



Secretaría de Finanzas
Dirección General de Inversiones Públicas

Informe de Avance Físico y Financiero

Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)

Al Cuarto Trimestre, 2014

Tegucigalpa, M.D.C

Honduras, C.A.

Enero, 2015

3. ANÁLISIS DE LA INVERSIÓN FÍSICA Y FINANCIERA

3.1 EJECUCION FISICA-FINANCIERA DE LA INVERSION PÚBLICA

El Congreso Nacional aprobó el Programa de Inversión Pública (PIP) Año 2014 de la **Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)** un monto de L.1,506,958,459, destinados a la ejecución de 23 proyectos, dicho valor tuvo un incremento de L.875,752,288 disponiendo de un presupuesto vigente de L.2,382,411,347. El incremento se debió básicamente al traslado de

Cuadro No. 13
Programa de Inversión Pública al IV Trimestre, 2014
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	1,506,958,459
Presupuesto Vigente	2,382,411,347
Congelamiento	161,507,708
Presupuesto Vigente Ajustado	2,220,903,639
Devengado IV Trimestre 2014	1,015,581,644
% Ejecucion IV Trimestre (Devengado/Vigente Ajustado)	46%
Total Ejecucion Acumulada	1,958,982,621
% Ejecucion Anual (Devengado/Vigente)	82%
% Ejecucion Anual (Devengado/Vigente Ajustado)	88%

Fuente: SIAFI, Al 31/12/2014

fondos provenientes de otras instituciones para los proyectos Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional, Mejoramiento de la Eficiencia del Sector Eléctrico (PROMEF), Programa de Electrificación Social (BCIE 2038), Producción Térmica Noroccidente, Proyecto Hidroeléctrico Piedras Amarillas y el Programa de Apoyo al Sector Energía II.

En el cuarto trimestre la institución experimentó un congelamiento de fondos (propios y externos) por la cantidad de L.161,507,708, resultando un presupuesto vigente ajustado de 2,220,903,639. El presupuesto devengado en el cuarto trimestre fue de L.1,015,581,644 y el presupuesto ejecutado acumulado anual fue de L.1,958,982,621, indicando un nivel de ejecución de 82% con respecto al presupuesto vigente y de 88% con respecto al presupuesto vigente ajustado.

El 63% del presupuesto vigente ajustado corresponde a recursos propios de la institución y el 37% a fondos de externos. El PIP vigente comprende 24 proyectos (se incorporó en el tercer trimestre el Programa de Apoyo a la Integración Regional de Honduras) de los cuales 18 son financiados exclusivamente con recursos propios, uno (1) con fondos nacionales/propios y cinco (5) con fondos de crédito externo (BID, BM y BCIE).

De acuerdo al tipo de inversión, el 100% es considerada "inversión real" destinada a construcción, operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas y a construcciones y mejoras de las redes de transmisión y distribución, teniendo como propósito mejorar y ampliar la cobertura del servicio eléctrico para contribuir al crecimiento y desarrollo económico y social del país.

En el siguiente cuadro se muestra el reporte obtenido del SIAFI sobre el avance de las metas físicas de los proyectos al mes de diciembre 2014:

Cuadro No. 14

PRINCIPALES METAS

Metas Relevantes	Unidad de Medida	Anual			Cuarto Trimestre		
		Programación	Ejecución Acumulada	% Ejec. Acumulada	Programación	Ejecución	% Ejec.
Ejecutadas las mejoras a la Central hidroeléctrica Francisco Morazán	Porcentaje	100	75	75	27	-	-
Electrificación de viviendas	vivienda	2,500	495	20	-	495	-
Red hidroclimática fortalecida en los sitios con potencial hidroeléctrico	Informe	12	6	50	3	2	67
Electrificación de comunidades	Porcentaje	60	20	33	20	20	100
Construida la Central Hidroeléctrica Patuca III	Porcentaje	35	-	-	10	-	-

Fuente: SIAFI

3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

A continuación se presentan los proyectos estratégicos y los logros alcanzados al cuarto trimestre 2014, reportados por las Unidades Ejecutoras:

- 1) **Programa de Apoyo al Sector Energía II (BID 2016):** consiste en la construcción de la subestación Amarateca, construcción de bahías, torres de acceso, equipos de interrupción y la ampliación de la subestación del Zamorano. Su radio de acción es en los departamentos de Francisco Morazán y El Paraíso. Durante el período se efectuó el cierre del préstamo al 30 de noviembre de 2014, el déficit de los contratos No. 011/2011 y No. 028/2011 fue cubierto en su totalidad en la categoría de “Reposición del Financiamiento 1584/BL-HO y 2016/BL-HO ” del préstamo 3103/BL-HO.

El cuanto a los avance físicos se destacan:

a. Construcción Subestación Eléctrica de Conmutación y Distribución Amarateca en 230/138/34.5kV con Llegadas de Líneas de Transmisión en 230 y 138 kV: Contrato 011/2011: al 30 de noviembre de 2014 el proyecto presentó un avance físico del 100%. La Subestación fue puesta en Operación el 18 de agosto de 2014. Actualmente se está realizando el cierre técnico-financiero del contrato de obra.

b. Supervisión de la Construcción y Pruebas de la Subestación (SE) Eléctrica de Conmutación y Distribución Amarateca en 230/138/34.5kV con Llegadas de Líneas de Transmisión en 230 y 138 kV y Ampliación Subestación Zamorano en 69/34.5 kV: Contrato 028/2011. El plazo de ejecución fue de 30 meses. Debido a que las obras de la SE Amarateca no se finalizaron dentro del plazo contractual, la fecha de finalización es el 08 de enero de 2015. El Avance físico es del 98%.

c. Auditoría Financiera del Préstamo Año 2014: PriceWaterhouseCoopers, Contrato 222/2014: Durante el período se han efectuado pagos por concepto del Informe Final de Auditoría, el cual califica a los estados financieros con “Opinión Limpia”.

De acuerdo al SIAFI, el presupuesto vigente ajustado es de L.69,837,913 de los cuales al cuarto trimestre ha ejecutado el 83% (L.58,163,092).

2) Mejora de la Eficiencia del Sector Energía - PROMEF (IDA-4536-HO): tiene como objetivo mejorar el desempeño financiero y operatividad de la ENEE y así contribuir a la sostenibilidad del sector energía en Honduras.

Los avances son los siguientes: a) instaladas 4,379 unidades de lectura automática de medición, 40% del total de clientes de la ENEE registrados en la base de datos del Sistema de Lectura Automática de Medición (SLAM), b) capacitados: 10 empleados de la Institución para usar el SLAM, 50 personas en el Sistema de Gestión Comercial (SGC), 20 empleados en Sistema de Gestión de Recursos Corporativos y c) cero reclamos de clientes relacionados con la facturación.

El presupuesto vigente ajustado del proyecto es L.435,745,611 de los cuales al cuarto trimestre ejecutó el 100% (L.434,674,821).

3) Proyecto Hidroeléctrico Patuca III (Piedras Amarillas) Fase I:

Los trabajos de la Fase I, fueron concluidos el 30 de julio de 2013 por parte de la empresa constructora SINOHYDRO CORPORATION LIMITED, trabajando en tres zonas principalmente: Campamento, Talleres-Bodegas y Área de Presa. Como parte de los trabajos más importantes desarrollados en la Fase I del proyecto se tiene: construcción del Túnel de Desviación incluyendo las estructuras del portal de entrada y de salida, excavaciones en laderas para conformar los estribos derecho e izquierdo de la cortina de la presa y los caminos de acceso, principalmente los ubicados en el área del sitio de presa.

El 27 de diciembre del 2013 fue publicado en el diario oficial La Gaceta el Convenio de Línea de Crédito entre la ENEE (prestatario), la Unidad Especial de Proyectos de Energía Renovable (UEPER) (Ejecutora) y el Banco Industrial y Comercial de China (ICBC) (prestamista), por un monto de \$297,719,934.10, fondos destinados a financiar la ejecución de la segunda y última fase del Proyecto Hidroeléctrico Patuca III.

El presupuesto vigente ajustado es L.476,258,800 de los cuales al cuarto trimestre ejecutó el 99% (L.472,367,265), refiriéndose a pagos de deuda en concepto de indemnizaciones a propietarios de tierras, pagos a contratistas nacionales y gastos de mantenimiento de los campamentos habitacionales y militares.

Al 31 de diciembre se ha pagado a los propietarios de las tierras L.801,564,713.61, encontrándose pendiente de pago por tierras escrituradas la cantidad de L.311,123,973.54.

4) Mejoras al Sistema de Generación y Seguridad de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (Fondos Nacionales).

Se llevaron a cabo dos procesos de licitación en los años 2012 y 2013 para reparar las filtraciones (se hicieron las primeras intervenciones en 1992), resultando ambos fracasados. En el mes de marzo del 2014 se estuvo en un proceso de evaluación la Licitación Privada Internacional No. 100-020/2013. Se valoró la parte técnica y en abril 2014 se abrió la oferta económica, en base a ella se decidió asignar el trabajo a la Compañía ASTALDI, habiéndose firmado el contrato por \$33,000,000, teniendo una duración contractual de 18 meses, adicionalmente se tienen un contrato por L.65,000,000 para la supervisión de obras. Personal de la Compañía contratada se encuentra en el sitio en proceso de instalación y movilización de equipos, preparándose para iniciar los trabajos en febrero del 2015.

El presupuesto vigente ajustado es L.579,334,574, de los cuales al mes de diciembre ejecutó L.516,999,669 (89%).

5) Programa Nacional de Electrificación Social Etapa ESSE-FN-2008 (BCIE 2038)

El 30 de septiembre del 2013 comenzó este proyecto teniendo como objetivo contribuir a la reducción de la pobreza en las comunidades beneficiadas proporcionando el acceso equitativo, confiable y sostenible al servicio de energía eléctrica, apoyando la producción, generando empleo, ingresos, así como el acceso a otros servicios públicos.

Consiste en llevar a cabo la construcción de líneas de sub-transmisión en 34.5 Kv y redes secundarias de sub-transmisión en 240/120 v., obras de acometida eléctrica, construcción de subestación en Catacamas, a fin de fortalecer el sistema de transmisión de energía para garantizar condiciones óptimas al atender la creciente demanda del servicio de energía. Se electrificarán 744 comunidades (45,365 viviendas) en 16 departamentos (exceptuando Gracias a Dios e Islas de la Bahía) para beneficiar aproximadamente a 240,435 personas.

Para la ejecución de estas obras se contrató a la Empresa Newmark Representaciones, S. de R.L. de C.V. para el “Suministro y Construcción de Líneas de Sub-transmisión y Sistemas de Distribución en 13.8 Kv y 34.5 Kv en Zonas Urbano Marginales y en Comunidades Rurales de Honduras”. La orden de inicio se dio el 18 de septiembre del 2013. El Plazo de ejecución es de 36 meses (concluiría el 18 de septiembre del 2016).

Durante el período se ha finalizado y puesta en operación un total de 73 comunidades en los departamentos de Cortés, Choluteca, El Paraíso, Francisco Morazán, Intibucá, Lempira, Ocotepeque, Olancho, Santa Bárbara, Valle y Yoro donde se han beneficiado 3,221 viviendas. Los datos muestran un avance físico a diciembre 2014 de 34.54%.

El presupuesto vigente ajustado es L.371,581,985, de los cuales al mes de diciembre ejecutó L.343,285,397 (92%).

6) Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER) (BID 3103/BL-HO)

El 19 de diciembre del 2013 se suscribió el contrato de préstamo 3103/BL-HO por un monto de US\$ 22,930,000.00 por un plazo de cinco y medio (5.5) años, el objetivo general del Programa es apoyar la entrada en operación comercial de uno de los tramos del SIEPAC y mejorar las condiciones de infraestructura física de Honduras, que le permita una participación efectiva en el Mercado Eléctrico Regional (MER).

El 14 de mayo de 2014 el Contrato de Préstamo fue publicado en la Gaceta, se han cumplido la totalidad de las condiciones previas por lo que el Banco el 09 de septiembre de 2014 otorgó la Elegibilidad Total.

Se solicitó al Banco el Anticipo de Fondos No.1 por un monto de USD 2,000,000.00 (8.72% del monto total del financiamiento). El Banco desembolsó el 100% de dicha solicitud el 29/sept./2014, para la realización de los pagos en la Categoría de “Reposición del Financiamiento 1584/SF-HO y 2016/BL-HO”. En noviembre de 2014 se solicitó el Anticipo de Fondos No.2 por un monto de \$5,700,000.00 (24.86% del monto total del financiamiento), desembolsándose el 100% de dicha solicitud el 03 de diciembre de 2014.

A continuación el avance por componentes:

a. Componente I, Inversión en Obras Relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC a.1 Construcción de la Subestación La Entrada

a.1.1 Adquisición del Terreno La Asesoría Legal de la ENEE en coordinación con la UCP realizan las gestiones correspondientes para la Adquisición del Terreno, en apego al procedimiento establecido en la Ley Especial para la Simplificación de los Procedimientos de Inversión en Infraestructura Pública (conocida como Ley Fast track); considerándose que las obras son de interés nacional y que las mismas conllevan compromisos ante los entes regionales como ser el MER y el SIEPAC.

a.1.2 Construcción y Pruebas de la Subestación Eléctrica de Conmutación y Distribución La Entrada en 230/34.5 kV, 50 MVA; LPI No.3103-001/2014. Considerando los esfuerzos que se están llevando a cabo para la obtención del terreno, se procedió a hacer el Llamado a Licitación para presentación de ofertas el 14 de noviembre 2014, quedando la presentación de las mismas para el 10 de marzo de 2015.

a.1.3 Reposición de Financiamiento 1584/SF-HO y 2016/BL-HO.

Los pagos realizados por la ENEE en virtud del Préstamo 1584/SF-HO han sido reembolsados en su totalidad por un valor de USD 1,406,030.04 en noviembre y diciembre 2014.

Con cargo a la categoría “reposición del financiamiento del préstamo 2016/BL-HO” se han realizado pagos a los contratistas por un valor de USD 892,677.82.

b. Componente II, Fortalecimiento de ENEE en Comercialización en el MER

b.1 Adquisición de software especializado, Licencia PSSE V. 33 y Licencia Digsilent V.15: se solicitó a la División de Operación de la ENEE su validación al documento de adquisición para la compra de los Software Especializados DIGSILENT y PSSE, al cierre del período no se recibió respuesta de esta División.

b.2 Suministro de Equipo de Telemetría: el 18 de diciembre del 2014 se obtuvo la No Objeción para la adquisición de estos equipos mediante una contratación directa que vendrá a complementar los equipos ya existentes en la ENEE

c. Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones

c.1 Supervisión de la Construcción y Pruebas de la Subestación Eléctrica de Conmutación y Distribución La Entrada: SBCC No.3103-001/2014: En noviembre de 2014 se solicitó al Banco la No Objeción para a suspensión del proceso debido a los atrasos en la adquisición del terreno, la cual fue aprobada el lunes 17 de noviembre de 2014.

c.2 Consultoría Individual Especialista en Adquisiciones Sénior.

Se obtuvo la No Objeción a los Términos de Referencia, Criterios de Evaluación, Presupuesto y el Aviso para la contratación del concurso del Especialista de Adquisiciones Sénior que apoyará a la ENEE en la ejecución de los procesos relacionados con la construcción y supervisión de la Subestación, cuyo informe final de evaluación fue sometido al Banco con fecha 03 de octubre de 2014.

3.3 PROBLEMAS QUE AFECTAN LA EJECUCIÓN DE LOS PROYECTOS

Cuadro No. 15

AREA	PROBLEMAS	ACCIONES	RESPONSABLES
Administrativa	Trámites de licitación y contratación demasiado lentos que han atrasado la ejecución de obras de reparación de las filtraciones de la Represa Francisco Morazán, encareciendo además su costo.	Contrato firmado, personal instalándose en el sitio del proyecto y preparándose para iniciar los trabajos en febrero 2015	ENEE
Legal	Desacuerdo en el procedimiento utilizado para la compra del terreno para la construcción de la Subestación La Entrada, ya que la Dirección de Bienes Nacionales de la SEFIN realizó un avalúo, el cual no contemplaba algunas mejoras que la ENEE había realizado al terreno, por lo que los Ingenieros de esa institución, realizaron un nuevo avalúo utilizando la Ley de Simplificación de Procedimientos, sin embargo no lo realizaron correctamente ya que no participó personal de la Dirección de Bienes Nacionales	Se acordó que mediante decreto se expropiará el terreno, se espera la emisión del mismo por parte del Congreso Nacional para el mes de mayo 2015.	ENEE
Financiera	Deuda pendiente en el pago de las indemnizaciones a los propietarios de las tierras en donde se construirá la Represa Patuca III.	Se realizan gestiones para cancelar la deuda en fechas próximas.	ENEE/ SEFIN

3.4 CONCLUSIONES

- 1) La ejecución financiera del Programa de Inversión Pública al cierre del 2014 fue aceptable siendo de L.1,958,982,621 representando el 88% del presupuesto vigente ajustado.
- 2) Los proyectos que muestra mayor ejecución financiera son: Mejoramiento de la Eficiencia del Sector Energético, PROMEF, ((100%), Proyecto Hidroeléctrico Patuca III (99%), Programa de Electrificación Social (92%) y Mejoras al Sistema de Generación y Seguridad de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (89%).
- 3) Se han ejecutado el 100% de los recursos del préstamo BID 2016, realizándose la Auditoría Externa, dando como resultado una "Opinión Limpia" y por consiguiente el cierre definitivo del préstamo.
- 4) Por parte del Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (BID 3103) se ha reembolsado a la ENEE un monto de \$1,406,030.04, en concepto de Reposición de Financiamiento del BID 1584 y BID 2016.
- 5) En el mes de noviembre 2014 se realizó el llamado a Licitación para la Construcción y Pruebas de la Subestación Eléctrica de Conmutación y Distribución La Entrada, invitando a presentar ofertas con fecha 10 de marzo 2015.
- 6) Las obras de reparación de las filtraciones de la Represa Francisco Morazán iniciarán en el mes de febrero 2015.
- 7) Existe una deuda pendiente de pago a los propietarios de las tierras por L.311,123,973.54 (Proyecto Hidroeléctrico Patuca III).
- 8) Atrasos en la adquisición del terreno para la construcción de la Subestación La Entrada.

3.7 RECOMENDACIONES

- 1) Agilizar el pago de las indemnizaciones pendientes a los propietarios de las tierras donde se estará construyendo la Represa Patuca III.
- 2) Activar el pronto inicio de las obras de reparación en la Represa Francisco Morazán a fin de evitar mayor demora en la ejecución del proyecto.
- 3) Encontrar una pronta solución que facilite la compra del terreno para la construcción de la subestación La Entrada a fin de no ocasionar atrasos en el desempeño del Programa.

SECRETARIA DE FINANZAS

ENEE: PROGRAMA DE INVERSIÓN AL IV TRIMESTRE 2014

Cifras en Lempiras

No.	Institución /Proyecto	Nro Convenio	Anual						Devengado 2014			% Ejec. Devengado /Vigente	% Ejec. Devengado /Vigente Ajustad
			Total Presupuesto Aprobado	Total Presupuesto Vigente	Total Congelamiento o Solicitud	Vigente Ajustado		Total Vigente Ajustado	Devengado Aprobado		Total Devengado 2014		
						Fondos Nacionales	Fondos Externos		Fondos Nacionales	Fondos Externos			
24	0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica		1,506,958,459	2,382,411,347	161,507,708	1,402,986,169	817,917,470	2,220,903,639	1,203,157,582	755,825,040	1,958,982,621	82	88
1	001 - DERIVACION RIO TAMALITO AL LAGO DE YOJOA	FONDOS PROPIOS	500,000	400,000	200,000	200,000	-	200,000	13,008	-	13,008	3	7
2	001 - MEJORAS Y PROTECCION DE LA RED DE TRANSMISION NOR-ATLANTICO	FONDOS PROPIOS	50,000,000	30,000,000	10,000,000	20,000,000	-	20,000,000	16,123,362	-	16,123,362	54	81
3	002 - COOPERACION TECNICA REPUBLICA DE CHINA	FONDOS PROPIOS	1,800,000	1,500,000	500,000	1,000,000	-	1,000,000	237,971	-	237,971	16	24
4	002 - MEJORAS A LA TRANSMISION DE LA REGIONAL CENTRO SUR	FONDOS PROPIOS	52,200,000	32,200,000	10,000,000	22,200,000	-	22,200,000	7,235,657	-	7,235,657	22	33
5	003 - PROYECTO DE APOYO A LA ELECTRIFICACION RURAL Y AL SECTOR ENEGIA	BID 1584 SF-HO	13,401,260	13,401,260	-	13,401,260	-	13,401,260	4,569,267	-	4,569,267	34	34
6	004 - PROYECTO SIEPAC, MANEJO DE CONTRATOS DE MEDIDAS DE MITGACION	FONDOS PROPIOS	1,800,000	1,500,000	500,000	1,000,000	-	1,000,000	488,106	-	488,106	33	49
7	006 - PROYECTOS DE ELECTRIFICACION FONDOS FOSODE-CONGRESO NACIONAL	FONDOS PROPIOS	29,000,000	31,812,036	-	31,812,036	-	31,812,036	2,369,705	-	2,369,705	7	7
8	007 - CONSTRUCCIONES Y MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION REGION C	FONDOS PROPIOS FPENE04-07	25,000,000	20,000,000	7,000,000	13,000,000	-	13,000,000	7,162,582	-	7,162,582	36	55
9	007 - MEJORAS Y AMPLIACION DE LA RED HIDROCLIMATICA	FONDOS PROPIOS	1,000,000	700,000	200,000	500,000	-	500,000	429,001	-	429,001	61	86
10	008 - BALANCE HIDRICO DEL LAGO DE YOJOA	FONDOS PROPIOS	2,000,000	1,500,000	500,000	1,000,000	-	1,000,000	666,960	-	666,960	44	67
11	008 - CONSTRUCCIONES Y MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION REGION N	FONDOS PROPIOS FPENE05-07	25,000,000	20,000,000	7,000,000	13,000,000	-	13,000,000	11,967,357	-	11,967,357	60	92
12	009 - CONSTRUCCIONES Y MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION REGION L	FONDOS PROPIOS FPENE06-07	15,000,000	10,000,000	1,000,000	9,000,000	-	9,000,000	807,782	-	807,782	8	9
13	009 - ESTUDIOS BASICOS CON POTENCIAL HIDROMETRICO	FONDOS PROPIOS	1,200,000	700,000	200,000	500,000	-	500,000	301,008	-	301,008	43	60
14	010 - MEJORAMIENTO DE LA EFICIENCIA DEL SECTOR ENERGETICO (PROMEF)	BM-4536-HO	155,045,611	455,745,611	19,861,509	127,276,160	308,607,942	435,884,102	127,157,427	307,517,394	434,674,821	95	100
15	010 - USO RACIONAL DE LA ENERGIA (UREE II)	FONDOS PROPIOS	4,500,000	4,000,000	2,000,000	2,000,000	-	2,000,000	95,055	-	95,055	2	5
16	011 - MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACION Y SEGURIDAD DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO	FONDOS PROPIOS FPENE01-07	726,000,000	640,334,574	61,000,000	579,334,574	-	579,334,574	516,999,669	-	516,999,669	81	89
17	011 - PROGRAMA DE ELECTRIFICACION SOCIAL ETAPA ESSE-FN-2008	BCIE-2038	46,414,875	381,925,727	10,343,742	7,000,000	364,581,985	371,581,985	3,477,273	339,808,124	343,285,397	90	92
18	012 - MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACION Y SEGURIDAD DE LA CENTRAL H	FONDOS PROPIOS FPENE02-07	20,000,000	15,000,000	10,000,000	5,000,000	-	5,000,000	3,147,195	-	3,147,195	21	63
19	013 - MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACION Y SEGURIDAD DE LA CENTRAL H	FONDOS PROPIOS FPENE03-07	22,000,000	20,000,000	5,000,000	15,000,000	-	15,000,000	321,985	-	321,985	2	2
20	014 - PRODUCCION TERMICA NOROCCIDENTE	FONDOS PROPIOS	5,000,000	40,665,426	-	40,665,426	-	40,665,426	23,943,438	-	23,943,438	59	59
21	015 - GENERACION AUTONOMA Y USO RACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA: PUE	FONDOS PROPIOS	16,000,000	16,000,000	3,000,000	13,000,000	-	13,000,000	3,276,509	-	3,276,509	20	25
22	016 - PROYECTO HIDROELECTRICO PATUCA III (PIEDRAS AMARILLAS)	PETROCARIIBE-ENEE	233,258,800	476,258,800	-	476,258,800	-	476,258,800	472,367,265	-	472,367,265	99	99
23	018 - PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGIA II	BID 2016	60,837,913	79,837,913	10,000,000	10,837,913	59,000,000	69,837,913	-	58,163,092	58,163,092	73	83
24	020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	BID 3103/BL-HO	-	88,930,000	3,202,457	-	85,727,543	85,727,543	-	50,336,429	50,336,429	57	59

Fuente: SIAF

SECRETARIA DE FINANZAS

PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA
EJECUCIÓN FÍSICA AL IV TRIMESTRE 2014
INSTITUCIÓN: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual						4to Trimestre					
			Programación		Ejecución				Programación		Ejecución			
			Cantidad	Porcentaje	Cantidad	Porcentaje	% Ejec. Cantidad	% Ejec. Porcentaje	Cantidad	Porcentaje	Cantidad	Porcentaje	% Ejec. Cantidad	% Ejec. Porcentaje
APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	SUBESTACION LA ENTRADA EN OPERACION	PORCENTAJE	0	20	0	0			0	0	20	0	0	0
BALANCE HIDRICO DEL LAGO DE YOJOA	ESTUDIO PARA DETERMINAR EL APORTE SUPERFICIAL Y SUBTERRANEO AL LAGO DE YOJOA	PORCENTAJE	0	100	0	106			106	0	40	0	56	141
CONSTRUCCIONES Y MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION REGION CENTRO-SUR	EJECUTADAS LAS OBRAS DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN CENTRO SUR	PORCENTAJE	0	100	0	9			9	0	25	0	9	36
CONSTRUCCIONES Y MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION REGION LITORAL ATLANTICO	EJECUTADAS LAS OBRAS DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN LITORAL	PORCENTAJE	0	100	0	48			48	0	25	0	38	153
CONSTRUCCIONES Y MEJORAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION REGION NOROCCIDENTE	EJECUTADAS LAS OBRAS DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN NOROCCIDENTE	PORCENTAJE	0	100	0	44			44	0	25	0	0	0
COOPERACION TECNICA REPUBLICA DE CHINA	ASISTENCIA TÉCNICA REALIZADAS EN TEMAS ENERGÉTICOS	PORCENTAJE	0	100	0	80			80	0	25	0	25	100
DERIVACION RIO TAMALITO AL LAGO DE YOJOA	SITIOS CON POTENCIAL DE GENERACIÓN RENOVABLE IDENTIFICADOS	SITIO	5	0	0	0			0	2	0	0	0	0
ESTUDIOS BASICOS CON POTENCIAL HIDROMETRICO	IDENTIFICADOS NUEVOS SITIOS CON POTENCIAL HIDROELÉCTRICO	INFORME	0	100	0	72			72	0	6	0	58	971
GENERACION AUTONOMA Y USO RACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA: PUESTA EN PRACTICA DE SOLUCIONES	CONSTRUIDA CENTRAL HIDROELÉCTRICA QUILIO 2	PORCENTAJE	0	100	0	0			0	0	0	0	0	0
MEJORAMIENTO DE LA EFICIENCIA DEL SECTOR ENERGETICO (PROMEF)	REDES DE DISTRIBUCIÓN REHABILITADAS	PORCENTAJE	0	50	0	100			200	0	0	0	100	0
MEJORAMIENTO DE LA EFICIENCIA DEL SECTOR ENERGETICO (PROMEF)	SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN INSTALADO (SGC, SGI, SGRC)	SISTEMA	3	0	0	60			0	0	0	0	0	0
MEJORAS A LA TRANSMISION DE LA REGIONAL CENTRO SUR	EJECUTADA LA CONSTRUCCIÓN Y MEJORAS A LA RED DE TRANSMISIÓN CENTRO SUR	PORCENTAJE	0	100	0	0			0	0	100	0	0	0
MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACION Y SEGURIDAD DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA CAÑAVERAL RIO LINDO	EJECUTADAS LAS MEJORAS A LA CENTRAL HIDROELECTRICA CAÑAVERAL RIO LINDO	PORCENTAJE	0	100	0	0			0	0	0	0	0	0
MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACION Y SEGURIDAD DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA EL NISPERO	EJECUTADAS LAS MEJORAS A LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL NISPERO	PORCENTAJE	0	100	0	0			0	0	19	0	0	0
MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACION Y SEGURIDAD DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZAN	EJECUTADAS LAS MEJORAS A LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA FRANCISCO MORAZÁN	PORCENTAJE	0	100	0	75			75	0	27	0	0	0
MEJORAS Y AMPLIACION DE LA RED HIDROCLIMATICA	FORTALECIDA LA RED HIDROCLIMATICA ACTUAL EN LOS SITIOS CON POTENCIAL HIDROELECTRICO	INFORME	12	0	6	0			50	3	0	2	0	67

SECRETARIA DE FINANZAS

Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual						4to Trimestre					
			Programación		Ejecución				Programación		Ejecución			
			Cantidad	Porcentaje	Cantidad	Porcentaje	% Ejec. Cantidad	% Ejec. Porcentaje	Cantidad	Porcentaje	Cantidad	Porcentaje	% Ejec. Cantidad	% Ejec. Porcentaje
MEJORAS Y PROTECCION DE LA RED DE TRANSMISION NOR-ATLANTICO	EJECUTADA LA CONSTRUCCIÓN Y MEJORAS A LA RED DE TRANSMISIÓN NORATLÁNTICO	PORCENTAJE	0	100	0	0			0	54	0	0		
PRODUCCION TERMICA NOROCCIDENTE	EJECUTADAS LAS MEJORAS AL SISTEMA DE GENERACIÓN Y SEGURIDAD DE LAS CENTRALES TÉRMICAS	PORCENTAJE	0	100	0	0			0	25	0	0		
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGIA II	AMPLIADA SUBESTACIÓN ZAMORANO EN 69/34.5 KV	PORCENTAJE	0	100	0	211			211	0	0	0	100	
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGIA II	CONSTRUIDA SUBESTACIÓN ELÉCTRICA DE CONMUTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN AMARATECA EN 230/138/34.5KV	PORCENTAJE	0	100	0	295			295	0	0	0	100	
PROGRAMA DE ELECTRIFICACION SOCIAL ETAPA ESSE-FN 2008	COMUNIDADES ELECTRIFICADAS	PORCENTAJE	0	60	0	20			33	0	20	0	20	100
PROYECTO DE APOYO A LA ELECTRIFICACION RURAL Y AL SECTOR ENERGIA (PRESTAMO BID1584)	CONSTRUIDAS SUBESTACIONES DE POTENCIA ERANDIQUE Y CHICHICASTE CON SUS LINEAS DE TRANSMISIÓN	PORCENTAJE	0	100	0	200			200	0	0	0	100	
PROYECTO DE APOYO A LA ELECTRIFICACION RURAL Y AL SECTOR ENERGIA (PRESTAMO BID1584)	MODERNIZADO CENTRO NACIONAL DE DESPACHO	PORCENTAJE	0	100	0	200			200	0	0	0	100	
PROYECTO HIDROELECTRICO PATUCA III (PIEDRAS AMARILLAS)	CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA 3 ETAPA II CONSTRUIDA	PORCENTAJE	0	35	0	0			0	10	0	0		0
PROYECTOS DE ELECTRIFICACION FONDOS FOSODE-CONGRESO NACIONAL	VIVIENDAS ELECTRIFICADAS	VIVIENDA	2,500	0	495	0	20			0	0	495	0	
PROYECTO SIEPAC, MANEJO DE CONTRATOS DE MEDIDAS DE MITIGACION	IMPLEMENTADAS LAS MEDIDAS DE MITIGACIÓN	INFORME	12	0	5	0	42			3	0	1	0	33
USO RACIONAL DE LA ENERGIA (UREE II)	REALIZADAS LAS AUDITORIAS ENERGÉTICAS	AUDITORIA	20	0	10	0	50			5	0	5	0	100

Fuente: SIAFI