

## Se abre el plazo del programa Elkartek

El Gobierno Vasco ha aprobado la convocatoria del programa Elkartek 2018 con el fin de apoyar a la investigación colaborativa en áreas estratégicas. El 22 de febrero finalizará el plazo para recibir solicitudes.

## Ayudas para la financiación de start up

El Gobierno Vasco ha aprobado una subvención directa de 325.000 euros a la fundación Ikerbasque para apoyar en el País Vasco el establecimiento de investigadores en el marco del proyecto de ayudas de Start Up.

# La estrategia EnergiBasque avanza con el lanzamiento de nuevas iniciativas en 2018

El Cluster de Energía, coordinador del grupo de pilotaje de Energía de la RIS3 Euskadi, destaca la puesta en marcha de los proyectos WindBox, HarshLAB y Bidelek II

► La estrategia EnergiBasque dará importantes pasos a lo largo del presente ejercicio para situar al País Vasco como referente europeo del sector energético con el próximo despliegue de los proyectos WindBox, HarshLab y Bidelek II, impulsados por el grupo de pilotaje de Energía de la RIS3 Euskadi, coordinado por el Cluster de Energía.

AINARA LOZANO. Bilbao

Son muchos los avances que se han conseguido en el sector de la energía desde que se lanzará la estrategia vasca de especialización inteligente RIS3 bajo el nombre EnergiBasque. Y es que, junto a las biociencias-salud y la fabricación avanzada, la energía es una de las grandes apuestas de futuro del País Vasco, según establece el Plan de Ciencia, Tecnología e Innovación Euskadi 2020.

Tras constituirse el grupo de pilotaje de Energía en 2015, coordinado por el Cluster de Energía, se estableció como áreas estratégicas a abordar la energía eólica, energía solar, energía de las olas, oil & gas, redes eléctricas, eficiencia energética en industria y movilidad eléctrica. Siete ámbitos que abordan en torno a tres nuevas cadenas de valor y de interés para las pymes por las oportunidades de negocio que ofrecen: energía *offshore*, *smart grids* y fabricación eficiente. Según explica el director del Cluster de Energía, José Ignacio Hormaeché, el concepto de *smart grids* constituye en la actualidad “un nuevo modelo de red inteligente, donde la digitalización es ya la parte más relevante para dar respuesta a todas las necesidades existentes”. En función de ese nuevo contexto, este año van a emprender el proyecto Bidelek II, una iniciativa que “no es una continuación de Bidelek Sareak, sino un salto cualitativo al plantear un nuevo concepto de *smart grids*”, subraya Hormaeché. Promovido por Iberdrola y el Ente Vasco de la Energía, en estos momentos se están definiendo cómo será el formato de colaboración a establecer para trabajar tanto en la digitalización de la baja tensión de la red, lo que implica la parte más



El director del Cluster de Energía, José Ignacio Hormaeché, analizando los proyectos.

cercana al consumidor, hasta la alta tensión, abarcando la automatización, digitalización y nuevos conceptos de subestaciones. Al mismo tiempo, estudiarán nuevas capacidades de los contadores inteligentes y reforzarán la digitalización de los centros de transformación. Es decir, “completar y dar un perfil mucho más avanzado a lo que fue esa primera generación de *smart grids* mediante la digitalización, prácticamente integral de la red, y lo que ello implica en los sistemas de control, de gestión y el big data como paradigma clave para esos volúmenes de información”.

En lo que se refiere a la segunda cadena de valor, la energía *offsho-*

re, es uno de los campos en los que las iniciativas estratégicas están calando más hondo, en concreto la eólica, “que es una realidad en Europa”, y las energías marinas, “una de las grandes apuestas a largo plazo del País Vasco”, así como el segmento del oil & gas.

### NUEVAS INFRAESTRUCTURAS

Todas ellas requieren de unos determinados productos y tecnologías para la explotación eficiente y sostenible de esos recursos. Lo que se traduce en tecnologías *offshore* de nuevos equipos, sistemas y la digitalización de las instalaciones.

Con el fin de responder a esas necesidades, se emprendió la puesta en

«El concepto de *smart grids* constituye en la actualidad un nuevo modelo de red inteligente, donde la digitalización es la parte más relevante»

«La energía eólica *offshore* es una realidad en Europa y las energías marinas una de las grandes apuestas a largo plazo»

marcha del Centro de Fabricación Avanzada Eólica, denominado WindBox, cuyo líder tractor es Siemens Gamesa. Se trata del banco de mayor dimensión y más singular en cuanto a prestaciones. Esta instalación, junto a otros tres bancos de ensayos de menor dimensión, se pondrán en funcionamiento a principios de año para que las empresas del sector ensayen, prueben y desarrollen sus sistemas para el aerogenerador de manera conjunta y, de ese modo, testar la funcionalidad del sistema en su globalidad.

A esta infraestructura se sumará también la próxima primavera la iniciativa HarschLab. Se trata de un laboratorio *offshore* que se ubicará en uno de los puntos de anclaje de Bimep, un área de ensayos y demostración de convertidores del oleaje ubicado en la costa de Arminza (Vizcaya). El reto es conseguir que sea una plataforma para realizar experimentos in situ durante las etapas de desarrollo de esos productos y servicios destinados a instalaciones energéticas del entorno marino. Tras la puesta en marcha de esta primera versión, en primavera de 2019 se ampliarán sus funcionalidades. El centro Tecnalia se encarga del diseño del laboratorio, mientras que Erreka lidera la participación empresarial, formada por Tubacex, Navacel, Vicinay, Ditrel, Glual, Hine, Nem Solutions, Sasya y Credeblug.

## Almacenamiento eléctrico

El grupo de pilotaje de Energía tiene entre manos este ejercicio una cuarta iniciativa estratégica que, aunque se encuentra en una fase menos definida, no resta en modo alguno su gran relevancia. Según explica José Ignacio Hormaeché, este proyecto está relacionado con el almacenamiento eléctrico en distintos servi-

cios del esquema eléctrico. Por un lado, y con Iberdrola como empresa tractora, se va a tratar el almacenamiento de la energía eléctrica a partir de instalaciones de generación eléctrica renovable, tanto eólica como solar, para gestionar la propia red de distribución eléctrica. Y, por otra parte, se abordará el almacena-

miento en el punto de consumo, como una capacidad más del consumidor y cómo va a interactuar en función de sus capacidades de almacenamiento. “Es un gran reto, y en esta parte del proyecto son Petronor y Cegasa los que han mostrado su interés por participar”, concluye el director del Cluster de Energía.