II Trimestre 2026

**0153- Comisión Reguladora de Energía Eléctrica
(CREE)**



Contenido

Siglas y Abreviaturas	4
I. Presentación	5
II. Plan Estratégico Institucional (PEI) 2026-2030	6
Misión:	6
Visión:	6
1. Vinculación de la Planificación Estratégica de la Institución con la Planificación del Gobierno	7
2. Objetivos Estratégicos Institucionales	7
III. Ejecución del Plan Operativo Anual (POA)	8
IV. Resultados generales del avance físico del segundo trimestre 2026.....	9
Ejecución del Programa 11 - Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico	9
Ejecución de Programa 12 – Fiscalización de la aplicación de la Regulación del Subsector Eléctrico.	23
Ejecución del Programa 13 – Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados	36
Ejecución del Programa de Fortalecimiento Institucional	43
Ejecución de los Indicadores del Sistema de Gestión por Resultados (SIGER)	54
Tabla 6: Indicador Principal	54
Tabla 7: Indicadores Institucionales	54
V. Análisis del Presupuesto Aprobado.....	57
6.1 Presupuesto aprobado y presupuesto vigente	57
6.2 Presupuesto por fondo	57
6.3 Presupuesto por grupo de gasto	57
6.4 Presupuesto por Programas	58
6.5 Ejecución Financiera: Ingresos y Gasto	60
6.6 Observaciones por Grupo de Gasto	62
6.7 Ejecución por Objeto de Gasto	62
6.8 Descripción de la ejecución de Gastos por Programa	63
6.9 Modificaciones presupuestarias	64



VI.	Conclusiones	64
VII.	Recomendaciones	66

Siglas y Abreviaturas

Abreviatura	Expresiones
AI	Auditoría Interna
BELCO	Bonacco Electric Company
CND	Centro Nacional de Despacho antes “Operador del Sistema (ODS)”
CREE	Comisión Reguladora de Energía Eléctrica
DAJ	Dirección de Asesoría Jurídica
DC	Directorio de Comisionados
DCOM	Dirección de Relaciones Públicas y Comunicación Institucional
DF	Dirección de Fiscalización
DFA	Dirección Financiero y Administrativo
DIGER	Dirección de Gestión por Resultados
DR	Dirección de Regulación
DPCG	Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión
DTH	Dirección de Talento Humano
ENEE	Empresa Nacional de Energía Eléctrica
IAIP	Instituto de Acceso a la Información Pública
LGIE	Ley General de la Industria Eléctrica
NT	Normativa Técnica
PACC	Plan Anual de Compras y Contrataciones
PEI	Plan Estratégico Institucional
POA	Plan Operativo Anual
RECO	Roatán Electric Company
SEFIN	Secretaría de Finanzas
SIAFI	Sistema de Administración Financiera Integrada
SIGER	Sistema de Gerencia Pública por Resultados
SG	Secretaría General
TdR	Términos de Referencia
TSC	Tribunal Superior de Cuentas
UPEG	Unidad de Planificación y Evaluación de la Gestión
UPCO	Útila Power Company, S.A. de C.V

I. Presentación

La Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE), es una entidad desconcentrada de la Presidencia de la República la cual funciona conforme a lo establecido en la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE) y su última reforma mediante Decreto No. 46-2022 *“Ley especial para garantizar el servicio de la energía eléctrica como un bien público de seguridad nacional y un derecho humano de naturaleza económica y Social”*.

El presupuesto de la CREE proviene de fondos propios, generados por ingresos de aplicación de tasa de regulación del punto veinticinco por ciento (0.25%) del monto total facturado o del monto de la compra de electricidad liquidada y facturada por parte de las empresas distribuidoras o consumidores calificados.

El presente Informe resume la ejecución física del Plan Operativo Anual (POA) y la ejecución financiera del presupuesto vigente, correspondiente al segundo trimestre del año 2026, de manera acumulada.

Lo anterior se presenta en cumplimiento de lo establecido en el Artículo No. 209 de las Disposiciones Generales del Presupuesto General de Ingresos y Egresos de la República para el ejercicio fiscal 2026, así como en el Artículo No. 32 de la Ley Orgánica del Tribunal Superior de Cuentas.

El informe refleja la planificación institucional desarrollada en el Sistema de Administración Financiera Integrada (SIAFI) conforme al Acuerdo CREE-18-2025 Aprobación de Plan Operativo Anual (POA) Reformulado, Acuerdo CREE 28-2026 Aprobación de Modificación del Plan Operativo Anual (POA) de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE) y a la Estructura Programática aprobada por la CREE, obteniendo como resultado la evaluación de la ejecución física de los programas 11, 12, 13 y el Programa de Fortalecimiento Institucional, realizando el comparativo presupuestario de lo planificado y lo ejecutado, evaluando la gestión de la institución para que se realicen las acciones preventivas o correctivas con el fin de mejorar la eficiencia y eficacia de la gestión de la CREE.

En la misma línea, incluye el Sistema de Gestión por Resultados (SIGER) el cual constituye una metodología de evaluación diseñada para la toma de decisiones estratégicas, que permite medir, evaluar y mejorar los resultados del gobierno con transparencia.

Por otra parte, se describe la ejecución del presupuesto vigente de la CREE y las incorporaciones aprobadas y habilitadas por la Secretaría de Finanzas (SEFIN).

La evaluación aplicada en el presente informe se basa en la Metodología de Evaluación por Resultados de la Dirección de Gestión por Resultados (DIGER), así como las directrices emitidas por el Tribunal Superior de Cuentas para la evaluación de la “**Eficacia**” definida por la Ley Orgánica del Tribunal Superior de Cuentas como: “**El cumplimiento de los objetivos y metas programadas en un tiempo establecido**”; la cual está relacionada con el grado de ejecución promedio de todos los productos finales que conforman el POA, asimismo de la “**Eficiencia**” definida como “**La relación idónea entre los bienes, servicios u otros resultados producidos y los recursos utilizados para obtenerlos y su comparación con un estándar establecido**”, mismo que hará referencia al grado de ejecución del presupuesto de gastos que estén ligados directamente al cumplimiento del POA.

II. Plan Estratégico Institucional (PEI) 2026-2030

En Plan Estratégico Institucional (PEI) se establecen elementos orientadores, que permiten direccionar la gestión institucional a nivel central y desconcentrado, de forma coherente con el Plan Visión de País 2022-2038, La Política de Acceso Universal a la Electricidad para Honduras (PAUEH) y el Plan Estratégico de Gobierno (PEG) 2026-2030.

La CREE cuenta con un direccionamiento estratégico que orienta su gestión institucional hacia el cumplimiento de las atribuciones establecidas en la Ley General de la Industria Eléctrica, procurando la mejora continua, la eficiencia, la transparencia y la excelencia en todas las actividades que desarrolla. A través de la planificación estratégica y operativa, la Institución alinea sus programas, productos e indicadores con los objetivos nacionales y sectoriales, asegurando una gestión basada en resultados y en el uso eficiente de los recursos públicos.

Misión: Somos la institución encargada de regular, fiscalizar y supervisar el sector eléctrico para promover la competitividad, asequibilidad, confiabilidad, sostenibilidad, eficiencia operativa y desarrollo económico, en beneficio de la población hondureña.

Visión: Para 2030 ser un organismo moderno, técnico e independiente cuyas decisiones sean reconocidas a nivel nacional e internacional para consolidar un entorno regulatorio participativo, competitivo, sostenible y transparente con el fin de garantizar los derechos del usuario(a) en el Mercado Eléctrico.

1. Vinculación de la Planificación Estratégica de la Institución con la Planificación del Gobierno

La planificación estratégica de la CREE, tiene la siguiente vinculación con la planificación del Gobierno de la República de Honduras:

Política de Generación Eficiente de Energía para la Competitividad de Honduras

Política de Generación Eficiente de Energía para la Competitividad de Honduras (PEG) Ejes Estratégicos	4	a. Reducción y control de pérdidas técnicas y no técnicas. b. Repotenciación y ampliación de redes de transmisión y distribución de energía eléctrica. c. Abastecimiento de energía y potencia firme segura, diversificada y sostenible según las necesidades de la industria y la población. d. Reestructuración de los agentes e instituciones del subsector Eléctrico.
Objetivo Visión de País	3	Una Honduras productiva, generadora de oportunidades y empleo, que aprovecha de manera sostenible sus recursos, y reduce la vulnerabilidad ambiental
Meta Visión de País	3	Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

2. Objetivos Estratégicos Institucionales

La CREE tiene estructurado en su Plan Estratégico, tres objetivos principales que se asocian a los programas que conforman la estructura programática, siendo estos los siguientes:

Objetivo Estratégico 1 Programa 11	Lograr el desarrollo de la industria eléctrica en la medida de lo posible y regular adecuadamente las actividades del subsector eléctrico, propiciando un suministro eficiente, confiable y sostenible para beneficio de todos los usuarios y usuarias de la energía eléctrica.
Objetivo Estratégico 2 Programa 12	Lograr el correcto funcionamiento y operación del subsector eléctrico según el modelo establecido por la ley, para garantizar un suministro eléctrico con costos eficientes y niveles de calidad adecuados por medio del cumplimiento con la normativa vigente del subsector eléctrico por parte de los diferentes actores.

**Objetivo
Estratégico 3
Programa 13**

Determinar tarifas en el subsector eléctrico que reflejen costos eficientes, con la calidad deseada, para beneficio de los usuarios y usuarias

III. Ejecución del Plan Operativo Anual (POA)

La CREE elabora su Plan Estratégico Institucional (PEI) y Plan Operativo Anual (POA), en el marco de los planes estratégicos sectoriales, los cuales son remitidos a la Dirección de Gestión por Resultados (DIGER) y a la Dirección General de Presupuesto de la Secretaría de Finanzas (SEFIN).

La institución cuenta con una estructura para la ejecución de la producción del área técnica y administrativa hasta el desarrollo de los productos finales, clasificados en los Programas 11 - Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico, Programa 12 - Fiscalización de la aplicación de la Regulación del Subsector Eléctrico; Programa 13 - Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados; y el Programa de Fortalecimiento Institucional que realiza actividades de mejora de la gestión institucional.

A continuación, se describen los programas con que cuenta la institución y su asignación presupuestaria aprobada para el año fiscal 2026:

Programa	Descripción
11- Emisión de Normativa para la Regulación del Subsector Eléctrico.	Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico.
12- Fiscalización de la aplicación de la Regulación del Subsector Eléctrico.	Fiscalización de la aplicación de la normativa y de la calidad del servicio eléctrico, mantenimiento de registro de empresas y emisión de permisos y licencias.
13- Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados	Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados.
Fortalecimiento institucional	Desarrollo y fortalecimiento de las capacidades institucionales de la CREE para lograr mejores niveles de eficiencia y eficacia.

IV. Resultados generales del avance físico del segundo trimestre 2026

Ejecución del Programa 11 - Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa 11 al segundo trimestre 2026:

Tabla 1, Programa 11 – Avance de Productos Finales e Intermedios al II Trimestre 2026

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
1	Final	Informe de Técnico de consulta pública de Consulta Pública de Regulación para el mercado mayorista con la norma técnica de liquidaciones sometida a consulta pública aprobado y publicado en la Página Web	1	N/A	30-nov	N/A	N/A

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
1.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública elaborado	1	0	31-may	Sin comentario/justificación.	N/A
2	Final	Norma Técnica de Medición de Usuarios Regulados aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta	1	N/A	31-oct	N/A	N/A
2.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública de la normativa relacionada a la actividad de Distribución con la norma técnica de usuarios regulados elaborados	1		30-jun	Producto vinculado a un proceso de Contratación por medio de Consultoría, mismo que excedió el periodo fiscal 2025, de acuerdo con lo establecido en el artículo 205 de la Constitución de la República, artículo 13 de la Ley de Contratación del Estado, la extensión del Contrato se encuentra a la espera de aprobación del	



Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
						Contrato por el Congreso Nacional.	
2.2	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	N/A	30-ago	N/A	N/A
3	Final	Norma Técnica de Diseño y Construcción de Subestaciones aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta	1	N/A	30-nov	N/A	N/A
3.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública de la norma Técnica de Diseño y Construcción de Subestaciones elaborado	1	0	31-may	Producto vinculado a un proceso de Contratación por medio de Consultoría, mismo que excedió el periodo fiscal 2025, de acuerdo con lo establecido en el artículo 205 de la Constitución de la República, artículo	N/A

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
						13 de la Ley de Contratación del Estado, la extensión del Contrato se encuentra a la espera de aprobación del Contrato por el Congreso Nacional.	
3.2	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	N/A	30-sep	N/A	N/A
4	Final	Norma Técnica de servicio complementario de Control de Frecuencia aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta	1	N/A	31-dic	N/A	N/A



Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
4.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública elaborado	1	N/A	31-ago	N/A	N/A
4.2	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	N/A	30-nov	N/A	N/A
5	Final	Informe de Técnico de Consulta Pública de la Norma Técnica de Diseño y Construcción de Líneas de Distribución aprobado y publicado en la página web de la CREE	1	N/A	31-ago	N/A	N/A



Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
5.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública Norma Técnica de Diseño y Construcción de Líneas de Distribución elaborado	1	N/A	31-ago	N/A	N/A
6	Final	Regulación para sistemas de distribución Reglamento de Sistemas Aislados aprobado y publicado en el Diario Oficial La Gaceta	1	N/A	31-jul	N/A	N/A
6.1	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	0	31-may	Sin comentario/justificación.	N/A



Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
7	Final	Regulación para sistemas de distribución en generación distribuida aprobado y publicado en el Diario Oficial La Gaceta	1	N/A	31-jul	N/A	N/A
7.1	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	0	31-may	Sin comentario/justificación.	N/A
8.1	Final	Informe semestral sobre licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026	1	1	30-jun	Se carga evidencia del I Semestre 2026.	Informe-1er-semestre-2026-Supervisión-licitaciones-de-generación.pdf



Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
8.1.1	Intermedio	Informe semestral de gestión de licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, elaborado y revisado - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado
8.1.2	Intermedio	Informe semestral de licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, elaborado y revisado para publicación - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado
8.2	Final	Informe semestral sobre licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, publicado en la	1	N/A	31-dic	N/A	N/A



Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		página web de la CREE - II semestre 2026					
9.1	Final	Informe semestral sobre licitaciones de obras de transmisión, publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026	1	1	30-jun	Se carga evidencia del I Semestre 2026.	Informe-1er-semestre-2026-Supervisión-licitaciones-de-transmisión.pdf
9.1.1	Intermedio	Informe semestral de gestión de licitaciones de obras de transmisión, elaborado y revisado - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado



Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
9.1.2	Intermedio	Informe semestral de licitaciones de obras de transmisión, elaborado y revisado para publicación - I semestre 2026	1		30-jun	Completado	Completado
9.2	Final	Informe semestral sobre licitaciones de obras de transmisión, publicado en la página web de la CREE - II semestre 2026	1	N/A	31-dic	N/A	N/A

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
10.1	Final	Monitoreo del mercado eléctrico nacional actualizado y publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026	1	1	30-jun	Se carga evidencia del I Semestre 2026.	Monitoreo del Mercado Eléctrico Nacional CREE
10.1.1	Intermedio	Interfaz de monitoreo del mercado eléctrico nacional actualizada - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado
10.2	Final	Monitoreo del mercado eléctrico nacional actualizado y publicado en la página web de la CREE - II semestre 2026	1	N/A	31-dic	N/A	N/A

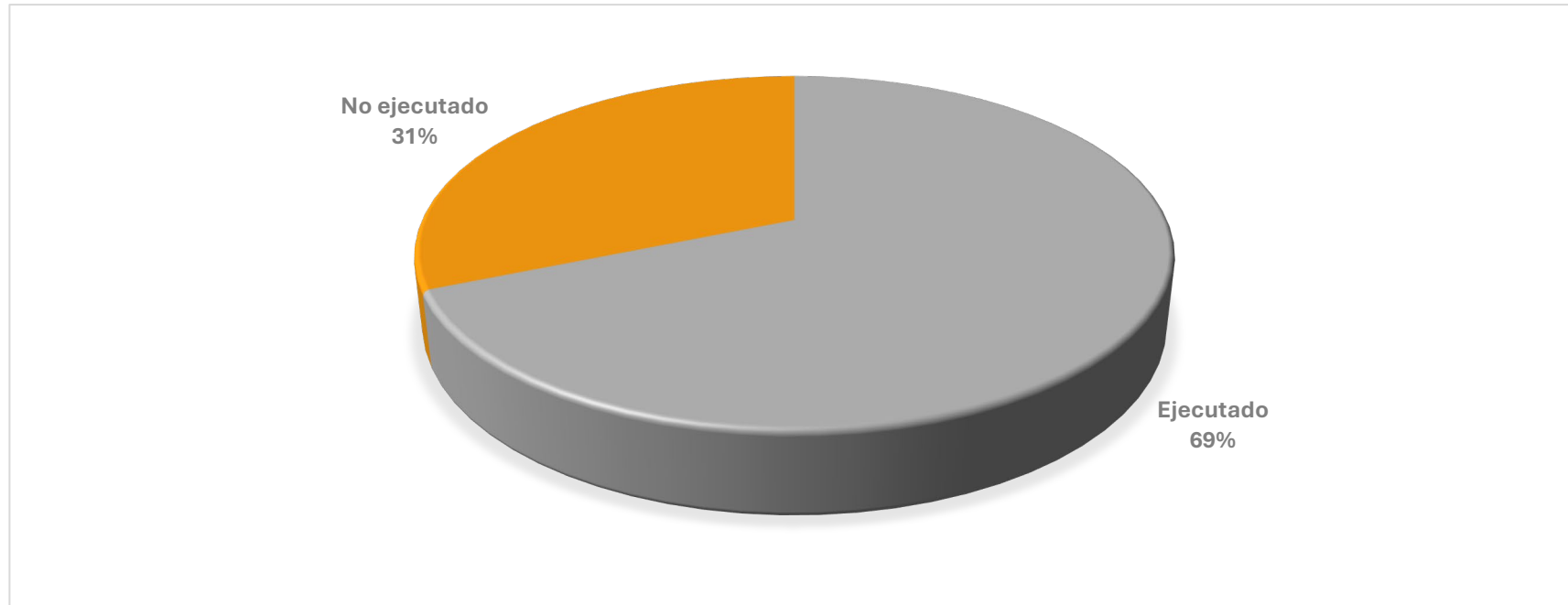


Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
11.1	Final	Informe semestral sobre reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), publicado en la página Web de la CREE - I semestre 2026	1	1	30-jun	Se carga evidencia del I Semestre 2026.	<u>Informe-1er-semestre-2026-Seguimiento-Reclamos-ITC.pdf</u>
11.1.1	Intermedio	Informe semestral de atención de reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), elaborado y revisado - I semestre 2026	1		30-jun	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
11.1.2	Intermedio	Informe semestral sobre reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), elaborado y revisado para publicación - I semestre 2026	1		30-jun	Completado	Completado
11.2	Final	Informe semestral sobre reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), publicado en la página Web de la CREE - II semestre 2026	1	N/A	31-dic	N/A	N/A

Nota: El producto #2 “*Norma Técnica de Medición de Usuarios Regulados aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta*”, sufrió de modificaciones en cuanto a la fecha de entrega de los productos intermedios y final; aprobado y modificado mediante el Acuerdo CREE-28-2026.

Figura 1, Programa 11 – Ejecución física – POA II Trimestre acumulado 2026.



Ejecución de Programa 12 – Fiscalización de la aplicación de la Regulación del Subsector Eléctrico.

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa 12 al segundo trimestre 2026:

Tabla 2, Programa 12 – Avance de Productos Finales e Intermedios al II Trimestre 2026

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
1.1	Final	Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026	5	5	31/03	Completado	I Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico.
1.1.1	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de registro público de empresas del sector eléctrico y registro de consumidores calificados entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
1.1.2	Intermedio	Informe de verificación del registro y participación de agentes del mercado eléctrico nacional	1	1	31/03	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		entregado - I Trimestre 2026					
1.1.3	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de otorgamiento de licencias de operación entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
1.1.4	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de permisos de estudio entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
1.1.5	Intermedio	Informe de supervisión del libre acceso a las redes de distribución y transmisión eléctrica entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
1.2	Final	Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico, publicado en la página web de	5	5	30/06	Completado	<u>II Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del</u>

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		la CREE - II Trimestre 2026					<u>subsector eléctrico.</u>
1.2.1	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de registro público de empresas del sector eléctrico y registro de consumidores calificados entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
1.2.2	Intermedio	Informe de verificación del registro y participación de agentes del mercado eléctrico nacional entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
1.2.3	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de otorgamiento de licencias de operación entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
1.2.4	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de permisos	1	1	30/06	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		de estudio entregado - II Trimestre 2026					
1.2.5	Intermedio	Informe de supervisión del libre acceso a las redes de distribución y transmisión eléctrica entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
2.1	Final	Informe de fiscalización de procesos de operación del sistema y administración del mercado mayorista, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026	2	2	31/03	Completado	<u>I Informe de Fiscalización de procesos de operación del sistema.</u>
2.1.1	Intermedio	Informe de fiscalización de la programación y operación del sistema entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
2.1.2	Intermedio	Informe de fiscalización de la liquidación del mercado mayorista entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
2.2	Final	Informe de fiscalización de procesos de operación del sistema y administración del mercado mayorista, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026	2	2	30/06	Completado	II Informe de Fiscalización de Procesos de Operación del Sistema
2.2.1	Intermedio	Informe de fiscalización de la programación y operación del sistema entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
2.2.2	Intermedio	Informe de fiscalización de la liquidación del mercado mayorista entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
3.1	Final	Informe de fiscalización de la calidad del servicio, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026	3	3	31/03	Completado	I Informe de fiscalización de Calidad del Servicio.
3.1.1	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio de la transmisión entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
3.1.2	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio de la distribución en el sistema interconectado nacional entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
3.1.3	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio eléctrico en los sistemas aislados entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
3.2	Final	Informe de fiscalización de la calidad del servicio, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026	3	3	30/06	Completado	II Informe de Fiscalización de Calidad del Servicio.
3.2.1	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio de la transmisión entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
3.2.2	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio de la distribución en el sistema interconectado nacional entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
3.2.3	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio eléctrico en los sistemas aislados entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
4.1	Final	Informe de fiscalización de la	2	2	31/03	Completado	I Informe de fiscalización

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		gestión comercial y atención a usuarios (as) por parte de empresas distribuidoras, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026					<u>de la gestión comercial y atención al usuario</u>
4.1.1	Intermedio	Informe de supervisión de la gestión comercial y atención al usuario en el sistema interconectado nacional entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
4.1.2	Intermedio	Informe de supervisión de la gestión comercial y atención al usuario en los sistemas aislados entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
4.2	Final	Informe de fiscalización de la gestión comercial y atención a usuarios (as) por parte de empresas distribuidoras, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026	2	2	30/06	Completado	II Informe de Fiscalización de la gestión comercial y atención a usuarios
4.2.1	Intermedio	Informe de supervisión de la gestión comercial y atención al usuario en el sistema interconectado nacional entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
4.2.2	Intermedio	Informe de supervisión de la gestión comercial y atención al usuario en los sistemas aislados entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado

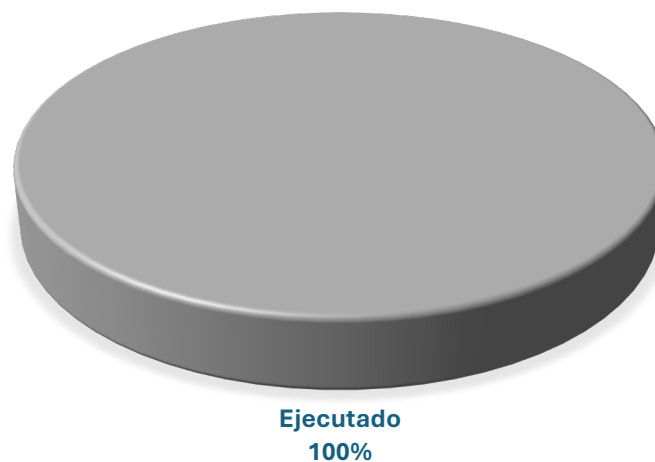
Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
5.1	Final	Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación, servicio de alumbrado público y otras obligaciones legales, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026	6	6	31/03	Completado	I Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación, otras obligaciones legales.
5.1.1	Intermedio	Informe de fiscalización de regulación tarifaria en el sistema interconectado nacional entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
5.1.2	Intermedio	Informe de fiscalización de regulación tarifaria en los sistemas aislados entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
5.1.3	Intermedio	Informe de fiscalización del pago de la tasa de regulación entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
5.1.4	Intermedio	Informe de supervisión del servicio de alumbrado público entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
5.1.5	Intermedio	Informe de supervisión de la aplicación de subsidios entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
5.1.6	Intermedio	Informe de procesos sancionatorios entregado - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
5.2	Final	Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación, servicio de alumbrado público y otras obligaciones legales, publicado en la página web de la	6	6	30/06	Completado	II Informe fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación y otras

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		CREE - II Trimestre 2026					<u>obligaciones legales.</u>
5.2.1	Intermedio	Informe de fiscalización de regulación tarifaria en el sistema interconectado nacional entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
5.2.2	Intermedio	Informe de fiscalización de regulación tarifaria en los sistemas aislados entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
5.2.3	Intermedio	Informe de fiscalización del pago de la tasa de regulación entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
5.2.4	Intermedio	Informe de supervisión del servicio de alumbrado público entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
5.2.5	Intermedio	Informe de supervisión de la aplicación de subsidios	1	1	30/06	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		entregado - II Trimestre 2026					
5.2.6	Intermedio	Informe de procesos sancionatorios entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado

Figura 2, Programa 12 – Ejecución física – POA II Trimestre acumulado 2026



Ejecución del Programa 13 – Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa 13 al segundo trimestre 2026:

Tabla 3, Programa 13 – Avance de Productos Finales e Intermedios al II Trimestre 2026

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
1.1	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	I Ajuste Tarifario SIN 2026
1.1.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional, revisadas - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	Completado
1.2	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional aprobados y remitidos para su publicación en el	1	1	30/06	Completado	II Ajuste Tarifario SIN 2026

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		diario oficial La Gaceta - II semestre 2026					
1.2.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional, revisadas - II Trimestre 2026	1	1	30/06		
2.1	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Guanaja aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - I Trimestre 2026	1	1	28/02	Completado	Ajuste Tarifario I Trimestre Guanaja
2.1.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Guanaja, revisadas - I Trimestre 2026	1	1	28/02	Completado	Completado
2.2	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Guanaja aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - II semestre 2026	1	1	31/05	Completado	Ajuste Tarifario II Trimestre Guanaja
2.2.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de la empresa	1	1	31/05	Completado	Completado

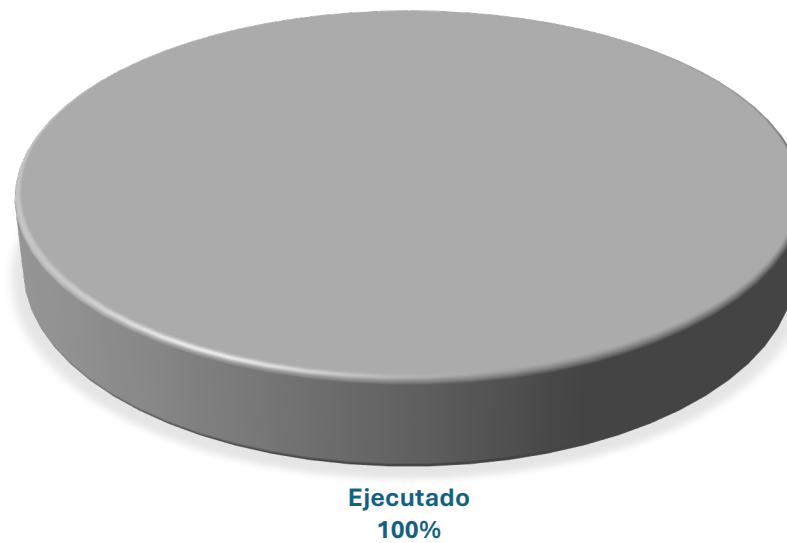
Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		distribuidora de la isla de Guanaja, revisadas - II Trimestre 2026					
3.1	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Roatán aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - I Trimestre 2026	1	1	28/02	Completado	I Ajuste Tarifario Roatán 2026
3.1.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de las empresas distribuidoras de la isla de Roatán, revisadas - I Trimestre 2026	1	1	28/02	Completado	Completado
3.2	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Roatán aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - II Trimestre 2026	1	1	31/05	Completado	II Ajuste Tarifario Roatán 2026
3.2.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de las empresas distribuidoras de la isla de Roatán, revisadas - II Trimestre 2026	1	1	31/05	Completado	Completado
4.1	Final	Informes de compra de energía y potencia	1	1	31/05	Completado	I Informe de compra de

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		aprobado y publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026					<u>energía y potencia aprobado 2026</u>
4.1.1	Intermedio	Informe de análisis comparativo entre los costos de generación de energía y potencia presentados por la ENEE y el valor obtenido en la tarifa, elaborado - I semestre 2026	2	2	31/05	Completado	Completado
4.2	Final	Informes de compra de energía y potencia aprobado y publicado en la página web de la CREE - II semestre 2026	2	N/A	30/11	N/A	N/A
4.2.1	Intermedio	Informe de análisis comparativo entre los costos de generación de energía y potencia presentados por la ENEE y el valor obtenido en la tarifa, elaborado - II semestre 2026	2	N/A	30/11	N/A	N/A
5	Final	Acuerdo de informe del Costo Base de Generación remitido para su	1	N/A	31/12	N/A	N/A

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		publicación en el diario oficial La Gaceta					
5.1	Intermedio	Informe de análisis de costo base de generación, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A
6	Final	Informe de análisis tarifario en los sistemas aislados en Útila aprobado y publicado en la página web de la CREE	1	N/A	31/10	N/A	N/A
6.1	Intermedio	Informe de análisis tarifario en sistemas aislados de Útila, elaborado	1	N/A	31/10	N/A	N/A
7	Final	Acuerdo del presupuesto de operación del sistema aprobado y remitido para su publicación en el diario oficial La Gaceta	1	N/A	31/12	N/A	N/A
7.1	Intermedio	Informe de aprobación del presupuesto de operación del sistema, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A
8	Final	Acuerdo de cargos del Mercado Eléctrico Regional elaborado y remitido para su publicación en el diario oficial La Gaceta	1	N/A	31/12	N/A	N/A

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
8.1	Intermedio	Informe de cargos en el Mercado Eléctrico Regional, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A
9	Final	Acuerdo de actualización de peajes de transmisión del sistema interconectado nacional elaborado y remitido para su publicación en el diario oficial La Gaceta	1	N/A	31/12	N/A	N/A
9.1	Intermedio	Informe de actualización de peajes de transmisión del sistema interconectado nacional, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A

Figura 3, Programa 13 – Ejecución física – POA II Trimestre acumulado 2026



Ejecución del Programa de Fortalecimiento Institucional

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa de al segundo trimestre 2026:

Tabla 4, Programa de Fortalecimiento Institucional – Avance de Productos Finales al II Trimestre 2026

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/Unidad de Planificación y Evaluación-Unidad de Planificación y Evaluación				
1	Plan Operativo Anual 2026 Reformulado y aprobado con Acuerdo del Directorio de Comisionados y cargado en la página Web de la CREE	Completado	31/3/2026	
2	Informe de evaluación POA-Presupuesto aprobado y publicado en la página Web de la CREE-I Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
3	Reporte de evaluación y carga al portal Sistema de Gerencia Pública por Resultados (SIGER) cargado-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
4	Reporte de evaluación y carga al Sistema de administración financiera integrada (SIAFI GES) cargado- II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
5	Plan Operativo Anual (POA) 2027 Formulado aprobado con Acuerdo del Directorio de Comisionados y cargado en la página Web de la CREE- I Trimestre 2026	N/A	31/7/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
6	Acta de Reunión de Monitoreo y Evaluación mensual del POA 2026-marzo 2026	En proceso	30/6/2026	

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
7	Anexos correspondientes a la Dirección de Planificación de Coordinación de Gestión del Plan de Comité de Control Interno Institucional (COCOIN) 2026 firmados. - II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
8	Manual de Procedimientos de la CREE actualizado.	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
9	Plan Estratégico Institucional 2027–2031 formulado, aprobado e implementado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
10	Sistema de Seguimiento y Monitoreo de POA finalizado y aprobado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/Unidad de Planificación y Evaluación-Transparencia-COCOIN				
11	Sistema de Solicitudes de Información Pública (SSIP) finalizado y aprobado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
12	Informe anticorrupción aprobado - I Semestre 2026	Completado	30/6/2026	
13	Productos COCOIN-2026 aprobados- Acumulados al II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
14	Informe que se cargan en el Portal de Transparencia de la CREE aprobados-II Trimestre 2026	En proceso	30/6/2026	

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
15	Bitácora de control Solicitud de Información Pública (SIP) realizada Acumulada al II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/ Género				
16	Plan Institucional en Igualdad de Género aprobado	Completado	30/6/2026	
17	Informe de Juramentación del Comité de Género 2026 - 2028 Aprobado	En proceso	31/7/2026	
18	Informe de Igualdad de Género y No Discriminación aprobado- II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
19	Informes de ejecución presupuestaria en materia de género aprobado (SEMUJER)-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
20	Informe trimestral de Cooperación Externa Aprobado- II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
21	Evento de Cooperación Externa Realizado	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/ Unidad de Innovación y Tecnología				

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
22	Planes estratégicos de las tecnologías de la información y comunicación aprobado por la Máxima Autoridad de la CREE publicado en el intranet remitido a ONADICI	En proceso	30/6/2026	
23	Plan de mantenimiento equipo de cómputo aprobado por la Máxima Autoridad de la CREE publicado en la intranet y remitido a ONADICI	En proceso	30/6/2026	
24	Informe de ejecución del plan de mantenimiento de equipo de cómputo realizado	Completado	30/11/2026	
25	Plan de Contingencia y Recuperación de desastres aprobado por la Máxima Autoridad de la CREE publicado en el intranet remitido a ONADICI	En proceso	30/6/2026	
26	Programa Institucional de Capacitación en Ciberseguridad y Concientización realizadas	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
27	Fortalecimiento de la Seguridad de la Información Institucional implementado y validado.	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
28	Rediseño de página web institucional actualizando versiones de PHP y Wordpress aprobado.	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
29	Establecimiento de métricas para facilitar el seguimiento y evaluación de la Unidad de Innovación y Tecnología (UIT) aprobadas	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
30	Reporte de incidencias de daño al equipo de cómputo realizadas-II Trimestre 2026	No iniciado	30/6/2026	Sin justificación
31	Informe de solicitudes de soporte y asistencia técnica atendidas realizado- II Trimestre 2026	No iniciado	30/6/2026	Sin justificación
32	Informe de Implementación de infraestructura Data Center institucional entregado	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Secretaria General				
33	Informes de control de reuniones del Directorio de Comisionados revisado II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
34	Reporte de actos administrativos publicados en el Diario Oficial La Gaceta- I Semestre 2026	Completado	30/6/2026	
35	Reporte de Ordenes de inspección aprobadas- I Semestre 2026	Completado	30/6/2026	
36	Reporte de solicitudes de registro público admitidas- I Semestre 2026	Completado	30/6/2026	
37	Informe de seguimiento de archivo físico institucional implementado-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
38	Portal de consulta general de expedientes, aprobado por la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE).	N/A	30/11/2026	Producto que será desarrollado por IT.
Dirección de Relaciones Públicas y Comunicación Institucional				
39	Plan Estratégico de Comunicaciones de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica aprobado por la Máxima Autoridad.	N/A	30/4/2026	
40	Informe de actividades y sugerencias de la CREE publicado en la página Web de la CREE-II Trimestre 2026.	En proceso	30/6/2026	
41	Reporte de métricas de redes sociales de la CREE revisado- Acumulado II Trimestre 2026.	Completado	30/6/2026	
42	Memoria anual institucional de la CREE impreso.	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
43	Podcasts de la CREE publicados en la página Web de la CREE, YouTube y Spotify - Acumulado II Semestre 2026.	Completado	30/6/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Semestral
44	Spots Publicitarios de la CREE publicados en la página Web de la CREE y todas las redes sociales- Acumulado II Trimestre 2026.	Completado	30/6/2026	
45	Conferencias de prensa de la CREE realizadas- Acumulado II Trimestre 2026.	Completado	30/6/2026	

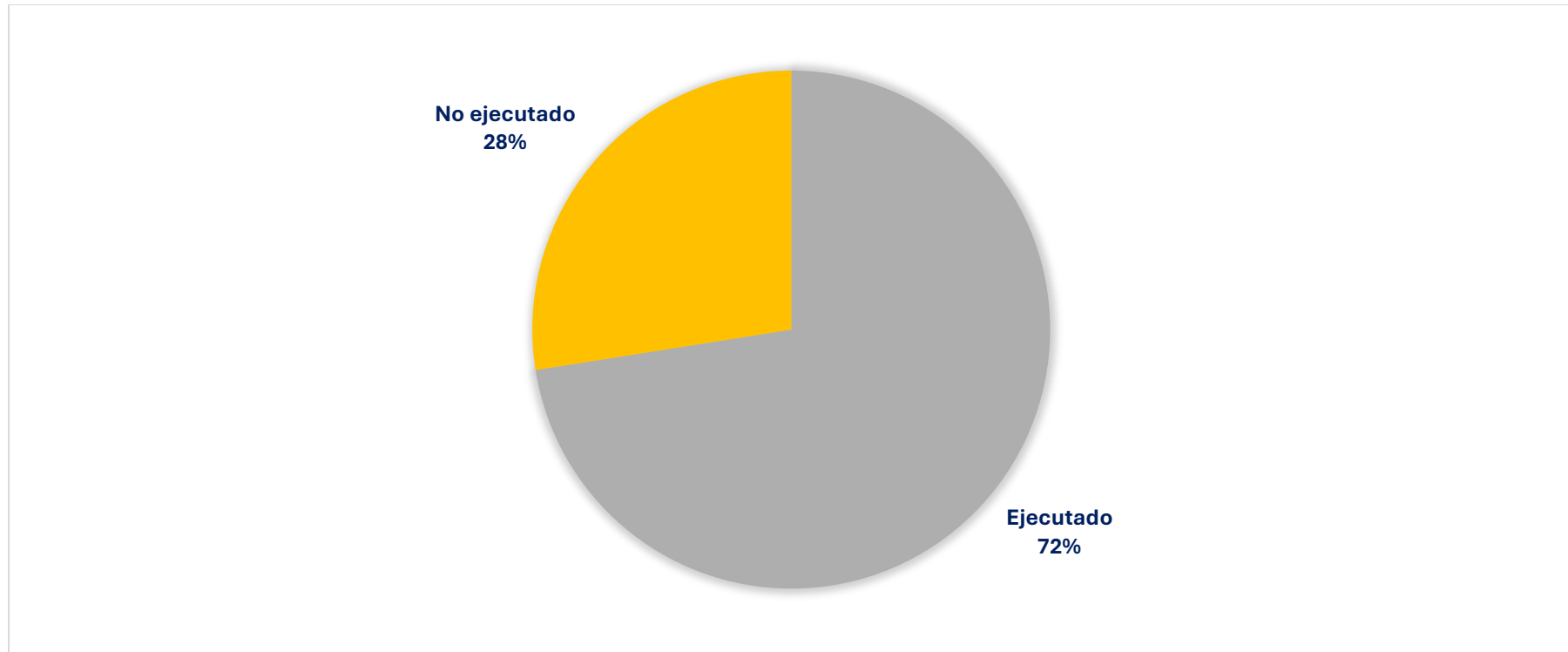
N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
46	Boletín informativo COCOIN de la CREE publicado-I Semestre 2026.	En proceso	30/6/2026	
47	Informe de Ejecución del Plan Estratégico de Comunicaciones de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica revisado por la Máxima Autoridad.	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
48	Reporte de socializaciones realizadas por la CREE revisado por la Directora de DRPCI.	No iniciado	30/6/2026	
49	Manual de Marca de la CREE Actualizado, aprobado por la Máxima Autoridad y socializado con todo el personal.	Completado		
Dirección Financiera Administrativa				
50	Informe de Ejecución de PACC y Actividades Generales de la Dirección Financiera Administrativa (DFA)-II Trimestre 2026	En proceso	30/6/2026	
51	Informes de Auditoría Externa en Materia Financiera, Tributaria, Contable y Ejecución Presupuestaria de cumplimiento Legal	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
52	Informe de Bienes Nacionales de Nuevos Inventarios-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
53	Informe de gestiones de Servicios Generales-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
54	Acuerdo de Adquisición de Compra de Vehículo	N/A	31/7/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Dirección de Talento Humano				
55	Informe de empleadas y empleados contratados en la CREE aprobado-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
56	Plan de Capacitaciones a empleados y empleadas de la CREE aprobado por la MAI	Completado	30/4/2026	
57	Plan de Necesidad de empleados y empleadas de la CREE aprobado por la MAI	Completado	30/4/2026	
58	Plan Anual de vacaciones a empleados y empleadas de la CREE aprobado por la MAI	Completado	30/6/2026	
59	Informe de evaluaciones de desempeño de empleados y empleadas de la CREE aprobado	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
60	Informe de pruebas psicométricas de nuevos empleados y empleadas de la CREE aprobado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
61	Seguro Médico y vida Privado para de empleados y empleadas de la CREE implementado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
62	Actualización del Manual de Puestos de la CREE Aprobado y socializado con todo el personal de la institución.	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
63	Reporte de Pago de Planilla de Colaboradores permanentes de la CREE- Acumulado Trimestre 2026.	Completado	30/6/2026	
Dirección de Asesoría Legal				
64	Bitácora de control de opiniones y dictámenes legales emitidas-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
65	Informe de seguimiento de casos judiciales y presentación al Directorio de Comisionados revisado-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
66	Informe de Inspección técnico legal de fiscalizaciones realizadas y publicadas-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
67	Informes de apoyo legal en normativas y reglamentos revisado-II Trimestre 2026	Completado	30/6/2026	
Dirección de Fiscalización				
68	Informe de fiscalización del cumplimiento de inversiones en el sistema aislado de Roatán aprobado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
Dirección de Regulación				
69	Informe diagnóstico de los procesos de planificación operativa de largo plazo, predespachos y posdeshachos (bases de datos de softwares utilizados, metodologías, criterios, aspectos regulatorios, otros), aprobado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
70	Informe diagnóstico de licitaciones de obras de transmisión (procedimiento, bases de licitación, contratos, otras condiciones), aprobado	N/A	30/11/2026	Este producto se estará desarrollando por medio de Cooperación Externa
71	Desarrollo de elementos normativos y metodología para el diseño y cálculo de tarifas de Usuarios Auto productores de las empresas distribuidoras aprobado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
72	Plataforma Institucional de Consulta Pública Regulatoria implementada	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
73	Informe sobre taller general de capacitación y socialización para la elaboración de normativa, publicado en la página web institucional de la CREE	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual

Figura 4, Programa de Fortalecimiento Institucional – Ejecución física – POA II Trimestre acumulado 2026



Ejecución de los Indicadores del Sistema de Gestión por Resultados (SIGER)

A continuación, se detallan el indicador principal e indicadores institucionales correspondiente al II Trimestre 2026:

Tabla 6: Indicador Principal

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
Número de fiscalizaciones realizadas para el cumplimiento del marco legal y regulatorio del del subsector eléctrico	Acumulado	I	16	19	Dirección de Fiscalización
		II	16	20	
		II	16	-	
		IV	16	-	

Tabla 7: Indicadores Institucionales

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
Numero de ajustes tarifarios aprobados por la CREE para la ENEE distribución	Acumulado	I	1	1	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	1	-	
		IV	1	-	
Número de elementos normativos aprobados sobre el subsector eléctrico remitido para su	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	
		II	2	-	
		IV	3	-	

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
publicación en la gaceta					
Número de supervisiones de cumplimiento de la norma técnica de calidad en transmisión y distribución	Acumulado	I	3	3	Dirección de Fiscalización
		II	3	3	
		II	3	-	
		IV	3	-	
Número de supervisiones realizadas a licitaciones de generación de energía	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Número de supervisiones realizadas a licitaciones de transmisión de energía	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Porcentaje (%) de reclamos de usuarios del servicio energético	Flujo (%)	I	45%	60%	Dirección de Fiscalización
		II	73%	78%	
		II	78%	-	
		IV	90%	-	
Número de aprobaciones de costos bases de generación	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	
		II	-	-	
		IV	1	-	

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
Número de aprobaciones de costos de operación y administración del mercado eléctrico nacional	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Número de aprobaciones de los cargos por regulación y operación del mercado eléctrico regional	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Número de actualizaciones a la plataforma de monitoreo del mercado eléctrico nacional publicado en la página web de la CREE	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Cantidad de informes de procesos sancionatorios elaborados	Acumulado	I	-	-	Dirección de Fiscalización
		II	-	-	
		II	-	-	
		IV	1	-	

V. Análisis del Presupuesto Aprobado

6.1 Presupuesto aprobado y presupuesto vigente

El presupuesto aprobado de la **Comisión Reguladora de Energía Eléctrica CREE**, para el año fiscal 2026 es por un monto de **L.136,500,000.00**, financiado en un 100% con recursos propios (Fuente 12), provenientes de aplicar una tasa del 0.25% a la facturación mensual de electricidad de cada empresa distribuidora, según Artículo 3, Inciso E, de la Ley General de la Industria Eléctrica y su reforma.

Con base al Artículo 3 del Decreto Legislativo 061-2020, se solicitó a la Secretaría de Finanzas la incorporación del monto remanente no utilizado de ejercicios fiscales anteriores con el saldo de la cuenta pagadora no ejecutado al 31 de diciembre de 2025 por la cantidad de **L. 35,243,824.00** por lo que se realizará una incorporación presupuestaria del saldo remanente para aumentar el presupuesto vigente de la CREE.

6.2 Presupuesto por fondo

El presupuesto de esta institución es financiado en su totalidad con Recursos Propios, es decir, mediante Fuente 12.

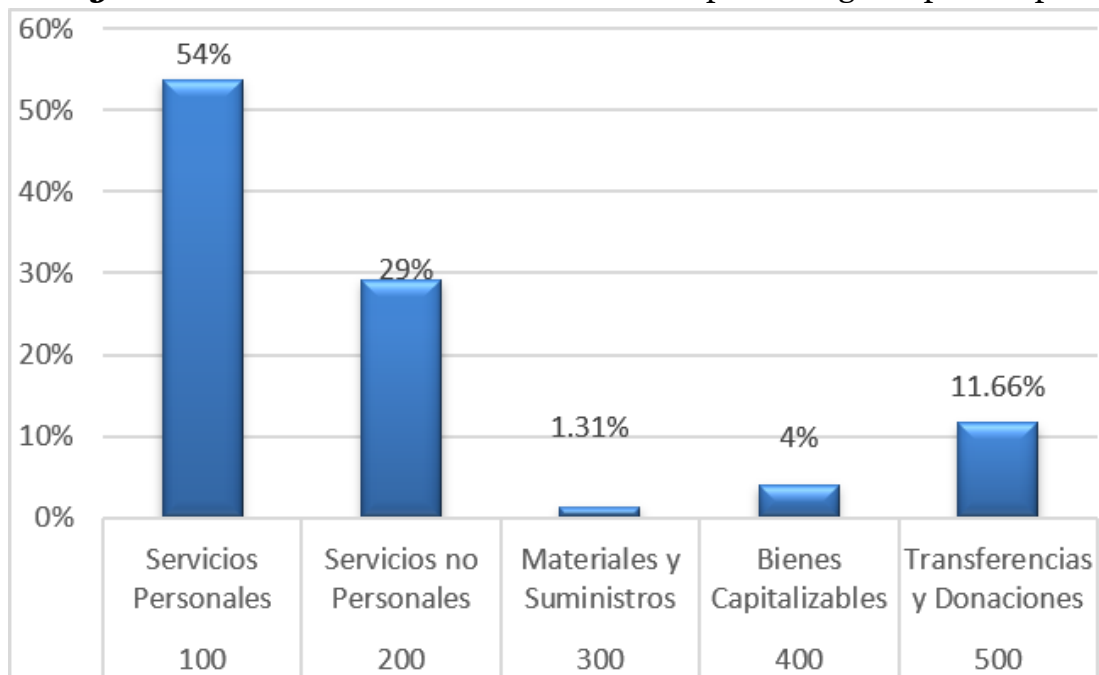
6.3 Presupuesto por grupo de gasto

En la Tabla 1.1, se muestra en detalle el presupuesto de la CREE por Grupo de Gasto, mientras que en la Fig. 1.1, se muestra la distribución porcentual del mismo.

Tabla 1.1: Descripción del Presupuesto por Grupo de Gasto (cifras en Lempiras).

GRUPO	DESCRIPCIÓN	%	PRESUPUESTO APROBADO	PRESUPUESTO INCORPORADO Y SUS MODIFICACIONES	PRESUPUESTO VIGENTE
100	Servicios Personales	54%	88,125,911.00	4,149,670.00	92,275,581.00
200	Servicios no Personales	29%	24,304,089.00	25,923,748.00	50,227,837.00
300	Materiales y Suministros	1.31%	720,000.00	1,526,648.00	2,246,648.00
400	Bienes Capitalizables	4%	3,320,000.00	3,643,758.00	6,963,758.00
500	Transferencias y Donaciones	11.66%	20,030,000.00	0.00	20,030,000.00
TOTAL			136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00

Figura 1.1 Distribución Porcentual del Presupuesto Vigente por Grupos.



En la **Fig. 1.1**, Se puede observar que la asignación en el presupuesto vigente es en el Grupo 100 - Servicios Personales con un 65%, luego el Grupo 200 - Servicios No Personales con un 18%; el Grupo 300 - Materiales y Suministros con un 0.53% Grupo 400 - Bienes Capitalizables con un 2%; y finalmente, el Grupo 500 – Transferencias y Donaciones, con un 14.67%.

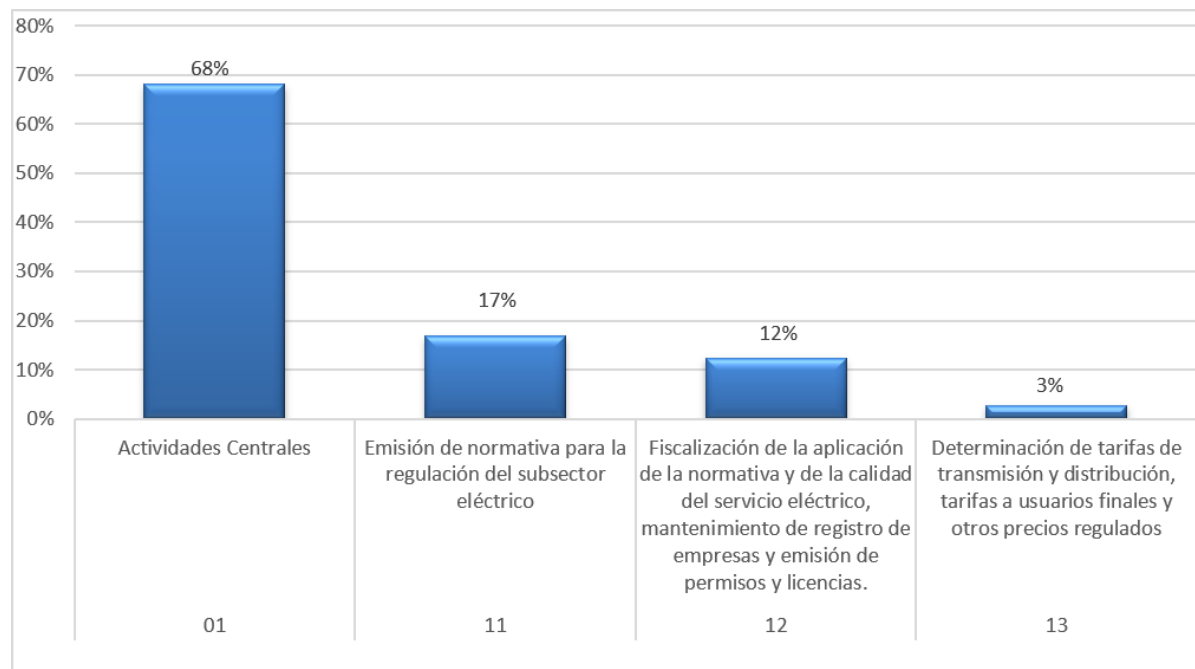
6.4 Presupuesto por Programas

En la Tabla 1.2, se puede observar que el programa con la mayor parte de la asignación presupuestaria vigente es el Programa 01 - Actividades Centrales con un 68%; luego el Programa 11 - Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico con un 17%; Programa 12 - Fiscalización de la aplicación de la normativa y de la calidad del servicio eléctrico, mantenimiento de registro de empresas y emisión de permisos y licencias con un 12%, y por último el Programa 13 - Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados con un 3% del Presupuesto.

En la **Tabla 1.2** se muestra la descripción del presupuesto aprobado y vigente por programas y en la Fig. 1.2 su gráfico correspondiente.

PROGRAMA	DESCRIPCIÓN	%	PRESUPUESTO APROBADO	PRESUPUESTO INCORPORADO Y MODIFICACIONES	PRESUPUESTO VIGENTE
01	Actividades Centrales	68%	103,504,372.00	13,328,882.00	116,833,254.00
11	Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico	17%	16,082,761.00	12,799,706.00	28,882,467.00
12	Fiscalización de la aplicación de la normativa y de la calidad del servicio eléctrico, mantenimiento de registro de empresas y emisión de permisos y licencias.	12%	12,305,804.00	8,982,120.00	21,287,924.00
13	Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados	3%	4,607,063.00	133,116.00	4,740,179.00
Total en L			136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00

Fig. 1.2: Distribución porcentual del Presupuesto Vigente por Programa.



6.5 Ejecución Financiera: Ingresos y Gasto

6.5.1 Ingresos

Con base al Artículo 3 del Decreto Legislativo 061-2020, se solicitó a la Secretaría de Finanzas que al presupuesto del presente año de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE) de **L136,500,000.00**, se aumente la diferencia entre el saldo con el que la institución cerró en la libreta pagadora. No. 01530011201 en Lempiras al 31 de diciembre de 2025, más el saldo de la libreta CREE en dólares, por un valor de L.35,243,824.00.

Tabla 1.3 (A): Registro de Ingresos del 2026.

Código	Concepto	Presupuesto Aprobado 2025 en HNL	Incorporación Recursos del 2025	Presupuesto Vigente 2026 en HNL	Ingresos del 2026	Total, de Ingresos del 2026 más incorporación	% de Ingresos + Incorporación
15299	Venta de Servicios Varios	136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00	30,293,645.14	202,037,469.14	17.64.00%
Total, de Ingresos		136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00	30,293,645.14	202,037,469.14	17.64%

Como se puede observar en la tabla 1.3 (A), al 31 de marzo, 2026 se recibieron transferencias que corresponden a las distribuidoras Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) Roatán Electric Company (RECO) y Útila Power Company (UPCO) representando un 8.90% de ingresos en comparación con el presupuesto vigente.

En la Tabla 1.3 (B) se muestra que, lo pendiente de transferir de parte de las empresas distribuidoras de energía eléctrica a la CREE, por concepto de la tasa de regulación, calculados con valores promedios por no haberse fiscalizado ni conciliado aún, desde junio 2015 a marzo 2026 son los siguientes:

Tabla 1.3 (B): Transferencias pendientes de realizar por las empresas distribuidoras de energía eléctrica.

Empresa Distribuidora de Energía Eléctrica	Valor pendiente de Transferir en Lps
Empresa Nacional de Energía Eléctrica	L 103,285,916.23
Roatán Electric Company (RECO)	L 2,038,330.14
Utila Power Company (UPCO)	L 38,298.35
Bonaco Electric Company (BELCO)	L 734,115.79

- Al 30 de junio, 2026, lo pendiente de transferir a la CREE por la tasa de regulación calculado desde junio 2015 a abril 2026, de parte de la ENEE es de L.103,285916.23, de parte de RECO L. 2,038,330.34, de parte de UPCO

L.38,298.35, y de parte de BELCO L. 734,115.79 (Por la intervención de parte de la ENEE a la Empresa BELCO los valores estimados se consideran hasta el mes de mayo de 2024, las autoridades competentes no han definido el status de la distribuidora respecto a la deuda por tasa de regulación), por lo que es necesario realizar una conciliación de saldos con cada una de estas empresas y hacer gestiones para la recuperación de estos saldos.

- Cabe mencionar que la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) en el mes de abril mediante oficio GD-336-2026 informo la facturación del mes de marzo,2026 por valor de L.7,407,177.57 valor que está pendiente de ser transferido de las transferencias del año 2026.

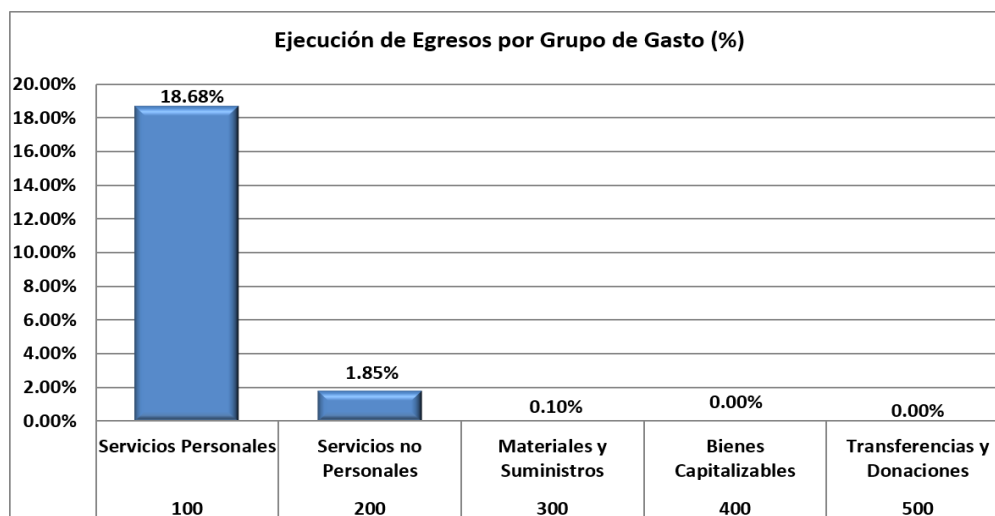
6. 5.2 Egresos

La ejecución de egresos por grupo de gasto al 30 de junio,2026 se muestra en la Tabla 1.4.

Tabla 1. 4: Ejecución de Egresos por Grupo de Gasto al 30 de junio 2026, Porcentaje en Base al Presupuesto Vigente.

Grupo de Gasto	Descripción	Presupuesto Aprobado en HNL	Incorporación y modificaciones Presupuestarias	Presupuesto Vigente en HNL	Devengado acumulado, Ejecución 2025 HNL	% de Ejecución del Presupuesto Vigente 2026	% de Ejecución del Grupo de Gasto
100	Servicios Personales	88,125,911.00	4,149,670.00	92,275,581.00	32,090,293.83	18.68%	34.78%
200	Servicios no Personales	24,304,089.00	25,923,748.00	50,227,837.00	3,170,862.81	1.85%	6.31%
300	Materiales y Suministros	720,000.00	1,526,648.00	2,246,648.00	175,846.33	0.10%	7.83%
400	Bienes Capitalizables	3,320,000.00	3,643,758.00	6,963,758.00	222,582.50	0.13%	3.20%
500	Transferencias y Donaciones	20,030,000.00	0	20,030,000.00	0	0.00%	0.00%
TOTAL		136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00	35,659,585.47	20.76%	

Fig. 1.3: Ejecución de Egresos por Grupo de Gasto al 30 de junio, 2026, Porcentaje en Base al Presupuesto Vigente



6.6 Observaciones por Grupo de Gasto

En la Fig. 1.3, se puede observar que la parte más relevante de la ejecución del presupuesto es el Grupo 100 - Servicios Personales - con un 18.68% del presupuesto vigente; luego el Grupo 200 - Servicios No Personales con un 1.85%; y un 0.10% de ejecución para el Grupo 300- Materiales y Suministros, 0.00% de ejecución para el Grupo 400- Bienes Capitalizables y 0.00% en el Grupo 500- Transferencias y Donaciones.

6.7 Ejecución por Objeto de Gasto

En la Tabla 1.5, se muestra la ejecución por objeto de gasto al 30 de junio, 2026 por **L. 35,437,002.97** lo que representa una ejecución del **20.76%** del presupuesto vigente de un monto de **L 171,743,824.00**.

Servicios Personales: La ejecución del gasto en este grupo, ascendió a **L. 32,090,293.83**; la mayor parte del gasto fue absorbido por el pago de sueldos de personal permanente con sus respectivos colaterales, representando una ejecución presupuestaria acumulada de este grupo del 18.68 % del presupuesto vigente y un 34.78% del grupo de Gasto **100**.

Servicios No Personales: La ejecución del gasto en este grupo ascendió a **L. 3,170,862.81**, ejecutándose según el orden de mayor a menor en los objetos siguientes: Alquiler de Edificios, Viviendas y Locales L. 736,578.63 Servicios de Capacitación L. 359,525.29; representando una ejecución presupuestaria acumulada de este grupo de un 1.85% del presupuesto vigente y un 6.31% del grupo de Gasto **200**.

Materiales y Suministros: La ejecución del gasto en este grupo ascendió a **L. 38,450.00**, representando una ejecución presupuestaria acumulada de este grupo de un 0.03% del presupuesto vigente y un 5.34% del grupo de Gasto **300**.

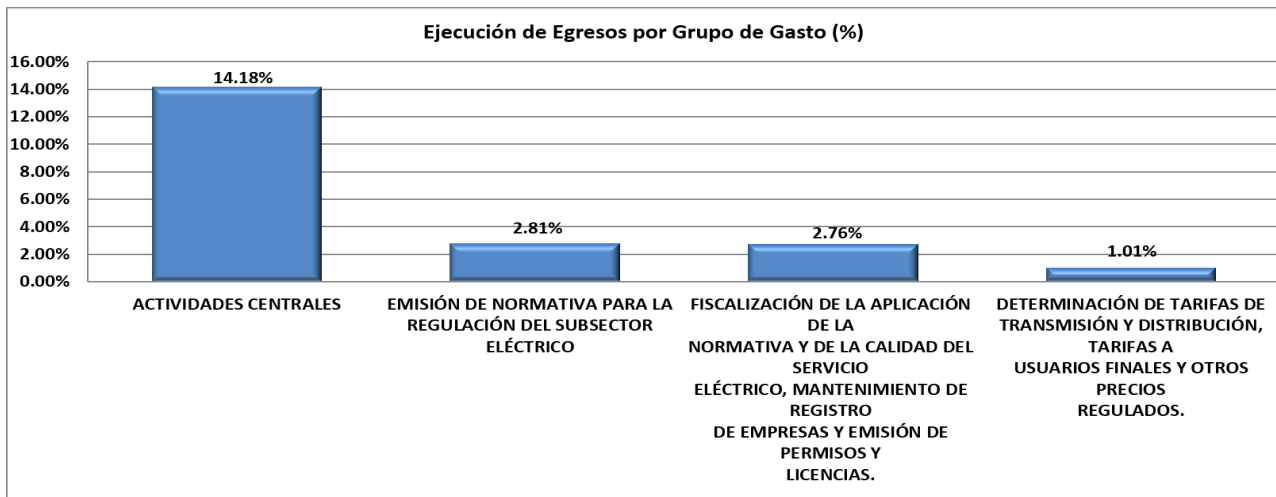
Bienes Capitalizables: La ejecución del gasto en este grupo ascendió a **L. 222,582.50**, ejecutándose según el orden de mayor a menor en los objetos siguientes: Equipos para Computación L. 214,199.00 representando una ejecución presupuestaria acumulada de este grupo de un 0.13% del presupuesto vigente y un 3.20% del grupo de Gasto **400**.

6.8 Descripción de la ejecución de Gastos por Programa

En la Tabla 1.6 puede observar la ejecución del gasto por programa en relación con el total del presupuesto vigente, dicha ejecución se centra en el programa 001 - Actividades Centrales con un **14.18%** de lo asignado al Programa y un **20.85%** del Presupuesto Vigente, posteriormente en los Programas Técnicos, Programa 011 - Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico con un **2.81%** de lo asignado al Programa y un **16.72%** del Presupuesto Vigente, el Programa - 012 Fiscalización de la aplicación de la normativa y de la calidad del servicio eléctrico, mantenimiento de registro de empresas y emisión de permisos y licencias con un **2.76%** de lo asignado al Programa y un **22.24%** del Presupuesto Vigente y el Programa - 013 Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados con un **1.01%** de lo asignado al Programa y un **36.71%** del Presupuesto Vigente.

Tabla 1.6: Ejecución de Gastos por Programa.

Programa	Descripción	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Modificado o Incorporaciones	Presupuesto Vigente	Ejecución	Porcentaje Ejecución del Presupuesto Vigente	Porcentaje Ejecución del Programa
001	ACTIVIDADES CENTRALES	103,504,372.00	13,328,882.00	116,833,254.00	24,354,992.73	14.18%	20.85%
011	EMISIÓN DE NORMATIVA PARA LA REGULACIÓN DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO	16,082,761.00	12,799,706.00	28,882,467.00	4,830,274.29	2.81%	16.72%
012	FISCALIZACIÓN DE LA APLICACIÓN DE LA NORMATIVA Y DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO, MANTENIMIENTO DE REGISTRO DE EMPRESAS Y EMISIÓN DE PERMISOS Y LICENCIAS.	12,305,804.00	8,982,120.00	21,287,924.00	4,734,158.79	2.76%	22.24%
013	DETERMINACIÓN DE TARIFAS DE TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN, TARIFAS A USUARIOS FINALES Y OTROS PRECIOS REGULADOS.	4,607,063.00	133,116.00	4,740,179.00	1,740,159.66	1.01%	36.71%
TOTAL		136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00	35,659,585.47	20.76%	



6.9 Modificaciones presupuestarias

FMP-005	DESCRIPCIÓN	VALOR HNL
Doc.0001		ELIMINADO
Doc.0002	Ampliación por incorporación de recursos propios	35,243,824.00
Doc.0003	Traslados entre Grupos objeto de gasto 20000, 30000 (excepto 21100, 21200, 21300 y 21420) entre categorías	1,950,000.00
Doc.0004	Traslados entre Grupos objeto de gasto 20000, 30000 (excepto 21100, 21200, 21300 y 21420) entre categorías	9,680,881.00
Doc.0005	Traslados entre Objetos del Gasto de la Administración Central y/o Descentralizadas, SS, U, EPF, EPNF	9,069,299.00

VI. Conclusiones

Como resultado del análisis realizado a la ejecución del POA-2026 correspondiente al II Trimestre del año 2026 de las matrices 11,12 y 13 se concluye lo siguiente:

1. En términos de eficacia, y de acuerdo con la metodología de evaluación institucional, la gestión se califica como **BUENA** en el grado de cumplimiento del proceso de planificación operativa, debido a que el promedio de ejecución física del POA al II Trimestre 2026 alcanzó un **85%** de lo planificado en los programas 11,12, 13 y en el Programa de Fortalecimiento Institucional.
2. El Programa 11, relativo a la *Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico*, se encuentra planificado con una periodicidad semestral y

anual; para el II Trimestre se evalúan los avances de los productos anuales y el cumplimiento de los productos semestrales.

3. El Programa 12, *Fiscalización de la aplicación de la regulación del subsector eléctrico*, alcanzó el 100 % de cumplimiento de lo planificado durante el II Trimestre del año 2026. No obstante, se recomienda incorporar en cada uno de los informes indicadores de impacto y de resultados, con el propósito de fortalecer la medición del valor público generado por las acciones de inspección y fiscalización reforzando el compromiso de la Institución de acuerdo con las funciones establecidas en la Ley General de Industria Eléctrica.
4. El Programa 13, *Determinación de Tarifas de Transmisión de la Regulación del Subsector Eléctrico*, reporta un cumplimiento del 100% durante el II Trimestre 2026.
5. El Programa de Fortalecimiento Institucional presenta una ejecución del 72%.
6. Para el segundo trimestre del 2026, se recibieron transferencias que corresponden a las distribuidoras; Roatán Electric Company (RECO), representando un **17.64%** de ingresos en comparación con el presupuesto vigente.
7. La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) en el mes de abril mediante oficio GD-336-2026 informo la facturación del mes de marzo, 2026 por valor de L.7,407,177.57 valor que este pendiente de ser transferido.
8. Al mes de junio, 2026, lo pendiente de transferir a la CREE por la tasa de regulación calculado desde junio 2015 a abril 2026, de parte de la ENEE es de **L. 103,285,916.23**, de parte de RECO **L. 2,038,330.34**, de parte de UPCO **L. 38,298.35**, y de parte de BELCO **L. 734,115.79** (Por la intervención de parte de la ENEE a la Empresa BELCO los valores estimados se consideran hasta el mes de mayo de 2024, las autoridades competentes no han definido el status de la distribuidora respecto a la deuda por tasa de regulación), por lo que es necesario realizar una conciliación de saldos con cada una de estas empresas y hacer gestiones para la recuperación de estos saldos.
9. Para el segundo trimestre del año 2026, la ejecución presupuestaria representa un **20.76%** del Presupuesto Vigente.

VII. Recomendaciones

1. Implementar el uso de una herramienta con mayor eficiencia para la planificación y el monitoreo institucional, en sustitución de Microsoft Planner, con el fin de fortalecer la verificación de los productos planificados y garantizar su entrega oportuna.
2. Documentar de manera sistemática, ordenada y oportuna todas las gestiones realizadas por las dependencias de la CREE, garantizando su incorporación al archivo institucional conforme a los lineamientos y normas archivísticas vigentes, de forma que constituyan un respaldo técnico, administrativo y legal de la ejecución del POA, el PACC y el Presupuesto.
3. Realizar los procesos de compras y contrataciones conforme a lo programado en el POA para el siguiente trimestre 2026, asegurando que la ejecución física de los productos y actividades se encuentre debidamente articulada con la ejecución presupuestaria, de manera que ambas avancen de forma coherente, simultánea y consistente. Esto permitirá que el avance físico se refleje efectivamente en la utilización de los recursos financieros asignados, garantizando una gestión eficiente, transparente y responsable del presupuesto institucional.
4. Se recomienda a la Secretaría de Finanzas considerar que las operaciones pendientes de pago de las Empresas Distribuidoras afectan la ejecución presupuestaria de la Comisión, limitando la maniobrabilidad en la asignación de nuevos productos y ejecución de estos, derivado de una falta de programación de los montos a incorporar, generando incertidumbre en el gasto y la planificación de la institución.
5. Se identifican importantes montos pendientes de transferencia, lo que afecta la sostenibilidad financiera de la Comisión Reguladora por lo que se recomienda implementar un plan integral de recuperación de la deuda de las Empresas Distribuidoras, que contemple procesos de conciliación de saldos y la adopción de acciones legales pertinentes, en estricto cumplimiento de lo dispuesto en el Artículo 3 de la Ley General de la Industria Eléctrica.