



# Informe mensual de operación real

Marzo 2025

Fuente: Basado en el informe oficial de las operaciones reales de marzo 2025 del Organismo Coordinador

<https://www.oc.org.do/Informes/Operaci%C3%B3n-del-SENI/An%C3%A1lisis-Operativo>



# Índice

- Resumen Ejecutivo
- Calidad de la Operación
- Eventos Relevantes
- Costos y Desviaciones
- Producción y Capacidad
- Matriz de Riesgos
- Recomendaciones estratégicas



# Resumen Ejecutivo

El siguiente resumen destaca los aspectos más relevantes de la operación del sector eléctrico en República Dominicana en Marzo 2025

# Resumen Ejecutivo

- Energía bruta: 2,093.79 GWh
- Día de mayor demanda: 72.02 GWh (día:27 marzo)
- Principales generadores: EGEPC, EGEHAINA, AES Andrés, DPP
- Fuentes primarias: Gas Natural, Carbón, Fuel Oil No. 6, Renovables
- Tecnologías mayores predominantes: Motores diésel, Ciclo combinado, Turbinas de vapor



## Calidad de la Operación

- Frecuencia: 98.87% dentro [59.75, 60.25] Hz
- Voltaje:  
100% (345kV),  
99.91% (230kV),  
99.89% (138kV),  
98.35% (69kV),
- Días críticos: 19, 29, 30 marzo



## Eventos Relevantes

- Total de eventos: 26
- Causas: Disminución generación solar, fallas transmisión
- Protecciones: 91.95% operación correcta



## Restricciones Operativas

- Control de flujo: 4 y 7 horas
- Tensión: 169 horas
- En tiempo real: 6.62h flujo, 167.24h tensión

A photograph of a solar panel installer. He is wearing a white hard hat, a blue t-shirt, and a black safety harness with orange straps. He is kneeling on a metal roof, working on a blue solar panel with a power drill. The background shows a clear blue sky with some clouds and a green landscape in the distance.

# Costos Operativos

- Desviación programado/real:  
+0.29%
- Costo interanual:  
+36.98%
- Mayor desviación:  
5.18% (30 marzo)

# Desviaciones de Demanda y Generación

- Demanda UR: -1.88%
- UNR destacados: CIP-La Luisa (-44.89%), CEMEX (-38.58%)
- Generación: +0.85% desviaciones >10%



# Desviaciones de la Demanda

- Máxima participación renovable: 43.83% (31 marzo, P12)
- Vertimiento: 564 MWh



# Matriz de Riesgo

- Capacidad instalada: 6,085.34 MW
- Disponibilidad promedio: 3,528.95 MW
- Factores de plantas renovables destacados:  
Los Negros (32.76%),  
Guanillo (31.46%)



# Mantenimientos

- Ejecutados: 64 de 94 (68.09%)
- Zona sur con mayor cantidad



# Energía No Suministrada

- Total: 15.5 GWh
- Distribuidoras: EDESUR (6,950.95 MWh), EDESTE (6,770.59 MWh), EDENORTE (1,765.66 MWh)

- Desafíos: Frecuencia baja, eventos renovables y transmisión.
- Logros: Alta participación renovable, calidad de voltaje.
- Recomendaciones: Mejorar mantenimientos, instalación de sistemas BESS y reducir desviaciones.



# Matriz de Riesgo

Riesgo	Probabilidad	Impacto	Plan de Mitigación
Variabilidad de generación renovable	Alta	Alto	Mejorar pronósticos y flexibilidad operativa
Fallas en transmisión	Media	Alto	Refuerzo de mantenimientos preventivos y correctivos
Desviaciones de demanda	Media	Medio	Ajustar programación de generación y respuesta a la demanda
Incremento de costos operativos	Alta	Alto	Optimizar compra de combustible y estrategias de despacho económico

## FORTALEZAS

Alta participación  
renovable, calidad de  
voltaje



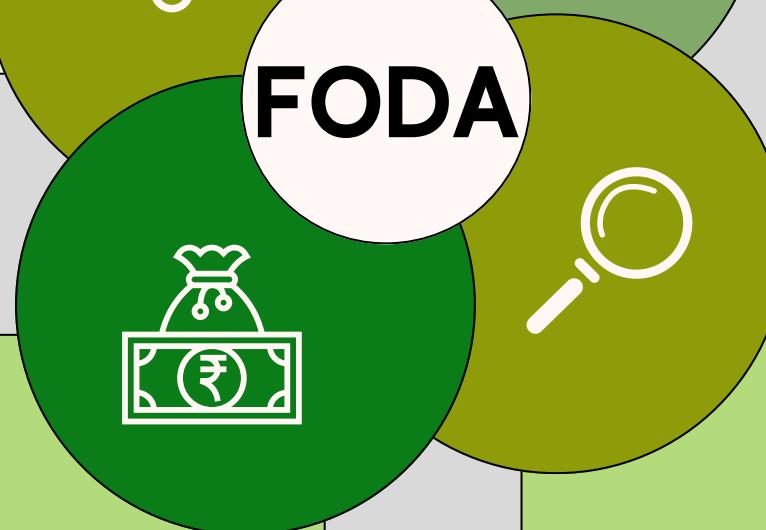
## OPORTUNIDADES

Crecimiento renovable,  
almacenamiento  
energético

## FODA

## DEBILIDADES

Frecuencia fuera de  
metas, eventos en  
generación y transmisión



## AMENAZAS

Variabilidad  
solar/eólica, aumento  
de costos





**Escanea para renovarte de  
información**



contacto@[renovablemente.com](http://renovablemente.com)