

INFORME DE FALLA DEFINITIVO

Nº 2025003143

PFV Castilla

Zona: Región Atacama – Comuna Copiapó – Código: 03101

Propietario	Instalación afectada	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
Santa Ester Solar SpA	PFV Castilla	0 MW	PMG Castilla queda indisponible	Santa Ester Solar SpA	17-04-2025

1 Fecha y hora del envío del IF.

08/07/2025 a las 17:50

2 Razón social de la empresa.

Nombre: Santa Ester Solar, SpA

RUT: 77.218.642-8

Dirección: Isidora Goyenechea 2800 Piso 9 Of. 901

Representante Legal: Javier Sibisa

3 Fecha y hora del inicio de la falla.

17/04/2025 a las 02:08 horas.

4 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.

LMT 23kV Castilla – Santa Ester Solar, S/E Santa Ester Solar y PFV Castilla.

5 Tiempo de duración de la falla.

3 horas con 14 minutos.

6 Causa básica de la falla.

Falla en la LT 110 kV Cardones-Maitencillo.

7 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).

7.1 Nombre de la subestación involucrada.

7.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E.

7.3 Montos de potencia desconectada en cada caso y sus registros de medición respectivos.

7.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos.

7.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia desconectada y registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
Castilla	No hay	0 MW	Falla en instalaciones de terceros	05:22

8 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.

Se notifica al CEN los antecedentes preliminares y se avisa a personal de terreno para revisión de la instalación. Se consulta a Transelec por eventos en S/E Castilla.

9 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMTRADE", ". BEN", ". DEX").

Se anexan en plataforma Neomante.

10 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).

PFV Castilla no se encontraba generando por ausencia de recurso primario.

11 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.

- A las 02:08 ocurre la apertura intempestiva del reconectador 52E2 de la S/E Castilla debido a operación de la protección SOE 6 (ANSI 78) por desbalance de tensión, dejando fuera de servicio la PFV Castilla. Se consulta al CNOT de Transelec por la incidencia e indican que la desconexión fue a causa de falla en la LT 110 kV Cardones-Maitencillo, se canaliza el envío de personal de terreno a verificar las instalaciones asociadas a la PFV Castilla.
- A las 02:17 el CNOT de Transelec informa que la LT 110 kV Cardones-Maitencillo fallo y realizó un intento de cierre no exitoso, adicionalmente indican que se envió una cuadrilla de atención de averías para la revisión de esta.
- A las 04:31 el CNOT de Transelec informa que están dadas las condiciones para normalizar el interruptor 52E2 de la S/E Castilla y para que la PFV Castilla quede disponible para generar.
- A las 04:37 se solicita al CDC del CEN para normalizar el interruptor 52E2 de la S/E Castilla.
- A las 05:22 se cierra con éxito el interruptor 52E2 de la S/E Castilla y se procede a normalizar la PFV Castilla.

12 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.

No hay.

13 Acciones Correctivas a Corto Plazo

No hay.

14 Acciones Correctivas a Largo Plazo

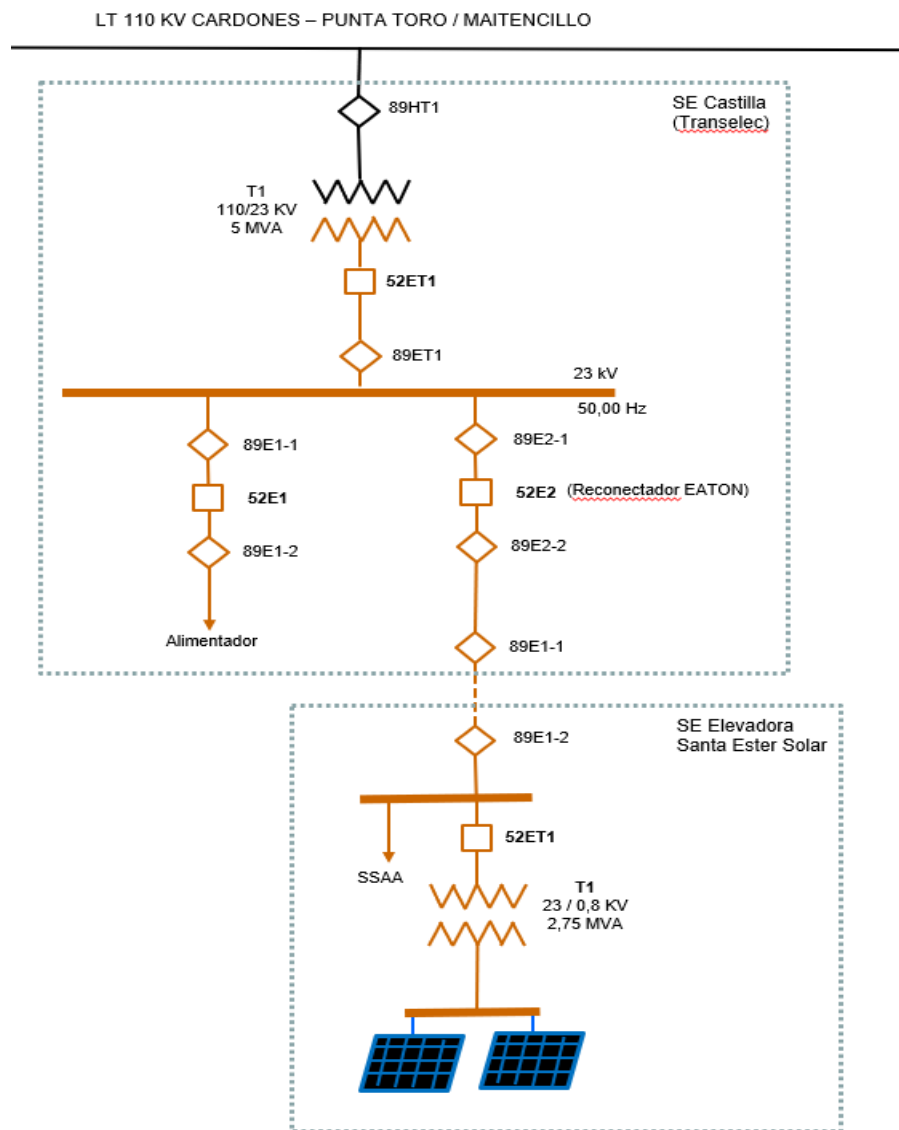
No hay.

15 Anexos.

Anexo 1 Diagrama unilineal de las instalaciones del PFV Castilla.

En anexo 2 se adjunta el comportamiento del parque durante la falla.

Anexo 1: Diagrama unilineal.



Anexo 2: Comportamiento de la planta durante la falla.

La PFV se encontraba sin generación por ausencia de recurso solar debido a la hora de ocurrencia del evento.