

ANEXO N° 3: Informes (período 2013 - 2016) de los mantenimientos del Transformador.

El martes, 28 de junio de 2016 a las 09:58 hrs se produce la desconexión intempestiva de la unidad Nehuenco II por la apertura de los interruptores 52GTG2 y 52JTV2 en la S/E Nehuenco y apertura de los interruptores 52J2 y 52J1-2 en S/E San Luis. Posteriormente se produce un incendio en el transformador principal de dicha unidad. Descartando que el origen del incendio ocurriera en un equipo auxiliar del transformador, debido a que este equipo no cuenta con equipos auxiliares para su operación. En consecuencia, no se entregan antecedentes de equipos auxiliares del transformador.

La causa definitiva de la falla y posterior incendio en el transformador de la turbina a gas de Nehuenco II se encuentra en investigación.

El mantenimiento del transformador es ejecutado mediante un programa global, el cual considera distintas frecuencias, las que dan cuenta del exhaustivo y profundo mantenimiento al cual era sometido el transformador, el cual corresponde a:

Tipo	Actividad	Frecuencia
Mantenimiento predictivo	Diagnóstico de falla por gases disueltos en el transformador (Análisis cromatógrafo).	Semestral
	Características físico-químicas del aceite en el transformador (Análisis físico-químico).	Semestral
	Termografías al transformador.	Semestral
Mantenimiento preventivo rutinario	Análisis de azufre corrosivo mediante metodologías ASTM, IEC y DBDS.	Anual
Mantenimiento preventivo anual o mayor	Actividades de acuerdo a las recomendaciones del fabricante.	Anual