

MEMORANDO

UEPER-409-VI-2023

PARA: **ABOG. ISIS PERDOMO, JEFE UNIDAD DE TRANSPARENCIA Y LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN/ENEE**

DE: **DIRECTOR EJECUTIVO/UEPER**

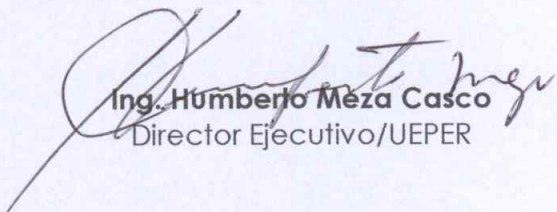
ASUNTO: **REMISIÓN INFORMACIÓN SOBRE PROGRAMAS Y PROYECTOS – MES MAYO, 2023**

FECHA: **05 DE JUNIO DE 2023**

Me permito dirigirme a usted en atención al **MEMORANDUM-UTLCC-435-VI-2023**, requiriendo información referente a los **PROGRAMAS y PROYECTOS** de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), correspondiente al mes de Mayo del año 2023.

Sobre el particular, esta Unidad Ejecutora de Proyectos de Energía Renovable (UEPER), adjunta el Memorando-CPPIII-059-VI-2023 preparado por la Subdirección Técnica/UEPER, conteniendo la información solicitada.

HMC/*DPL
c.c.: archivo


Ing. Humberto Meza Casco
Director Ejecutivo/UEPER



TRANSPARENCIA Y LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN



05 JUN 2023

RECIBIDO

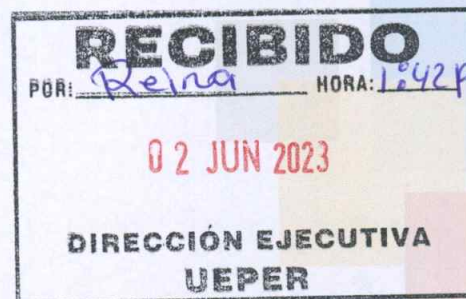
NOMBRE: Javier HORA: 3:45





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER



MEMORANDO CPPIII-059-VI-2023

PARA: **Ing. Humberto Meza Casco**
Director Ejecutivo UEPER

DE: **Sub Director Técnico UEPER/ENEE**

ASUNTO: **Informe para la Dirección de Comunicaciones**

FECHA: 02 de junio de 2023

Por medio del presente y en respuesta al Memorando **UEPER-374-V-2023** se remite una breve descripción de los nueve (9) proyectos que la Unidad Especial de Proyectos de Energía Renovable (UEPER) tiene programado para este año 2023, incluyendo presupuesto, etapa de ejecución y estatus de cada proyecto.

Se adjunta la siguiente información:

1. Programación de proyectos UEPER.
2. Perfil del proyecto Solar Fotovoltaico de 50 MW para el Servicio propio de la Central Hidroeléctrica Patuca III.
3. Perfil del proyecto para implementación de instalación de una turbina de 1.5 MW.
4. Perfil del Estudio de factibilidad y Diseño Básico para la Central Hidroeléctrica Jicatuyo.
5. Perfil del Estudio de factibilidad y Diseño Básico para la Central Hidroeléctrica Llanitos.
6. Perfil del proyecto para la construcción de Línea de transmisión de 69 KV Telica-San Francisco de la Paz y Obras Conexas.
7. Perfil del proyecto para la construcción de Línea de transmisión de Talanga-Juticalpa y Obras Conexas.
8. Perfil del proyecto para el Estudio de factibilidad y Diseño Básico para el Desarrollo de la Construcción de la Central Hidroeléctrica Patuca II (La Valencia).
9. Perfil del proyecto para el Estudio de factibilidad y Diseño Básico para el Desarrollo de la Construcción de la Central Hidroeléctrica Patuca II-A (La Tarrosa).
10. Perfil del proyecto para el Estudio de factibilidad Técnica, Económica, Financiera, Ambiental y Social del Proyecto Presa de Usos Múltiples El Tablón.

Sin otro particular;
Atentamente.

Ing. Alvaro Ramirez
Sub Director Técnico UEPER



CC. Archivo



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.

1 de 1



HONDURAS

GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

PROGRAMACIÓN DE PROYECTOS UEPER

PROGRAMACIÓN FINANCIERA						
No	Nombre del Estudio/Proyecto	AÑO 2023	AÑO 2024	AÑO 2025	TOTAL	Estatus del Proceso
1	Estudio de Factibilidad, y Diseño Básico para el Desarrollo de la Central Hidroeléctrica Llanitos	L37,500,000.00	L75,000,000.00	L37,500,000.00	L150,000,000.00	Autorizado por la Junta Directiva ENEE
2	Estudio de Factibilidad, y Diseño Básico para el Desarrollo de la Central Hidroeléctrica Jicatuyo	L34,380,000.00	L68,760,000.00	L34,380,000.00	L137,520,000.00	Autorizado por la Junta Directiva ENEE
3	Estudio de Factibilidad, actualización técnica, financiero, social, ambiental, y diseño básico para la construcción de la Central Hidroeléctrica El Tablón	L37,500,000.00	L75,000,000.00	L37,500,000.00	L150,000,000.00	Concurso a ser desarrollado por el BCIE
4	Perfil de Proyecto Construcción de Línea Transmisión de 69KV San Francisco de la Paz y Obras Conexas (TLC-SFP)	L62,500,000.00	L125,000,000.04	L62,499,999.96	L250,000,000.00	En Proceso de Adjudicación
5	Construcción de la Línea de Transmisión Talanga-Juticalpa en 230KV y obras conexas (TLG-JT)	L300,124,999.98	L600,250,000.04	L300,124,999.98	L1,200,500,000.00	Pendiente de Aprobación por la Junta Directiva ENEE
6	Granja Solar Fotovoltaica	L276,250,000.02	L552,499,999.96	L276,250,000.02	L1,105,000,000.00	Autorizado por la Junta Directiva ENEE
7	Estudio de Factibilidad, y Diseño Básico para el Desarrollo de la Central Hidroeléctrica Patuca II A (La Tarrosa)	L19,665,000.00	L39,330,000.00	L19,665,000.00	L78,660,000.00	Pendiente de Aprobación por la Junta Directiva ENEE
8	Estudio de Factibilidad, y Diseño Básico para el Desarrollo de la Central Hidroeléctrica Patuca II (La Valencia)	L18,622,500.00	L37,245,000.00	L18,622,500.00	L74,490,000.00	Pendiente de Aprobación por la Junta Directiva ENEE
9	Perfil de Proyecto Instalación de Turbina de 1.5 MW caudal ecológico de Patuca III	L25,999,999.98	L52,000,000.04	L25,999,999.98	L104,000,000.00	Pendiente de Aprobación por la Junta Directiva ENEE
SUB TOTAL		L812,542,499.98	L1,625,085,000.08	L812,542,499.94	L3,250,170,000.00	





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PERFIL DEL PROYECTO SOLAR FOTOVOLTAICO DE 50 MW PARA EL SERVICIO PROPIO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III

OBJETIVO GENERAL

Construcción de una “Granja Solar Fotovoltaica 50MW en la Central Hidroeléctrica Patuca III”, para el suministro propio de los equipos de la central y mejorar la calidad del servicio eléctrico de la zona.

COMPONENTES

No.	Nombre	Monto (L.)
1	Estudio de Factibilidad de la Planta de Generación Fotovoltaica de 47.5MW de la Subestación Elevadora 230/34.5KV, de la Línea de Conexión Planta Fotovoltaica-Subestación Elevadora en 34.5KV, del Sistema Solar Fotovoltaico de 510 KWP con Banco de Baterías de 1365 KWH/día.	615,500.00
2	Diseño, Suministro, Construcción, Pruebas y Puesta en Marcha de la Planta de Generación Fotovoltaica de 47.5 MW	827,221,255.48
3	Diseño y Construcción de Subestación Elevadora 230/34.5KV	66,794,060.00
4	Diseño, Suministro y Construcción de 3KM de Línea de Conexión Planta Fotovoltaica-Subestación Elevadora en 34.5KV	6,876,981.50
5	Diseño, Suministro y Construcción de Sistema solar Fotovoltaico de 510KWP con Banco de Baterías de 1365KWH/día	203,492,203.02
Total		1,105,000,000.00

DURACIÓN

Tiempo de ejecución

24 meses



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PROYECTO PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UNA TURBINA HIDROELÉCTRICA DE 1.50 MW EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III

OBJETIVO GENERAL

Determinar la factibilidad económica de adquirir e instalar una turbina hidroeléctrica de 1.5 MW para aprovechamiento del caudal ecológico en la Central Hidroeléctrica Patuca III, ubicada en el municipio de Patuca, Departamento de Olancho.

ALTERNATIVAS DEL ESTUDIO

Alternativa 1	Alternativa 2
Implementación de una turbina de 1.50 MW para el autoconsumo de la Central con el fin de aprovechar de manera sostenible el caudal ecológico disponible.	Emplea equipos generadores auxiliares para el autoconsumo de la Central, suministrando 1,000 Galones de combustible por semana para el aprovechamiento del caudal ecológico de la Central.

COSTO-BENEFICIO

Monto inversión Alternativa 1	Monto inversión Alternativa 2
L. 104,000,000.00	L. 174,380,000.00

PARÁMETROS DE VIABILIDAD ECONÓMICA

	Alternativa 1	Alternativa 2
VAN	L. 119,494,052.62	L. 114,947,412.53
VAN de los beneficios	L.329,228,867.00	L. 165,472,714.70
VAN de los costos	L. 195,395,528.06	L. 224,905,302.17
TIR	22%	7%
Razón costo/beneficio	1.68	0.74



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PROYECTO PARA EL ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA JICATUYO

OBJETIVO GENERAL

Realizar el Estudio de Factibilidad y Diseño Básico para determinar la viabilidad de la construcción de la represa, para de esta manera incrementar la capacidad instalada y oferta de energía renovable e incentivar el aprovechamiento de los recursos naturales de la nación, y así mismo contribuir al control de inundaciones y desastres que los caudales de los ríos Ulúa y Chamelecón provocan en la zona.

LOCALIZACIÓN

El proyecto se desarrollará en el Departamento de Santa Bárbara entre los municipios de Santa Rita y Ceguaca aguas abajo del punto donde confluye con el Río Jicatuyo.

COMPONENTES

No.	Nombre	Monto (L.)
1	Estudios de factibilidad de la Central Hidroeléctrica Jicatuyo	
1.1	Realizar Levantamiento Topográfico de LIDAR	22,003,200.00
1.2	Realizar Estudio Hidrológico	16,502,400.00
1.3	Realizar Estudio Geológico y Geotécnico	27,504,000.00
1.4	Realizar Estudio Ambiental y Social	13,752,000.00
1.5	Realizar Estudio Financiero	11,001,600.00
1.6	Realizar Estudio de Producción Energética Presa Llanitos	11,001,600.00
2	Diseño Básico de la Central Hidroeléctrica Jicatuyo	35,755,200.00
Total		137,520,000.00

DURACIÓN

Tiempo de ejecución

24 meses



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PERFIL DEL PROYECTO PARA EL ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA LLANITOS

OBJETIVO GENERAL

Realizar el Estudio de Factibilidad y Diseño Básico para el desarrollo de la Central Hidroeléctrica Llanitos, el cual permitirá determinar la viabilidad de la construcción de la represa, para de esta manera incrementar la capacidad instalada y oferta de energía renovable e incentivar el aprovechamiento de los recursos naturales de la nación y así mismo contribuir al control de inundaciones y desastres que el caudal de los ríos Ulúa y Chamelecón provocan en la zona.

LOCALIZACIÓN

El proyecto se desarrollará en el Departamento de Santa Bárbara entre los Municipios de Santa Rita y Ceguaca, cuyas aguas abarcan territorio de los Municipios de San Pedro de Zacapa, San Francisco de Ojuera y Concepción.

COMPONENTES

No.	Nombre	Monto (L.)
1	Estudios de factibilidad de la Central Hidroeléctrica Jicatuyo	
1.1	Realizar Levantamiento Topográfico de LIDAR	15,000,000.00
1.2	Realizar Estudio Hidrológico	22,500,000.00
1.3	Realizar Estudio Geológico y Geotécnico	30,000,000.00
1.4	Realizar Estudio Ambiental y Social	22,500,000.00
1.5	Realizar Estudio Financiero	15,000,000.00
1.6	Realizar Estudio de Producción Energética Presa Llanitos	15,000,000.00
2	Diseño Básico de la Central Hidroeléctrica Jicatuyo	30,000,000.00
Total		150,000,000.00

DURACIÓN

Tiempo de ejecución

24 meses



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.

HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PROYECTO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 69 KV TELICA-SAN FRANCISCO DE LA PAZ Y OBRAS CONEXAS

OBJETIVO GENERAL

Realizar los estudios y diseños de ingeniería, la construcción de una línea de transmisión de 18.5 km de longitud a un nivel de 69kV; asimismo la construcción de las subestaciones eléctricas de Telica y San Francisco de la Paz y obras conexas.

LOCALIZACIÓN

Esta localizado entre la Comunidad de Telica, Municipio de Juticalpa y el Casco Urbano del Municipio de San Francisco de la Paz, Departamento de Olancho.

COMPONENTES

No.	Nombre	Monto (L.)
1	Estudios y Diseños de Líneas de Transmisión y Subestaciones	10,697,570.00
2	Construcción de una Línea de Transmisión Circuito en 69 Kv entre Telica y San Francisco de la Paz	96,347,290.00
3	Construcción de subestaciones de Telica y San Francisco de la Paz 69/34.SkV	142,955,140.00
	TOTAL	250,000,000.00

DURACIÓN

Tiempo de ejecución

24 meses



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PROYECTO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN TALANGA-JUTICALPA EN 230 KV Y OBRAS CONEXAS

OBJETIVO GENERAL

Mejorar la confiabilidad de la red y la calidad del servicio de la zona, en la actualidad existen ciertas limitaciones en el transporte de energía de la Central Hidroeléctrica Patuca III debido a la poca capacidad de transporte entre las subestaciones de Juticalpa en 69 Kv y Santa Fe en 69 Kv.

LOCALIZACIÓN

La construcción de la Línea de Transmisión será construida entre los Departamentos de Francisco Morazán y Olancho, a lo largo de la línea de transmisión existente de la ENEE.

COMPONENTES

No	Componente	Monto (L.)
1	COMPONENTE 1: Estudios y diseños de Líneas de Transmisión y Subestaciones.	
	Elaborar estudios de ingeniería, diseño definitivo, servidumbre, otros: Línea en 230kV TLG-JUD, Torres de acero o Poster de concreto autosortado.	32.110.000,00
	Elaborar Estudios de ingeniería, diseño definitivo, servidumbre, otros: Ampliación de Subestación de Juticalpa II (JUD).	1.877.200,00
	<u>TOTAL COMPONENTE 1</u>	<u>33,987,200,00</u>
2	COMPONENTE 2: Construcción de Línea de Transmisión 230 KV TLG-JUD	
	Construir una Línea en 230 KV TLG-JUD 455 MVA 2C Torre de acero, incluye todas las obras conexas para el desarrollo de la construcción.	925.015.000,00
	Construir una Bahía de Línea de 230 KV JUD.	27.796.564,90
	Desarrollar la Supervisión Técnica del proyecto, sistema de monitoreo ambiental, social.	91.831.435,10
	Ejecutar las Indemnizaciones por Servidumbres, compras de terreno.	70.289.800,00
	Atender imprevistos.	51.580.000,00
	<u>TOTAL COMPONENTE 2</u>	<u>1.166.512.800,00</u>
	<u>TOTAL</u>	<u>1.200.500.000,00</u>

DURACIÓN

Tiempo de ejecución
24 meses



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.

HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PERFIL DEL PROYECTO PARA EL ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II (LA VALENCIA)

OBJETIVO GENERAL

El objetivo primordial del proyecto Patuca II (La Valencia) es la generación de 270 MW aguas abajo de la Central Hidroeléctrica Patuca III, el cual también contribuirá para manejar embalses pequeños de 45 km² y también racionalizar la entrada en operación de nuevas centrales de acuerdo al crecimiento de la demanda de energía.

LOCALIZACIÓN

El proyecto se localiza aproximadamente a 100 Km aguas abajo de Patuca 2A (La Tarrosa) en el Departamento de Olancho, zona oriental de Honduras, y en donde la elevación del cauce del río Patuca es aproximadamente 100 msnm.

COMPONENTES

No.	Nombre	Monto (L.)
1	Estudio Hidrológico	5,214,300.00
2	Estudio Geológico y Geotécnico	5,214,300.00
3	Estudio de Caracterización Ambiental y Social	8,044,920.00
4	Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética	35,978,670.00
5	Diseño	20,037,810.00
Total		74,490,000.00

DURACIÓN

Tiempo de ejecución

24 meses



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PERFIL DEL PROYECTO PARA EL ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II A (LA TARROSA)

OBJETIVO GENERAL

Elaborar los Estudios de Factibilidad y Diseño Básico para el desarrollo de la Central Hidroeléctrica Patuca II A (La Tarrosa), el cual permitirá determinar la viabilidad técnica y financiera para la construcción de la represa.

LOCALIZACIÓN

El proyecto se desarrollará en el Departamento de Olancho, Municipio de Patuca, a unos 97 KM de la ciudad de Catacamas en la zona oriental de Honduras.

COMPONENTES

No.	Nombre	Monto (L.)
1	Estudio Hidrológico	5,500,000.00
2	Estudio Geológico y Geotécnico	5,500,000.00
3	Estudio de Caracterización Ambiental y Social	8,500,000.00
4	Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética	38,000,000.00
5	Diseño	21,160,000.00
Total		78,660,000.00

DURACIÓN

Tiempo de ejecución

24 meses



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

PERFIL DEL PROYECTO PARA EL ESTUDIO DE FACTIBILIDAD TÉCNICA, ECONÓMICA, FINANCIERA, AMBIENTAL Y SOCIAL DE LA PRESA DE USOS MÚLTIPLES EL TABLÓN

OBJETIVO GENERAL

Desarrollar el Estudio de Factibilidad Técnica, Económica, Financiera Ambiental y Social y que incluya diseños a nivel de “Diseño Básico” de los elementos de obra civil, eléctricos y electromecánicos que integrarían el aprovechamiento del Proyecto Presa de Usos Múltiples El Tablón.

COMPONENTES

No.	Nombre	Monto (L.)
1	Estudio de Factibilidad de la Central Hidroeléctrica El Tablón	50,000,000.00
2	Diseño Básico de la Central Hidroeléctrica El Tablón	100,000,000.00
Total		150,000,000.00

DURACIÓN

Tiempo de ejecución

18 meses

EJECUTOR

BANCO CENTROAMERICANO DE INTEGRACIÓN ECONÓMICA (BCIE)



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.

HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA