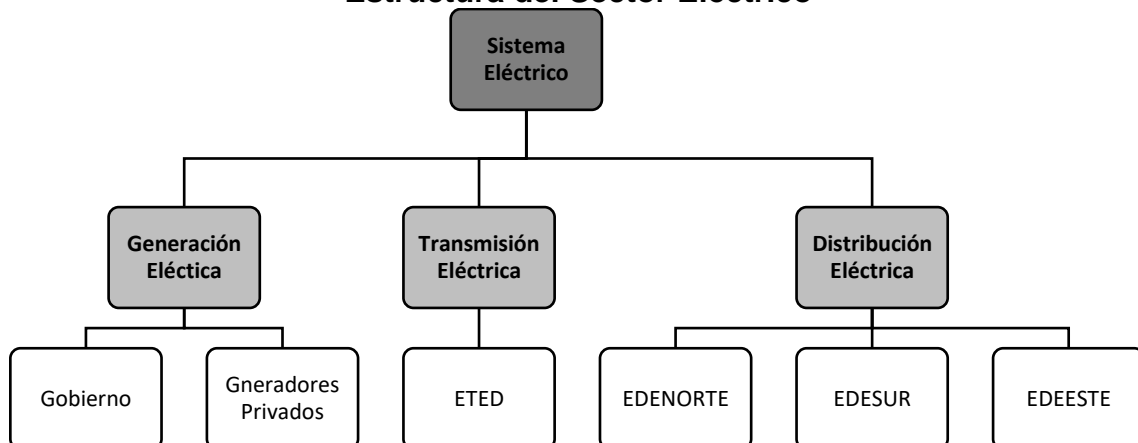


## Comportamiento del Sector Eléctrico Dominicano, Junio 2022

### Normativa del Sector Electricidad

La estructura regulatoria del sector eléctrico está definida por las siguientes normativas: Ley General de Electricidad No. 125-01, sus modificaciones y sus reglamentos de aplicación; Ley sobre Incentivo al Desarrollo de Fuentes Renovables de Energía y de sus Regímenes Especiales No. 57-07; Resoluciones aplicables al sector eléctrico, etc. Las instituciones reguladoras y administradoras del sector eléctrico en República Dominicana son el Ministerio de Energía y Minas (MEyM)<sup>1</sup>, el Organismo Coordinador (OC) del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI), y la Superintendencia de Energía (SIE).

### Estructura del Sector Eléctrico



Fuente: Gabinete de Coordinación de Políticas Sociales, MEyM/ Elaboración: PCR

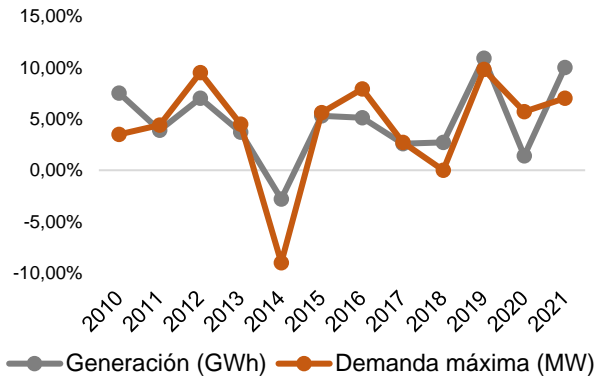
Empresas privadas, públicas y mixtas que inyectan electricidad al Sistema Eléctrico Nacional para el desarrollo del país. La matriz de generación en el país comprende actualmente una mayor diversificación en el uso de diversas fuentes en la producción de electricidad, entre las cuales se encuentran gas natural, carbón, eólica, entre otros.

<sup>1</sup> Las funciones de la CNE, CDEEE y UERS quedan integradas al MEyM, incluyendo la supervisión de Punta Catalina

## Crecimiento del Sector Energético.

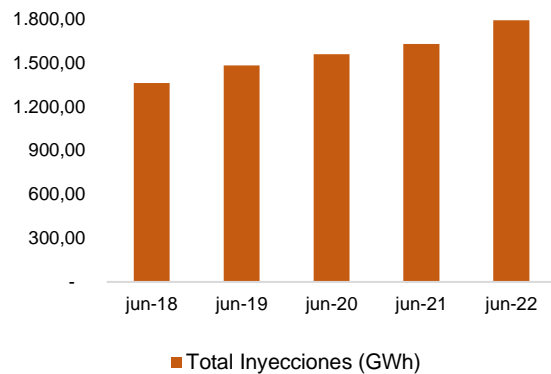
El sector eléctrico dominicano se ha mantenido en un crecimiento constante. De acuerdo con las estadísticas del SENI, para el año 2010 la generación de energía de las empresas generadoras se ubicaba en 12,012 GWh y para el 2021 ascendía a 19,431 GWh, representando un incremento anual compuesto de 4.5%. Asimismo, para el año 2010 la demanda máxima fue de 1,745 MW, aumentando a 2,757 MW para el 2021, para un crecimiento anual compuesto de 4.3%.

### EVOLUCION MERCADO ENERGETICO



Fuente: OC, Memoria Anual 2021/ Elaboración: PCR

### EVOLUCION INYECCION AL MERCADO ENERGETICO

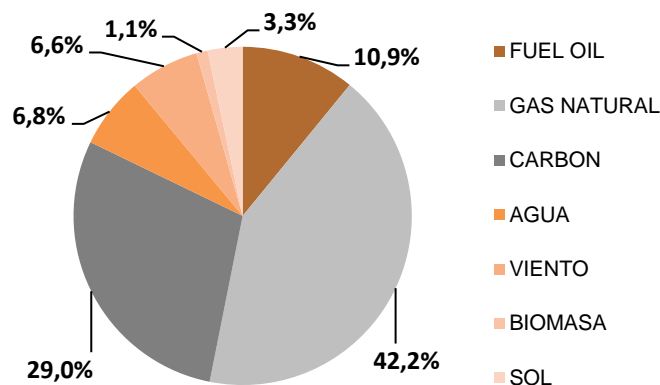


Fuente: OC, Memoria Anual jun 2022/ Elaboración: PCR

A junio 2022, la inyección de electricidad al mercado eléctrico dominicano totaliza 1,789.84 GWh. Esto como resultado de los incentivos que se han otorgado desde el gobierno para atraer la inversión privada. Lo que ha permitido atraer grandes sumas de capitales, apoyado también por el mercado de inversiones de la república dominicana a través de la Superintendencia de mercado de valores, (SIMV), así como la Bolsa de Valores, (BVRD), que en adición con la banca privada mantienen estos proyectos.

A junio 2022, se observan los esfuerzos que se vienen realizando para el cambio de la matriz energética, que a la fecha de análisis está compuesta por fuente de fuel oil 10.9%; gas natural 42.2%, Carbón 29.0%, agua 6.8%, viento 6.6%, Biomasa 1.1%, Energía Solar 3.3%.

### MATRIZ ENERGETICA, JUNIO 2022.



Fuente: OC, Memoria Anual jun 2022/ Elaboración: PCR

## Cambios previstos en la matriz energética.

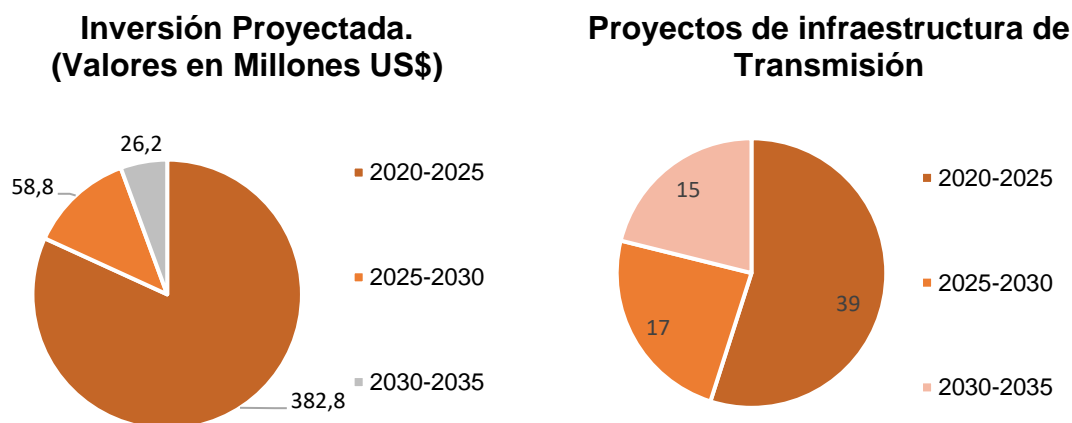
Es importante destacar los cambios que se han venido realizando en matriz energética, donde del 2010 a 2021, la generación de energía por fuente de fuel oil se redujo de 45.9% a 11.1%, siendo reemplazada en su mayoría por generación a carbón, que aumentó de 15.1% a 31.0%, debido mayormente a la puesta en operación de la Central Termoeléctrica Punta Catalina, y la repotenciación de Barahona.

En 2021 se observa un aumento material en la generación a gas natural que pasa de 30.0% a 40.6% en el primer año completo operando a gas natural los motores duales de Quisqueya 1 y Quisqueya 2, así como el ciclo combinado de CESP, unidades que antes operaban a base de fuel oil, pero ahora tienen acceso a gas natural a través del recién construido Gasoducto del Este.

El 19 de mayo del 2022 se adjudicó la licitación “EDES-LPI-NG-01-2021” para la construcción de 2 plantas a gas natural por un total de 800MW y una terminal gasífera que operará en Manzanillo, región Noroeste, resultando el “Consortio Manzanillo Energy” adjudicado el bloque 2 (planta con derecho a conectarse a la terminal que se adjudicó el Bloque 1).

## Proyectos de infraestructura de transmisión

El Plan de Expansión 2021-2035 de la ETED recoge información sobre la planificación y posterior realización de proyectos de infraestructuras de transmisión. Para el período 2020-2035, se planificaron 71 proyectos con un costo total para la ETED de USD467.8MM.



Fuente: ETED (2022). Plan de Expansión Sistema de Transmisión Eléctrico 2021-2035/ Elaboración: PCR

Fuente: ETED (2022). Plan de Expansión Sistema de Transmisión Eléctrico 2021-2035/ Elaboración: PCR

## Volatilidad precios del crudo y el gas:

Históricamente, la composición energética de la República Dominicana tenía una alta dependencia a los combustibles fósiles, produciéndose un cambio hacia gas y carbón a partir del 2020. En abril de 2021, el Gobierno dominicano adquirió un seguro para el precio del gas natural, que permitió mantener temporalmente el precio tope de compra de este combustible en USD3.25/Millones de BTU<sup>1</sup>. Dicho seguro fue contratado hasta 2023.

## PERSPECTIVA

---

La perspectiva del sector eléctrico es estable, sustentada en sus perfiles crediticios robustos, donde se ha aprovechado la madurez obtenida en el mercado de valores y la banca privada, estructuras de capital fuertes, la estabilidad en el sector donde la mayor cantidad de energía producida es vendida al estado a través de contratos PPA, que los protege de las volatilidades de estar expuestas al mercado mayorista; adicionalmente se puede observar la estabilidad en el mercado spot, y la calidad de sus activos que les dan costos variables competitivos y les aseguran ser despachadas por mérito.