

7.2. MEDIO AMBIENTE Y ENERGÍA

CONSEJERÍA DE INNOVACIÓN, INDUSTRIA, TRANSPORTE Y COMERCIO

DIRECCIÓN GENERAL DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINAS

CVE-2020-3683 *Información pública de solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción del proyecto de ejecución denominado ampliación del sistema de transformación de la subestación transformadora de reparto 30/13,8 kV denominada STR Castro Urdiales. Expediente AT-24-2020.*

A efectos de lo previsto en el artículo 53 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, en el artículo 125 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, en el punto 4 de la ITC-RAT-20 del Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23, y en los artículos 3, 8 y 10 del Decreto 6/2003, de 16 de enero, por el que se regulan las instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica, se somete al trámite de información pública la petición de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción del proyecto de ejecución denominado:

"Ampliación del sistema de transformación de la subestación transformadora de reparto 30/13,8 kV denominada STR Castro Urdiales".

Titular: I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, S. A.U. (NIF A95075578).

Finalidad: Atender el aumento de la demanda de suministro eléctrico en la zona de Castro Urdiales y ofrecer mejores condiciones de seguridad, capacidad, fiabilidad y operatividad en el suministro eléctrico.

Situación: Calle Paseo Menéndez Pelayo, 64 A. Castro Urdiales (Cantabria).

Alcance de la reforma.

Se sustituirá el Transformador de potencia existente (T-1), de relación de transformación 30/13,8 kV, 6 MVA de potencia ONAN y grupo de conexión Dyn11, por otro de 10/12,5 MVA de potencia ONAN/ONAF, de la misma relación de transformación y grupo de conexión. Estará dotado de autoválvulas en 30 y 13,8 kV, recuperadas del Transformador de potencia sustituido. Así mismo, se sustituirá la Reactancia limitadora de corriente de falta a Tierra, por una (1) Resistencia monofásica de Puesta a Tierra (R-1).

Por otro lado, se sustituirá la Reactancia limitadora de corriente de falta a Tierra del Transformador de potencia (T-2), por una (1) Resistencia monofásica de Puesta a Tierra (R-2).

Se adaptarán los soportes de botellas de 13,8 kV de los Transformadores de potencia (T-1) y (T-2), para conectar las nuevas Resistencias de Puesta a Tierra (R-1) y (R-2).

La unión de los embarrados de 13,8 kV correspondientes al Neutro de los Transformadores de potencia (T-1) y (T-2) con sus Resistencias correspondientes (R-1) y (R-2), se realizarán con cable de aislamiento seco tipo HEPRZ1-12/20 kV 1x240 milímetros cuadrados.

LUNES, 20 DE JULIO DE 2020 - BOC NÚM. 138

SISTEMA DE 30 kV.

No sufre modificación en esta reforma.

SISTEMA DE 13,8 kV.

No sufre modificación en esta reforma.

SERVICIOS AUXILIARES DE CORRIENTE ALTERNA.

No sufre modificación en esta reforma.

SERVICIOS AUXILIARES DE CORRIENTE CONTINUA.

No sufre modificación en esta reforma.

CONTROL Y PROTECCIONES.

Se adaptará el armario de control del Transformador existente, a las características del nuevo Transformador.

ALUMBRADO EXTERIOR.

Se deberá desplazar el proyector situado en la zona de la instalación de la Resistencia (R-2).

MALLA DE TIERRA SUBTERRÁNEA.

La malla de tierra existente no sufrirá modificaciones en esta ampliación.

La obra civil necesaria para la reforma de la Subestación consistirá en:

DEMOLICIONES.

Se demolerá la parte visible de las cimentaciones de las Reactancias existentes y la del proyector a desplazar. Se desmontará la caseta que alberga armarios de comunicaciones que actualmente están en desuso.

CIMENTACIONES Y BANCADAS.

La instalación del Transformador de potencia (T-1), se realizará en la bancada existente del Transformador de potencia sustituido. Esta se adapta perfectamente a las dimensiones del nuevo Transformador de potencia a instalar. Será necesario construir las cimentaciones de las Resistencias monofásicas de Puesta a Tierra (R-1) y (R-2).

Se construirá el cimiento para reubicar el proyector desplazado por la instalación de la Resistencia (R-2).

CANALIZACIONES ELÉCTRICAS.

Será necesaria la construcción de nuevas canalizaciones para el tendido de los cables de potencia de 13,8 kV desde los soportes metálicos de acometida de 13,8 kV de los Transformadores (T-1) y (T-2), hasta la ubicación de sus correspondientes Resistencias monofásicas de Puesta a Tierra (R-1) y (R-2).

Se construirán también otras canalizaciones independientes para el tendido del cable control y Baja Tensión. Estas canalizaciones estarán formadas por tubos, enlazando los diferentes elementos de la instalación.

Descripción de la subestación.

Ocupa una superficie total aproximada de 1.050 metros cuadrados, repartidos en un parque

LUNES, 20 DE JULIO DE 2020 - BOC NÚM. 138

de intemperie donde están instalados los sistemas eléctricos de 30 kV y 13,8 kV, instalados en el interior del edificio y el sistema de transformación compuesto por dos Transformadores de potencia montados en el parque de intemperie.

SISTEMA DE 30 kV.

La alimentación de 30 kV de la STR, se realiza a través de dos (2) Líneas subterráneas denominadas "Abanto-Castro 1" y "Abanto-Castro 2".

El Sistema de 30 kV es de interior, ubicado en un (1) edificio prefabricado, formado por un módulo de seis (6) celdas bajo protección blindada metálica con aislamiento en SF6, con una configuración en "H".

Está compuesto por las siguientes posiciones:

— Dos (2) posiciones de Línea, dotadas de un (1) interruptor automático de corte en vacío y un (1) un seccionador de aislamiento en serie con él, de (3) tres posiciones; abierto, cerrado y puesto a tierra. Cuentan además, con un (1) transformador de tensión y seis (6) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Dos (2) posiciones de Transformador, dotadas de un (1) seccionador de aislamiento de tres (3) posiciones; abierto, cerrado y puesto a tierra; permite comunicar el embarrado con los cables de acometida del transformador, seccionar esta unión o poner a tierra simultáneamente las tres (3) bornas de los cables de A.T. Cuentan además con tres (3) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Una (1) posición de Partición de Barras, dotada de un (1) interruptor automático de corte en vacío y un (1) un seccionador de aislamiento en serie con él, de tres (3) posiciones; abierto, cerrado y puesto a tierra. Cuentan además con seis (6) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Una (1) posición de Remonte de Barras, dotada de un (1) un seccionador de aislamiento en serie con él, de tres (3) posiciones; abierto, cerrado y puesto a tierra.

TRANSFORMACIÓN.

El sistema de Transformación cuenta con dos (2) Transformador de Potencia trifásicos (T-1) y (T-2), montados en intemperie, en baño de aceite, de relación de transformación 30/13,8 kV, grupo de conexión Dyn11, 6 MVA de potencia ONAN, protegidos por autoválvulas en 30 y 13,8 kV, ambos dotados de una (1) Reactancia limitadora de corriente de falta a tierra.

SISTEMA DE 13,8 kV.

El Sistema de 13,8 kV es de interior, responde a un esquema de Simple Barra partida en dos (2) Barras "1" y "2".

Está compuesto por un total de doce (12) celdas bajo protección blindada metálica, divididos en dos módulos de seis (6) celdas respectivamente; están enlazados entre sí e instalados en una sala del edificio prefabricado, junto a las celdas de 30 kV.

La configuración de las Barras se indica a continuación:

Módulo 1 "Barras 1"

— Dos (2) posiciones de Línea denominadas L.01 "Circunvalación 1" y L.05 "Ontón", dotadas de un (1) interruptor automático de tecnología de corte en vacío y un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra. Cuentan además con cuatro (4) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Una (1) posición denominada "Futura", dotada de un (1) interruptor automático de tecnología de corte en vacío y un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra. Cuenta además con cuatro (4) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

LUNES, 20 DE JULIO DE 2020 - BOC NÚM. 138

Una (1) posición de Transformador (T-1), dotada de un (1) interruptor automático de tecnología de corte en vacío, un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra. Cuenta además con seis (6) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Una (1) posición de Servicios Auxiliares y Medida (TSA-1+M), dotada de un (1) seccionador asociado a fusibles utilizado para la conexión/desconexión de la posición y un (1) seccionador de puesta a tierra. Como medida adicional de seguridad, la puesta a tierra se realiza en ambos lados del fusible. Cuenta además, con tres (3) transformadores de tensión.

— Una (1) posición de Partición, dotada de un (1) interruptor automático de tecnología de corte en vacío y un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra. Cuenta además con tres (3) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

Módulo 2 "Barras 2".

— Dos (2) posiciones de Línea denominadas L.02 "Circunvalación 2" y L.03 "Sámamo", dotadas de un (1) interruptor automático de tecnología de corte en vacío y un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra. Cuentan además con cuatro (4) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Una (1) posición denominada "Futura", dotada de un (1) interruptor automático de tecnología de corte en vacío y un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra. Cuenta además con cuatro (4) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Una (1) posición de Transformador (T-2), dotada de un (1) interruptor automático de tecnología de corte en vacío, un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra. Cuenta además con seis (6) transformadores de intensidad toroidales para medida y protección.

— Una (1) posición de Servicios Auxiliares y Medida (TSA-2+M), dotada de un (1) seccionador asociado a fusibles utilizado para la conexión/desconexión de la posición y un (1) seccionador de puesta a tierra. Como medida adicional de seguridad, la puesta a tierra se realiza en ambos lados del fusible. Cuenta además, con tres (3) transformadores de tensión.

Una (1) posición de Unión, dotada de un (1) seccionador en serie con él de tres (3) posiciones; conectado, seccionado y puesto a tierra.

Lo que se hace público para que pueda ser examinado el proyecto en el apartado Información Pública de nuestra web (dgicc.cantabria.es) y formularse, al mismo tiempo, las reclamaciones que se estimen oportunas, en el plazo de veinte días, contados a partir del día siguiente al de la publicación de este anuncio.

Santander, 2 de junio de 2020.

El director general de Industria, Energía y Minas,
Raúl Pelayo Pardo.

2020/3683

CVE-2020-3683