



LA GOMERA SE ENCHUFA A LA EÓLICA CON EL 100% DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO

El Hierro lleva una década logrando lo mismo gracias a la central hidroeólica de Gorona del Viento

Juan Campos de Celis MADRID.

La Gomera anunció en julio que sus cinco parques eólicos habían llegado a cubrir el 100% de la demanda eléctrica insular en momentos puntuales de varias jornadas, con inyecciones superiores a 9 megavatios (MW), según informó el Cabildo. Detrás está la interconexión con Tenerife, operativa desde el 1 de julio. El hito no es inédito en España. En la misma provincia, El Hierro lleva una década haciendo lo mismo, con hitos de continuidad que ninguna otra isla del mundo ha igualado. Sin embargo, la comparación entre ambas islas revela dos estrategias técnicas distintas y con un impacto económico muy diferente sobre el sistema.

El problema de partida es común a todo el archipiélago: seis sistemas eléctricos pequeños, históricamente aislados, en los que la electricidad se ha producido quemando fuel y gasóleo. Esa dependencia tiene un precio que no pagan solo los isleños. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) calcula que los Presupuestos Generales del Estado deberán destinar 985,4 millones de euros en 2027 a cubrir la mitad del extracoste de generación en Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla; la otra mitad la asume el recibo de todos los consumidores del país. Canarias concentra 696,2 millones de esa partida.

En La Gomera, la instalación eólica llegó mucho antes de que la infraestructura de red estuviese lista.. Ecoener, la energética gallega cotizada, puso en marcha en marzo de 2023 cinco parques eólicos en San Sebastián con 12 MW conjuntos y más de 17 millones de inversión, ejecutados en cinco meses. La compañía subrayó entonces que esa potencia superaba la demanda insular y bastaba para abastecer a unos 11.000 hogares. Pero el sistema aislado limitaba cuánta renovable podía integrarse sin comprometer la estabilidad, de modo que buena parte de esa electricidad no llegaba a la red mientras la central térmica de El Palmar seguía quemando combustible.

El desbloqueo lo ha llevado a cabo Red Eléctrica con un enlace submarino de 145 millones de euros. Se trata de un doble circuito de corriente alterna de 66 kilovoltios y 50 megavatios de capacidad —muy por encima del pico de consumo de la isla— que incluye un tramo marino de 36 kilómetros. El cable descendiendo hasta los 1.145 metros de profundidad, lo que lo convierte, se-



Parque eólico de Gorona del Viento en la isla de El Hierro. CABILDO DE EL HIERRO / GORONA DEL VIENTO

gún el operador, en el enlace de su categoría más profundo del mundo. Tras concluir la obra en febrero de 2026 y superar la fase de pruebas, entró en servicio comercial el 1 de julio. Desde entonces, Tenerife y La Gomera forman el segundo subsistema eléctrico unificado de

Canarias, tras el de Lanzarote-Fuerteventura.

El flujo va en los dos sentidos, y ahí está la clave económica. Cuando sopla viento y el consumo gomero es bajo, el excedente viaja a la isla mayor, donde sustituye generación fósil. La seguridad también me-

jora: tras el cero de tensión que dejó a oscuras La Gomera el 30 de julio de 2023, el Ministerio para la Transición Ecológica autorizó 3,4 millones para instalar 36,3 MW adicionales en la isla. Ahora, si falla un grupo, entra Tenerife.

El Hierro resolvió el mismo problema sin salir de su territorio. Para lograrlo creó Gorona del Viento, una central hidroeólica que funciona como una batería hidráulica: aprovecha la electricidad que sobra de sus molinos para bombear agua a un depósito elevado y la suelta para mover turbinas cuando el viento cae. La fórmula ha dado a la isla récords mundiales de generación renovable ininterrumpida, aunque muestra sus límites en el balance anual: en 2025, la instalación cubrió el 44% de la demanda insular y la central térmica de Llanos Blancos aportó el 56% restante, según los datos de Red Eléctrica. La aportación oscila con fuerza según la época del año: del 23% registrado en noviembre al 71% alcanzado en junio. Para elevar la cobertura renovable hacia el 80%, la sociedad tiene en tramitación una planta fotovoltaica.

El modelo de almacenamiento lo-

cal conlleva una factura económica relevante para el sistema. Gorona del Viento costó en torno a 80 millones de euros, financiados mayoritariamente con fondos públicos, y el Estado le reconoció un régimen retributivo específico para garantizar su rentabilidad. Un estudio de investigadores de la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria publicado en la revista ‘Renewable Energy’ calculó que en 2016 y 2017 la electricidad generada allí costó entre 515 y 630 euros por megavatio hora, más del doble que antes de la central, con un sobrecoste de unos 28 millones de euros que atribuyeron, entre otras razones, a la estructura de subsidios. Como referencia, la CNMC sitúa el precio medio peninsular en 60,75 euros.

Las dos islas han buscado lo mismo de maneras muy distintas. El Hierro invirtió dinero público en una central para operar de forma aislada, y el precio de esa autono-

En 2025 la energía hidroeólica cubrió más del 40% de la demanda eléctrica de El Hierro

mía lo sostiene todo el sistema. En La Gomera los molinos los levantó una empresa privada por 17 millones de euros; lo caro ha sido el cable submarino, que sirve además para evitar que la isla vuelva a quedarse a oscuras tras una avería.

Cuál de los dos caminos sale mejor sigue siendo una pregunta abierta. El Hierro lleva doce años de rodaje y su cobertura anual no pasa de la mitad del consumo. La Gomera acumula unas semanas y aún no ha enseñado las cuentas: ni el Cabildo ni Red Eléctrica han puesto cifras a la generación térmica que el viento gomero ha dejado de necesitar.

Mientras tanto, el Estado sigue reforzando la generación convencional de respaldo. En febrero adjudicó el primer concurso de potencia firme para los territorios no peninsulares: 78 grupos, más de 1.450 MW y más de 500 millones de inversión, de los que Canarias concentra más de 1.000 MW. Los motores diésel seguirán encendidos en las islas durante años para garantizar la estabilidad de la red y prevenir nuevos ceros de tensión, por muchos récords que firmen las dos pequeñas del archipiélago.

Gorona del Viento, la única central de su clase que opera en España

Inaugurada en julio de 2014, la instalación combina cuatro elementos: un parque eólico de 11,5 MW repartido en cinco aerogeneradores, una central hidroeléctrica de 11,32 MW equipada con cuatro turbinas Pelton, una estación de bombeo de 6 MW y dos depósitos de agua: el superior, excavado en un antiguo cráter volcánico, almacena 380.000 metros cúbicos; el inferior, 150.000, de acuerdo con datos del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía. Según Red Eléctrica, El Hierro cubrió toda su demanda con renovables por primera vez el 9

de agosto de 2015. En 2018 encadenó 18 días consecutivos. Y entre el 13 de julio y el 7 de agosto de 2019 sumó 24 días seguidos, 596,3 horas ininterrumpidas, el récord mundial para un territorio aislado. Ningún otro lo ha igualado desde entonces. La sociedad que gestiona la central está participada por el Cabildo de El Hierro, Endesa, el Instituto Tecnológico de Canarias y el Gobierno de Canarias. Sigue siendo la única instalación de estas características que opera en España, aunque el modelo se estudia para otros sistemas insulares.