

TRANSFORMA

Boletín Informativo | Proyecto Transición Energética | República Dominicana



El OC Lanza Servicio de Pronósticos de Generación de Energías Renovables

Éste asegurará la integración masiva de las energías renovables de manera segura, eficiente y sostenible en el tiempo.

Proyecto apoya a la RD en Actualización de Inventario de Gases de Efecto Invernadero para el Sector Eléctrico

El Proyecto Transición Energética apoyó al Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales en la elaboración de un inventario de gases de efecto invernadero.

Profesores de Universidades e Institutos Tecnológicos Concluyen el Programa Train-the-Trainer de RENAC

El objetivo principal de este programa era crear capacitadores en la República Dominicana con un concepto de estándares interactivos y de alta calidad.



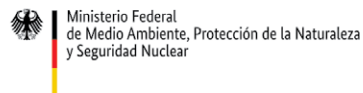
Proyecto Transición Energética



Proyecto Transición Energética



Por encargo de:



de la República Federal de Alemania



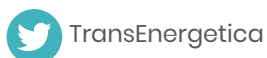
CRÉDITOS

Director: Clemens Findeisen, Director del Proyecto Transición Energética.

Editora: Aimée Tezanos, Comunicación y Relaciones Públicas Proyecto Transición Energética.

Editorial invitado: Clemens Findeisen, Director del Proyecto Transición Energética.

Colaboraciones: Melisande Liu, Asesora Energía y Clima del Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales; Daniel Almarza, Asesor Principal del Proyecto Transición Energética; Evgueni Matías, Asesor Energías Renovables y Cambio Climático del Proyecto Transición Energética y Manasés Mercedes, Asesor Junior del Proyecto Transición Energética.



CONTENIDO

- 02 Con el Apoyo del MEM y el Proyecto Transición Energética, el OC Lanza Servicio de Pronósticos de Generación de Energías Renovables
- 04 Socios del PTE Participan en Taller Herramientas de Simulación de Redes Eléctricas
- 06 Primer Taller de Capacitación sobre la Metodología y Manejo del Modelo de Simulación de Sistemas de Energía Eléctrica (SimSEE)
- 07 Webinar – Panel para Periodistas: COVID-19 y su Impacto en el Sector Eléctrico de RD
- 08 Profesores de Universidades e Institutos Tecnológicos Concluyen de Manera Exitosa el Programa Train-the-Trainer de RENAC sobre Integración de Energías Renovables a la Red
- 10 Proyecto Transición Energética Publica Estudio sobre Financiamiento para Energías Renovables
- 12 Proyecto Transición Energética inicia estudio de “Penetración Fotovoltaica Admisible en las Redes de Distribución de RD”
- 13 Proyecto Transición Energética apoya a la República Dominicana en la Actualización de Inventario de Gases de Efecto Invernadero para el Sector Eléctrico
- 14 Informes Mensuales de la Generación de Energías Renovables en el OC – SENI para el 2020
- 17 Desarrollo de una Ventanilla Única de Energía Renovable (VUER) en la República Dominicana

EDITORIAL

Clemens Findeisen

Director del Proyecto Transición Energética GIZ

En julio del año 2017, hace ya tres años, el Ministerio Federal de Medio Ambiente, Conservación de la Naturaleza y Seguridad Nuclear de Alemania (BMU) (a través de la Iniciativa Internacional de la Protección del Clima – IKI), encargó a la GIZ ejecutar, junto al Ministerio de Energía y Minas de la República Dominicana (MEM) como socio político, el *Proyecto Transición Energética (PTE) - fomento de energías renovables para implementar los objetivos climáticos en la República Dominicana*.

Ha sucedido mucho en el mercado de las energías renovables en este tiempo, no solo a nivel mundial sino también en el país. Los precios han bajado de forma considerable y se han realizado avances importantes en la gestión de la variabilidad de las energías renovables. Desde finales del año 2017, se aumentó la capacidad instalada de las renovables desde 280 megavatios (MW) hasta más de 700 MW en junio del 2020. Por este medio me gustaría felicitar a las instituciones del sector público, las empresas privadas, la academia y la sociedad civil que hicieron posible este éxito.

También, me gustaría agradecer a todos los socios del PTE por la confianza en nuestro trabajo y por todo el apoyo brindado a las iniciativas del proyecto. Sus aportes y colaboración han sido fundamentales para los resultados concretos y positivos que hemos generado hasta la fecha a favor de las renovables.

En esta edición de nuestro boletín Transforma, compartimos con ustedes las últimas actividades, novedades y avances de nuestro proyecto:

Entendemos que es muy importante aumentar el conocimiento de los periodistas nacionales sobre las energías renovables y cambio climático.

—Continúa—

—Continuación del Editorial—

Por esto, nos sentimos muy satisfechos de haber ejeuctado, de forma exitosa, una segunda capacitación para periodistas, en esta ocasión analizando el impacto del COVID-19 en la generación eléctrica del país.

Un servicio de pronósticos de generación eólica y solar para gestionar la variabilidad de las renovables es vital. Les compartimos las informaciones más relevantes sobre el nuevo sistema de pronósticos del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado el cual ha sido apoyado e implementado dentro del marco del PTE.

Adicionalmente, el proyecto apoyó recientemente en la actualización del inventario de gases de efecto invernadero del país, validado para el sector eléctrico. Nos complace y llena de alegría que los resultados de este inventario fueron publicados como parte del Primer Informe de Actualización Bienal (fBUR) del país. Otro estudio importante que concluimos fue sobre el financiamiento de energías renovables en la República Dominicana.



Dr. Volker Pellet, Embajador de la República Federal de Alemania.

Con el Apoyo del MEM y el Proyecto Transición Energética, el OC Lanza Servicio de Pronósticos de Generación de Energías Renovables

Febrero 6, 2020. El Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Interconectado (OC-SENI) lanzó el pasado mes de febrero su Servicio de Pronósticos de Generación de Energía Solar y Eólica, el cual asegurará la integración masiva de las energías renovables de manera segura, eficiente y sostenible en el tiempo.

La iniciativa cuenta con el apoyo del Ministerio de Energía y Minas de la República Dominicana, el Ministerio Federal de Medio Ambiente, Protección



de la Naturaleza y Seguridad Nuclear de Alemania y la GIZ bajo el marco del Proyecto Transición Energética.

La implementación de este servicio está a cargo de la empresa alemana Energy & Meteo Systems. El mismo, impactará positivamente a más de 13 centrales de generación, nueve parques eólicos y cuatro solares, los cuales representan más de 600 megavatios en el sistema dominicano.

El ministro de Energía y Minas, Antonio Isa Conde, consideró que este servicio fortalece y da arraigo a los ejes más determinantes en el mercado eléctrico, que son la planificación, la confianza y la certidumbre, a la vez que corrige la dispersión de información en esta materia.

“Con pronósticos adecuados, basados en tecnologías de última generación, se asume el control de lo que ocurriría en el corto, mediano y largo plazo con la oferta de energía eólica y solar, no sólo para aprovecharlas mejor sino también para satisfacer la demanda del mercado con respuestas estratégicas y oportunas”, argumentó Isa Conde.

El titular del órgano rector del sistema eléctrico valoró la cooperación alemana para viabilizar el sistema de pronósticos de generación con renovables y destacó que permitirá al OC-SENI establecer el “Know How” para la gestión futura de energías renovables.

El Embajador de la República Federal de Alemania para la República Dominicana, Dr. Volker Pellet, afirmó que “a medida que aumenta la capacidad

de renovables también aumentan los desafíos que los operadores del sistema deben balancear. La importancia de un servicio de pronósticos radica en establecer cuánta generación renovable entrará en el sistema eléctrico y así saber cuánta generación convencional es necesaria para complementar el resto de la demanda”.

Manuel López San Pablo, Gerente General OC-SENI, detalló que “con este servicio de pronóstico recibimos, con un día de anticipación, la estimación de las próximas 72 horas de producción de las energías renovables, las cuales son utilizadas para la programación diaria”.

Durante la actividad, Daniel Almarza, Asesor Principal del Proyecto Transición Energética, presentó los detalles del Servicio de Pronósticos de Generación mientras que Angélica Lam, Ingeniera de Proyectos para Energy & Meteo Systems, mostró los resultados y conclusiones del primer mes de operación.

La introducción del Servicio de Pronóstico al Proceso de Programación de Corto Plazo en el OC-SENI fue realizada por Wanderson Félix, Analista de Programación de la Operación Sr.; Daniel Martich, Analista de Programación de la Operación Jr.; y Carlos Perez, Analista de Aplicaciones de Tiempo Real del OC-SENI.

Todas las presentaciones realizadas durante el acto de lanzamiento se encuentran disponibles a través de los enlaces correspondientes al final de este artículo en la sección de noticias de nuestra página web: www.transicionenergetica.do



Entrenamiento CECACIER.

Socios del PTE Participan en Taller Herramientas de Simulación de Redes Eléctricas

Febrero 19, 2020. Dentro del marco del Proyecto Transición Energética (PTE), profesionales de las empresas distribuidoras EDENORTE, EDESUR, EDEESTE y el PTE participaron en el Taller de Herramientas de Simulación de Redes Eléctricas impartido por el Comité Regional de la CIER para Centroamérica y El Caribe (CECACIER).

El objetivo principal de este taller fue presentar los principios básicos del modelado de redes de distribución de media y baja tensión, utilizando el programa de código abierto llamado OpenDSS. Complementos para esta herramienta de simulación de redes eléctricas de distribución, desarrollados en el Laboratorio de Investigación en Potencia y Energía (EPERLab) de la Universidad de Costa Rica, también



Augusto Bello, EDEESTE.



Dr. Gustavo Valverde Mora, Universidad de Costa Rica.



Dr. Jairo Quiroos-Tortos, Universidad de Costa Rica.

fueron compartidos. Adicionalmente, los participantes recibieron las informaciones requeridas para llevar a cabo el modelado correspondiente, el uso de herramientas desarrolladas, su interfaz gráfica, así como metodologías para determinar el impacto de la generación distribuida y los vehículos eléctricos.

Con la participación en este tipo de actividades de capacitación, el Proyecto Transición Energética busca apoyar el aumento de la capacidad de las distribuidoras de realizar estudios suplementarios para conocer el impacto de las instalaciones fotovoltaicas en las redes de distribución.

Asimismo, el PTE está comprometido a continuar apoyando a las empresas de distribución a través de un estudio que definirá la capacidad de acogida de generación fotovoltaica en sus circuitos, el desarrollo de metodologías para la realización de estudios suplementarios y los pasos a seguir para solventar cualquier limitante técnica que exista actualmente en torno a la generación distribuida y la medición neta.



Larissa Estévez, CECACIER.

Primer Taller de Capacitación sobre la Metodología y Manejo del Modelo de Simulación de Sistemas de Energía Eléctrica (SimSEE)

Febrero 21, 2020. Del 18 al 20 de febrero, dentro del marco del Proyecto Transición Energética, con el apoyo de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) y con la participación de expertos del Ministerio de Energía y Minas, la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad, la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales, el Organismo Coordinador y la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana, fue realizado el primer taller de capacitación del modelo SimSEE (Simulación de Sistemas de Energía Eléctrica) impartido por el Ing. Rubén Chaer, del Instituto de Ingeniería Eléctrica de Uruguay.

El objetivo de esta capacitación fue introducir a los participantes en el entendimiento de las bases metodológicas y manejo del SimSEE para su posterior aplicación en el análisis de la expansión y operación óptima del Sistema Nacional Interconectado de la República Dominicana.

SimSEE es una plataforma de Simulación de Sistemas de Energía Eléctrica que permite crear simuladores basados en un sistema de generación, simplemente agregando los diferentes tipos de actores (generadores térmicos, eólicos, solares, hidráulicos, demandas, interconexiones, etc.) a una sala de juego (ambiente de simulación).

Este sistema fue desarrollado en el 2007 por el Instituto de Ingeniería Eléctrica del Uruguay en modalidad de Software Libre. Su principal objetivo fue disponer de una herramienta de uso libre con fines académicos y de investigación. Como tal, esta plataforma agrupa un conjunto de herramientas clásicas de optimización de sistemas dinámicos a la que, con el tiempo, se le han agregado desarrollos innovadores y resultados de diferentes proyectos de investigación.

SimSEE está programado con una tecnología orientada a objetos lo que permite una incorporación de nuevos modelos (tipos de actores) de una manera sencilla. Desde la creación de la plataforma se han incorporado una variedad importante de modelos en función de las necesidades de los diferentes grupos de usuarios. Para simular la operación óptima de





Webinar – Panel para Periodistas: COVID-19 y su Impacto en el Sector Eléctrico de la República Dominicana

Abril 23, 2020 - Recientemente, realizamos un webinar para periodistas donde estuvimos compartiendo informaciones actualizadas sobre el impacto del COVID-19 en la generación y demanda de electricidad en la República Dominicana y en el desarrollo de las energías renovables en el país. Adicionalmente, realizamos una discusión interactiva con los participantes para responder sus inquietudes.

Las intervenciones de este webinar estuvieron a cargo de:

- **Manuel San Pablo**, Gerente General, Organismo Coordinador (OC) – Estatus Actual de la Demanda de Energía e Impacto al Sistema por COVID-19
- **Yeulis Rivas**, Director Fuentes Alternas, Comisión Nacional de Energía (CNE) – COVID-19: Desafíos y oportunidades para las Energías Renovables
- **Amaury Vázquez**, Gerente Técnico de la Asociación Dominicana de la Industria Eléctrica (ADIE) – El Impacto de COVID-19 para la Industria Eléctrica

Todo el contenido de este webinar está disponible en nuestro canal de **YouTube: Transición Energética RD**

un Sistema de Energía Eléctrica, SimSEE resuelve el problema de Programación Dinámica Estocástica obteniendo como resultado una Política de Operación Óptima (POO). Utilizando esta POO, se simulan diferentes realizaciones de los procesos estocásticos (crónicas o historias posibles del futuro del sistema).

Desde 2010, SimSEE se ha convertido en una herramienta de uso común en Uruguay para simular la operación del sistema energético, principalmente por los buenos modelos estocásticos desarrollados para las energías eólica y solar. Estos modelos logran una representación adecuada de las mismas tanto en el largo (Planificación de Inversiones) como en el corto plazo (Operación del Sistema).

Profesores de Universidades e Institutos Tecnológicos Concluyen de Manera Exitosa el Programa Train-the-Trainer de RENAC sobre Integración de Energías Renovables a la Red

Abril 24, 2020. Este entrenamiento, que inició a finales de enero del presente año, impartido por la Renewables Academy (RENAC), estuvo dirigido a profesores de universidades e institutos tecnológicos de educación superior. Originalmente, el taller estuvo planificado con un formato “blended learning”, el cual habría consistido en dos etapas de formación: la primera fase preparatoria en línea (27 de enero – 17 de abril) y la segunda fase presencial (seminario de 5 días del 20 al 24 de abril) en el país. Sin embargo, debido al impacto del COVID 19, la segunda fase de esta capacitación se realizó en su totalidad de manera virtual.

El objetivo principal de este programa era crear capacitadores en la República Dominicana con un concepto de estándares interactivos y de alta calidad.

Los participantes de este programa podrán, a partir de ahora y gracias a los conocimientos adquiridos, diseñar, planificar y conducir entrenamientos efectivamente; citar y utilizar diferentes métodos de enseñanza al ejecutar sus propios entrenamientos; comprender y facilitar los procesos de aprendizaje de sus estudiantes; y aplicar los conocimientos adquiridos en aspectos importantes sobre la integración de grandes cantidades de energía renovable variable en la práctica.

Entre los temas trabajados en el programa podemos citar:

- Componentes, aspectos físicos y económicos de la energía fotovoltaica
- Física y tipos de celdas fotovoltaicas
- Componentes y parámetros técnicos de las turbinas eólicas
- Reglas, normas, operación y mantenimiento de parques eólicos
- Operación del sistema y manejo de congestión en la red
- Planificación de capacidad, entre otros

Con la participación de 17 educadores de diferentes instituciones nacionales como la Universidad Autónoma de Santo Domingo (UASD), la Universidad Federico Henríquez y Carvajal (UFHEC), la Pontificia Universidad Católica Madre y Maestra (PUCMM), el Instituto Tecnológico de Santo Domingo (INTEC), el Instituto Especializado de Estudios Superiores Loyola (IEESL), la Universidad Acción Pro-Educación y Cultura (UNAPEC) y el Instituto Tecnológico de San Luis (ITSL); así como de la Universidad Central de Las Villas (UCLV) y la Universidad Tecnológica de La Habana José Antonio Echeverría (CUJAE) de Cuba, el programa abarcó temas como la aplicación y tecnología de las energías fotovoltaica y eólica; la manera óptima de integrar más energía proveniente de fuentes renovables a la red eléctrica nacional entre otros.



Durante el transcurso de todo el programa los participantes recibieron un acompañamiento constante por parte de Cecilia Strandberg y Yuly Ruiz Venegas de RENAC, quienes estuvieron a su completa disposición. Es la primera vez que RENAC realiza un seminario de forma virtual en su totalidad, luego de éste haber sido planificado para ser dictado de forma presencial originalmente. Con una mezcla continua de métodos de enseñanza didácticos como ejercicios de grupo, discusiones, encuestas, y mucho más, RENAC aseguró una fuerte interacción y participación de los involucrados. Al finalizar el entrenamiento, los participantes expresaron su satisfacción por la calidad tanto en el contenido como en la metodología del mismo:

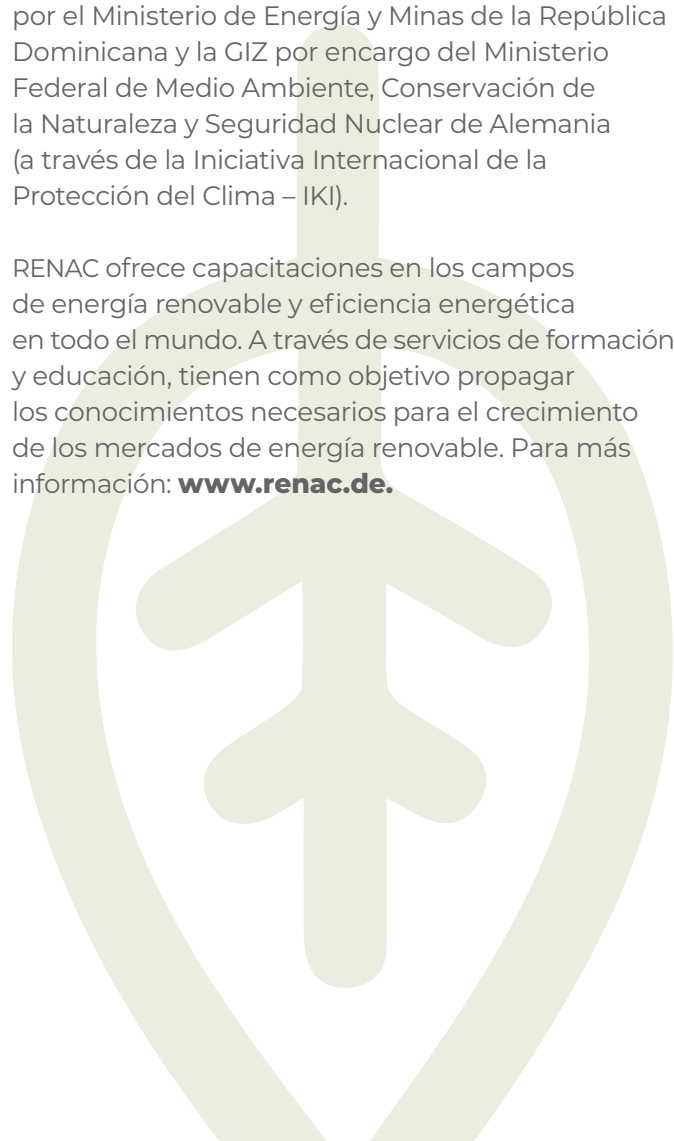
“El programa me sorprendió debido a los excelentes formadores con muy alto nivel técnico y pedagógico, la forma bien estructurada en que se presenta la información a través de todos los canales, una plataforma amigable con un seguimiento constante lo que provocó que el entrenamiento a distancia fuera fluido e interesante. He aprendido mucho en estas semanas sobre todo en cuanto a integración a la red de energía eólica y fotovoltaica. El conocimiento y las herramientas adquiridas las estoy utilizando para mejorar los programas de estudio de maestría en energías renovables y talleres impartidos en diferentes instituciones y escenarios. Muchas gracias por tan valiosa y enriquecedora experiencia”.
—Gualberto Magallanes, Profesor Maestría en Energía Renovable en la PUCMM.

“Fue un programa muy ambicioso, pero a la vez muy bien estructurado y completo, la experiencia fue muy enriquecedora. En adición a un conocimiento más profundo acerca de las fuentes de energía renovable comerciales más utilizadas, el aprender a programar la inserción de dichas energías en los sistemas interconectados, complementando su operación con fuentes tradicionales de generación de energía eléctrica. Desde la academia, mejorando los programas de los cursos de ingeniería eléctrica para adecuarlos a esta nueva modalidad de inserción de las renovables. Desde el punto de vista profesional, mejorando la calidad de los diseños eléctricos que habremos de implementar a partir de las energías renovables”.

—Francisco Núñez, Decano Facultad Ingeniería e Informática en la UFHEC.

Esta formación se hizo posible dentro del marco del Proyecto Transición Energética, el cual es ejecutado por el Ministerio de Energía y Minas de la República Dominicana y la GIZ por encargo del Ministerio Federal de Medio Ambiente, Conservación de la Naturaleza y Seguridad Nuclear de Alemania (a través de la Iniciativa Internacional de la Protección del Clima – IKI).

RENAC ofrece capacitaciones en los campos de energía renovable y eficiencia energética en todo el mundo. A través de servicios de formación y educación, tienen como objetivo propagar los conocimientos necesarios para el crecimiento de los mercados de energía renovable. Para más información: www.renac.de.



Proyecto Transición Energética Pública Estudio sobre Financiamiento para Energías Renovables



Mayo 11, 2020. El Ministerio de Energía y Minas, con el apoyo de la GIZ dentro del marco del Proyecto Transición Energética, desarrolló el estudio “Diagnóstico del Financiamiento para las Energías Renovables y Propuesta de Mecanismos Innovadores para la República Dominicana” el cual estuvo a cargo de la Empresa DomRep Energía SRL.

Este estudio es un elemento importante dentro del Componente de Financiamiento de Energías Renovables del Proyecto. El mismo, viene apoyar la transición energética y definir nuevas estrategias de acción para la creación de mecanismos innovadores de financiamiento aplicables a la realidad nacional para así aumentar las inversiones en nuevos proyectos de energía limpia tanto para los desarrolladores de proyectos como el usuario final de dicha energía.

En el marco del estudio se realizaron unas 6 entrevistas a ejecutivos de importantes instituciones financieras dominicanas (entre éstas el Banco Popular, BanReservas, Banco Santa Cruz, Banco Central, entre otros) y entrevistas a gerentes de las principales empresas instaladoras de sistemas de generación renovable (SGR) (Soventix, RENSA Solar, entre otras).

La mayoría de los proyectos de energías renovables de gran escala en el país, 14 en total, han sido financiados con gran apoyo de Bancos de Desarrollo Internacionales y, hasta ahora, con préstamos corporativos o bajo la estructura de Project Finance. Estos proyectos totalizan 514 MW y una inversión estimada de 1,157 MM USD. Sin embargo, se observa una clara tendencia de mayor participación de la banca local en el financiamiento de energías renovables. Hasta la fecha, ningún proyecto ha sido financiado a través de la colocación pública de instrumentos financieros (deuda o acciones) o bonos verdes.

El estudio muestra que una de las barreras más importantes es la dificultad de transferir los derechos de las concesiones definitivas otorgadas para desarrollar proyectos a escala planta. Adicionalmente, en relación con los proyectos de energía renovable de pequeña escala, la mayoría de éstos dentro del programa de Medición Neta, su alto costo de financiamiento no ha permitido impulsar el desarrollo a escala residencial. Los promotores y clientes de proyectos a escala residencial solo tienen acceso a préstamos para el consumo o con garantía hipotecaria (bien inmobiliario u otra garantía prendaria). Dichos préstamos poseen altas tasas y cortos plazos para amortización.

El reporte final de esta consultoría concluye con propuestas estratégicas para facilitar el financiamiento de proyectos de energías renovables a través de mecanismos innovadores. En específico, propone lo siguiente:

- Emisión de la “Hipoteca Verde” para financiar sistemas de energías renovables a escala residencial
- Uso del agente comercializador para financiar proyectos de energías renovables en base a los excedentes de generación de proyectos de auto productores
- Uso del fondo de fideicomiso para financiar un portafolio de proyectos a escala comercial
- Uso del fideicomiso para financiar proyectos nuevos o “greenfield” a través de la emisión de títulos negociables en la bolsa de valores

Finalmente, se puede afirmar que los agentes financieros han utilizado un número limitado de mecanismos para atender la demanda de fondos para proyectos de energías renovables. Adicionalmente, podemos certificar que existe suficiente experiencia nacional e internacional para crear instrumentos de financiamiento innovadores o vehículos que respalden el desarrollo de proyectos de energías renovables.

Proyecto Transición Energética inicia estudio de “Penetración Fotovoltaica Admisible en las Redes de Distribución de República Dominicana”



Mayo 21, 2020. Durante la última década, la generación distribuida (GD) fotovoltaica ha experimentado un crecimiento exponencial en la República Dominicana. En el año 2012 se contaba con una potencia instalada de 1.5MW para un total de 112 usuarios. Para el 2018, estos números habían aumentado a 3,500 usuarios con una potencia instalada de 93 MW. Hoy, la potencia instalada es de más de 120 MW. Este rápido incremento de la generación solar en las redes de distribución impulsó la necesidad de revisar el marco regulatorio existente con el objetivo de determinar las oportunidades de mejora en el mismo para, de esta manera, garantizar la implementación de un proceso de interconexión transparente para el desarrollo de la generación fotovoltaica distribuida. Bajo este contexto y, dentro del marco del Proyecto Transición Energética, se creó en el 2018 la Mesa de Diálogo de Medición Neta.

Esta mesa nace con el objetivo de aumentar el diálogo entre los órganos reguladores, las empresas de distribución y el sector privado, buscando mejorar la coordinación interinstitucional y el marco

regulatorio de generación distribuida. Uno de los aspectos más discutidos sobre las regulaciones actuales es el artículo 17 del Reglamento Interconexión Generación Distribuida, el cual evalúa si la penetración FV se encuentra sobre un 15% de la demanda pico anual en un circuito específico. Fruto de las reuniones realizadas con los miembros de la mesa se llegó al consenso que, para alcanzar soluciones en las cuales todas las partes involucradas estén de acuerdo, se requiere de un estudio técnico que sirva de base para la discusión.

Este estudio, contratado por el Proyecto Transición Energética, está siendo ejecutado por la consultora alemana de amplia experiencia internacional, Energynautics. Se espera que éste provea soluciones técnicas para el manejo de distintos niveles de penetración fotovoltaica. De igual manera, se esperan recomendaciones técnicas al marco regulatorio con el fin de evitar impactos a las redes de distribución, así como la implementación de mejoras al proceso de interconexión. Por último, se anticipa que este estudio servirá de base para futuras decisiones regulatorias en estos aspectos las cuales podrán ser aplicables a todas las Empresas de Distribución que operan en el territorio dominicano.

Para validar los resultados y recomendaciones del estudio se creó un comité de revisión compuesto por representantes de las distintas instituciones incumbentes del sector:

- Ministerio de Energía y Minas (MEM)
- Comisión Nacional de Energía (CNE)
- Superintendencia de Electricidad (SIE)
- Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)
- Empresas de Distribución Estatales (EDEESTE, EDESUR y EDENORTE)

Proyecto Transición Energética apoya a la República Dominicana en la Actualización de Inventario de Gases de Efecto Invernadero para el Sector Eléctrico

Mayo 22, 2020. Desde el mes de octubre hasta diciembre del 2019, el Proyecto de Transición Energética apoyó al Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales de la República Dominicana en la elaboración de un inventario de gases de efecto invernadero actualizado para el sector eléctrico.

Para la actualización de este inventario, el Proyecto Transición Energética y el Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales de la República Dominicana realizaron una serie de talleres y capacitaciones con las instituciones clave de los sectores eléctrico y clima:

- Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales
- Ministerio de Energía y Minas (MEM)
- Consejo Nacional para el Cambio Climático y Mecanismo de Desarrollo Limpio (CNCCyMDL)
- Comisión Nacional de Energía (CNE)
- Banco Central de la República Dominicana (BCRD)
- Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)
- Superintendencia de Electricidad (SIE)
- Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (OC)
- Empresa Generadora de Electricidad de Haina (EGE Haina)
- Compañía de Electricidad de San Pedro de Macorís (CESPM)
- AES Dominicana

En estos talleres se compartieron el uso y la aplicación de las Directrices del Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC) del 2006 para la elaboración de los inventarios de gases de efecto invernadero nacionales y el software de inventarios del IPCC (Versión 2.69) para alcanzar un consenso general sobre el ingreso de datos y los enfoques metodológicos utilizados. Adicionalmente, estos entrenamientos contaron con la participación y experiencia del Dr. Iván

Relova de ENCC Consulting para las capacitaciones y la elaboración del inventario.

El inventario final correspondiente al sector eléctrico dominicano consta de una serie de datos desde el año 2015 al 2018 y, por lo tanto, representa la actualización oficial más reciente sobre los gases de efecto invernadero en el país. Los resultados indican que las emisiones del sector eléctrico han aumentado considerablemente debido al mayor uso de combustibles fósiles, como el gas natural (que ha aumentado un 39.71% entre el 2010 y 2018), el carbón (32.39%), el diésel (23.91%) y el fuel oil (20.90%). En términos generales, las emisiones del sector eléctrico aumentaron un 19,28% entre los años 2010 y 2015. Sin embargo, se redujeron ligeramente, hasta un 6,43%, entre el 2015 y 2018. Esta reducción se debió principalmente al cambio hacia el uso de gas natural y la transición hacia las energías renovables. Estas cifras no contemplan la nueva central eléctrica de carbón de Punta Catalina.

Los resultados del inventario actualizado fueron publicados como parte del primer Informe de Actualización Bienal (fBUR) del país y fueron presentados a la CMNUCC el 21 de Mayo 2020.

La República Dominicana se ha comprometido a alcanzar objetivos climáticos ambiciosos. En su contribución determinada a nivel nacional (NDC), el país acordó reducir sus emisiones de GEI en un 25% para el año 2030, tomando como base los niveles de emisión per cápita de 3,6 toneladas de CO2 equivalentes (tCO2eq) en el 2010.

La generación de electricidad y el transporte se encuentran repetidamente entre las mayores fuentes de emisiones, siendo estos responsables del 40.41% y el 31%, respectivamente, de las emisiones netas de GEI. La generación de electricidad en la República Dominicana está dominada por los combustibles fósiles, los cuales contribuyen un 85,53% de la generación de electricidad, en comparación con 14,47% de las energías renovables al año 2018. El establecimiento de capacidades y la institucionalización del proceso de notificación de las emisiones es, por lo tanto, un paso importante hacia la descarbonización del sector eléctrico y la intensificación de las acciones climáticas. Pueden consultar el informe completo a través del enlace al final de esta noticia en nuestra página web:

www.transicionenergetica.do

Informes Mensuales de la Generación de Energías Renovables en el OC – SENI para el 2020

A continuación, les compartimos los reportes mensuales correspondientes a los meses de enero hasta mayo del 2020 los cuales muestran el aporte de la generación de Energías Renovables al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI).

A la fecha, el sistema tiene una capacidad instalada de EERR No Convencionales de 558.2 MW, representando un 11.3% del total instalado en el sistema (4,921.0 MW). Adicional a éstas, se cuenta con una capacidad de 623.0 MW de hidroeléctricas para un total de 12.7% del total instalado.

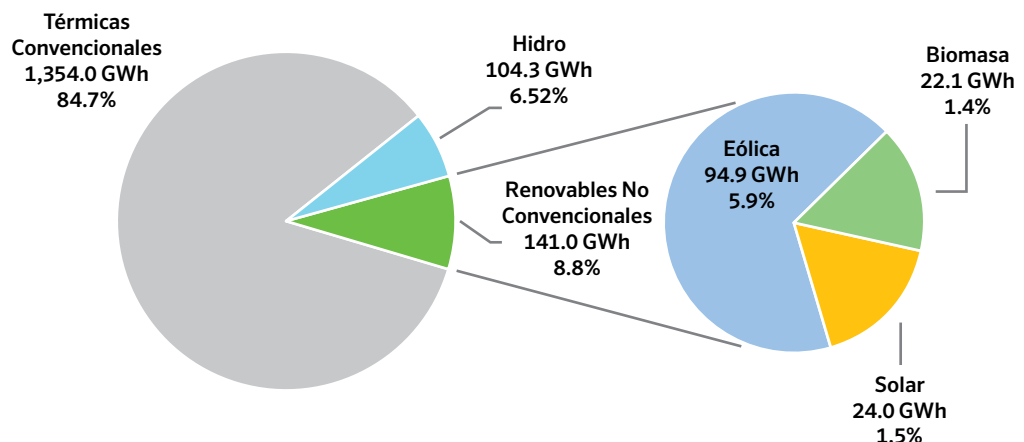
Las EERR No Convencionales (eólica, solar y biomasa) aportaron, durante los meses reportados, un total de 648 GWh de energía, representando un 8.57% del total generado durante estos meses en el sistema (7,557.83 GWh). Adicionalmente, las centrales hidroeléctricas aportaron 522 GWh de energía lo que equivale a un 6.91% del total. Por lo que las EERR representaron conjuntamente un 14.7% desde enero hasta mayo.

En las gráficas a continuación les desglosamos el detalle, por mes, de los aportes totales mencionados más arriba.

Fuente: elaborado por la Gerencia de Energías Renovables de CDEEE con datos del OC-SENI.

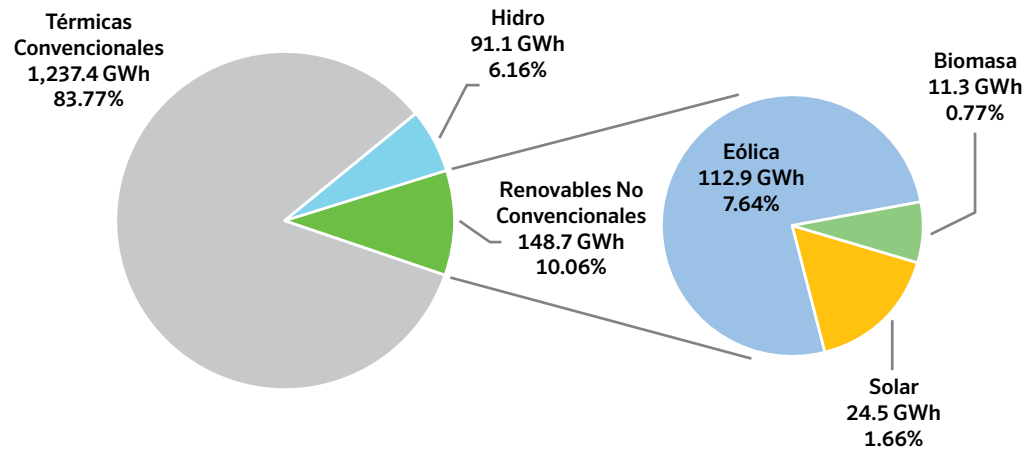
Enero 2020

Participación de las EERR en la Generación Bruta del SENI (GWh)



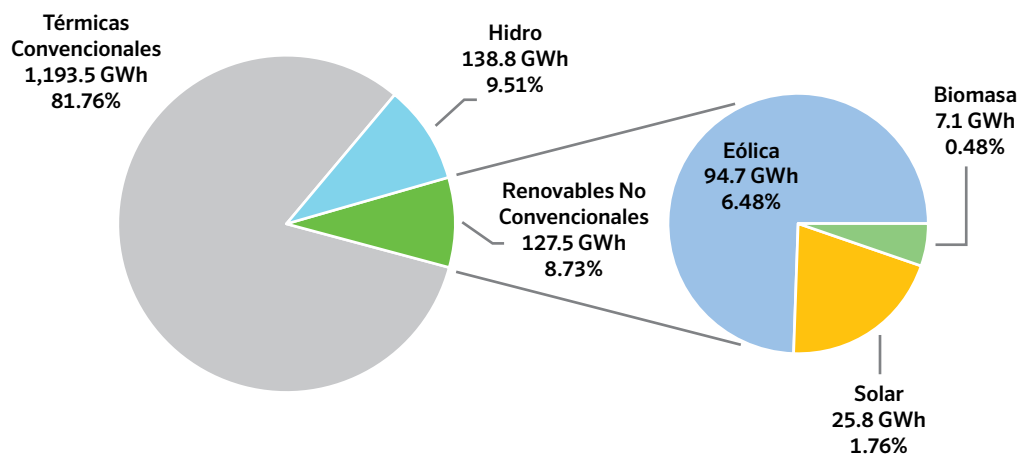
Febrero 2020

Participación de las EERR en la Generación Bruta del SENI (GWh)



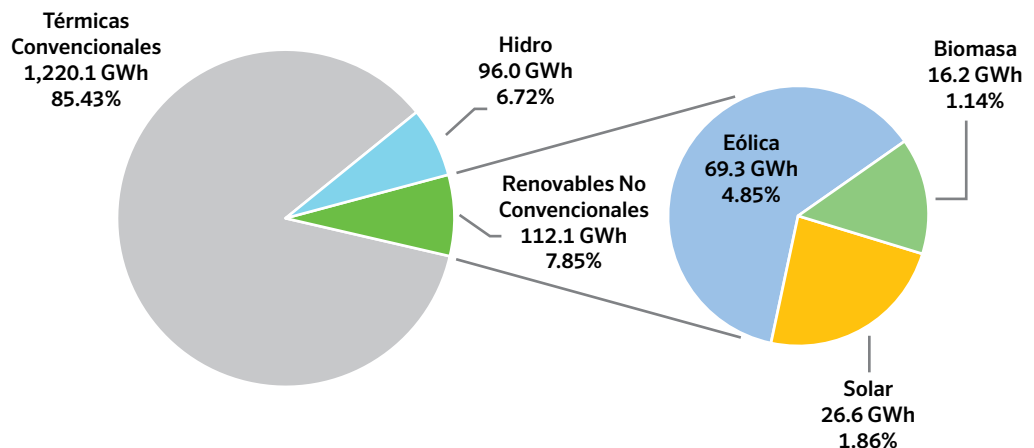
Marzo 2020

Participación de las EERR en la Generación Bruta del SENI (GWh)



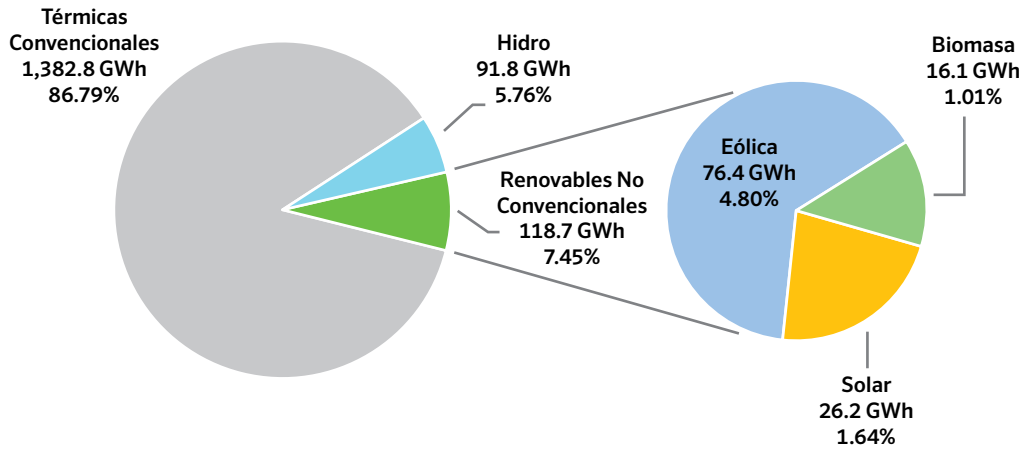
Abril 2020

Participación de las EERR en la Generación Bruta en el SENI (GWh)

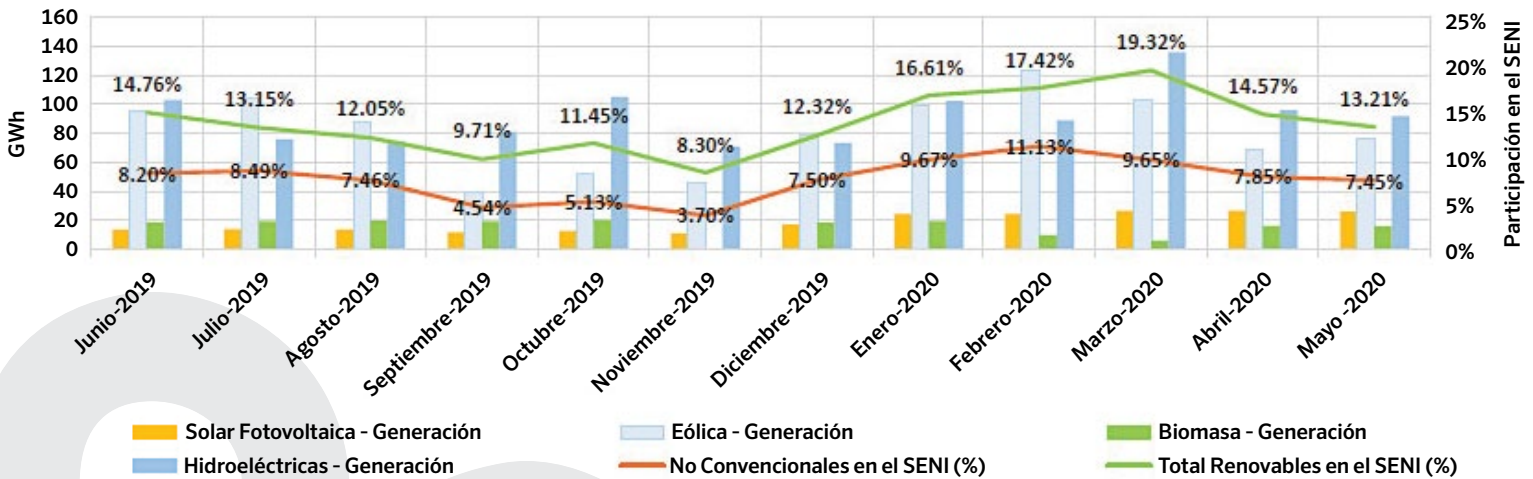


Mayo 2020

Participación de las EERR en la Generación Bruta en el SENI (GWh)



Registro mensual de energía neta por fuente de energía primaria de los últimos 12 meses (GWh)



Desarrollo de una Ventanilla Única de Energía Renovable (VUER) en la República Dominicana

Julio, 2020. El Ministerio de Energía y Minas (MEM), junto con otros actores claves del sector, y dentro del marco del Proyecto de Transición Energética, está trabajando en el desarrollo de una Ventanilla Única que creará un procedimiento de tramitación simplificado para las Energías Renovables. En este proceso, el MEM y la GIZ han creado un Grupo Interinstitucional de Trabajo de Ventanilla Única en el cual también participan la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Superintendencia de Energía (SIE) y la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE), con el acompañamiento del Consejo Nacional Competitividad (CNC).

El proyecto de Ventanilla Única abarcará, una vez completadas sus distintas etapas, la agilización de la tramitología y pagos de las solicitudes de concesiones provisionales y definitivas hasta la puesta en servicio de proyectos de generación eléctrica provenientes de fuentes renovables, impulsando este sector.

Para estos fines, la GIZ ha contratado, desde octubre del año 2019, los servicios de TradeEnergy SRL con el objetivo de llevar a cabo la consultoría de “Diagnóstico y Mecanismo para la Creación e Implementación de la Ventanilla Única de Energía renovable en la República Dominicana”. Para estos diagnósticos, los consultores realizaron varias entrevistas y reuniones con los encargados de los trámites relacionados a la permisología de energía renovable en las distintas entidades.

Esta consultoría surge de uno de los componentes centrales del plan operativo del proyecto: la mejora del marco institucional y normativo para facilitar las inversiones en proyectos renovables. Con este objetivo, se ha propuesto la evaluación y diseño conceptual de una ventanilla única que permita las autorizaciones de al menos 10 proyectos nuevos de energía renovable a gran escala al año 2022.

Este nuevo instrumento permitirá canalizar de una manera centralizada toda la documentación necesaria para la aprobación de proyectos de energía renovable, lo que aumentaría el número de éstos en el país

y vendría para apoyar la transición energética y definir nuevas estrategias de acción para eliminar las trabas en los procesos de tramitología, eliminar las duplicidades, reducir tiempos de espera, simplificar y automatizar los pasos para obtener un permiso.

De acuerdo con el potencial identificado por la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA, por sus siglas en inglés), esta ventanilla única vendría a posibilitar la canalización de al menos 1,500 MW adicionales a la capacidad actual en el proceso de permisos, desde la etapa inicial hasta la puesta en operación de los proyectos.

Los consultores ejecutaron las actividades de este estudio sobre los siguientes vectores de acción:

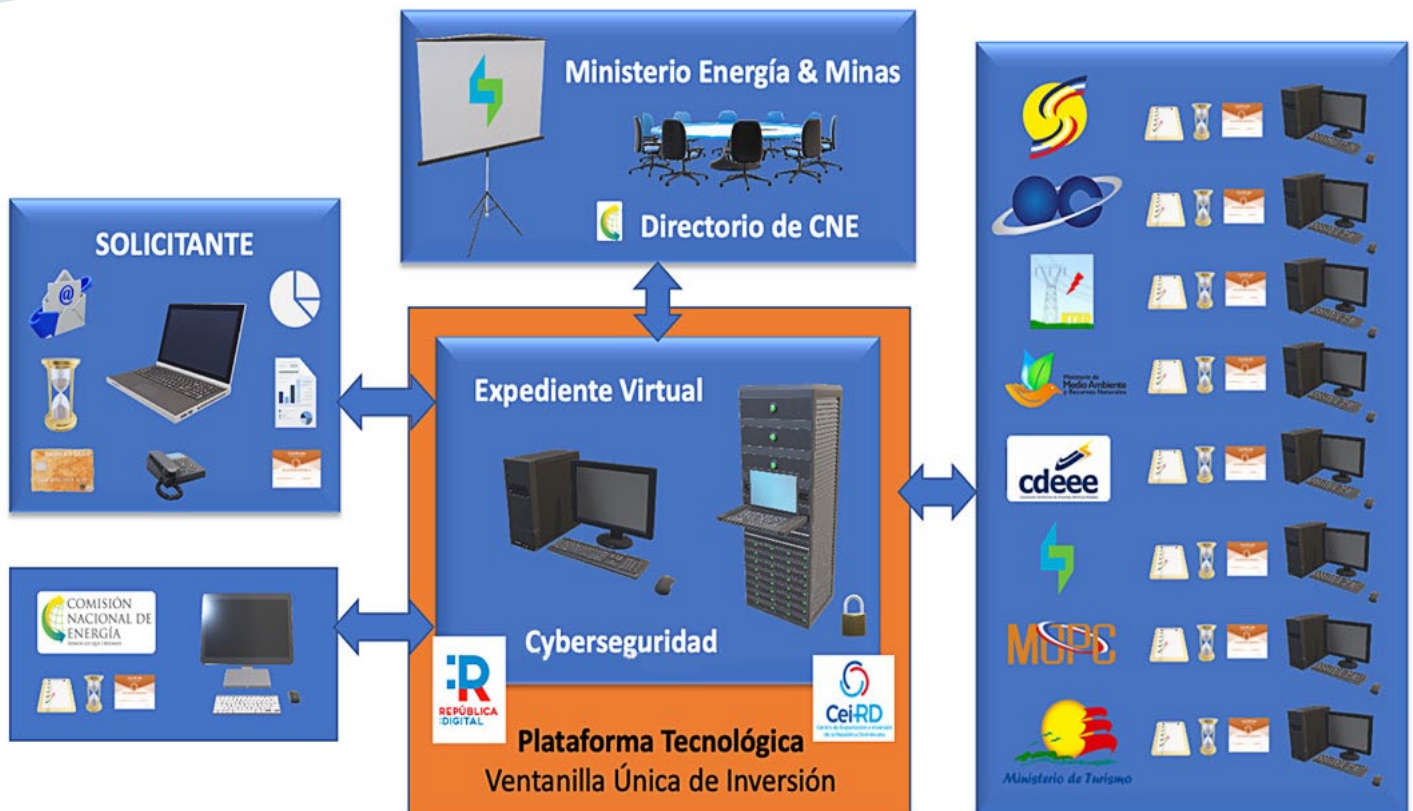
1. Análisis de los marcos jurídicos y normativos del sector eléctrico, incluyendo el subsector de las energías renovables.

2. Levantamiento de información en las instituciones que participan en el proceso de permisos, identificando oportunidades de mejora y optimizaciones que puedan reducir los tiempos de espera y facilitar el desarrollo de proyectos en el país.

3. Entrevistas y reuniones con los principales ejecutivos de las instituciones que intervienen de manera directa en el proceso de otorgamiento de permisos y autorizaciones para desarrollar un proyecto de energía renovable; así como también, reuniones con empresas del sector privado que han sido desarrolladores de proyectos existentes o tiene planes de desarrollo en el futuro.

Entre los resultados y recomendaciones que se plantean, se pueden destacar:

1. El estudio propone el siguiente diagrama conceptual de cómo operaría la interconexión institucional a través de la herramienta de Ventanilla Única:



2. Se recomienda la suscripción de acuerdos interinstitucionales que garanticen evitar la duplicidad de esfuerzos y documentación solicitada entre las instituciones mas relevantes en el proceso.

3. Se recomienda la publicación de una guía de inversión enfocada en el proceso de permisos que debe de obtener un proyecto de energía renovable en el sector eléctrico dominicano.

4. La propuesta contempla que la Ventanilla Única tendrá el manejo de todos los procesos de tramitación desde el inicio de la pre-construcción hasta la puesta en operación comercial de un proyecto de energías renovables.

Dentro de los próximos pasos para el posible establecimiento de la ventanilla única se pueden citar:

1

Creación de una mesa de trabajo

compuesta por las principales instituciones que intervienen en el proceso de permisología. Ésta tendría el objetivo de coordinar los trabajos y definir los tiempos requeridos por el proceso a través de la gestión de los proyectos que se encuentren actualmente en curso y que están pendientes de permisos.

2

Concluir los trabajos de simplificación de procesos institucionales y simplificación de trámites.

3

Trabajar en el diseño digital de la Ventanilla Única,

elegir la plataforma tecnológica y poner en marcha los servicios web realizando las interconexiones interinstitucionales necesarias.

4

Implementación y puesta en marcha.



Reunión del grupo de trabajo de Ventanilla Única.

Las propuestas contenidas en el informe final se enfocan en la optimización de los procesos, por vía de coordinación, simplificación y/o por cambios normativos. De forma inicial, se proponen una lista de las instituciones que, por normativa y racionalidad del proceso, deben ser parte de la Ventanilla Única.

Adicionalmente, el informe final propone que la ventanilla única sea una herramienta de operación transversal entre las instituciones, y que tenga la posibilidad de comunicación bidireccional con el petionario. De igual manera, se describe la estructura de un esquema conceptual propuesto para la ventanilla única

Le invitamos a descargar y consultar el informe final en nuestra página www.trasicionenergetica.do



Proyecto Transición Energética

TRANSFORMA

Boletín Informativo | Proyecto Transición Energética | República Dominicana