



samsø

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS



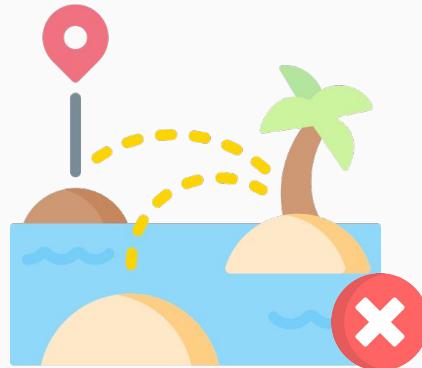


Situación del sistema eléctrico

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y
ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Canarias

Territorio fragmentado en **seis sistemas eléctricos aislados**



Sin interconexión entre islas



Sin conexión con el continente

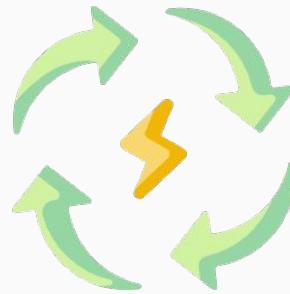


¿Qué **supone** ?

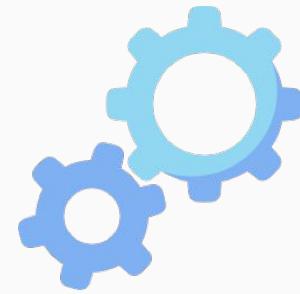
Nuestro sistema eléctrico determina



Los costes



La seguridad del suministro



La operación del sistema



La forma en que se integran (o no) las energías renovables



Condición de Región Ultraperiférica

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y
ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Desventajas estructurales

Reconocidas en el Tratado de
Funcionamiento de la Unión Europea



La lejanía



La insularidad



La fragmentación
territorial



La dependencia
energética
exterior

Un **modelo peninsular** **forzado** en una realidad insular

Fallo de señal

No hay incentivos económicos para dejar de quemar



Diseño obsoleto

Las reglas actuales bloquean el almacenamiento y la gestión de la demanda



Sin mercado real

No hay competencia efectiva ni casación real de ofertas



Precios importados

Referencias peninsulares que no reflejan costes canarios

LA EXCEPCIONALIDAD ULTRAPERIFÉRICA PERMITE **PRIORIZAR ENERGÍAS RENOVABLES Y ALMACENAMIENTO LEGALMENTE**



El **sistema eléctrico canario** no debe tratarse como el peninsular, **debe contemplar nuestras condiciones estructurales**



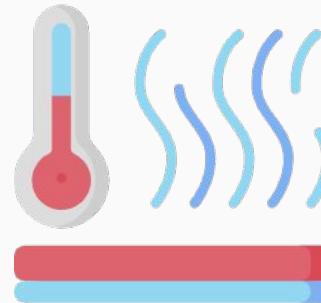
Dependencia y sobrecostes

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y
ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Sistema eléctrico



Depende mayoritariamente de combustibles fósiles **importados**



El 70% de la potencia instalada es **térmica**

Sistema eléctrico

Esto provoca:



Vulnerabilidad
económica, climática
y geopolítica



800 millones de
euros anuales
de sobrecostes
estructurales



Vertidos de
energías renovables



Nuestra propuesta

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y
ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Nuestra propuesta



Adaptación inteligente del marco existente a la **singularidad** canaria

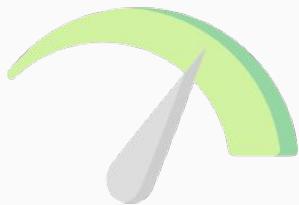


Apoyada en la excepcionalidad ultraperiférica ya **reconocida** por Europa



Precedentes como **Azores y Madeira**

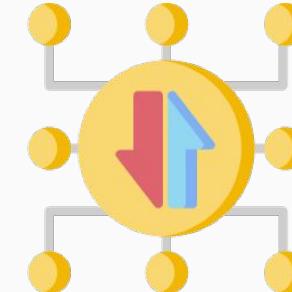
Objetivo



Acelerar la descarbonización real del sistema eléctrico canario



Favorecer una mayor penetración de energías renovables



Integrar de forma decidida el almacenamiento energético



Reducir progresivamente la dependencia de los combustibles fósiles importados



Una propuesta **consensuada**

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y
ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Una propuesta consensuada



Cabildo de
Gran Canaria



Gobierno
de Canarias

Organizaciones
empresariales

Sector de
las energías
renovables



Próximos pasos

Presentar esta propuesta y su evolución a instancias superiores, como el IDAE y el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

Propuestas en fases

00

Mejora y
optimización de la
operación de las
redes

01

Un **sistema flexible**
y con pluralidad de
agentes

02

Implementación de un
mercado eléctrico en
Canarias



FASE
00

Mejora y optimización de la operación de las redes

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Fase 00

Mejora y optimización de la operación de las redes

Operación del sistema y refuerzo de redes

Transparencia e información pública

Empresa mixta de transmisión y distribución

FASE 00

Operación del sistema y refuerzo de redes

- Plan integral de **refuerzo de las redes** de transporte y distribución.
- **Digitalización** y mejora de la **flexibilidad operativa** del sistema.
- Mayor **coordinación** institucional.
- Integración del **almacenamiento** en el despacho económico.
- Implementación de **conexiones flexibles y gestión dinámica** de potencia.
- Actualización de los **procedimientos de operación** para sistemas insulares.

FASE 00
Transparencia
e **información**
pública

- **Datos del despacho semanal**, diario y generación real, con desglose por tecnología, información de disponibilidad y restricciones.
- **Previsiones de demanda** eléctrica a corto y medio plazo, con carácter diario y semanal.
- **Precios insulares** o valores de referencia asociados a la operación del sistema, para **identificar las señales económicas** del despacho y los costes marginales por hora.
- **Vertidos** con desglose horario y tecnológico, identificando causas de limitación.
- Información sobre el **estado operativo de los sistemas**.
- **Procedimientos** operativos y **metodologías de cálculo**.

FASE 00

Empresa mixta de transmisión y distribución

- Creación de una **empresa mixta** entre REE, Endesa y administraciones públicas para gestionar redes y operación del sistema.
- Objetivo: **gestión integrada, eficiente y sostenible** del sistema eléctrico insular.
- Facilita la **coordinación técnica y planificación** conjunta, integración de renovables y almacenamiento.
- Refuerza la **transparencia, representatividad** institucional y **aceptación social** de las infraestructuras.



FASE
01

Un **sistema flexible y con pluralidad** de agentes

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Fase 01

Un **sistema flexible** y con pluralidad de agentes

Señal de precios

Almacenamiento

Generación
renovable variable

Generación
renovable firme

Hibridaciones

Generación fósil
flexible

Pagos

Generación y
almacenamiento

FASE 01

Señal de precios

- Apuntamiento respecto al **coste térmico** horario en cada subsistema.
- Mantiene como referencia estructural el **precio medio insular**.
- Aplicable a **consumidores**.
- Señales más alineadas con la **realidad técnica y económica** de cada subsistema.

FASE 01

Almacenamiento

- Nueva **categoría C** del régimen retributivo para baterías.
- **Retribución:** mayor valor entre precio horario y 85 % del coste fósil.
- Desplazar energía. **Menor uso de generación fósil en punta.**
- Más **flexibilidad y penetración renovable.**

FASE 01

Generación renovable variable: eólica y solar

- **Contratos por diferencia (CfD)** bidireccionales.
- Liquidación: compensación según diferencia entre **precio real y acordado**.
- **Subastas competitivas** (10-15 años).
- Objetivos:
 - Asegurar **rentabilidad a largo plazo** a los productores.
 - **Disminuir los costes del sistema** en escenarios de precios elevados.

FASE 01

Generación renovable firme: geotermia

- Inclusión en la **Categoría A** del régimen retributivo.
- Actúa como fuente de **generación firme**.
- Coste fijo elevado, pero coste variable muy reducido.
- Ofertas a precios bajos desplaza generación térmica:
 - **Disminuye el coste medio horario** del sistema.
 - **Reduce emisiones** reforzando firmeza del sistema.

FASE 01 Hibridaciones

- Sistemas híbridos entran en la nueva **categoría C** del régimen retributivo.
- En vertido: pueden cargar, pero no inyectar. Prioridad generación renovable.
- Potencia de almacenamiento no computa en la nominal, no afecta a capacidad de acceso ni a asignación de red.

FASE 01

Generación fósil flexible

- Reducción de mínimos técnicos y aumento de modulación.
- Acompañar el despliegue renovable en vez de desplazarlo.
- Respaldo seguro y eficiente: operar solo cuando sea crítico.
- Primeros pasos. Convocatoria de concurrencia competitiva.

FASE 01

Pagos por restricciones en tiempo real y regulación del sistema

- Retribuir la aportación a la **operación segura y eficiente** del sistema.
- Pagos por restricciones, desvíos y regulación, adaptados al entorno insular:
 - **Mercados locales de servicios** para ofertas de flexibilidad y regulación.
 - **Contratos bilaterales** entre REE y agentes con capacidad técnica.
- Incentivar **renovables gestionables, almacenamiento y demanda flexible**.
- Mecanismos alineados con los POs peninsulares, adaptados a los sistemas canarios.

FASE 01

Generación y almacenamiento detrás del contador

- **Compensación de excedentes** según precio horario insular, nueva señal horaria del sistema insular.
- **Señal local** alineada con costes reales y necesidades del sistema.
- **Incentiva** autoconsumo y almacenamiento en **horas óptimas**.
- Prosumidores como **recurso activo de flexibilidad**.



FASE
02

Implementación de un **mercado eléctrico en Canarias**

PROPUESTA DE MARCO RETRIBUTIVO A LA GENERACIÓN Y
ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN LOS SISTEMAS CANARIOS

Fase 02

Implementación
de un **mercado**
eléctrico en
Canarias

Del despacho centralizado a **mercados**
locales competitivos

Diseño y **protección del consumidor**

FASE 01

Del despacho centralizado a mercados locales competitivos

- **Condiciones previas:**
 - Más agentes.
 - Almacenamiento.
 - Modernización térmica.
 - Demanda gestionable.
- **Ámbito inicial:** Gran Canaria, Tenerife y Fuerteventura–Lanzarote.
- **Objetivo:** **eficiencia, transparencia y participación activa.**

FASE 01

Diseño y protección del consumidor

- Mercados **diario, intradiario y de servicios de ajuste y capacidad.**
- Principios: **eficiencia, seguridad, sostenibilidad y neutralidad tecnológica.**
- Mecanismo de **compensación con el sistema peninsular**, financiado con los presupuestos generales del Estado.
 - Garantiza la **protección de los consumidores canarios.**
 - Se reduce progresivamente con la mayor **penetración renovable y eficiencia del sistema.**



Cabildo de
Gran Canaria



samsø

¡Gracias!