

desarrollo sostenible

Tecman amplía el 'District Heating' de Txabarri-El Sol, en Sestao

Dará servicio a otras 189 viviendas y 15 locales comerciales

> ENERGÍA

Tecman está ampliando el sistema de calefacción comunitaria, 'District Heating', de la zona de Txabarri-El Sol en la localidad vizcaína de Sestao, para llevar calefacción y agua caliente sanitaria a otras 189 viviendas y 15 locales comerciales.

■ Tecman está a punto de finalizar los trabajos de ampliación del 'District Heating' de Txabarri-El Sol, en Sestao. Esta instalación, pionera en Bizkaia, ha sido promovida por la sociedad pública Sestao Berri, con el respaldo del Ayuntamiento de Sestao y del Gobierno vasco, y cuenta con el apoyo del programa europeo EU-Gugle. La implantación de la primera fase, ya en marcha desde hace tiempo, ha supuesto un notable ahorro energético, así como un claro beneficio medioambiental a la localidad de Sestao.

La primera fase, cuya instalación también corrió a cargo de Tecman, hizo posible distribuir la calefacción y el agua caliente sanitaria (ACS) a 250 viviendas y 20 bajos comerciales del barrio de Txabarri-El Sol gracias a la puesta en marcha de un sistema de calderas de biomasa de 750 KW, apoyadas por una caldera de gas natural de unos 650 KW y canalización de 700 metros de tuberías. Para ello se construyó una central térmica en la calle Txabarri en la que, a través de una cristalera, la ciudadanía puede ver la instalación.

Las viviendas asociadas a este proyecto disponen de una tableta informática y de una tarjeta pre-pago para que las personas residentes puedan controlar el consumo y regular el uso de la calefacción, permitiéndoles gestionar el gasto mensual o diario. Se han realizado cursos sobre eficiencia energética entre los usuarios para que el empleo de estos recursos pueda ser aprovechado al máximo.

La segunda fase, cuya instalación ya está en marcha, hará que se amplíe el 'District Heating' y llagar así a 189 viviendas y 15 locales comerciales más. Para eso, ha sido necesario introducir en la

Incorporará una nueva caldera de biomasa de 500 KW, que se suma a otra de 750 KW y a una de gas de 650 KW

central una nueva caldera de biomasa de 500 KW y ampliar la red de distribución con 400 metros nuevos de tuberías canalizadas.

Toda la instalación está permanentemente telecontrolada por Tecman, por lo que cualquier pa-



Central térmica instalada en Sestao para dar servicio al sistema de calefacción comunitaria, que ahora amplía Tecman.

rámetro que se altere es controlado por el departamento de mantenimiento. La operación está siendo financiada desde Tecman bajo el modelo ESE (Empresa de Servicios Energéticos) ofreciendo así la oportunidad a los consumidores

de "tener un aliado de calidad que asegura el funcionamiento óptimo de sus instalaciones y equipos, generando ahorros y promoviendo un consumo sostenible con un menor impacto ambiental". **[Estrategia Empresarial]**

Próxima publicación
FEBRERO

**Informe
INDUSTRIA FERROVIARIA**

Reserve ya su espacio
publicidad@estrategia.net
www.estrategia.net
944 274 446

Iberdrola, primera 'utility' de Europa y segunda del mundo por inversión en I+D+i

■ Iberdrola se ha erigido en la primera 'utility' privada de la Unión Europea y la segunda del mundo por volumen de inversión en investigación, desarrollo e innovación (I+D+i), tras haber destinado 280 millones de euros a este área en 2019.

Según datos del informe 'The 2020 Industrial R&D Investment Scoreboard', elaborado por la Comisión Europea, el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán es líder en esta clasificación en Europa, mientras que en el resto del mundo tan solo se ve superado por la coreana Kepco como la energética privada por recursos dedicados a investigación y desarrollo.

La apuesta de Iberdrola en el ámbito del I+D+i es uno de los pi-

lares para el grupo, que prevé invertir en este área 330 millones de euros hasta 2022 y alcanzar los 400 millones en 2025.

En la última década, la compañía ha destinado 2.000 millones de euros a I+D+i, tras haber incrementado los recursos de esta área un 115% anual en los últimos 10 años.

En este sentido, la energética maximiza el uso de la tecnología en ámbitos de negocio que aportan valor, bien mejorando los procesos y la productividad de sus activos o logrando más eficiencia en sus actividades.

Asimismo, se sitúa a la cabeza del uso de tecnologías digitales y se prepara para afrontar una nueva era en la que las herramientas



Raúl Costilla, director general comercial y de Negocio de Mapfre Iberia, y Alfonso Calderón, director comercial de Iberdrola en España.

disruptivas serán clave en todos los negocios.

Acuerdo con Mapfre

Por otro lado, Iberdrola y Mapfre han alcanzado un acuerdo por el que la red comercial de la aseguradora en España, compuesta por cerca de 3.000 oficinas, ofrecerá productos persona-

lizados y 100% renovables de la compañía energética. Se trata de la primera alianza de estas características entre una aseguradora y una energética en el país.

El acuerdo refuerza la estrategia comercial de Iberdrola a través de un socio de referencia y diversifica sus canales de comercialización. **[EE]**

Enagás y Acciona lanzan su planta de hidrógeno verde

■ Enagás y Acciona han dado un impulso al proyecto industrial Power to Green Hydrogen Mallorca con la compra del electrolizador. Este es el elemento clave de la planta de electrolisis que ambos socios construirán y operarán, y que generará hidrógeno renovable para alimentar el ecosistema demostrativo de la isla de Mallorca. En la planta de producción de hidrógeno verde participan, además, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) y Cemex, propietaria de los terrenos que la albergarán.

El electrolizador será suministrado por Hydrogenics, referente mundial en diseño y fabricación de estos dispositivos y de pilas de combustible. El electrolizador tendrá una capacidad de producción de más de 330 toneladas de hidrógeno verde al año, un gas que se utilizará de forma prioritaria directamente como fuente de energía y que, cuando no pueda ser utilizado de forma directa, también se inyectará en la red de gas natural para reducir las emisiones de CO2 de los consumidores de este combustible.

Enagás, Acciona, IDAE y Cemex afrontarán a partir de ahora un ambicioso calendario de ejecución del proyecto para que la planta esté operativa este mismo año. Los promotores se encuentran en la actualidad tramitando los permisos para poder construir tanto la planta de electrolisis, como las dos plantas fotovoltaicas que la alimentarán, en Petra y Lloseta, así como una Estación de Servicio de Hidrógeno verde en Palma de Mallorca. El plan previsto es poder iniciar las obras el próximo mes de julio. **[EE]**