INFORME No: EESA-03-2025 **FECHA:25/06/2025**

1. **EVENTO:** DESCONEXIÓN UNIDADES DE GENERACIÓN - CENTRAL EÓLICA TALARA
2. **FECHA:** 23/06/2025.
3. **HORA:** 15:04:27 horas.
4. **EQUIPO:** Unidades de generación.
5. **PROPIETARIO:** Energía Eólica S.A.
6. **DESCRIPCIÓN DEL EVENTO:**

A las 15:04:27 horas se produjo la desconexión intempestiva de las unidades de generación de la Central eólica Talara, debido a la salida de servicio de la línea L-2144 (Piura Oeste – Miguel Grau) de 220 kV, según información proporcionada por el CC-COES.

A las 15:53:12 se conectó la L-2161 y se procedió a restablecer la generación en la Central eólica Talara.

7. CONDICIONES OPERATIVAS PREVIAS

Las condiciones operativas antes del evento eran las siguientes:

7.1. La generación era:

Nº	CENTRAL	UNIDAD	GENERACION	
			MW	MVAr
01	C.E TALARA	15 AEROGENERADORES	2.15	0.80

7.2. Flujo de potencia en las principales líneas:

Nº	CODIGO L.T.	SUBESTACIONES		POTENCIA ACTIVA (MW)	POTENCIA REACTIVA (MVAr)
		DE	A		
01	L-2161	CAMPANA	PARIÑAS	2.14	0.80

8. SECUENCIA CRONOLÓGICA DE EVENTOS

Nº	HORA	CENTRAL/SE	DESCRIPCION DEL EVENTO
1	**15:04**	CC-EOL	Desconexión de las unidades de generación de la Central eólica Talara
2	**15:08**	CC-EOL / CC-COES	Se informó al COES, la desconexión de las unidades de la central eólica Talara. El CC-COES indicó al Centro de control de EESA abrir los interruptores de línea IN-2303 e IN-2302.
3	**15:11**	CC-EOL	Se procede abrir IN-2303 de la L-2161 – SE Campana e IN-2302 del Transformador de potencia TR2-23 los cuales se mantuvieron en ese estado hasta que se reciba la autorización del CC-COES para su reconexión.
5	**15:51**	CC-COES / CC-EOL	CC-COES autoriza el cierre de los interruptores IN-2303 de la L-2161 – SE Campana e IN-2302 del Transformador de potencia TR2-23.
6	**15:53**	CC-EOL	Procede a cerrar los interruptores IN -2303, IN-2302 e IN-3201. En efecto la L-2161 queda energizada.
7	**16:09**	CC-EOL	Ingresan en servicio nuestras unidades de generación, según disponibilidad del recurso eólico.

9. ACTUACIONES DE LAS PROTECCIONES

SUBESTACION	EQUIPO	CODIGO	SEÑALIZACION	INTERRUPTOR	A/C
-	-	-	-	-	-

A/C: Abierto / Cerrado

10. ANÁLISIS DEL EVENTO

La desconexión de las unidades de generación se debió a una falla externa originada por la salida de servicio de la línea L-2144 (Piura Oeste – Miguel Grau) de 220 kV, lo que generó la actuación de protecciones y la desconexión de la Central eólica Talara.

11. SUMINISTRO INTERRUMPIDO

Debido a la desconexión, salieron de servicio 15 aerogeneradores de la Central eólica Talara. Los otros 02 aerogeneradores se encontraban detenidos debido a actividades de mantenimiento.

12. CAUSAS

Falla externa – Se produjo la desconexión de la línea L-2144 (Miguel Grau - Piura Oeste) de 220 kV en el extremo de Piura Oeste por falla, cuyas causas se encuentran en investigación, según lo informado por Red de Energía del Perú, titular de la línea.

13. ACCIONES EJECUTADAS

- Coordinación con el CC-COES para el restablecimiento de las unidades.
- Ejecución de maniobras según instrucciones del CC-COES.
- Revisión de los sistemas de protección de la Línea y subestación.
- Normalización progresiva de la generación conforme a la disponibilidad del recurso eólico.

14. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

- La desconexión de la Central eólica Talara fue debido a una falla externa producida por la desconexión de la L-2144 (PIURA OESTE – MIGUEL GRAU) de 220kV provocando la actuación de los relés más cercanos a la falla dejando la Central eólica Talara en aislado desconectando las unidades de generación.

15. ANEXOS

- **Imagen n°01: Lista de eventos registrado en el SCADA ABB**

Event Display (No Preconfiguration) - Monitor Pro / 1 - ABB [User : ABB]

EVENT DISPLAY - <No Preconfiguration>

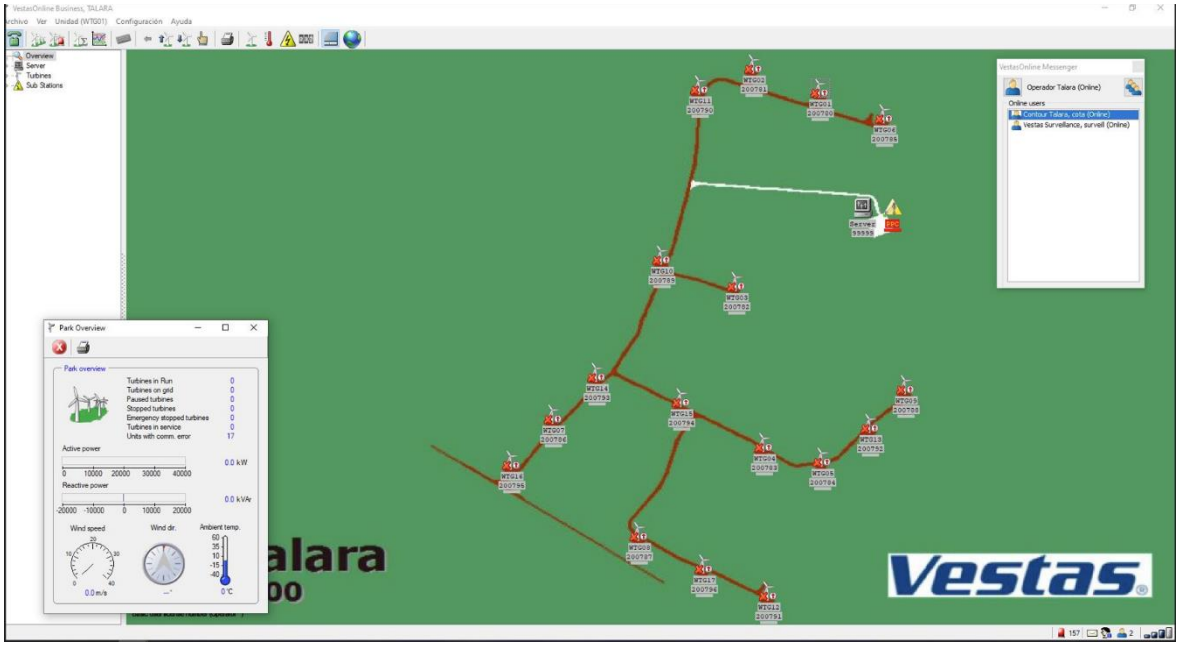
Main Navigate View Settings Tools Event Help

Alarm 2025-06-23 16:12:12.293 NCC 1 SSS OS 10 SSS System error

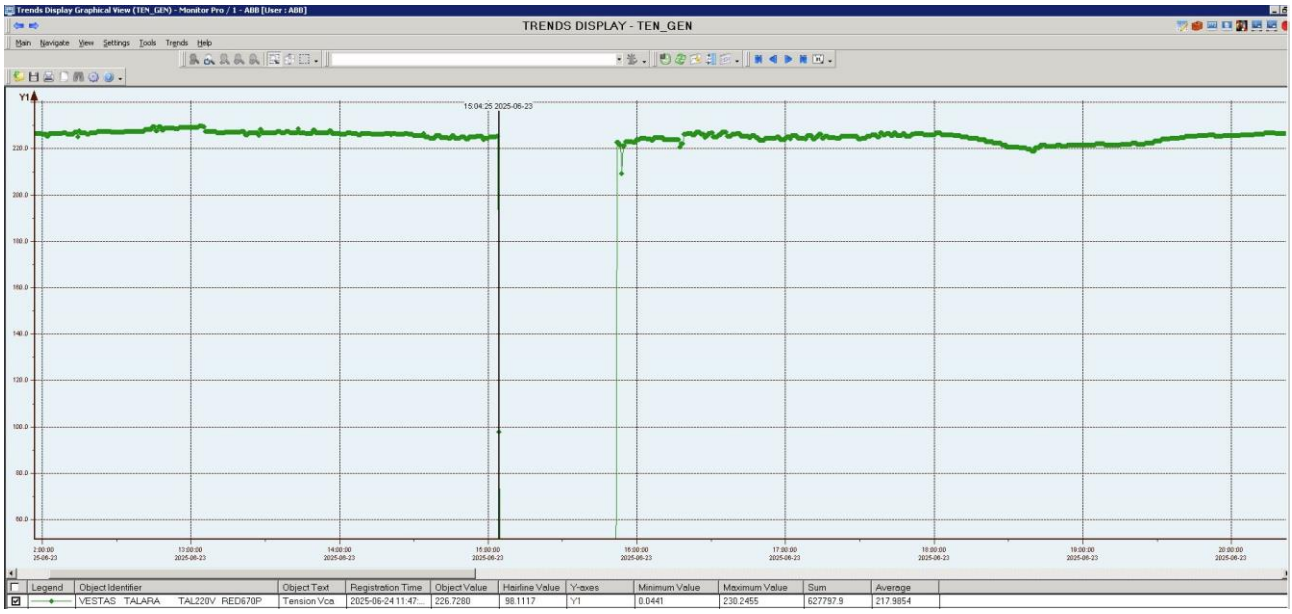
Event set from: 2025-06-15 00:00:00 To: 2025-06-23 23:59:59 Count: 125

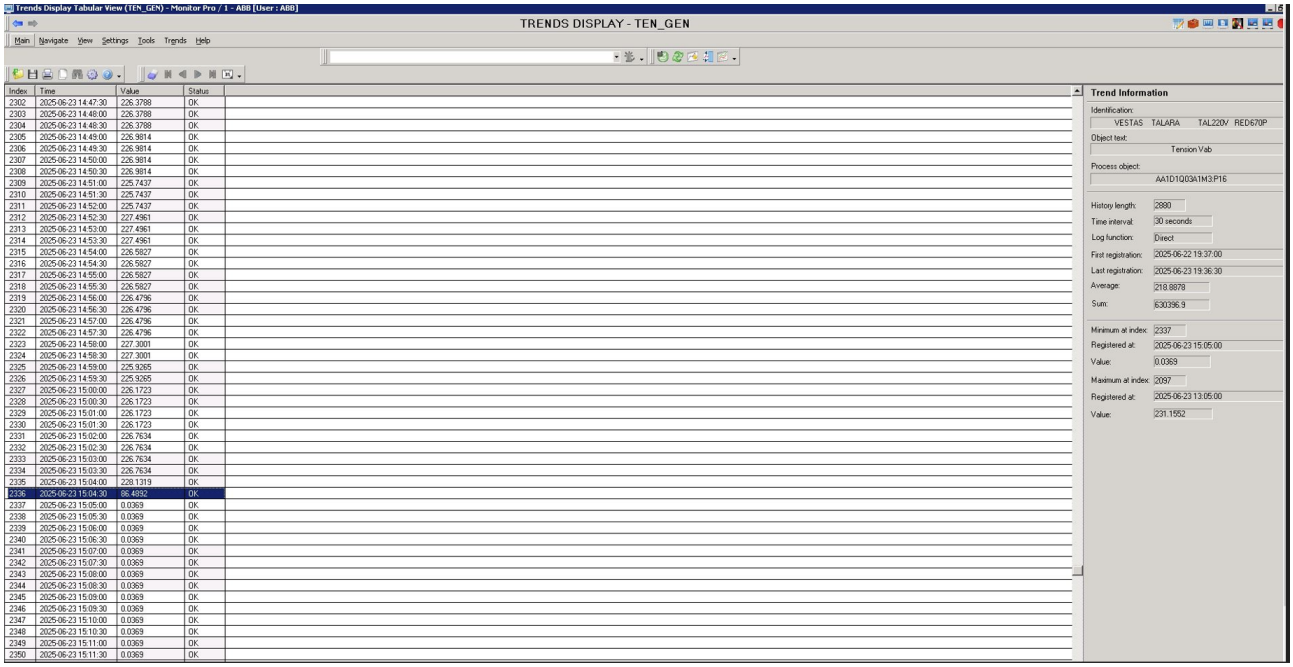
#			Time (ET+EM)	Station	Bay	Device	Equipo	Object Text	State Text	Object Status	Unit Number
242	*		2025-06-23 15:04:28.381	VESTAS	TALARA	MEDIA	Q05	Bloque de magneto del Interruptor para Cierre	Alarm	0	201
243	*		2025-06-23 15:04:28.063	VESTAS	TALARA	TAL220V	REC670	Sincronismo OK	Alarm	0	201
244			2025-06-23 15:04:27.842	VESTAS	TALARA	MEDIA	Q05	Disparo por Tension	Alarm	0	201
245	*		2025-06-23 15:04:27.842	VESTAS	TALARA	MEDIA	Q05	Apertura del Interruptor - mando	Alarm	0	201
246			2025-06-23 15:04:27.842	VESTAS	TALARA	MEDIA	Q05	Disparo por Proteccion	Alarm	0	201
247			2025-06-23 15:04:28.363	VESTAS	TALARA	RTU		Minima Tension Alimentacion 1 (-R1) = SS.AA C.A	Normal	0	201
248			2025-06-23 15:04:27.563	VESTAS	TALARA	TAL220V	REC670	Sincronismo OK	Normal	0	201
249	*		2025-06-23 15:04:28.185	VESTAS	TALARA	RTU		Rectificador Bateria 1 48Vcc Fallo de Red	Alarm	0	201
250	*		2025-06-23 15:04:28.196	VESTAS	TALARA	RTU		Rectificador Bateria 1 125Vcc Fallo de Red	Alarm	0	201
251	*		2025-06-23 15:04:28.165	VESTAS	TALARA	RTU		Rectificador Bateria 2 48Vcc Fallo de Red	Alarm	0	201
252	*		2025-06-23 15:04:28.136	VESTAS	TALARA	RTU		Rectificador Bateria 2 125Vcc Fallo de Red	Alarm	0	201
253	*		2025-06-23 15:04:27.163	VESTAS	TALARA	TAL220V	REC670	Sincronismo OK	Alarm	0	201
254			2025-06-23 15:04:26.887	VESTAS	TALARA	MEDIA	Q05	Proteccion Iniciada	Alarm	0	201
255			2025-06-23 15:04:26.890	VESTAS	TALARA	MEDIA	Q05	Bloque de magneto del Interruptor para Cierre	Normal	0	201
256	*		2025-06-23 15:04:26.887	VESTAS	TALARA	MEDIA	Q05	Arranque por Proteccion	Alarm	0	201

- **Imagen n°02: Desconexión de la Central eólica Talara**

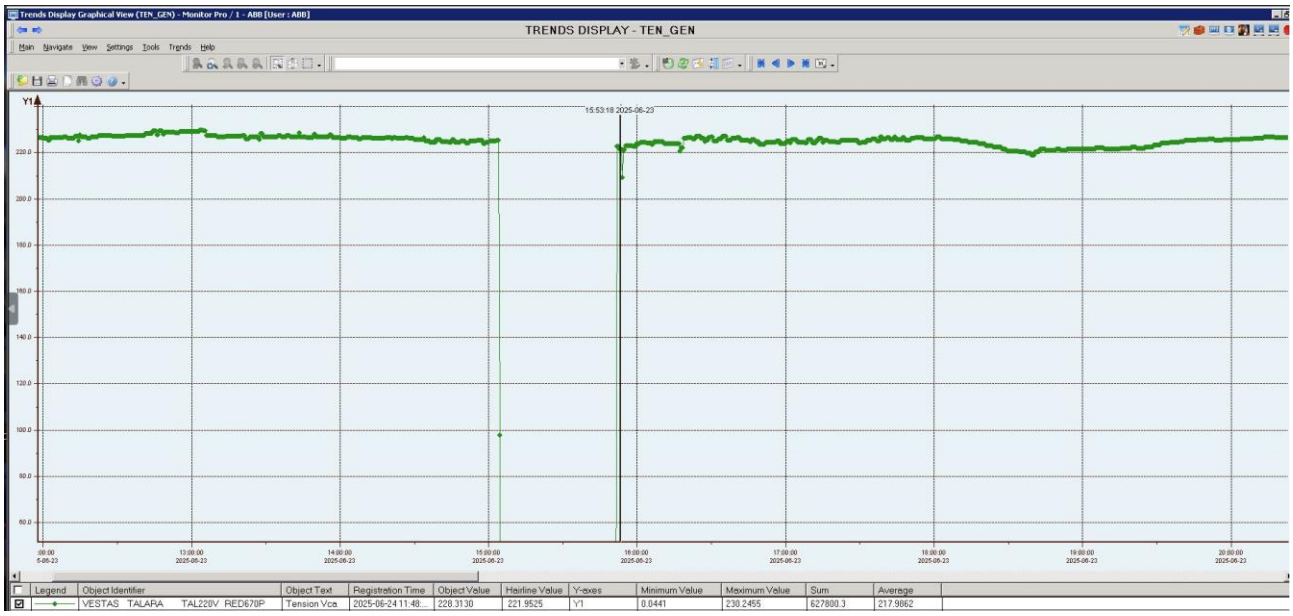


- **Imagen n°03:** Grafica de tendencia de tensión en la L-2161 ocurrido el evento





- **Imagen n°04:** Grafica de tendencia de tensión en la L-2161 posterior al evento



REALIZADO POR	REVISADO POR	APROBADO POR
MILER ESPINOZA VELASQUEZ	JORGE ORDINOLA	JORGE ORDINOLA