

Dirección de Gestión por Resultados

Oficio-DGR-003-I-2019

Tegucigalpa, 14 de enero del 2019

Licenciado
Luis Fernando Cruz Muñoz
Unidad de Transparencia
Presente

Estimado licenciado Cruz:

Por este medio y de manera cordial le estamos enviando los siguientes documentos:

- Informe de logros correspondiente al mes de diciembre del año 2018.
- Información de los proyectos de la Empresa conforme los nuevos lineamientos de verificación de los Portales de la Administración Descentralizada del Instituto de Acceso a la Información Pública, correspondiente al mes de diciembre del 2018.
- Ingreso medio correspondiente al mes de diciembre del 2018.

Cordialmente,



Lic. Wendy Aracely Lara Palma
Dirección de Gestión por Resultados

Cc: Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial
Archivo



Residencial, El Trapiche, Edificio EMAS 4^{to} Piso
Tegucigalpa MDC, Honduras C.A.



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DE HONDURAS



EMPRESA NACIONAL DE
ENERGÍA ELÉCTRICA
ENEE

Informe de Logros ENEE

Diciembre del 2018

**Tegucigalpa M.D.C., Honduras
Enero, 2019**

Contenido

Introducción	3
Logros del Programa de Generación.....	4
Proyecto Hidroeléctrico Patuca III.....	4
Central Hidroeléctrica Francisco Morazán	7
Complejo Hidroeléctrico Cañaveral- Río Lindo	7
Logros del Programa de Transmisión	9
Restablecimiento del Servicio de Energía en los Sistemas de Transmisión	10
Logros del Programa de Distribución	11
Cobertura Eléctrica.....	11
Alumbrado Publico	12
Electrificación social	13
Administración Centralizada	14
Resultados Alcanzados en Materia de Proyectos de Infraestructura	14
En Centrales Hidroeléctricas ENEE modernizará medición hidroclimatológico.....	15



Introducción

La Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, a través de la Dirección de Gestión por Resultados presenta el documento: Logros de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica; el mismo permite conocer en términos generales los principales logros de La Empresa obtenidos durante su gestión administrativa al cierre de diciembre del año 2018.

El Presente documento esquematiza en primera instancia los logros alcanzados por la ENEE en sus tres principales Programas: Generación, Transmisión y Distribución; luego se describen los logros alcanzados por las dependencias de la administración centralizada de la Empresa.



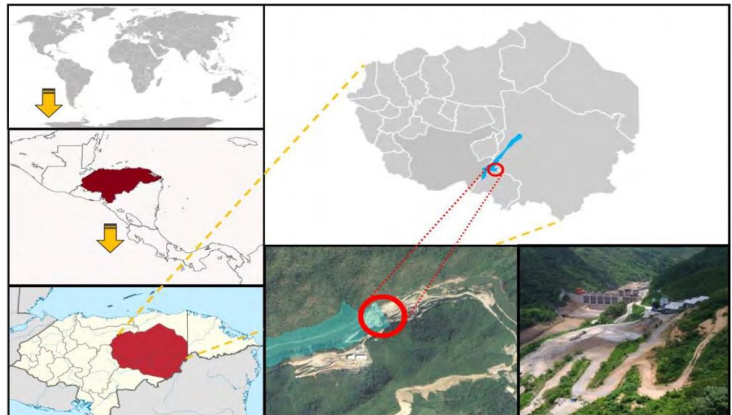
Logros del Programa de Generación

Programa de Generación

Está constituido por los logros que se han alcanzado en materia de inversión en todas las centrales hidroeléctricas propiedad de ENEE, las cuales contribuyen la generación de energía eléctrica para el abastecimiento de la demanda nacional. En ese sentido, detallamos los logros alcanzados al mes de diciembre de 2018, de los siguientes Proyectos en Ejecución:

Proyecto Hidroeléctrico Patuca III:

El Proyecto Hidroeléctrico Piedras Amarillas también conocido como Patuca III, es un desarrollo hidroeléctrico convencional con un embalse estacional y una capacidad instalada a futuro de 104 MW, se encuentra localizado en la zona oriental de Honduras, específicamente en el Departamento de Olancho, entre los municipios de Catacamas y Patuca, a unos 5 km aguas abajo de la confluencia de los ríos Guayape y Guayambre.



El Proyecto es un desarrollo hidroeléctrico convencional con un embalse estacional. El proyecto Patuca III tendrá una capacidad instalada de 104 MW.

En esta fase I se construyó:

- El túnel de desvío con un Adit Túnel intermedio.
- Excavaciones de ambos estribos de la presa y de la Casa de Máquinas y sus obras de estabilización en las paredes de estas excavaciones, hasta el nivel 270 m.s.n.m.
- Construcción del Campamento, Oficinas y Talleres del Contratista. Igualmente se ejecutó como adenda al contrato la construcción de la ampliación de la carretera de acceso a Palestina que pasa por el complejo de la presa y que la misma fue necesaria realizar contemporáneamente con las excavaciones del estribo derecho aguas abajo de la presa.
- Obra de concreto estructural en el portal de entrada del túnel, donde se alojará una compuerta deslizante para proceder al cierre final del túnel cuando la presa esté totalmente finalizada y/o comience el llenado del embalse.

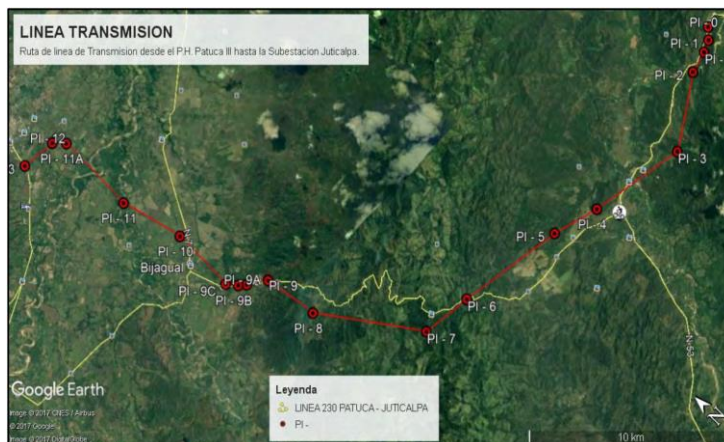
Esta Fase II comprende contractualmente la construcción de:

- a) Complemento de la excavación de la fundación de la Presa tanto en el cauce del río como en sus estribos, hasta la elevación 270 m.s.n.m. donde quedaron en la Fase I.
- b) Construcción de obras temporales; calles de acceso y su mantenimiento, ataguías (2).
- c) Construcción del cuerpo de presa con sus elementos mixtos de concreto convencional y concreto compactado con rodillo (CCR, con un cimacio tipo Creager de concreto reforzado sobre el cual se van a colocar las cinco (5) Compuertas Radiales.
- d) Túnel de descarga o desfogue.
- e) Obra de toma.
- f) Dos túneles de conducción con sus tuberías a presión (Penstock).
- g) Proveer e instalar 5 Compuertas Radiales de acero de 21.5 m de alto x 14 m. de ancho.
- h) Suministro e instalación de dos turbinas de eje vertical tipo Kaplan.
- i) Suministro e instalación de generadores y equipos electromecánicos auxiliares.
- j) Diseño y construcción de la línea de transmisión
- k) Construcción de la subestación eléctrica en Patuca (Swichtyard) y sus equipos respectivos (transformadores, etc.), así como la instalación de la línea de transmisión respectiva.
- l) Diseño e instalación de la instrumentación para la seguridad de la presa.
- m) Construcción de una línea de transmisión de 230 KVA, que conectará la Central Hidroeléctrica de Patuca III con el sistema interconectado de la ENEE. Se entiende que esta línea de transmisión llegaría hasta una subestación a la ciudad de Juticalpa en donde estaría dicha interconexión.



Ruta de la Línea de Transmisión del proyecto Patuca III

La línea inicia en la Subestación de la central Patuca III, por la falda izquierda del cerro cerca de 315 msnm y avanza hasta cerca de la confluencia de los ríos Guayambre y Guayape, en el PI-2, gira hacia la izquierda para evitar el espejo de agua del embalse y avanza 3.78km para girar en el PI-3, gira a la derecha por una longitud de (14km). En el PI-7, se logra la mayor altura de 1020 m.s.n.m. (21.0km) conocido como cerro El



Mogote, girando hacia la derecha hasta la cota 693 m.s.n.m. (26.8km) luego transcurre hacia la izquierda hasta la cota 453 msnm (29.4km) cerca de los terrenos del Ejército de Honduras; luego discurre por el valle del Guayape cruzando los ríos Jalan y Guayape. En esta zona se debe erigir cimentaciones especiales bases sumergible tipo diamante e instalar postes de concreto centrifugados autosoportados para librar la zona sujeta a inundaciones anuales. Toda la ruta de la línea está cercana a la actual carretera que se encuentra a nivel de terracería transitable en todo tiempo, que une la Comunidad de las Mangas y la ciudad de Juticalpa.

Los trabajos de la línea de transmisión incluyen:

- Selección de soportes o estructuras ya probados y aprobados por la ENEE que satisfagan las necesidades y parámetros de la línea de transmisión que el proyecto de ENEE requiere.
- Fabricación de las torres metálicas, incluyendo los stubs de acero para las fundiciones.
- Fabricación de los postes de concreto centrifugado y auto soportados, incluyendo las bases para las cimentaciones conforme a los tipos de suelos, reflejados en los estudios de suelos de los puntos de control indicados.
- Diseño de fundaciones adecuadas incluyendo pilotes de ser necesario las torres tomando en cuenta las condiciones mecánicas de los suelos.
- Verificación de la topografía de la ruta de la línea, de los perfiles, contraperfiles y de la ubicación final de las estructuras (torres y postes de concreto centrifugados auto soportados).
- Limpieza de faja de servidumbre, incluyendo eliminación de árboles y arbustos, construcción de todos los caminos y senderos de acceso, reparación de cercos, construcción de falsos cercos y la seguridad de los terrenos afectados por la construcción y acceso, y preparación de los sitios de ubicación de las torres.

Central Hidroeléctrica Francisco Morazán

La Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM), propiedad de ENEE, forma parte de los proyectos emblemáticos en Honduras; cuanto a infraestructura en materia de energía eléctrica se refiere, La CHFM fue construida en el año de 1985 con préstamos de fondos multilaterales, y por los servicios continuos que está Central ha prestado a lo largo de su vida útil, presentaba fugas en el embalse, para lo cual se gestionaron recursos propios para la impermeabilización de la cortina, mismas que a continuación se describen:



Las labores de impermeabilización iniciaron en el año 2014 mediante El proyecto de mantenimiento de Obras Subterráneas (MOS), a cargo de la compañía Astaldi, empresa que bajo el acompañamiento de expertos de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y la compañía supervisora de Ingeniería Civil, Geotecnia y Geología, Geo Consult (ACI), logró cumplir con el compromiso de reducir las filtraciones pasando de 300 litros por segundo a 85.

Los trabajos ejecutados permitieron además una mejora en la instrumentación para el monitoreo de filtraciones futuras e inyecciones en las juntas de la presa.

Sumado a lo anterior la empresa logro capacitar a través de estas obras a 15 ingenieros civiles, los cuales quedaron preparados y especializados en tratamiento de impermeabilización y obras subterráneas.

Para este año 2018 se concluyeron las obras de reparación de impermeabilización de la hidroeléctrica Francisco Morazán “El Cajón”.

Complejo Hidroeléctrico Cañaveral- Rio Lindo

Es un Complejo Hidroeléctrico en cascada donde la Central de Rio Lindo, con una capacidad instalada de 80 MW recibe las aguas de la Central de Cañaveral de 29 MW; conformando ambas centrales 109 megavatios de Potencia.

Con el propósito de mitigar los impactos del cambio climático y contribuir al desarrollo económico de Honduras se logró concretizar un préstamo para invertirlo en la Repotenciación de esta histórica Central 23 millones de dólares fondos BID y 135 millones a través de la agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA) a ser ejecutados en el área de transmisión del complejo. La ENEE inicio las labores de rehabilitación y repotenciación de históricas centrales eléctricas de cañaveral y Rio Lindo, siendo estas las siguientes:



En La Central Rio Lindo, se sustituirá todo el equipo existente en la yarda de la subestación; como ser interruptores, seccionadores y transformadores. Además se ampliarán los caminos de acceso para facilitar al personal de campo, el mantenimiento de la misma.

Para la Subestación de Cañaveral se contempla la adquisición de nuevos transformadores de potencia (elevadores de voltaje), para que toda la energía sea transmitida al Sistema Interconectado Nacional en 138 mil voltios.

Trabajo de mantenimiento preventivo en las estructuras de la bocatoma por donde pasa el agua que alimenta ambos embalses. Las labores realizadas a lo largo del canal de siete kilómetros de longitud, consistieron en la remoción de sedimento, llantas, botes y lirios acuáticos que al acumularse obstruyen el sistema de rejillas en las bocatomas. Los trabajos se llevaron a cabo en un periodo de siete días durante los cuales también fueron resueltos otros imprevistos para dejar en óptimas condiciones la operatividad del canal.

Durante el mes de Octubre se realizó la construcción y pruebas de las mejoras a las subestaciones eléctricas con un avance físico de la obra de un 33% en donde se llevó a cabo las labores de relleno y compactación de tramo de colector de aguas lluvias, colado de pedestales de soportes de barra ejes, entre otros.

Adicionalmente, se realizó la instalación y equipamiento de un sistema de medición comercial para plantas propias de ENEE con un avance físico de un 82%; en la que se incluye central hidroeléctrica cañaveral y rio lindo; así también se llevó a cabo las actividades de construcción, suministro instalación y puesta en marcha de 38 estaciones hidroclimatológicas automáticas para la optimización de la red de monitoreo de la central Cañaveral Río lindo y Francisco Morazán.

Se logró elaborar el diseño del plan de inversión para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos estatales así como la implementación del plan estratégico para el fortalecimiento de la empresa de generación.



Logros del Programa de Transmisión

El sistema de Transmisión está conformado por todas las líneas de alta tensión en 69kV, 138 kV y 230, así como las subestaciones eléctricas a través de donde se interconectan las líneas para transformar los flujos de electricidad que son generados en las distintas centrales de generación.

En virtud de lo anterior y con el propósito de aumentar la capacidad de transformación y mejorar la confiabilidad del servicio eléctrico a nivel nacional, la ENEE instalo cinco unidades móviles ubicadas en las subestaciones eléctricas de Choloma, Santa Fé, Bermejo, La Puerta y Cerro de Hula puntos estratégicos de Tegucigalpa y San Pedro Sula, con lo cual se garantizará un suministro estable, en los meses de alta demanda de los servicios de electricidad. Los 5 transformadores tienen una capacidad de 25 MVA / en 138Kv.

Mediante operación BID 3103/BL-HO y con financiamiento del Banco Interamericano de Desarrollo la Empresa Nacional de Energía Eléctrica realizó la construcción de la Subestación Eléctrica San Nicolás con una capacidad de transformación de 230/34.5 Kv y un transformador de 50MVA y sus líneas asociadas para crear un enlace entre la línea SIEPAC y la Red de Transmisión de Honduras, el monto del financiamiento tiene costo de 23 millones de dólares americanos, 12 de los cuales se invirtieron en la central de transformación de voltaje. La Subestación San Nicolas está ubicada en el occidente de Honduras, específicamente en el Departamento de Santa Bárbara, región que se ha beneficiado con la construcción de dicha Subestación pues se ha mejorado la prestación de los servicios de electricidad en las zonas aledañas, permitiendo una mayor distribución de los circuitos para las zonas aledañas, con la construcción de una línea de distribución de 31 kilómetros que atraviesa los municipios de Trinidad, Copán, La Jigua, Nueva Arcadia y San Nicolás.

Antes de que existiera la subestación “San Nicolás”, el departamento de Copán era energizado a través de un solo circuito, ahora serán cuatro nuevos circuitos de distribución los que energizarán la zona, uno cubrirá Copán Ruinas, otro Santa Rosa, y los otros dos Sula, Las Flechas y Quimistán.

En seguimiento a la construcción de la Subestación San Nicolás durante el mes de Abril la consultora contratada emitió el informe final de la visita de inspección ambiental 230/34.5KV, 50MVA e inspección de 19.32 Km de línea de distribución 34.5 KV.

Como parte del apoyo al fortalecimiento institucional y a la integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional MER mediante operación BID 3103/BL-HO se entregó según acta de recepción parcial de bienes suscrita en fecha 17 de enero de 2018; Equipo de comunicaciones y adquisición de fibra óptica, en el mes de febrero se dio por finalizado el contrato una vez que el proveedor, Equipos Industriales, impartió la capacitación pertinente descrita en el Contrato. Por lo que se cumple la meta. También se llevó a cabo la suscripción del contrato para el mejoramiento del Centro Nacional de despacho.

Durante el mes de octubre y en consonancia con el fortalecimiento Institucional se dotó la gerencia de transmisión con la entrega y recepción de vehículos nuevos tipo PicK Up, doble cabina, doble tracción 4x4, motor diésel con el propósito de mejorar y eficientar el servicio eléctrico a nivel nacional.

Restablecimiento del Servicio de Energía en los Sistemas de Transmisión

Personal técnico del área de transmisión de la ENEE restableció el servicio de energía eléctrica en Santa Rosa de Copan, Gracias, Ocotepeque, La Frontera con Guatemala y alrededores; esta interrupción se debió a que las lluvias se caracterizaron por fuertes vientos y actividades eléctricas provocando el desprendimiento de una rama de un árbol, la cual cayó sobre uno de los conductores de la línea de transmisión de la estructura No 102, la falla fue encontrada en la montaña de La Mina de El Monchito en Santa Bárbara.

Durante el mes de Octubre, personal técnico del área de transmisión de la ENEE restableció el servicio de energía eléctrica en el departamento de Olancho, esta interrupción se debió a las fuertes lluvias, vientos y actividades eléctricas lo que afectó varios dispositivos de la red provocando una descarga eléctrica la que desprendió una fase de la línea de alta tensión L442, rompiendo varias estructuras, la falla fue encontrada en la comunidad de la Lima



Logros del Programa de Distribución

El Programa de Distribución está conformado por las líneas, circuitos y subestaciones en 3,8kV y 34.5kV de los sistemas de distribución, y se encarga de despachar los servicios de electricidad a los diferentes sectores de consumo que tiene actualmente la ENEE, entre los cuales podemos mencionar los sectores, residencial, comercial, industrial, entre otros.

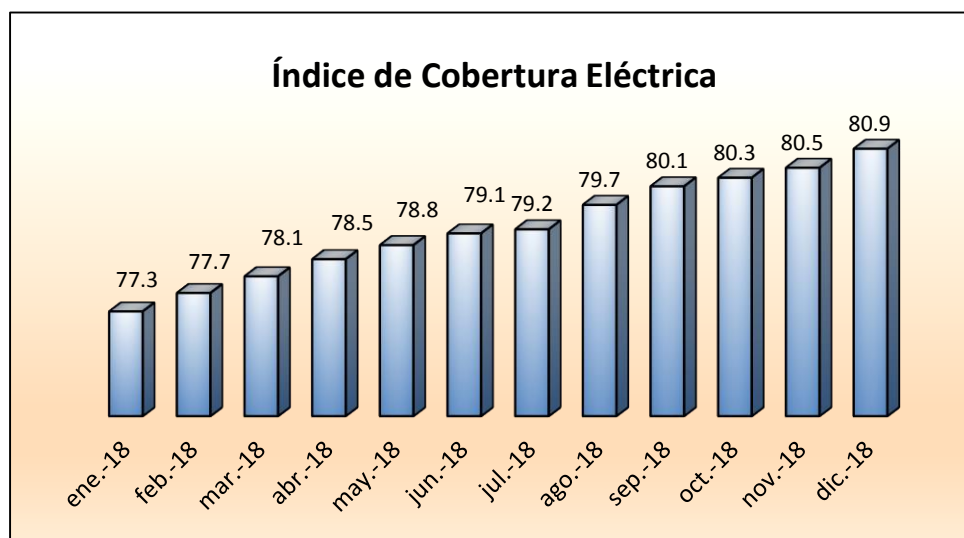
Dentro de las actividades que se han desarrollado durante el año 2018, encontramos:

Adquisición de un nuevo lote de 256 transformadores que se encuentra en el plantel de Distribución para ser analizados y certificados en el taller electromecánico de la empresa. Una vez que los dispositivos están certificados son trasladados por EEH hacia San Pedro Sula, La Ceiba y Choluteca, para ser instalados en los distintos sitios donde se requiere fortalecer la red de Distribución.

Cobertura Eléctrica

El Gobierno de Honduras a través de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica, trabaja arduamente en el tema de la electrificación social y rural en la búsqueda continua de realizar proyectos de electrificación a nivel nacional, ampliaciones los circuitos de distribución para que la población a nivel nacional cuente con el beneficio de los servicios de electricidad, contribuyendo de esta forma con el desarrollo económico del país.

En virtud de lo anterior al mes de diciembre del 2018, el nivel de cobertura total que se ha alcanzado asciende a 80.9%, tal como se muestra en el siguiente gráfico.



Alumbrado Publico

A fin de mejorar la calidad del servicio y reducir el consumo eléctrico, la ENEE modernizará su sistema de alumbrado público mediante la instalación y reemplazo de luminarias por lámparas LED.

Entre los principales avances se encuentran:

- Más de 300 lámparas del alumbrado público instala la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) en el municipio de Yoro, Yoro.
- 1,200 lámparas fueron aprobadas para el municipio de Olanchito.
- La ciudad de Catacamas, Olanchito, donde se está llevando a cabo un trabajo de iluminación en todos los bulevares para luego continuar a todos aquellos barrios que necesiten mayor iluminación pública.
- 104 Luminarias se cambiaron el Centro de Cofradía.
- En la comunidad de Río Lindo, San Buena Ventura en el Municipio de San Francisco de Yojoa, Cortés se instalaron 150 lámparas LED.
- En la Ceiba y San Luis del municipio de San Antonio se reemplazaron 105.
- iluminación en el Puerto de Trujillo que a lo largo de la playa se instalaron postes con lampares LED beneficiando al comercio nocturno de la zona.
- En el municipio de Olanchito se electrificaron las colonias: Ramón Amaya Amador, San Luis, 8 de Febrero y 15 de Septiembre , así como el bulevar Mota Marzuca, el parque central y las arterias principales que dan acceso a las salidas y entradas a Coyoles Central, comunidad de Agalteca y al Puerto de La Ceiba.
- En el marco del programa Honduras Brilla concluyo el proyecto de iluminación de la carretera de acceso a la comunidad de Santiago Arriba del municipio de san Francisco en el Departamento de Atlántida, se instalaron modernas lámparas Led.
- Técnicos de la ENEE reparan 1,100 lámparas del alumbrado público.
- Cuadrilla de la unidad de alumbrado Público, instalan 30 lámparas Led en el contorno interno del Estadio Nacional Tiburcio Carías Andino.
- En el mes de noviembre se instalaron unas 100 luminarias LED, en la colonia Flor del Campo de Comayagüela.
- La Unidad de Alumbrado Público cuenta con un taller de reparación de luminarias en el cual recuperan, reconstruyen o reponen las lámparas que han sido reemplazadas y retiradas de las colonias y bulevares cuando se realizan los trabajos de campo. Actualmente se reparan unas mil cien luminarias que requieren el cambio de Bombillos, bases para fotoceldas, arrancadores, capacitores, bobinas, y cables internos, entre otros.



Electrificación social

Cada día son más los hondureños que tienen mejor calidad de vida gracias al acceso de la energía eléctrica mediante el programa de electrificación social.

Entre los departamentos con mayor porcentaje de comunidades electrificadas se encuentra Francisco Morazán, Comayagua, Olancho, Santa Bárbara, El Paraíso y Choluteca.

Entre los principales avances se encuentran:

- Electrificación de la aldea Las Delicias.
- Las comunidades del municipio de Yamaranguila: Lodo Negro, Las Mesas Aldea Semane, Las Arenas, Aldea El Pelón, Los Olivos, San Antonio, San Miguel y El Aguacate, Asimismo El Porvenir, Las Golondrinas, Yapanpuque, Manueles Lemus, El Rosario, San Isidro, Pelón Centro y Santa Rosa de la Lima,
- La comunidad de Santa Anita en el Municipio de la Esperanza y Laguna Madre Vieja
- Aldea Maracia en el municipio de Intibucá.

En cuanto a la mejora continua la ENEE Certifica un Equipo de Técnicos en el Manejo y Operación de Carros Canasta y Grúa para realizar trabajos sin suspensión de servicio

La Empresa con el apoyo de un equipo de instructores del Instituto de Formación Profesional (INFOP), certificó 17 técnicos del área de Distribución de la región Centro-Sur, en la conducción y operación de vehículos pesados con articulado especial.

Este tipo de automotores son utilizados para trabajos en líneas energizadas, instalación y retiro de transformadores y postes, e instalación y reparación de lámparas entre otros trabajos. Durante la certificación el personal recibió charlas sobre educación vial, mecánica preventiva y pruebas de manejo con oficiales de la Dirección Nacional de Tránsito.

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) a través del departamento de capacitación, certificó a 99 técnicos de la Empresa de Distribución en diferentes áreas de su campo laboral con la finalidad de entrenar al equipo para realizar trabajos sin suspensión de servicio, un total de 72 técnicos electricistas fueron certificados en líneas energizadas para realizar labores en este campo, con el adiestramiento están capacitados para desarrollar diversas competencias, cambio de aislador de espiga, aislador de suspensión, instalación de conector de estribo, cambio de cruceta, e instalación de cuchilla corta circuito. Para manejar todos estos dispositivos se realizaron dos prácticas: una en frío y otra en caliente; para los trabajos en caliente se hacen en 13 mil y hasta 34 mil voltios y por lo complejo de los mismos a los empleados se les enseña medidas de seguridad consideradas tanto en los postes como en la líneas así mismo en su protección personal para prevenir accidentes que pongan en riesgo su vida.

Con el apoyo del instituto Nacional de Formación Profesional (INFOP) y de la Dirección Nacional de Tránsito 12 colaboradores se capacitaron en conducción de vehículos pesados con articulado especial se le extendió la constancia que los acredita para conducir equipo pesado y operar las grúas que tiene la estatal eléctrica.



Administración Centralizada

En cuanto a las actividades realizadas por la Administración Central, mismas que son necesarias para el funcionamiento de los Programas antes descritos, encontramos los siguientes resultados gestionados por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial.

Resultados Alcanzados en Materia de Proyectos de Infraestructura

- En el mes de febrero se dio emisión a la Enmienda de la Nota de Prioridad No. 0000001-14 del proyecto **“Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)”** la cual tiene como objetivo adicionar fondos por US\$7 millones para la ampliación de las Subestaciones de Toncontín y Progreso, bajo la operación del BID HO-G1006.
- Para marzo del presente año se obtuvieron 2 Notas de Prioridad (23272-1 y 23263-1) correspondientes a los proyectos **“Electrificación Rural en Lugares Aislados”** y **“Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a la Electricidad”** cuyos financiamientos serán a través del BID, mediante operaciones HO-G1247 y ATN OC-16427-HO respectivamente, los cuales alcanzan un total de US\$6.9 millones.
- En el mes de Abril se finalizó el documento de proyecto **“Plan de Inversiones Estratégicas para la Reducción de Pérdidas de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)”** el cual busca un alivio financiero para el Grupo Empresarial, a través de Fondos BCIE, que permitan el repago de las inversiones del primer año en la Red de Distribución por la concesionaria. Este mismo mes se alcanzó un nuevo acceso a financiamiento por parte del BID, orientado al proyecto **“Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables”**, por un monto de US\$827 mil, mediante operación CT - HO-T1249, mismo que se encuentra en gestión en la Secretaría de Finanzas para la obtención de la Nota de Prioridad.

Para Octubre de 2018, se cuenta con la versión final presentada a la Secretaría de Finanzas del documento para el proyecto **“ Programa de Apoyo a la Transmisión de Energía Eléctrica”**, el cual será financiado por BID a través de la operación HO-L1186. Por un monto de US\$ 164,148,474.0, para obtener nota de prioridad y espacio fiscal



En Centrales Hidroeléctricas ENEE modernizará medición hidroclimatológico

Autoridades de la Unidad de Hidrología de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) anunciaron que se están llevando a cabo los procesos de licitación para la adquisición de un equipo de comunicación y aplicaciones informáticas para la recepción almacenamiento y presentación automáticas de datos recolectados por la red de estaciones de monitoreo hidroclimatológico, mismo que servirá para monitorear en tiempo real la operación de las de estas. El novedoso sistema de comunicación funcionara en el centro Nacional de Despacho Centrales Hidroeléctrica Francisco Morazán, Cañaveral y Rio lindo, y la gestión de los embalses donde operará como Centro de Control de la Unidad de Hidrología



Implementación de Manuales de Procesos para Eficientar su Gestión Administrativa y Operativa

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), se encuentra en un proceso de transformación, para consolidarse en un grupo empresarial encargado de la Generación, Distribución y Transmisión de energía y brindar un servicio que satisfaga las necesidades de los clientes a nivel nacional.

Para lograrlo se efectúan cambios en la gestión administrativa con la implementación de metodologías que vienen a mejorar y eficientar los procesos y métodos realizados por personal de las diferentes áreas de ENEE.



La ENEE a través de la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial fortalece nuevo sistema de gestión en el marco de su transformación a través de la Dirección de Organización y Métodos. Desde el año 2017 se ha implementado la metodología para la organización de los manuales; que consisten en mapear, levantar, elaborar y actualizar los procesos y procedimientos de todas la unidades administrativas de la Empresa.

El objetivo principal de los Manuales de Organización, es documentar y contar con información oportuna de las actividades y productos que genera cada área que conforma el grupo empresarial ENEE.

En este sentido se están llevando a cabo jornadas de capacitación masiva, para que los colaboradores conozcan cómo se implementara esta nueva política de la empresa, a través del modelo de gestión.

