

INFORME DE REQUISITOS ESQUEMAS DE MEDIDAS

2970 - REEMPLAZO DE TRANSFORMADORES DE CORRIENTE DEL PAÑO B8 EN S/E TEMUCO

CGE - SOLICITANTE

Fecha emisión: 27-09-2021

1. CONTROL DEL DOCUMENTO

1.1 APROBADO POR

Version	Aprobado por	Cargo
1	Tomas Valenzuela	Jefe Departamento Medición de Energía

1.2 REVISADO POR

Version	Revisado por	Cargo
1	Ignacio Aguirre	Ingeniero Departamento Medición de Energía

1.3 REALIZADO POR

Version	Realizado por	Cargo
1	Ignacio Aguirre	Ingeniero Departamento Medición de Energía

1. Descripción

- El proyecto consiste en el reemplazo de los transformadores de corriente de 800/5 del paño B8 por transformadores de razón 1200/5

El detalle de los esquemas de medida asociados al proyecto es:

MD S/E TEMUCO 66 kV B8 P

Recordamos a usted que debe realizar las modificaciones, correcciones o complementos que resulten de los procesos de observaciones por parte del Coordinador Eléctrico Nacional.

2. Referencias

2.1. Los antecedentes utilizados para la revisión de la documentación listada en ítem 3 son los siguientes:

i. Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, versión vigente

2.2. Los antecedentes emitidos por la empresa CGE

3. Recomendaciones y consideraciones asociadas a la revisión

4. Estado de requisitos

SUBESTACIÓN	PAÑO	P-S	1	2.a	2.b	2.c	2.d	2.e	2.f	2.g	2.h	2.i	2.j	2.k	3	4
TEMUCO	B8	P	⚠	⊘	⊘	⊘	✗	✗	✗	⊘	⊘	⊘	✗	⊘	⊘	⊘

✗ : PENDIENTE - ✓ : APROBADO - ⚠ : OBSERVADO - ⊘ : NO APLICA

1. Diagrama Unilineal: No se distingue medidor de facturación en B8

2.j Actas EME: Actas N°2, N°4 y N°5

5. Descripción de requisitos EME

La descripción de los requisitos para la verificación del cumplimiento del Título 4-5 NTSyCS es:

1. Diagrama unilineal general de la nueva instalación, especificado por Dpto. de Conexiones.
2. Anexos por punto de medida:
 - a. Certificado fábrica de medidor, en formato PDF.
 - b. Certificado exactitud de medidor emitido por laboratorio autorizado por la SEC, en formato PDF.
 - c. Foto placa de medidor, n° serie legible, en formato JPEG.
 - d. Reporte de configuración de medidor, en formato PDF, incluyendo:
 - Número serie.
 - Modelo.
 - Relación de transformación de corriente.
 - Relación de transformación de potencial.
 - Tipo de conexión de medición.
 - Variables del perfil de carga.
 - Capacidad de almacenamiento del perfil de carga, registros y eventos.
 - Periodo de integración del perfil de carga.
 - Configuración horaria: zona horaria, DST y sincronización.
 - Configuración completitud de intervalos incompletos y nulos.
 - e. Certificado fábrica de transformador de corriente, en formato PDF.
 - f. Foto placa de transformador de corriente, en formato JPEG.
 - g. Certificado fábrica de transformador de potencial, en formato PDF.
 - h. Foto placa de transformador de potencial, en formato JPEG.
 - i. Esquemas elementales de corriente alterna del esquema de medida de energía, en formato PDF.
 - j. Actas de auditoría al esquema de medida de energía, en formato PDF.
 - k. Ficha técnica de información del esquema de medición de energía.
3. Conexión PRMTE: Conexión de medidores a la Plataforma de Recepción de Medidas para Transferencias Económicas. Procedimiento de conexión disponible en Título IV "Esquema de Comunicación de la PRMTE" Documento Técnico - Sistemas de Medidas de Energía.
4. Encargados SMTE: Definición de encargados titular y suplente ante el Sistema de Medida para Transferencia Económicas (SMTE), según literal p) Título 4 del Anexo Técnico SMTE. Se adjunta formulario para su llenado.

Normativa disponible en página web "Sistema de Medidas": <https://medidas.coordinador.cl/>.