



## **Documento 1 Memoria justificativa de la necesidad del gasto**

### **OBRA PARA LA RENOVACIÓN DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICO Y DE CONTROL DE LAS ESTACIONES DE ABASTECIMIENTO DE EA Y FORUA FINANCIADO CON FONDOS PROCEDENTES DEL MECANISMO PARA LA RECUPERACIÓN Y RESILIENCIA – NEXT GENERATION EU EN EL MARCO DEL COMPONENTE 5 “PRESERVACIÓN DEL LITORAL Y RECURSOS HÍDRICOS” INVERSIÓN 1 (C5.I1) DENOMINADA «MATERIALIZACIÓN DE ACTUACIONES DE DEPURACIÓN, SANEAMIENTO, EFICIENCIA, AHORRO, REUTILIZACIÓN Y SEGURIDAD DE INFRAESTRUCTURAS (DSEAR)»**

#### **1.-OBJETO**

El objeto de esta Memoria es la justificación de la necesidad de la contratación de las obras del proyecto de RENOVACIÓN DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICO Y DE CONTROL DE LAS ESTACIONES DE ABASTECIMIENTO DE EA Y FORUA (NEXT GENERATION).

#### **2.-JUSTIFICACIÓN DE LA NECESIDAD DEL GASTO**

Estos trabajos tienen por objeto dotar a la ETAP Ea y a la ETAP Forua de nuevas instalaciones eléctricas de baja tensión, de control y de comunicaciones, de forma que las instalaciones puedan ser visualizadas y operadas tanto localmente, desde un panel de operador, como remotamente, desde el SCADA del Telemando de Abastecimiento PCC, ubicado en la sala de control de la ETAP de Venta Alta.

Esta actuación supone la instalación de nueva aparamenta eléctrica inteligente y comunicable, que permitirá tener una mayor información por cada acometida eléctrica y por cada consumidor. Se podrá disponer de funciones de medida de parámetros eléctricos (intensidades, tensiones, potencias, energías) que permitirán detectar cualquier fallo, obtener datos para mantenimiento, diagnóstico y gestión energética, aumentando por tanto la disponibilidad y eficiencia de las instalaciones, así como la fiabilidad del suministro.

Se incluirá la instrumentación necesaria para la gestión y optimización del proceso, y medir la cantidad y calidad del agua que, en función de cada caso podrán ser: media de presión, media continua o discreta de nivel, detectores de alivio, detectores de inundación etc.

Se instalarán controladores lógicos programables (PLCs) de nueva generación y capacidad de procesamiento superior, paneles de operación táctiles (OPs) que proporcionarán toda la información necesaria para el mando y visualización local, procesadores de comunicaciones adaptados a las necesidades de grandes telemandos, que incluirán vías de comunicación redundantes (una de las cuales será de máxima disponibilidad y resiliencia, y adecuada a comunicaciones críticas), switches, routers y demás hardware de comunicaciones necesario.

Se realizará un desarrollo del sistema de mando y visualización remoto (SCADA), facilitando el tratamiento de toda la información disponible y asegurando la operación de la red de distribución primaria desde el Puesto de Control Central.

Toda la información que aportan los diferentes equipos e instrumentos se integrarán en los sistemas de telemando (SCADA) y plataformas de gestión del dato, de cara a su procesamiento posterior.

El objetivo final será el de asegurar la cantidad y la calidad del suministro, conseguir el estándar de digitalización necesario, modelizar la red de distribución primaria, aumentar la disponibilidad y eficiencia de las instalaciones, así como la fiabilidad del suministro y la seguridad de equipos y personas, mejorar la gestión energética de las instalaciones, la explotación y el mantenimiento, y aumentar la vida útil de los diferentes activos y reducir los costos de explotación, conseguir mayor rapidez en la solución de problemas y disminuir la huella de carbono.

### 3.-IMPORTE DEL CONTRATO

El tipo de licitación de los trabajos se establece en **292.692,39 € (DOSCIENTOS NOVENTA Y DOS MIL SEISCIENTOS NOVENTA Y DOS EUROS con TREINTA Y NUEVE CÉNTIMOS)**, excluido IVA y el plazo de ejecución es de **12 (DOCE) meses**.

Bilbao, diciembre de 2023

**Javier Salvador Montaos**

El Ingeniero autor del Proyecto

**Esther Torvisco Zarandona**

Subdirectora de Gestión de Activos