

COMPROMISO RENDICIÓN DE CUENTAS AÑO 2022

“EN EL AÑO 2023, INCREMENTAR EL 10% DE SENSORES PARA AUMENTAR EL GRADO DE AUTOMATIZACIÓN DE LA RED ELÉCTRICA”

INFORME DE CUMPLIMIENTO

Generalidades:

Como parte de la Planificación Estratégica de la Empresa, en uno de sus pilares se tiene la Automatización de la Red, programa que involucra el incremento, mejoramiento, configuración, telecontrol, registro y seguimiento a través del Sistema de Gestión de Distribución Avanzada – ADMS, tanto de los equipos de control y operación, como de otros sensores de la red. Este programa que marca un hito de cambio en la lógica del trabajo de CENTROSUR, iniciativa que inició en el año 2020 y a partir de ahí, se ha dado lugar a un constante crecimiento en el número de equipos ingresados al sistema, entre los cuales se pueden señalar: reconectores, celdas de distribución, reguladores de tensión e indicadores de falla.

Características técnicas:

En el año 2023, se ejecutó el montaje de las celdas del Centro Histórico - fase II, en el cantón Cuenca, proyecto que consideró 16 cabinas subterráneas, con 16 trenes de celdas de 4 unidades de control y operación, las que se sumaron a las 17 cabinas subterráneas, implementadas en la fase I.

Adicionalmente, como parte del automatismo, control y protección, se colocaron en el sistema de distribución 33 nuevos reconectores, instalados en diferentes puntos de la red de distribución, dentro del área de prestación de servicio, mejorando los indicadores del servicio técnico.

Inversión realizada: \$ 4'362.770

- Montaje y fiscalización \$ 268.172
- Electromecánica \$ 3'886.847
- Administración \$ 207.751

Período constructivo:

- Fecha inicio: 02/01/2023
- Fecha fin: 29/12/2023

INCREMENTO DE SENSORES 2023		
Factor	Dispositivo	Total Implementado
S1	Reconectores	33
S2	Número de reguladores automatizados	0
S4	Número de indicadores de falla/sensores remotos	0
S5	Número de celdas en MT	56
TOTAL		89
	Total Año 2022	336
	Compromiso año 2023	10%
	Cumplimiento año 2023	26,5%

Beneficios para la comunidad:

- Ubicación y zonas de influencia:

Centro Histórico de la ciudad de Cuenca y varios sectores del área de prestación de servicio, beneficiando a las provincias de Azuay, Cañar y Morona Santiago.

- Trabajos ejecutados:

- Obras civiles para montaje de equipos de potencia
- Montaje de equipamiento electromecánico
- Pruebas y puesta en operación

- Años de servicio proyectados:

Aproximadamente 30 años de vida útil de reconectores y celdas

- Mejoras en el servicio esperadas:

El automatismo tiene la función de mejorar los tiempos de interrupción y permitir una operación más eficiente de la red eléctrica. En este sentido, los indicadores de Calidad del Servicio, tales como el de pérdidas técnicas se verán disminuidos, a más de un representativo incremento en los niveles de Confiabilidad.

- Tecnología o facilidades operativas:

Todos los equipos reportados disponen de operación remota al 100%, desde el Centro de Operación y Control e integrado al Sistema de Control, Supervisión y Adquisición de Datos – SCADA.

Repositorio fotográfico:





Conclusiones:

La Empresa en el año 2023 ha instalado, 89 sensores que representan el 26,5% de incremento, en relación a los equipos registrados con corte al cierre del 2022, los cuales contribuyen, de manera representativa, al automatismo de la red y por lo tanto, al mejoramiento del servicio hacia sus clientes dentro de su área de prestación de servicio.

Departamento de Supervisión y Control
Dirección de Distribución
15-03-2024