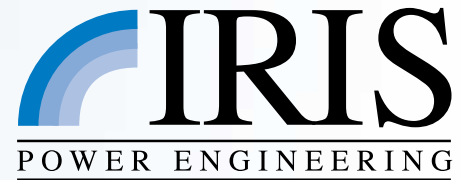


TGA

INSTRUMENTOS



El estándar en la industria para el monitoreo de descargas parciales en motores y turbogeneradores.

Diseñado y desarrollado para la Asociación Canadiense de Electricidad, (Canadian Electricity Association), los más modernos instrumentos portátiles TGA para medir descargas parciales en línea de Iris Power Engineering, son reconocidos por los usuarios de motores y generadores de turbina de todo el mundo, como el estándar de la industria.

El instrumento TGA puede identificar de manera confiable el aflojamiento, contaminación, sobrecalentamiento o impregnación deficiente en los devanados del estator para auxiliar en la evaluación de riesgos de falla en el devanado del estator. Este instrumento totalmente portátil se instala fácilmente y puede ser configurado para conformar con sensores tipo bus y /o sensores de ranura.

El instrumento TGA es configurado en fábrica de acuerdo al tipo específico de sensores para motores o turbogeneradores.



Tipo de Máquina	Instrumento Aplicable	Sensores Aplicables
Motores y Turbogeneradores de Baja y Mediana Capacidad	TGA-B	80 pF sensores bus
Motores y Turbogeneradores de Gran Capacidad	TGA-S	Sensores de ranura (SSC)
Motores y Turbogeneradores en Genera	TGA-SB	80 pF sensores bus y SSC

Especificaciones de Operación.

Análisis de Pulso.

- Rango dinámico: + 2 mV a +4000 mV
- Ancho mínimo de la ventana: 2 mV
- Máximo de ventanas: nominalmente 32
- Polaridad dual.
- 100 ventanas de fase
- Resolución de 3.6°

Cancelación de Ruido.

- Comparación digital del tiempo de llegada del pulso y/o forma del pulso
- Resolución: 6 ns (corresponde a 2 m entre un par de sensores).

Señal de Entrada

- Conectores BNC duales para 80 pF capacitores epoxy-mica (TGA-B o TGA-SB)
- Entradas SMA duales para un sensor SSC (TGA-S o TGA-SB)
- 50 impedancia de entrada.
- Acoplado CA

(continua...)

Especificaciones de Operación (Continuación)

Referencia de Frecuencia de Poder

- Intercambiable entre referencia externa o de sensores conectados a la entrada de la máquina (solo sensores capacitivos)
- 50 Hz o 60 Hz
- Rango de entrada: 100 mV a 240 V

Tiempo de Adquisición de datos

- Seleccionable entre 20 y 100 segundos para cada par de sensores.

Fuente de Energía

- 50 Hz o 60 Hz, 120/240 V

Ancho de la Banda

- 0.1 MHz a 350 MHz (corte 3dB)

Condiciones de Operación

- 15% a 90% humedad relativa
- 5°C a 40°C

Dimensiones

- 31 cm x 41 cm x 21 cm
- 10.1 kg

Control del Instrumento y Programa de Visualización

- Se corre en cualquier pc usando sistema operativo Windows
- Comunicación computadora-instrumento por medio de puerto serial estandar (Windows 3.1) o Ethernet LAN (Windows 95 o mayor)
- Programa PD View visualiza los resultados básicos de descargas parciales

Opciones del Sistema

Hardware

- PC con programa de control instalado
- Referencia de frecuencia de energía 25Hz disponible por pedido.
- Multiplexor para permitir escaneo automático de 3 pares de sensores en el mismo motor o generador (TGA-B o TGA-SB), o hasta 6 sensores de ranura SSC (TGA-S o TGA-SB)

Software

- MICAA el programa de mantenimiento predictivo se usa para relacionar las mediciones de descargas parciales con el riesgo de falla del devanado.
- AdvanceView proporciona un poderoso manejo de información de descargas parciales y capacidad de visualización gráfica.

Capacitación

- Curso de dos días sobre la teoría de pruebas TGA, uso del instrumento y análisis de datos.
- Seminarios de uno a cuatro días designados para satisfacer las necesidades específicas del cliente.

Windows es marca registrada de Microsoft Corporation Inc.

MICAA es marca registrada de EPRI.

PD View and AdvanceView son marcas registradas de IRIS Power Engineering Inc.



Para identificar nuestra oficina de ventas y soporte técnico más cercana, póngase en contacto con

IRIS POWER ENGINEERING INC.

1 Westside Drive, Unit 2, Etobicoke, Ontario, Canada M9C 1B2

Telephone: 416-620-5600 • Fax: 416-620-1995

E-mail: marketing@irispower.com URL: www.irispower.com