

Anexo Carta CGET01930-24
en respuesta a carta DE05859-24

1.- Aclaración de las fechas, horarios y maniobras de normalización de la topología de las barras N°1 y N°2 15 kV de S/E Coronel.

Respuesta:

Se anexa tabla de cronología de eventos del IF 2024003617, en la que se agregan los horarios de normalización de barra de 15 kV N°1 y 2, que están destacados en color amarillo

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Coronel	DF del 52CT2 y 52C5, ambos de S/E Coronel, afectando los consumos del T1 y T2 S/E Coronel	13:04
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN DE CONSUMO		
Coronel	Abierto local 52BT1 de S/E Coronel.	13:41
Coronel	Abierto local 52BT2 de S/E Coronel.	13:41
Coronel	Abierto local 52C1 Cto. Calabozo	14:15
Coronel	Abierto local 52C2 Cto. Pesqueras	14:15
Coronel	Abierto local 52C5 Cto. La Obra	14:15
Coronel	Abierto local 52C6 Cto. Lumaco	14:15
Coronel	Abierto local 52C7 Cto. Yobilo.	14:15
Coronel	Abierto local 52CT1 de S/E Coronel.	14:19
Coronel	Abierto local 89BT1-1 de S/E Coronel.	15:15
Coronel	CT informa con daños en los interruptores 52C5, 52C3 y 52C2.	15:16
Maniobras de recuperación día 03-08-2024		
Coronel	CT informa revisada barra del T1 y en condiciones de energizar	8:40
Coronel	Abierto 89CS S/E Coronel.	8:45
Coronel	Cerrado 89BT1-1 S/E Coronel.	8:50
Coronel	Cerrado 52BT1 S/E Coronel, energizado en vacío T1.	8:53

Coronel	Cerrado 52CT1 S/E Coronel, energizado en vacío Barra 15KV del T1.	8:55
Coronel	Cerrado local 52C5 Cto La Obra S/E Coronel, se energiza Alimentador la Obra + Cto Hospital	10:48
Coronel	Cerrado 52C7 Cto Yobilo S/E Coronel, recuperado 100% alimentador.	11:03
Coronel	Cerrado 89BT2 de S/E Coronel.	19:19
Coronel	Cerrado 52BT2 de S/E Coronel (Transformado 2 energizado en vacío).	19:21
Coronel	Cerrado 52CT2 de S/E Coronel, energizada barra N°2 de 15 kV	19:22
Coronel	Abierto 52CT1 de S/E Coronel, energizada barra N°1 de 15 kV	19:22
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN 08-08-2024		
Coronel	Vigente Desconexión de la barra MT N° 2 y transformador T-2 de S/E Coronel, con la finalidad de conectar eléctricamente los DDCC 89C3-1 (cto. Colcura) a la barra MT en S/E Coronel. Por trabajos de normalización de paño y recuperación de consumos afectados. Actividades relacionadas a IF N° 2024003617 del 02-08-2024 DCF 2024082242	0:12
Coronel	Cerrado local desconectador 89C3-1, Cto. Colcura	3:28
Coronel	Cerrado local interruptor 52C3, Cto. Colcura (Con 89C3-1, Cto. Colcura abierto) Observación: Se energiza en vacío nuevo autotransformador de 2,5 MVA, 15/13,2 KV	3:32
Coronel	Abierto local interruptor 52C3, Cto. Colcura	3:41
CORONEL	CERRADO 52BT2 POR NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA	3:29
CORONEL	CERRADO 89CS POR NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA	3:59
CORONEL	CERRADO 52CT2 POR NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA	4:02
CORONEL	CERRADO 52CT1 POR NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA	4:05
Coronel	Cancelada Desconexión de la barra MT N° 2 y transformador T-2 de S/E Coronel, con la finalidad de conectar eléctricamente los DDCC 89C3-1 (cto. Colcura) a la barra MT. Por normalización de paño y recuperación de consumos afectados. Actividades relacionadas a IF N° 2024003617 del 02-08-2024. DCF 2024082242	6:11
Coronel	Cerrado local desconectador 89C3-2 Cto. Colcura, consumos (FRONTEL)	22:59

Coronel	Cerrado local con éxito interruptor 52C3 Cto. Colcura, a solicitud de FRONTEL	23:06
---------	---	-------

2.- Plan de acción para remitir al Coordinador una verificación de la coordinación de protecciones ante fallas en redes de media tensión de S/E coronel.

Respuesta:

Durante la ejecución del proyecto de emergencia que reemplazó los elementos del paño C4 y C5 (NUP 5209) se Incluyó un ECAP que revisó la coordinación en la barra de MT.

En Anexo 2.1. Se Adjunta ECAP “ECAP-BP-24-81-ST Coronel_C3 C4_Rev0.pdf ”

3.- Aclaración de la forma en que se están alimentando actualmente los alimentadores, cuyos interruptores de cabecera resultaron afectados producto de la falla.

Respuesta:

Actualmente los alimentadores C4 y C5 se encuentran alimentados cada uno por su propio interruptor marca Cooper Power, modelo Nova27 con unidad de control SEL 651R, que fueron puestos en servicio en condición de urgencia Operacional bajo las SD 2024082242 y SD 2024080961. Estos paños se están regularizando en portal PGP bajo NUP 5209.

En anexo 2.2 se adjunta DUF del proyecto que describe la condición topológica actual en Terreno.

4.- Plan de acción con cronograma para la ejecución de las acciones correctivas de largo plazo declaradas.

Respuesta:

Las acciones comprometidas fueron las siguientes:

4.1.- Se realizarán mediciones eléctricas al transformador T2 y se realizaran pruebas al aceite, debido a la sollicitación de carga a la que fue sometido. Con fecha planificada 30 de septiembre de 2024

En Anexo 2.3 se adjuntan pruebas eléctricas al Transformador T2.

4.2.-Se solicitará proyecto de emergencia para normalizar los paños remplazados.

Se ha generado Proyecto NUP 5209 en Curso.

4.3.-Se revisará el funcionamiento de los relés diferenciales de los transformadores T-1 y T-2. Con fecha planificada 30 de septiembre de 2024

En Anexo 2.3 se Adjunta Prueba a relé diferencial del Transformador T-2. La Prueba Diferencial del Transformador T2 será realizada durante el mes de diciembre de 2024. Adicionalmente, se realizaron mediciones completas al paño del T1 que se adjuntan en anexo 3.

4.4.-Se revisará el mecanismo del paño C5. Con fecha planificada 14 de septiembre de 2024.

En anexo 2.3 se adjuntan las pruebas eléctricas y mantenimiento realizado al interruptor C5.

4.5. Plan de acción con cronograma para el reemplazo de las protecciones que resultaron quemadas, por equipos que cumplan con la normativa vigente.

Existe el proyecto NUP 5209 en curso, que esta regularizado el remplazo de los paños C4 y C5. Las protecciones actuales de cada paño corresponden a unidades de control marca SEL modelo 651R.