

GOBIERNO DEL LIC. DANILO MEDINA 2016 - 2020

SISTEMA DE METAS PRESIDENCIALES

Expansión de las Redes de Transmisión A Nivel Nacional

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

Mieses Hernández, Edwin Manuel

Este meta inicia el Tuesday, August 16, 2016 y tiene como fecha esperada de finalización el Sunday, August 16, 2020.

Meta se encuentra en su fase de inicio

DESCRIPCIÓN DE LA META

La expansión del sistema de transmisión persigue dos objetivos específicos:

1- Expandir la capacidad de transporte de energía eléctrica hacia los centros de distribución, tomando en cuenta la proyección de la demanda de energía y el plan de expansión de la generación a corto, mediano y largo plazo, determinando qué, cuándo y dónde construir y/o implementar los elementos que permitan un funcionamiento económico y confiablemente óptimo del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI)

2- Mejorar las condiciones de la infraestructura eléctrica de alta tensión existente (Líneas de transmisión y Equipos de transformación) que permita aumentar la confiabilidad del servicio energético, la eficiencia de las operación del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado y el cumplimiento de los estándares regulatorios establecidos en la Ley General del Electricidad y su Reglamento de Aplicación.

COMO SE EJECUTA

Para lograr la meta la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana ha definido un proceso sistemático de planificación, ejecución, control y cierre, que contempla la implementación de metodologías estándares del Project Management Institute (PMI), herramientas de seguimiento y monitoreo de los proyectos y procesos de gestión de cambio y lecciones aprendidas.

LÍNEA DE BASE

La línea base (capacidad actual del Sistema de Transmisión Nacional) es de: 4,540.76 Kms de Líneas y 5,098 MVA de Transformación

REPORTE EJECUTIVO

Este reporte ha sido actualizado el Wednesday, May 31, 2017a las 9:19 AM

1- Justificación del estado actual de la meta (normal, atrasada, detenida, terminada)

La meta del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional está atrasada debido a las condiciones de inundación de los terrenos acaecidas por las fuertes lluvias presentadas en los últimos meses, inconvenientes en la gestión de terrenos (compra y derecho de pase), inconvenientes en los procesos licitaciones de las obras planificadas. El avance global al mes de abril es de un 18%

Principales logros del mes que se cierra (indicar el mes)

La meta actual del Plan de Expansión contiene 24 metas intermedias, 19 están en la fase de planificación (79%), en las fases de autorización ambiental, gestión de licitaciones y diseño de ingeniería.

De las 5 metas intermedias en ejecución (21%), tenemos 3 metas en la fase obras civiles y electromecánicas, una meta en la fase de recepción de suministro, una meta en gestión de derecho de pase.


2- Logros cerrados: Instalación de 5 torres, colocación verja perimetral, adecuaciones de terrenos

3- Logros acumulados: colocación de 90 postes, instalación de 9 torres metálicas, obras civiles y verjas para subestaciones

4- Logros previstos: Inicio obras civiles para subestaciones, culminación montajes de torres, adecuación de terrenos para nuevas subestaciones

5- Alertas o restricciones: Impugnaciones a los procesos de licitaciones, conflictos en la gestion del derecho de pase y adquisición de terrenos.

METAS INTERMEDIAS

Metas Intermedias	Tipología	Estado Gestión	Fecha Término
 Construir 54.6 Km de línea de transmisión desde la provincia de Azua hasta la provincia San Juan	[A Definir tipología]	Ejecución normal	30/06/2017

GOBIERNO DEL LIC. DANILO MEDINA 2016 - 2020

SISTEMA DE METAS PRESIDENCIALES

<p>Descripción : Esta L.T. 138 KV 15 de Azua- San Juan II , interconecta con la S/E 15 de Azua , presa palomino y con S/E San Juan II, el cual tendrá como beneficio aumentar la capacidad de voltaje, disminuir las pérdidas en el transporte de Energía, y evacuar la energía desde la presa palomino hacia la subestación 15 de Azua, y desde palomino se alimentara la S/E San Juan II.</p> <p>La L.T. 138 KV Cruce Cabral, interconectara la L.T. 138 KV Guancho los Cocos con la la L.T. 138 KV 15 de Azua/ Cruce Cabral y entrara al pórtico de la nueva Subestacion de Cabral.</p>			
<p>Avance : La meta intermedia está en fase de ejecución con un nivel de avance de un 95% en esta fase se espera su conclusión y puesta en servicio para finales de Junio. A la fecha se han izado 188 torres de transmisión, quedando pendiente 05. En cuanto a los derechos de pase, se tienen 192 completados y 01 pendientes.</p>			
 Ampliar la subestación de San Juan de la Maguana II	[A Definir tipología]	Ejecución normal	30/06/2017
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia está en fase de ejecución con un nivel de avance de un 98% en esta fase, se estima su conclusión y puesta en servicio para finales de Junio. La obra está completamente construida, quedando pendiente la prueba del sistema de protecciones.</p>			
 Ampliar la subestación del Km 15 de Azua	[A Definir tipología]	Ejecución normal	30/06/2017
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia está en fase de ejecución con un nivel de avance de un 98% en esta fase, se estima su conclusión y puesta en servicio para finales de Junio. La obra está completamente construida, quedando pendiente la prueba del sistema de protecciones.</p>			
 Construir de la Subestación 138/69 kV en la comunidad de Cruce de Cabral	[A Definir tipología]	Ejecución normal	30/06/2017
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia está en fase de ejecución con un nivel de avance de un 98% en esta fase, se estima su conclusión y puesta en servicio para finales de Junio. La obra está completamente construida y energizada en vacío, quedando pendiente el proceso de interconexión al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI).</p>			
 Construir 76.8 Km de línea de transmisión desde la comunidad de Pizarrete, hasta la provincia Azua	[A Definir tipología]	Ejecución normal	30/08/2017
<p>Descripción : La L.T. 138 KV Pizarrete-15 de Azua, interconectara la S/E Pizarrete con la S/E 15 de Azua, y esta línea aumentara la capacidad de voltaje en esta zona , además reducir las pérdidas de transporte de energía, proporcionara confiabilidad en el sistema, y esta línea tendrá dos circuitos, dos conductores por fase, y Fibras Ópticas OPGW 24 Fibras, además descongestionara las barras principales tanto en la subestación de Pizarrete como en la S/E 15 de Azua</p>			
<p>Avance : La meta intermedia está en fase de ejecución con un nivel de avance de un 36% en esta fase. A la fecha se han izado 73 torres de transmisión, quedando pendiente 161. En cuanto a los derechos de pase, se tienen 133 completados y 111 pendientes.</p>			
 Ampliar la subestación de San Juan de la Maguana Conexion vallejuelo 69 kV	[A Definir tipología]	Ejecución normal	30/10/2017
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 10% en ésta fase. Se ha completado la programación inicial de la meta intermedia y actualmente se está en culminación del diseño de ingeniería para ésta obra.</p>			
 Incursionar en mejores prácticas de expansión soterrada de los Sistemas de Transmisión	[A Definir tipología]	Ejecución normal	27/03/2018
<p>Descripción : Desarrollo de una consultoría para la expansión del Sistema de Transmisión Nacional por la vía soterrada.</p>			
<p>Avance : El proyecto se encuentra en fase de revisión de los Terminos de Referencia para su publicación y evaluación de ofertas correspondientes. El avance general del proyecto de contratación de la firma consultora es de un 30%.</p>			
 Construir de la Subestación 345/138 kV Bonao III	[A Definir tipología]	Ejecución normal	29/06/2018
<p>Descripción : El presente proyecto se sustenta en el tercer eje (eficiencia de gestión) de las metas de la Estrategia Nacional de Desarrollo (END) 2030 para la solución de la problemática del sector eléctrico. Con esto se prevé dar cumplimiento a la ley general de electricidad, en cuanto a cantidad y calidad del suministro.</p> <p>Con la puesta en servicio de esta obra se persigue asegurar la confiabilidad operacional y el perfil de tensión en las subestaciones relacionadas al proyecto y asegurar un suministro de electricidad confiable y sin restricciones.</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 75% en ésta fase. Se ha completado el estudio de factibilidad del proyecto y se está en proceso de gestión de la licitación (Envío de TDR's).</p>			
 Construir Subestación Hato Mayor 138/69 kV y Ampliar la subestaciones de San Pedro II y El Seibo	[A Definir tipología]	Ejecución normal	04/12/2018
<p>Descripción : Este proyecto está compuesto por la construcción de una nueva subestación 138/69 kV, 70 MVA Hato Mayor, la ampliación de la subestación el Seybo por un campo de línea 138 kV y la ampliación de la subestación SPM II. El mismo comprende la Construcción de la Subestación 138/69 kV Hato Mayor.</p> <p>Con esta meta intermedia se persigue crear la infraestructura necesaria para suministrar toda la energía demandada por la zona de Hato Mayor, así como zonas aledañas mediante el sistema de 69 kV, como son: Miches, Sabana de la Mar, etc., con la calidad necesaria para satisfacer las necesidades de la población.</p>			

GOBIERNO DEL LIC. DANILO MEDINA 2016 - 2020

SISTEMA DE METAS PRESIDENCIALES

Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de ejecución, con un avance de: 84.97% la Construcción de la subestación de Hato Mayor, 52.29% la ampliación de la subestación de San Pedro II y un 67.95% la ampliación de la subestación de El Seibo.

En la subestación de San Pedro se ha completado la instalación de los equipos (estructuras metálicas, soportes, aparta rayos, etc.)

En la subestación de Hato Mayor se está en proceso de cableado, de nivelación del terreno.

En la subestación de el Seibo se ha completado el aterrizaje y la instalación de las estructuras metálicas.

 Construir 25.60 Km línea de transmisión desde Puerto Plata hasta la Playa Dorada	[A Definir tipología]	Ejecución normal	04/01/2019
--	-----------------------	------------------	------------

Descripción : La nueva L.T. 138 kV Puerto Plata Planta II - Playa Dorada tiene por objeto enlazar la subestación de Puerto Plata con la Subestación de Playa Dorada, también es necesaria para reforzar el sistema 69 kV de Puerto Plata, además mejorar la calidad del servicio en la zona, avanzar la construcción del cierre del anillo 138 kV de la Costa Atlántica.

Avance : Se ha completado la adjudicación a la empresa contratista y actualmente la meta intermedia se encuentra en fase de ejecución, en proceso de recepción de los suministros. El avance de la fase de ejecución es de un 20% en la cual se han completado la verificación entradas de las líneas en la Subestaciones, culminando la etapa de replanteo.

 Construir 23.88 Km de Línea de Transmisión 138 kV desde Subestación Hato Mayor a Subestación Seibo	[A Definir tipología]	Ejecución normal	23/01/2019
--	-----------------------	------------------	------------


Descripción : Construcción línea de transmisión aislada a 138 kV con longitud aproximada de 23.88 km desde la futura subestación Hato Mayor 138/69kV, en la ciudad de Hato Mayor del Rey, hasta la subestación El Seibo, en la ciudad de Santa Cruz de El Seibo.

Este proyecto fue motivado para mejorar la calidad del servicio de energía eléctrica en la zona, además responde a la necesidad de confiabilidad y transporte de 30 MW, para los pueblos de Hato Mayor y Sabana de La Mar que se alimentan a través de líneas a 69 kV en malas condiciones.

Avance : La meta intermedia está en fase de ejecución con un nivel de avance de un 23% en esta fase. A la fecha se ha completado el replanteo trasladando fielmente al terreno las dimensiones y formas indicadas en los planos que integran la documentación técnica de la obra.

Hasta la fecha se han liberado 41 apoyo de los 78 para un 53% de avance en ésta etapa.

El contratista tiene un nivel de avance de un 90% en el suministro de herrajes y aisladores.

 Construir línea de transmisión desde la comunidad de Rincon hasta la comunidad de Fantino	[A Definir tipología]	Ejecución normal	28/01/2019
---	-----------------------	------------------	------------

Descripción : Construcción línea de transmisión simple circuito aislada a 69 kV, postes de madera clase H1, torres retículas y postes de acero galvanizado, estructuras en delta, aisladores poliméricos, 1 conductor 559.5 MCM AAAC DARIEN por fase, cable de guarda 7 #9 Alumoweld, velocidad máxima de diseño será de 200 km/h.

La ejecución del proyecto se sustenta en el segundo eje (Reducción de las pérdidas de energía) de las metas de la Estrategia Nacional de Desarrollo (END) 2030 para la solución de la problemática del sector eléctrico.

Avance : Se ha completado la permisología y actualmente la meta intermedia se encuentra en fase de ejecución, en fase de obras civiles y de montajes electromecánicos. El avance de la fase de ejecución es de un 30% en la cual se han instalados 93 postes de madera y 9 torres metálicas, pendiente 3 postes de acero y el tendido del conductor.

 Construir la Subestacion 138 kV Río San Juan	[A Definir tipología]	Ejecución normal	02/05/2019
--	-----------------------	------------------	------------

Descripción : El proyecto consiste en el diseño y construcción de una nueva subestación 138 kV llamada Río San Juan, ubicada en la provincia María Trinidad Sánchez. En esta se construirá dos campos de línea 138 kV tipo convencional y una barra simple.

Con este proyecto se pretende cerrar el anillo 138 kV de la Costa Atlántica, considerando la construcción de una subestación 138/12.5 kV en el referido municipio. El proyecto se sustenta en el tercer eje (eficiencia de gestión) de las metas de la Estrategia Nacional de Desarrollo (END) 2030 para la solución de la problemática del sector eléctrico.


Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de ejecución, con un avance de: 9.8% en esta fase. Se realizó el replanteo de la obra y se ha iniciado con el proceso de las excavaciones y la conformación del acero de la verja perimetral y la gestión de las obras civiles de la subestación.

 Construir 19.5 Km de Línea de Transmisión 138 kV Prolongación San Pedro de Macoris - Guerra	[A Definir tipología]	Ejecución normal	05/07/2019
---	-----------------------	------------------	------------

Descripción : Construcción de una línea de transmisión dos circuitos y dos conductores Darien por fase, aislada a 138 kV, longitud aproximada de 20 km desde la futura subestación Guerra 345/138 kV, en el municipio de San Antonio de Guerra, hasta el ámbito de la subestación AES Int. e interceptará la línea aislada a 138 kV AES int. - SPM II (existente).

A través de la puesta en servicio de esta meta intermedia, se persigue la eliminación de las restricciones de flujo de potencia de la línea existente AES int - Hainamosa con la entrada en servicio de proyectos de generación en el este.











Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 27% en ésta fase. Se ha completado la etapa de evaluación de ofertas técnicas de los oferentes y se está en proceso de autorización ambiental.

 Construir la Subestacion 138/69 kV Dajao	[A Definir tipología]	Ejecución normal	08/11/2019
--	-----------------------	------------------	------------

Descripción : El proyecto consiste en el diseño y construcción de una nueva subestación 138/69 kV llamada Dajao, ubicada en la provincia Santo Domingo Norte. En esta se construirá dos campos de línea 138 kV tipo convencional, una barra simple aislada a 138 kV, 3 campos de línea a 69 kV, 1 campo de transformación a 138 kV y 1 campo de transformación a 69 kV.





GOBIERNO DEL LIC. DANILO MEDINA 2016 - 2020

SISTEMA DE METAS PRESIDENCIALES

<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 14.3% en ésta fase. Se ha completado la programación inicial de la meta intermedia, y está en proceso de gestión de licitación (Evaluación de ofertas).</p>			
 Construir y reconducir línea de transmisión a 138 kV desde Subestación Guerra hasta Hainamosa	[A Definir tipología]	Ejecución normal	18/12/2019
<p>Descripción : Construcción línea de transmisión dos circuitos y dos conductores por fase, aislada a 138 kV con conductor de alta temperatura y capacidad térmica mínima de 1,800 Amperes por circuito, longitud aproximada de 2 km desde la futura subestación Guerra 345/138 kV, en el municipio de San Antonio de Guerra, hasta interceptar la línea aislada a 138 kV AES int. - Hainamosa, y desde ese punto hasta la subestación Hainamosa sustituir los conductores existentes por los de alta temperatura (aproximadamente 7 kilómetros).</p> <p>Con la puesta en servicio de ésta meta intermedia se contempla eliminar restricciones de flujo de potencia de la línea existente AES int - Hainamosa con la entrada en servicio de proyectos de generación en el este.</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 19.5% en ésta fase. Se ha completado el estudio de factibilidad del proyecto y se está en proceso de autorización ambiental.</p>			
 Construir la Subestación 138 kV Playa Dorada	[A Definir tipología]	Ejecución normal	24/03/2020
<p>Descripción : Este proyecto consiste en el diseño y construcción de una subestación 138 kV con dos campos de línea a 138 kV, barra simple y un campo de transformación. Además, se considera la ampliación de la barra 69 kV de la subestación Playa Dorada para la construcción de dos campos de línea a 69 kV, un campo de transformación a 69 kV y la instalación de un autotransformador 138/69 kV de 150 MVA.</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 28.5% en ésta fase. Se ha completado el estudio de factibilidad del proyecto, el diseño de la subestación y el estudio del suelo. Actualmente se está en proceso de gestión de la licitación (Envío de los Terminos de Referencia).</p>			
 Construir la Subestación 138 kV MANZANILLO	[A Definir tipología]	Ejecución normal	01/04/2020
<p>Descripción : El proyecto consiste en el diseño y construcción de una nueva subestación 138 kV llamada Manzanillo 138 kV, ubicada en la provincia Montecristi. En esta se construirá dos campos de línea 138 kV tipo convencional, una barra simple aislada a 138 kV y un campo de transformación a 138 kV destinado para la interconexión de un transformador de distribución.</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 2% en ésta fase. Hasta el momento la meta intermedia se encuentra en fase de Diseño de Ingeniería.</p>			
 Construir la Subestación 138/69 kV La Vega II	[A Definir tipología]	Ejecución normal	21/05/2020
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 25% en ésta fase. Se ha completado el diseño de la subestación y la adquisición del terreno. Actualmente se está en proceso de autorización ambiental y del estudio de suelo.</p>			
 Construir la Subestación 69 kV Villa Altagracia	[A Definir tipología]	Ejecución normal	27/05/2020
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 27% en ésta fase. Se ha completado el diseño de la subestación y el estudio de suelo. Actualmente se está en proceso de gestión de la licitación (Elaboración de los Terminos de Referencia).</p>			
 Mejorar calidad del servicio de transmisión Higüey-Uvero Alto construyendo 27 Km de Líneas	[A Definir tipología]	Ejecución normal	03/06/2020
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 12.5% en ésta fase. Se ha completado el estudio de factibilidad del proyecto y se está en proceso de autorización ambiental.</p>			
 Construir Subestación Higüey II-138/69 kV	[A Definir tipología]	Ejecución normal	08/07/2020
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 25% en ésta fase. Se ha completado la compra del terreno para la construcción de la subestación, actualmente se está en la fase de autorización ambiental.</p>			
 Construir la Subestación 138 kV Santiago Norte	[A Definir tipología]	Ejecución normal	10/07/2020
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 1.5% en ésta fase. Se ha completado la autorización ambiental, actualmente se está en proceso de compra de terreno y del diseño de ingeniería.</p>			
 Reconducción de la línea de transmisión 69 kV Cruce Cabral - Barahona	[A Definir tipología]	Ejecución normal	30/12/2020
<p>Descripción :</p>			
<p>Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 48% en ésta fase. Se ha completado la etapa de autorización ambiental, diseño de ingeniería y el Envío de Términos de Referencia a los fines publicación e inicio del proceso de licitación.</p>			
 Construir 25.60 Km línea de transmisión desde Puerto Plata, Caberete hasta Río San Juan	[A Definir tipología]	Ejecución normal	01/01/2021

GOBIERNO DEL LIC. DANILO MEDINA 2016 - 2020

SISTEMA DE METAS PRESIDENCIALES

Descripción :			
Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 10.3% en ésta fase. Se ha completado el estudio de factibilidad del proyecto y se está en proceso de autorización ambiental.			
 Construir 67 Km línea de transmisión a 138 kV desde Juancho hasta pedernales	[A Definir tipología]	Ejecución normal	16/02/2021
Descripción : Construcción línea de transmisión simple circuito y un conductor Darien por fase, aislada a 138 kV, longitud aproximada de 59.3 km desde la subestación Juancho 138 kV, en el poblado de Juancho, provincia Pedernales, hasta la futura subestación Pedernales.			
A través de la puesta en servicio de ésta meta intermedia se logrará reducir el costo de la energía en el municipio de Pedernales, así como proveer energía eléctrica con calidad y en la cantidad suficiente por los próximos 30 años e interconectar Pedernales al Sistema Eléctrico Nacional, permitiendo a su vez desarrollar la zona fronteriza de Pedernales, así como la industria y el turismo de la zona.			
Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 41.4% en ésta fase. Se ha completado el estudio de factibilidad del proyecto y se está en proceso de autorización ambiental.			
 Construir 26.3 Km de Línea de transmisión desde la comunidad de San Juan hasta Vallejuelo	[A Definir tipología]	Ejecución normal	18/05/2021
Descripción : Construcción de una línea de transmisión aislada a 69 kV con longitud aproximada de 26.27 km desde la futura subestación Vallejuelo, que se construirá en el poblado del mismo nombre, provincia san juan, hasta el ámbito de la subestación san juan II.			
Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 33% en ésta fase. Se ha completado la etapa de autorización ambiental y diseño de ingeniería, actualmente se encuentra en la etapa de adjudicación de la licitación.			
 Construir la Subestación 138/12.5 kV Pedernales	[A Definir tipología]	Ejecución normal	01/11/2021
Descripción : El proyecto consiste en el diseño y construcción de una nueva subestación 138 kV llamada Pedernales 138 kV, ubicada en la provincia Pedernales. En esta se construirá dos campos de línea 138 kV tipo convencional, una barra simple aislada a 138 kV y un campo de transformación a 138 kV destinado para la interconexión de un transformador de distribución.			
Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 12% en ésta fase. Se ha completado la autorización ambiental, actualmente se está en proceso del diseño de ingeniería.			
 Construir la Subestación 138/12.5 kV Villa Consuelo	[A Definir tipología]	Ejecución normal	01/11/2021
Descripción :			
Avance : La meta intermedia se encuentra en la fase de planificación, con un avance de un 26.5% en ésta fase. Se ha completado la compra del terreno y actualmente se está en proceso de la autorización ambiental.			

METAS INTERMEDIAS CON ALERTAS REPORTADAS

Alertas	Fecha de Reporte	Fecha límite de solución	Tipología	Estado
---------	------------------	--------------------------	-----------	--------

METAS INTERMEDIAS CON RESTRICCIONES REPORTADAS

Restricciones	Fecha de Reporte	Tipología	Estado
---------------	------------------	-----------	--------