

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **04 de diciembre de 2024**

EMPRESA: CGE TRANSMISION SA

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE18 -Disminución de distancia eléctrica
INSTALACION_ID	Instalaciones de terceros, TRANSELEC
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	ID 1071 CHIMBARONGO – TAP QUINTA 66KV C1
PUNTO DE FALLA N°	ID 1071 CHIMBARONGO – TAP QUINTA 66KV C1
DISPOSITIVO OPERADO	No existe operación de equipos por parte de CGE TRANSMISION SA
COMUNAS AFECTADAS	6303 CHIMBARONGO 7308 TENO
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes de CGE
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	19 de octubre 2024 17:05 hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	22 de octubre 2024 17:17 hrs

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El sábado 19 de octubre del 2024 a las 17:05 hrs, el Centro de Operaciones de Transmisión (COT) informa la operación por protecciones del interruptor 52B8 en SE San Fernando, protección asociada a la LT66kV San Fernando – Teno con un desprendimiento de carga de 5,9 MW.

Una vez informado el evento, se coordinan los recursos para el recorrido de la línea y se instruye a la brigada pesada iniciar traslados para reunir y preparar materiales ante una posible faena de reparación mayor.

De forma remota se interrogan de las protecciones, determinando que la falla se produjo en el tramo Chimbarongo – TAP Quinta, por lo que se realizan maniobras para aislar la falla.

A las 17:14 hrs se procede a la recuperación de suministro eléctrico de SE Chimbarongo cerrando el interruptor 52BT en SE Chimbarongo, a las 17:17 hrs se recupera la totalidad de los consumos de SE Quinta mediante redes MT, finalmente a las 18:46 hrs se alimenta la línea Quinta – Teno desde el paño B1 de SE Teno, recuperando a las 20:41 hrs el 100% de los consumos asociados.

Posteriormente, se determina que la falla ocurrió debido al acortamiento de distancia de la fase B con el cable de guarda en ese vano, por lo que se programa el templado del cable guarda para el día 23 de octubre desde las 06:00 hrs.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este evento ya que no se puede prever la dirección e intensidad del viento en esa zona. Este tipo de incidente es considerado imprevisible, ya que se produce sin previo aviso, no existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho incontrolable por parte CGE Transmisión SA.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este evento ya que no se puede prever la dirección e intensidad del viento en esa zona. Este evento se escapa al control CGE Transmisión, no se puede evitar su ocurrencia o repetición.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este evento ya que no se puede prever la dirección e intensidad del viento en esa zona, se trata de un hecho externo, totalmente ajeno a las actividades o voluntad de la compañía, la cual realiza sus actividades de mantenimiento de forma periódica.