Posted on: 2021-08-18T00:00:00.00-04:00

DB Reference N°: IDB-P807215-08/21

Country: Honduras

Institution: Inter-American Development Bank

Sector: General - Energy and Extractives

Deadline: 2021-11-18T00:00:00.00-04:00

Status: Published

Loan N°./Financing: 4598/BL-HO

Project: APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Title: Construcción de Subestaciones y Construcción de Línea de Transmisión 138 kV

Borrower/Bid No: LPI No. ENEE-100-LPI-O-

LLAMADO A LICITACIÓN

(sin precalificación)

REPUBLICA DE HONDURAS

EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICO (ENEE)

"APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA"

Préstamo BID No. 4598/BL-HO

No. LPI No. ENEE-100-LPI-O-

"Construcción de las nuevas Subestaciones: Calpules, La Victoria y El Sitio; Construcción de Ampliación de las Subestaciones: San Pedro Sula Sur, Santa Marta, Progreso, Bermejo, Choloma, La Puerta, Circunvalación, Comayagua, Villanueva y Zamorano; y Construcción de Línea de Transmisión 138 kV: San Pedro Sula Sur-Progreso"

Este llamado a licitación se emite como resultado del Aviso General de Adquisiciones que para este Proyecto fuese publicado en el Development Bussiness, edición IDB-P440945-12/19 de fecha 10 de diciembre de 2019 e IDB-P440489-12/19 de fecha 9 de diciembre de 2019.

El Gobierno de la Republica de Honduras ha recibido los prestamos No.4598/BL-HO y 4599/SX-HO del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) para financiar el costo del Proyecto: "Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica", y se propone utilizar parte de los fondos de estos Préstamos para efectuar los pagos estipulados en el Contrato de: **"Construcción de las nuevas Subestaciones: Calpules, La Victoria y El Sitio; Construcción de Ampliación de las Subestaciones: San Pedro Sula Sur, Santa Marta, Progreso, Bermejo, Choloma, La Puerta, Circunvalación, Comayagua, Villanueva y Zamorano; y Construcción de Línea de Transmisión 138 kV: San Pedro Sula Sur-Progreso".**

La licitación se regirá por las reglas y los procedimientos de elegibilidad del Banco Interamericano de Desarrollo.

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica invita a los oferentes elegibles a presentar ofertas selladas para la construcción y puesta en servicio de:

LOTE 1:

El oferente para este lote incluirá, sin que esto sea limitado a lo siguiente:

1. **Subestación Calpules, 138kV/13.8kV, 2X50MVA**

Para construir la nueva subestación llamada Calpules, el predio se ubica con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (396466.00 m E, 1710093.00 m N) ubicada en el sector de La Lima, Departamento de Cortés hacia sureste de San Pedro Sula, la nueva subestación se construirá con cuatro bahías completas arreglo de barra principal y barra de transferencia para cuatro alimentadores en 138kV, dos de ellos para conectarse a la línea en 138kV (L524), y los otros dos alimentadores para conectar los dos transformadores de potencia 138/13.8kV de 50MVA adquiridos por el proyecto, en lado de baja tensión (13.8kV) se obtendrá un arreglo barra sencilla para ocho salidas de circuitos de distribución, suministro e instalación de torre de tipo celosía de base angosta para conectarse a la línea existente (L524).

El alcance de las obras para la construcción de la nueva subestación eléctrica consiste: suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial, para los transformadores de potencia 138/13.8kV de 50 MVA adquirido por el proyecto, construcción de cuatro bahías completas arreglo de doble barra una principal y otra de transferencia, ocho alimentadores para salidas de circuitos de distribución en 13.8kV, con sus equipos asociados como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV y 13.8kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo de comunicación, sistema integrado de control y protección y monitoreo para Subestación Eléctrica, tableros PC&M para salidas de línea, transformador de potencia y circuitos de distribución; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, estudio de suelo, relleno, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, cerco perimetral de la subestación, casa de mando, caseta de vigilancia, drenajes para aguas lluvias, canaleta de cables de control, conformación del terreno, grava, calles internas, cunetas, taludes, mejoramiento de calle de acceso al terreno de la subestación.

2. **Subestación La Victoria, 138kV/13.8kV, 50MVA**

Actualmente existe una subestación provisional llamada La Victoria conectada a línea existente en 138kV (L512), la subastación cuenta con un transformador de potencia 138/13.8kV de 50MVA, con cuatro salidas de líneas de distribución en 13.8kV, ubicada con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (396815.00 m E, 1721609.00 m N), la ENEE ha adquirido un nuevo predio a una distancia aproximada de 500 m. de la subestación existente para construir la nueva subestación llamada con el mismo nombre La Victoria, con coordenadas UTM Zona 16P (396681.00 m E,1722072.00 m N) ubicada en la zona llamada Altos de la Victoria situada en el municipio de Choloma, Departamento de Cortes hacia al norte de San Pedro Sula, la nueva subastación se construirá con dos bahías completas arreglo interruptor y medio para cuatro alimentadores, dos de ellos para conectarse a la línea en 138kV (L512), una para un transformador nuevo 138/13.8kV y el otro para un trasformador 138/13.8kV 50MVA entregado por ENEE ubicado en la subestación provisional La Victoria, en lado de baja tensión (13.8kV) se construirá un arreglo barra sencilla para seis salidas de circuitos de distribución, construcción de un troncal de doble terna (2 cktos) con estructuras de remate en 138 kV, en torre de tipo celosía de aproximadamente 500 m. para conectarse a la línea existente (L512).

El alcance de las obras para la construcción de la nueva subestación eléctrica consiste: suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslados de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial, de un transformador de potencia 138/13.8kV de 50 MVA adquirido por el proyecto, otro entregado por ENEE, construcción de dos bahías completas interruptor y medio, seis alimentadores para salidas de circuitos de distribución en 13.8kV, con sus equipos asociados como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV y 13.8kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo de comunicación, sistema integrado de control y protección y monitoreo para Subestación Eléctrica, tableros PC&M para salidas de línea, transformador de potencia y circuitos de distribución; las obras civiles a realizar serán corte de material del sitio, estudio de suelo, relleno, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, cerco perimetral, casa de mando, caseta de vigilancia, drenajes para aguas lluvias, canaleta de cables de control, conformación del terreno, grava, calles internas, cunetas, taludes, mejoramiento de calle de acceso al terreno de la subestación; para la construcción del troncal de la línea de trasmisión en 138kV se requiere la fabricación de torres de tipo celosía, Ingeniería de diseño, suministro e Instalación de las torres de doble terna, suministro y tendido del conductor de aluminio ACSR y del guarda, suministro de aisladores de tipo rígido de hule siliconado y/o cadena de aisladores y herrajes para el vestido de estructuras de remate para cada una de las torres de tipo celosía, suministro e instalación de herrajes para el tendidos de la fibra óptica OPGW, incluir las caja de empalme, fusiones y pruebas reflectométricas, rótulos de señalización de peligro para las torres, suministro e instalación de sistema de aterrizaje para cada una de las de las torres, replanteo y levantamiento topográfico de la ruta de la línea seleccionada por ENEE, estudio de suelo, cimentaciones para cada una de la torres, limpieza de servidumbre.

LOTE 2:

El oferente para este lote incluirá, sin que esto sea limitado a lo siguiente:

1. **Subestación El Sitio, 230kV/13.8kV, 50MVA**

El alcance de las obras para la construcción de la nueva subestación El Sitio en 230kV/13.8kV y conexión a la línea existente en 230kV (L-612/L-613) Suyapa-Amarateca, consiste en:

Construir la nueva subestación llamada El Sitio el predio se ubica con las siguientes coordenadas UTM (Zona 16 P, 483906.00 m E, 1560274.00 m N) ubicado en el Departamento de Francisco Morazán en dirección hacia al Municipio de Santa Lucia.

La nueva subastación se construirá con tres alimentadores para ser conectados en un arreglo de barra sencilla, dos de ellos para conectarse a la línea existente en 230kV (L612/L613) en torre No. 450 o Torre No. 456, Una para conectar el nuevo transformador de potencia en 230/13.8kV de 50MVA, en lado de baja tensión (13.8kV) se obtendrá un arreglo barra principal y una barra de transferencia para salida de seis alimentadores para circuitos de distribución en 13.8kV, construcción de un troncal de aproximadamente de 2kM, el troncal será de doble terna (2 cktos) con estructuras de remate y de suspensión en torre de tipo celosía, para conectar la nueva subestación y la línea existente (L612/l613) en torre No.450 o No.456.

El alcance de las obras para la construcción de la nueva subestación eléctrica consiste: suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial, para un transformador de potencia 230/13.8kV de 50 MVA adquirido por el proyecto, construcción de tres bahías completas arreglo doble barra , seis alimentadores para salidas de circuitos de distribución en 13.8kV, con sus equipos asociados como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 230kV y 13.8kV, estructuras de soporte metálicas para equipo mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo de comunicación, sistema integrado de control y protección y monitoreo para Subestación Eléctrica, tableros PC&M para salidas de línea, transformador de potencia y circuitos de distribución; las obras civiles a realizar serán corte de material del sitio, estudio de suelo, relleno, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, cerco perimetral de la subestación, casa de mando, caseta de vigilancia, drenajes para aguas lluvias, canaleta de cables de control, calles internas, conformación del terreno, grava, cunetas, taludes, puente de concreto de acceso al terreno de la subestación; para la construcción del troncal de la línea de trasmisión en 230kV se requiere la fabricación de torres de tipo celosía, ingeniería de diseño, suministro e Instalación de las torres de doble terna, suministro y tendido del conductor de aluminio ACSR y guarda, suministro de aisladores de tipo rígido de hule siliconado y/o cadena de aisladores y herrajes para el vestidos de estructuras de remate y de suspensión para cada una de las torres de tipo celosía, suministro e instalación de herrajes para el tendido de la fibra óptica OPGW, incluir las caja de empalme, fusiones y pruebas reflectométricas, rótulos de señalización de peligro para las torres, suministro e instalación de sistema de aterrizaje para cada una de las de las torres, replanteo y levantamiento topográfico de la ruta de la línea seleccionada por ENEE, estudio de suelo, cimentaciones para cada una de la torres, limpieza de servidumbre.

2. Ampliación Subestación San Pedro Sula Sur, 138kV

Actualmente la subestación San Pedro Sula Sur está construida con cuatro (4) bahías completas en una configuración interruptor y medio y una (1) bahía con dos interruptores, estas bahías se conectan actualmente a nueve (9) líneas de transmisión en 138kV distribuidas dos (2) hacia la SE La Puerta, una (1) hacia SE Circunvalación, dos (2) hacia Choloma III, una (1) SE Villa Nueva, una (1) SE Santa Marta, Una (1) hacia SE Bermejo y una (1) hacia SE Naco; estas cinco bahías actuales se conectan a través del bus existente (B-558/B-559). El alimentador para conectar la nueva línea en 138kV, será en el espacio disponible en la bahía existente de la línea hacia la SE Naco.

El alcance de las obras para realizar la ampliación en la subestación SPSS consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslados de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en

fabrica y en sitio, puesta en operación comercial; los trabajos se proyectan en el espacio disponible de la media bahía existente de la línea hacia SE Naco; se completará esta bahía a una configuración Interruptor y Medio para conectar la salida de la nueva línea de transmisión hacia la SE Progreso; se requiere el suministro, instalación de equipo electromecánico en la yarda de la subestación, como ser interruptor de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barras, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó menor, conexionado de los equipos desde la yarda a la sala de control, conexión a la malla principal existente con conectores soldables, conectores mecánicos en las bajadas para el equipo de la yarda y en sala de control y cercos, suministro e instalación de equipo de comunicación, sistema integrado de control y protección y monitoreo para Subestación Eléctrica, tableros PC&M para la línea de transmisión; las obras civiles a realizar son conformación del aérea de la ampliación, grava, canaleta de cables de control y otros requeridos.

3. Ampliación Subestación Santa Marta, 138/69kV, 50 MVA

La construcción de la nueva línea en 138kV, ocupará la franja de servidumbre de la línea actual en 69kV (L410), iniciando en la SE Progreso, pasando por la SE La Lima y terminando en SE CAHSA ubicada en el sector de Búfalo en la zona sur de San Pedro Sula; para mantener conectada la SE la Lima a la Red de Transmisión en 69kV, se requiere hacer obras de ampliación en esta SE Santa Marta, producto de la nueva línea en 138kV; los trabajos consisten en la instalación de un nuevo transformador de potencia de 138/69kV 50MVA y su equipo asociado en alta (138kV) y baja tensión (69kV) y conectarlo a la barra (bus) actual (B534) y la construcción de troncal de línea en 69kV para conectar la SE actual la Lima, el alcance de las obras para realizar la ampliación en la subestación Santa Marta consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial, de un transformador de potencia 138/69kV y su equipo asociado, como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV y 69kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de los equipos desde la yarda a la sala de control existente, conexión a la malla principal existente con conectores soldables, conectores mecánicos en las bajadas para el equipo de la yarda y en sala de control, suministro e instalación de equipo de comunicación, sistema integrado de control y protección y monitoreo para Subestación Eléctrica, tableros PC&M; obras civiles como ser limpieza, topografía, grava, cimentaciones para equipo mayor y menor, drenajes para aguas lluvias, canaleta de cables de control, conformación en el aérea de la ampliación, calles internas, cunetas; en la línea en 69kV se requiere cambio de estructuras, postes, cambio de herrajes para el tendido, tendido de cable ACSR, blindaje aéreo, traslado a los almacenes de ENEE en San Pedro Sula de todos aquellos herrajes, postes, retenidas y estructuras, producto del desmantelamiento por mal estado de la línea entre la SE Santa Marta–La Lima, reubicación de equipo en desuso que se encuentra en la zona de la ampliación de la subestación.

4. Ampliación Subestación Santa Marta, 138kV, Banco de Capacitores 15 MVARs

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación Santa Marta se ubica en el Departamento de Cortes con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (402038.00 m E, 1705087.00 m N) ubicada en el Municipio de La Lima, se requiere tres bancos de capacitores de 5 MVAr a conectar en etapas sucesivas, cada uno se conectará a la barra actual 138kV (B534) de la subestación, el alcance de las obras consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada etapa del Banco Capacitivo en 138kV.

Cada banco debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y equipo en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, mejoras en la sala mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

5. Ampliación Subestación Progreso, 138kV

Actualmente la subestación Progreso cuenta con nodos en 230kV, 138kV, 69kV y 34.5kV, el alimentador para la nueva línea se conectará al nodo actual en doble barra en 138kV, para mantener el mismo arreglo original; la nueva bahía en 138kV se construirá manteniendo la misma configuración y conectándose a las barras actuales (B509/B510).

El alcance de las obras para realizar la ampliación en la subestación Progreso consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslados de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial, la construcción de una bahía completa arreglo en doble barra, instalando equipo electromecánico en la yarda de la subestación como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó menor, conexionado de los equipos desde la yarda a la sala de control, conexión a la malla principal existente con conectores soldables, conectores mecánicos en las bajadas para el equipo de la yarda y en sala de control y cercos, suministro e instalación de equipo de comunicación, sistema integrado de control y protección y monitoreo para Subestación Eléctrica, tableros PC&M para la línea de transmisión; obras civiles como ser limpieza, cimentaciones para equipo menor, drenajes para aguas lluvias, canaleta de cables de control, calles internas, cunetas, conformación en la zona de la ampliación, grava y otros requeridos.

6. Ampliación Subestación Progreso, 138kV, Banco de Capacitores, 30 MVARs

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles,

pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación Progreso se ubica en el Departamento de Yoro con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (414575.00 m E, 1702512.00 m N), se requiere tres bancos de capacitores de 10MVAr a conectar en etapas sucesivas, cada una se conectará a una barra única, la barra única se conectara a las barras actuales en 138kV (B509/B510) de la subestación, el alcance de las obras consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada etapa del Banco Reactivo en 138kV.

Cada banco debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y equipo en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, cunetas y drenajes para aguas lluvias, talud y canaleta para el cable de control.

7. Construcción Línea Transmisión Terna Sencilla en 138kV entre las Subestaciones San Pedro Sula Sur-Progreso

El alcance comprende realizar las obras para la construcción de una nueva línea en 138kV de un circuito sobre la servidumbre existente de la línea actual en 69kV (L410), la cual conecta las Subestaciones de Progreso, La Lima y CAHSA en el lado de 69kV; para la construcción de la nueva línea en 138kV se requiere conectarse al nodo de 138kV actual en las Subestaciones Progreso y San Pedro Sula Sur. Para mantener la subestación actual La Lima energizada, son necesarias las obras de ampliación en la subestación eléctrica Santa Marta (descritas adelante) y remozar tramo de línea en 69kV para mantener alimentada dicha subestación desde la subestación Santa Marta siempre en 69kV. Para la construcción de la línea entre ambas subestaciones en 138kV, las obras son las siguientes:

Para la nueva línea se requiere el suministro, instalación, traslado a sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en sitio del proyecto, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional y de señalización, desmantelamiento de línea 69kV existente (L410), obras temporales, reubicación de estructuras de circuitos de distribución, puesta en marcha, lote de repuestos y otras obras requeridas.

Para las obras de la ampliación de las subestaciones eléctricas existentes que conectaran la nueva línea en 138kV, se requiere suministro, instalación, traslado a sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, reubicación de equipo existente que afecta en la zona de la ampliación.

La construcción para la línea de transmisión eléctrica para conectar la subestación Progreso y la Subestación San Pedro Sula Sur será en 138kV con aislamiento en 230kV de aproximadamente de 27kM,

terna sencilla (1ckto), la línea se construirá sobre la servidumbre actual de la línea existente en 69kV (L-410) para conectar las dos subestaciones antes mencionadas; las obras y el alcance para la construcción de la línea de transmisión consistirá en la Ingeniería de diseño, suministro de materiales, postes metálicos y de concreto autosoportados; suministro de conductor de aluminio ACSR 477MCM dos hilo por fase; suministro de aisladores y herrajes para el vestido de estructuras de remate y de suspensión para cada uno de los postes autosoportados, suministro e instalación de herrajes para el tendido de la fibra óptica OPGW, incluir las caja de empalme, fusiones y pruebas reflectométricas, suministro de boyas, rótulos de señalización de peligro para las estructuras, suministro e instalación de sistema de aterrizaje para cada una de las estructuras en postes autosoportados, replanteo y levantamiento topográfico de la ruta de la línea seleccionada por ENEE, estudio de suelo, cimentaciones para las estructuras, limpieza de servidumbre, desmontaje de conductor 477MCM existente de la línea actual en 69kV (L-410), desmontaje del hilo de guarda, desmontaje de cadenas de aisladores y herrajes de cada una de las estructuras en 69kV, desmontaje de los herrajes del guarda, desmontaje de postes de maderas, concreto y metálicos de las estructuras de tipo “H” y “TM” en 69kV, todo el material como ser cable de fuerza, hilo de guarda, cadenas de aisladores, herrajes, y postes a desmontar serán trasladados a los almacenes de ENEE en San Pedro Sula.

NOTA: *Con respecto al lote No.2, la ENEE se reserva el derecho de adjudicar los bancos de capacitores indicados en la Sección IV. Formularios de Licitación siguientes: i) L2. D. AMPLIACION SUBESTACION SANTA MARTA, 138 KV; BANCO DE CAPACITORES, 15 MVARs, y ii) L2. F. AMPLIACION SUBESTACION PROGRESO EN 138kV, BANCO DE CAPACITORES, 30 MVARs.*

LOTE 3:

El oferente para este lote incluirá, sin que esto sea limitado a lo siguiente:

1. **Ampliación Subestación Bermejo en 138/13.8kV, 50MVA**

La subestación Bermejo se ubica en el Departamento de Cortés con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (391374.00 m E, 1717638.00 m N) ubicada al nor-este de San Pedro Sula en la zona de Bermejo, el nuevo transformador de potencia se conectará a las barras actuales en 138kV (B507/B508), el alcance de las obras consiste en suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial para el transformador de potencia 138/13.8kV de 50 MVA, Cuatro (4) alimentadores para salidas de circuitos de distribución en 13.8kV, con celdas de tipo Metal Clad a la intemperie con sus equipos asociados como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV y 13.8kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M para el transformador de potencia y para los circuitos de distribución; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, ampliación de la sala de mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

2. **Ampliación Subestación Bermejo en 138kV, Banco de Capacitores 30 MVARs**

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación Bermejo se ubica en el Departamento de Cortés con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (391374.00 m E, 1717638.00 m N) ubicada al nor-este de San Pedro Sula en la zona de Bermejo, se requiere tres bancos de capacitores de 10MVAr a conectar en etapas sucesivas uno, cada una se conectará a las barras actuales 138kV (B507/B508) de la subestación, el alcance de las obras consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada etapa del Banco Reactivo en 138kV.

Cada banco debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y equipo en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, ampliación de la sala de mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

3. **Ampliación Subestación Choloma en 138/13.8 kV, 50MVA**

La subestación Choloma se ubica en el Departamento de Cortés con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (398629.00 m E, 1724991.00 m N) ubicada al nor-este de San Pedro Sula en el Municipio de Choloma, el nuevo transformador de potencia se conectara a la barra actual 138kV (B539), el alcance de las obras consiste en suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial para el transformador de potencia 138/13.8kV de 50 MVA, el transformador de potencia por el lado de baja (13.8kV) se debe conectar a la barra existente (B-239) en 13.8kV, con sus equipos asociados como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV y 13.8kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M para el transformador de potencia y para los circuitos de distribución; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, relleno, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, ampliación de la sala de mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

4. **Ampliación Subestación La Puerta en 138/13.8kV, 50MVA**

La subestación La Puerta se ubica en el Departamento de Cortes con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (388962.00 m E, 1711034.00 m N) ubicada en San Pedro Sula zona sur, el nuevo transformador de potencia se conectara a la barra actual 138kV (B503) y la reubicación de línea existente (L507) que sale de subestación La Puerta, el alcance de las obras consiste en suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslados de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial del transformador de potencia 138/13.8kV de 50 MVA, dos (2) alimentadores para salidas de circuitos de distribución en 13.8kV, con sus equipos asociados como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV y 13.8kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M para el transformador de potencia y para los circuitos de distribución; las obras civiles a realizar serán limpieza, topografía, estudio de suelo, relleno, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, conformación del terreno, grava, cerco perimetral de la subestación, sala de mando, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

5. **Ampliación Subestación La Puerta en 138kV, Banco de Capacitores, 30 MVARs**

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación La Puerta se ubica en el Departamento de Cortes con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (388962.00 m E, 1711034.00 m N) ubicada en San Pedro Sula zona sur, se requiere tres bancos de capacitores de 10MVAr a conectar en etapas sucesivas, cada uno se conectara a la barra actual 138kV (B536) de la subestación, el alcance de las obras consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada etapa del Banco Reactivo en 138kV.

Cada banco debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y equipo en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, ampliación de la sala de mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

6. **Ampliación Subestación Circunvalación en 138kV, Banco de Capacitores, 30**

MVARs

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación Circunvalación se ubica en el Departamento de Cortés con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (392387.00 m E, 1714315.00 m N) ubicada aproximadamente a 4kM del Estadio Olímpico, Sector No.2 al Nor-Este de San Pedro Sula, se requieren tres bancos de capacitores de 10MVAr a conectar en etapas sucesivas, cada uno se conectará a una barra única en 138kV, la barra principal se conectara al anillo actual en 138kV de la subestación Circunvalación, el alcance de las obras consiste en la completación del anillo en 138kV actual de la subestación y la conexión de los tres bancos al anillo, las obras a considerar son: suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada Banco Reactivo en 138kV.

Para cada banco se debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y equipo en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, ampliación de la sala de mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

7. Ampliación Subestación Comayagua en 138/34.5kV, 50MVA

La subestación Comayagua se ubica en el Departamento de Comayagua con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (431419.00 m E, 1597210.00 m N) ubicada aproximadamente a 6kM del nuevo Aeropuerto Internacional Palmerola, carretera hacia San Pedro Sula (CA-5), el nuevo transformador de potencia se conectará a la barra actual 138kV (B536) de la subestación, el alcance de las obras consiste en suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en operación comercial del transformador de potencia 138/34.5kV de 50 MVA, el transformador de potencia por el lado de baja (34.5kV) se debe conectar a la barra existente (B-315) en 34.5kV, con sus equipos asociados como ser interruptores de potencia, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, todo en un nivel de voltaje en 138kV y 34.5kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M para el transformador de potencia y para los circuitos de distribución; las obras

civiles a realizar serán limpieza, topografía, estudio de suelo, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, conformación del terreno, grava, cerco perimetral de la subestación, ampliación de la sala de mando, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

8. **Ampliación Subestación Comayagua en 138kV, Banco de Capacitores, 24 MVARs**

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación Comayagua se ubica en el Departamento de Comayagua con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (431419.00 m E, 1597210.00 m N) ubicada aproximadamente a 6kM del nuevo Aeropuerto Internacional Palmerola, carretera hacia San Pedro, se requieren tres bancos de capacitores de 8 MVAr a conectar en etapas sucesivas, cada uno se conectará a la barra actual 138kV (B536) de la subestación, el alcance de las obras consiste en suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada etapa del Banco Reactivo en 138kV.

Cada banco debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, ampliación de la sala de mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

9. **Ampliación Subestación Villanueva en 138kV, Banco de Capacitores, 30 MVARs**

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en

operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación Villanueva se ubica en el Departamento de Cortes con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (394008.00 m E, 1695967.00 m N) ubicada en el municipio de Villanueva carretera hacia San Pedro, se requieren tres bancos de capacitores de 10 MVAr a conectar en etapas sucesivas, cada uno se conectará a la barra actual 138kV (B520) de la subestación, el alcance de las obras consiste en suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada etapa del Banco Reactivo en 138kV.

Cada banco debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 138kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, estudio de suelo, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo mayor y menor, grava, ampliación de la sala de mando existente, cunetas y drenajes para aguas lluvias y canaleta para el cable de control.

10. **Ampliación Subestación Zamorano en 69kV, Banco de Capacitores, 9 MVARs**

El alcance comprende realizar las obras de suministro y puesta en operación de la adquisición de los bancos de capacitores en el nivel de voltaje de 138kV y su equipo asociado de protección en cada una de sus etapas.

Las obras contemplan el suministro, instalación, traslado del equipo al sitio del proyecto, obras civiles, pruebas en fabrica y en campo, medidas ambientales, sociales y de seguridad ocupacional, puesta en operación comercial, repuestos, conexión a barras existentes.

A continuación, se describe las obras en forma general para cada componente, en el documento de licitación y en la sección lista de cantidades de obras electromecánicas y civiles de dicho documento, y se detalla el alcance para cada componente.

La subestación Zamorano se encuentra en el Departamento de Francisco Morazán, salida a Danli aproximadamente a 20kM de la Capital, la subestación se ubica con las siguientes coordenadas UTM Zona 16P (497362.29 m E, 1549042.87 m N), se requiere tres bancos de capacitores de 3 MVAr cada uno, cada una de los bancos se conectará a la barra actual 69kV (B431) de la subestación, el alcance de las obras consiste en el suministro, ingeniería de diseño, instalación, traslado de los equipos al sitio del proyecto, repuestos, pruebas en fabrica y en sitio, puesta en marcha de cada etapa del Banco Reactivo en 69kV.

Cada banco debe considerar su equipo asociado y su instalación como ser interruptores de potencia, reactores, transformadores de medida, pararrayos, seccionadores tripolares, soportes de barra, iluminación, barra aérea, barra rígida, en un nivel de voltaje en 69kV, estructuras de soporte metálicas para equipó mayor y menor, conexionado de todos los equipos desde la yarda a la sala de mando, instalación de malla principal con conectores soldables y conectores mecánicos en las bajadas de cada uno de los equipos de la yarda y equipo en sala de mando, suministro e instalación de equipo para el sistema integrado de control y protección y monitoreo, tableros PC&M; las obras civiles a realizar serán corte de maleza y limpieza, topografía, conformación en la zona de la ampliación, cimentaciones de concreto para equipo menor, grava, y canaleta para el cable de control.

NOTA: *Con respecto al lote No.3, la ENEE se reserva el derecho de adjudicar los bancos de capacitores indicados en la Sección IV. Formularios de Licitación siguientes: i) L3. B. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN BERMEJO EN 138 KV, BANCO DE CAPACITORES, 30 MVARs, ii) L3. E. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN LA PUERTA, 138kV; BANCO DE CAPACITORES, 30 MVARs, iii) L3. F. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN CIRCUNVALACIÓN EN 138 kV, BANCO DE CAPACITORES, 30 MVARs, iv) L3. H. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN COMAYAGUA EN 138KV, BANCO DE CAPACITORES, 24 MVARs, v) L3. I. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN VILLANUEVA EN 138kV, BANCO DE CAPACITORES, 30 MVARs, vi) L3. J. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN ZAMORANO EN 69kV, BANCO DE CAPACITORES, 9 MVARs.*

El periodo de entrega/construcción es:

Lote 1: Veinticuatro (24) meses

Lote 2: Veinticuatro (24) meses

Lote 3: Veinticuatro (24) meses

La licitación se efectuará conforme a los procedimientos de licitación pública internacional establecidos en la publicación del Banco Interamericano de Desarrollo titulada *Políticas para Adquisición de Bienes y Obras financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo* y está abierta a oferentes provenientes de todos los países que se especifican en dichas políticas.

Los oferentes elegibles que estén interesados podrán solicitar información adicional a la Unidad Coordinadora del Programa (UCP-BID-JICA/ENEE), correo electrónico: ugp@enee.hn en la dirección que se indica al final de este anuncio, de lunes a viernes, entre las 8:00AM a 4:00PM, hora oficial de la Republica de Honduras.

Los oferentes interesados podrán adquirir un juego completo de los documentos de licitación en idioma español en formato digital, de manera gratuita. El documento podrá ser descargado de los Sitios Web indicados en la parte inferior de este anuncio.

Las ofertas deberán enviarse a la dirección que se indica al final de este anuncio a más tardar el día **18 de noviembre de 2021, a las 14:00 horas**, hora oficial de la Republica de Honduras. Todas las ofertas deberán ir acompañadas de una Garantía de Mantenimiento de la Oferta por un monto de:

Lote 1: US$. 390,000.00

Lote 2: US$. 700,000.00

Lote 3: US$. 520,000.00

Las ofertas que lleguen tarde serán rechazadas. **Las ofertas se abrirán** en presencia de los representantes de los oferentes y de todas aquellas personas que quieran asistir, en la dirección que se señala al final de este anuncio, el **18 de noviembre de 2021, a las 14:30 horas**, hora oficial de la Republica de Honduras.

Las direcciones referidas arriba son:

Unidad Coordinadora del Programa UCP-BID-JICA/ENEE

Nivel 6, Cuerpo Bajo C, Centro Cívico Gubernamental

Blvd. Juan Pablo Segundo, esquina con Calle República de Corea Tegucigalpa M.D.C., Honduras, C.A.

Teléfono: (504) 2216-2350

E-mail: ugp@enee.hn

Sitio Web: www.enee.hn y/o www.honducompras.gob.hn

Lugar y fecha de publicación: Tegucigalpa, M.D.C., 17 de agosto de 2021.

ING. ROLANDO LEÁN BÚ

Comisionado Presidente CIENEE