
		<div>CTQ-GM-BSDG-004</div> <div>Versión N° 3</div> <div>fecha: 20/02/2020</div> <div>CIERRE CONTRA BARRA MUERTA</div> <div>TURBOGAS TG1B</div>		<div>Application Areas</div> <div>Perimeter: Chile</div> <div>Staff Function: -</div> <div>Service Function: -</div> <div>Business Line: Generation</div> <div>BU: OIL&Gas Centro</div> <div>Central: Quintero</div>	
N°	1. ACCIONES PRELIMINARES			HORA	Conf
1.1	Ejecutar Maniobras según guía CTQ-GM-SEQ-007, hasta apartado 2.44				
1.2	En SCADA SSEE QUINTERO CERRAR interruptor 52J1.				
1.3	En SCADA SSEE QUINTERO CERRAR interruptor 52JT2.				
1.4	NOTA 1: Se necesitan los 2 grupos del BSDG (GE1 y GE2) en servicio para partir la Unidad Turbo Gas.				
1.5	Llamar a Sala de control Electrogas fono: 90793532 , para habilitar patin de gas (apertura válvula de alimentación de línea a Central Quintero)				
1.6	En S+ verificar en Turbinas – Arranque Selección de combustible en Gas.				
1.7	En S+ verificar en BOP-Servicios Válvula de Corte Gas (AA101) Abierta.				
1.8	En S+ verificar en BOP-Servicios Válvula Shut-Off Gas (AA103) Abierta.				
1.9	En MARKVle de sala control verificar en pantalla permisos de arranque: Start check en color Verde.				
1.10	En MARKVle de sala control verificar en pantalla permisos de arranque: Trip Diagram en color Verde.				
1.11	En MARKVle de sala control verificar en pantalla IGV Control, en mode IGV control en AUTO.				
1.12	En MARKVle de sala control verificar en pantalla Gas fuel, en LEAN-LEAN BASE en ON. (debido a que al regular frecuencia, la unidad puede ser afectada por cambios bruscos de carga lo que perjudicaría en el desempeño de la unidad)				
1.13	En MARKVle de sala control verificar en pantalla AVR en Regulator Control en AUTO.				
1.14	En MARKVle de sala control verificar en pantalla AVR en Power System Stabilizer en DISABLE.				
1.15	En MARKVle de sala control verificar en pantalla de Sincronizacion: 52L cerrado.				

		<div>CTQ-GM-BSDG-004</div> <div>Versión N° 3</div> <div>fecha: 20/02/2020</div> <div>CIERRE CONTRA BARRA MUERTA</div> <div>TURBOGAS TG1B</div>		<div>Application Areas</div> <div>Perimeter: Chile</div> <div>Staff Function: -</div> <div>Service Function: -</div> <div>Business Line: Generation</div> <div>BU: OIL&Gas Centro</div> <div>Central: Quintero</div>	
N°	2. PUESTA EN SERVICIO.				
	NOTA 2: En condición de Apagon y cierre contra barra muerta, el arranque y sincronización de las turbinas se realizará desde sala de control de la central.				
2.1	En MARKVle seleccionar pantallas en el idioma ingles.				
2.2	En MARKVle verificar en Start Up el Fuel Select en GAS.				
2.3	En MARKVle verificar en Start Up el Governor Mode en DROOP.				
2.4	En MARKVle verificar en Start Up el Generator Mode en OFF.				
2.5	En MARKVle Seleccionar en Start Up un Master Reset.				
2.6	En MARKVle Seleccionar en Start Up un Diagnostic Reset.				
2.7	En MARKVle Seleccionar en Start Up el Mode Select en Auto.				
2.8	En MARKVle Seleccionar en Start Up el Master Control en Start.				
2.9	En MARKVle monitorear llegada a FSNL, una vez en esa condición chequear fugas de gas en pantalla Aux 1 Hazardous Gas Detec 0474 .				

N°	3. CIERRE CONTRA BARRA MUERTA		
	NOTA 3: Los permisos para el cierre contra barra muerta son 52JT2 CERRADO; 52J1 CERRADO; Ausencia de Tensión en línea Quintero-San Luis y Ausencia Tensión en paño JT1.		
3.1	En MARKVle Seleccionar en Start Up un Master Reset.		
3.2	En MARKVle Seleccionar en Start Up un Diagnostic Reset.		
3.3	Una vez que la unidad llegue a velocidad nominal, en pantalla Synchronize, seleccionar DEAD BUS .		
3.4	Verificar en pantalla AVR, AVR 41DC Breaker en Open.		
3.5	Verificar alarma "Unidad lista para modo barra muerta" LDBMD_ON_ALM (esto indica que los permisos en NOTA 3 se cumplen).		
3.6	En pantalla Synchronize, seleccionar CLOSE BREAKER, INMEDIATAMENTE PASAR en pantalla Start Up, Governor Mode: Isoch.		
3.7	NOTA 4: En esta condición la turbina se encuentra conectada en modo Isla con una consigna de frecuencia fija, luego la carga variará de acuerdo a la regulación de frecuencia del sistema.		
3.8	NOTA 5: Cuando la turbina se encuentre en una carga estable o bien esté ya conectada en paralelo con otras unidades de generación se podrán restablecer los servicios auxiliares retornando al SIC por el 52SA2.		
3.9	NOTA 6: La unidad deberá permanecer en modo ISOCRONO siempre y cuando se mantenga en isla. Para esto se deberá estar en contacto permanente con el CCG para pasar a modo DROOP previo a conectarse en paralelo a otras unidades de generación.		