



PROTECCIÓN Y CONTROL DE LÍNEA - REF615



Protección única de falta a tierra para una mayor sensibilidad y selectividad.

El REF615 es un relé de gestión de la línea dedicado para la protección, control, y medida de sistemas eléctricos de potencia industriales y de distribución, incluyendo redes de distribución radiales, en bucle y malladas, con ó sin generación distribuida.

Aplicación

El REF615 proporciona la protección principal de sobreintensidad y falta a tierra para líneas aéreas y cables de redes de distribución en redes con neutro aislado, puestas a tierra a través de resistencia, compensadas, o directamente puestas a tierra, en función de la configuración estándar.

El REF615 está disponible en doce configuraciones estándar todos los cuales se pueden adaptar para cumplir con los requisitos de las aplicaciones utilizando el PCM600, gestor de protección y control de IEDs, que cumple con el IEC 61850. Además de la configuración estándar N, la configuración L también ofrece la máxima funcionalidad para permitir una adaptación totalmente flexible. La principal diferencia es que la configuración L incluye soporte para tres entradas de sensores combinados para las intensidades de fase (bobina de Rogowski) y tensiones (divisor de tensión), mientras que la N es compatible con los transformadores de medida de tensión y de intensidad convencional. La amplia cartera de protección de falta a tierra se ha



ampliado para incluir una protección única de frecuencias múltiples basada en la admitancia para una mayor sensibilidad y selectividad para responder a las necesidades generadas por el crecimiento actual de las redes de cable. La nueva protección de falta a tierra está destinado a todos los tipos de faltas a tierra - continuas, transitorios e intermitentes - y combina la fiabilidad y la sensibilidad en una única función. El REF615 incluye un localizador de faltas que localiza cortocircuitos en las redes de distribución radiales y faltas a tierra en redes de baja resistencia y puesta a tierra directa. Si la intensidad de falta es igual a mayor que la intensidad de carga, también se localizarán las faltas a tierra en redes de distribución aisladas neutras. Para minimizar los efectos de una falta de arco, el REF615 puede ser equipado con salidas de alta velocidad que pueden disminuir el tiempo de operación de cuatro a seis mili-segundos en comparación con las salidas binarias convencionales.

Interfaz hombre-máquina

Como miembro de la familia de productos Relion®, el REF615 comparte el mismo aspecto de la interfaz hombre-máquina (HMI) igual como los otros IEDs y relés de protección Relion. El mismo aspecto proporciona una ubicación de un botón pulsador con una cierta función y el formato del menú idéntico. El REF615 está equipado con una amplia pantalla gráfica que ofrece esquemas unifilares (SLD) personalizables con indicación de posición para el interruptor, el seccionador, y el seccionador de puesta a tierra. También se pueden mostrar los valores medidos proporcionados por la configuración estándar escogida. Los SLD son personalizados usando el PCM600 y pueden tener varias páginas para facilitar el acceso a la información seleccionada. Los SLD se pueden acceder no sólo a nivel local sino también a través de la HMI basada en navegador web que ahora ofrece algunas mejoras de características de usabilidad.





PROTECCIÓN Y CONTROL DE LÍNEA - REF615

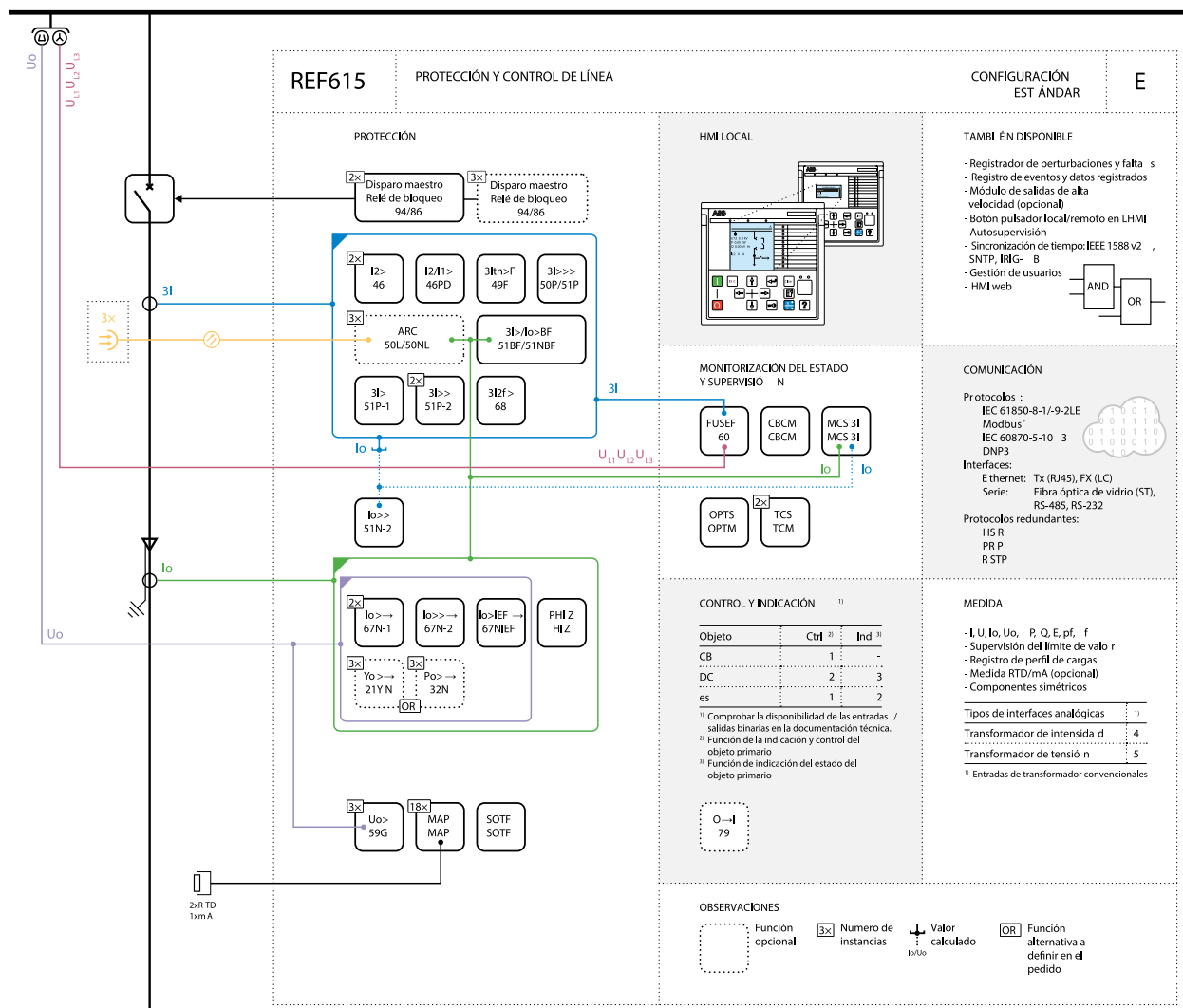


Comunicación estandarizada

El REF615 es totalmente compatible con el estándar IEC 61850 para la comunicación e interoperabilidad de dispositivos de automatización de subestaciones, incluyendo mensajes GOOSE rápidos y IEC 61850-9-2 LE, y ahora también

puede beneficiarse de la interoperabilidad ampliada proporcionada por la Edición 2. Además, el relé de líneas es compatible con el protocolo de redundancia en paralelo (PRP) y el protocolo de alta disponibilidad de redundancia continua (HSR), junto

con el DNP3, IEC 60870-5-103 y los protocolos Modbus®. Mediante el uso del adaptador de protocolos SPA-ZC 302, se puede usar el Profibus DVP1 también. El REF615 es capaz de utilizar los dos protocolos de comunicación simultáneamente.



Características generales de la función de la configuración E del REF615.



Pág. 2>7

Los Patos 2645 - (C1437JAA) CABA - Tel: (5411) 4308-0031
www.myeel.com.ar



MYEEL EQUIPOS Y TECNOLOGÍAS PARA REDES DE ELECTRICIDAD, DE AGUA Y DE GAS



PROTECCIÓN Y CONTROL DE LÍNEA - REF615



Para la comunicación Ethernet redundante, el REF615 ofrece dos interfaces aisladas galvanicamente ó dos interfaces ópticas de red Ethernet. un tercer puerto con una interfaz de red Ethernet galvánica proporciona conectividad de cualquier otro dispositivo Ethernet a una estación de bus IEC 61850 dentro de una bahía de conmutación. La solución redundante Ethernet puede aplicarse a los protocolos IEC 61850, Modbus® y DNP3 basados en Ethernet.

La aplicación del estándar IEC 61850 en el REF615 cubre la comunicación vertical y horizontal, incluyendo mensajes GOOSE de señales tanto binarias como analógicas así como los ajustes de parámetros según el estándar IEC 61850-8-1. Adicionalmente, se admite el bus de proceso IEC 61850-9-2 LE que además de recibir valores muestreados de tensiones, también envía valores muestreados de tensiones analógicas e intensidades. Los valores muestreados se pueden utilizar ahora para la comprobación del sincronismo, así tanto en los transformadores de instrumentos convencionales como también en las aplicaciones basadas en sensores, para asegurar la interconexión segura de dos redes. Para las aplicaciones de bus de proceso, que requieren una sincronización de tiempo de alta precisión, se utilizan el IEEE 1588 V2, con una resolución de fecha y hora que no exceda cuatro microsegundos.

El IEEE 1588 es compatible con

todas las variantes con un módulo de comunicación Ethernet redundante. Además, el REF615 admite sincronización por Ethernet utilizando SNTP o por un bus independiente empleando IRIG-B.

Ventajas principales

- Unidad de diseño enchufable y extraíble para instalaciones y pruebas rápidas
- Amplia gama de funciones de protección y control, ya sea con sensores o transformadores de medida convencionales
- Configuraciones estándar predefinidas para una instalación rápida y sencilla con funciones de personalización.
- Amplia cartera de protección de falta a tierra con protección única basada en la admitancia de múltiples frecuencias para mayor sensibilidad y selectividad
- Localización de faltas rápida y avanzada de corto-circuitos y faltas a tierra.
- Soporte de Edición 1 y Edición 2 de IEC 61850, que incluye HSR y PRP. mensajes GOOSE, y el IEC 61850-9-2 LE para menos cableado y una comunicación supervisada.
- IEEE 1588 V2 para la sincronización de tiempo de alta precisión y la máxima ventaja de la comunicación Ethernet a nivel de subestación
- Pantalla gráfica grande para

mostrar los SLD personalizables, accesible de forma local o a través de una HMI basada en navegador web

Serie 615

El REF615 es miembro de la familia de productos Relion® ABB y forma parte de las relés de control y protección de la serie 615, que se caracterizan por su diseño compacto y de unidad extraíble. Además del REF615, la serie 615 incluye los siguientes relés:

- RED615 Protección diferencial de línea y control
- RET615 Protección y control del transformador
- REU615 Protección y control de tensión
- REM615 Protección y control del motor
- REV615 Protección y control de la batería de condensadores

Servicios de ciclo de vida

ABB ofrece soporte completo para todos los relés de protección y control a lo largo de todo su ciclo de vida. Nuestros amplios servicios de ciclo de vida incluyen formación, atención al cliente, mantenimiento y modernización.





PROTECCIÓN Y CONTROL DE LÍNEA - REF615



Configuraciones estándar	
Descripción	Configuración estándar
Protección de sobreintensidad no direccional y de falta a tierra direccional	A
Protección de sobreintensidad no direccional y de falta a tierra direccional con monitorización del estado del interruptor (RTD opcional)	B
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra no direccional	C
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra no direccional con monitorización del estado del interruptor (RTD opcional)	D
Protección de sobreintensidad no direccional y de falta a tierra direccional con medidas basadas en tensión, y monitorización del estado del interruptor (RTD opcional)	E
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra direccional con funciones de protección y medida basadas en tensión, y monitorización del estado del interruptor (RTD opcional)	F
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra direccional con funciones de protección y medida basadas en tensión, y monitorización del estado del interruptor (entradas de sensores y comprobación de sincronismo opcional con IEC 61850-9-2LE)	G
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra no direccional con funciones de protección y medida basadas en tensión, y monitorización del estado del interruptor (RTD opcional)	H

Funciones compatibles, códigos y símbolos				
Funcionalidad	IEC 61850	IEC 60617	IEC-ANSI	
Protección				
Protección de sobreintensidad trifásica no direccional, etapa baja	PHLPTOC	3I>	51P-1	
Protección de sobreintensidad trifásica no direccional, etapa alta	PHHPTOC	3I>>	51P-2	
Protección de sobreintensidad trifásica no direccional, etapa instantánea	PHIPTOC	3I>>>	50P/51P	
Protección de sobreintensidad trifásica direccional, etapa baja	DPHLPDO	3I> →	67-1	
Protección de sobreintensidad trifásica direccional, etapa alta	DPHHPDO	3I>> →	67-2	
Protección de falta a tierra no direccional, etapa baja	EFLPTOC	Io>	51N-1	
Protección de falta a tierra no direccional, etapa alta	EFHPTOC	Io>>	51N-2	
Protección de falta a tierra no direccional, etapa instantánea	EFIPTOC	Io>>>	50N/51N	
Protección de falta a tierra direccional, etapa baja	DEFLPDEF	Io> →	67N-1	
Protección de falta a tierra direccional, etapa alta	DEFHPDEF	Io>> →	67N-2	
Protección de falta a tierra basada en la admitancia ³⁾	EFPADM	Yo> →	21YN	
Protección de falta a tierra basada en la vatimétrica ³⁾	WPWDE	Po> →	32N	
Protección de falta a tierra transitoria/intermitente	INTRPTEF	Io> → IEF	67NIEF	
Protección de falta a tierra basada en armónicos ³⁾	HAEFPTOC	Io> HA	51NHA	
Protección de falta a tierra no direccional (cross-country), empleando la "Io" calculada	EFHPTOC	Io>>>	51N-2	
Protección de sobreintensidad de secuencia negativa	NSPTOC	I2>	46	
Protección de discontinuidad de fase	PDNSPTOC	I2/I1>	46PD	
Protección de sobretensión residual	ROVPTOV	Uo>	59G	
Protección de subtenensión trifásica	PHPTUV	3U<	27	
Protección de sobretensión trifásica	PHPTOV	3U>	59	
Protección de subtenensión de secuencia positiva	PSPTUV	U1<	47U+	
Protección de sobretensión de secuencia negativa	NSPTOV	U2>	47U-	
Protección de frecuencia	FRPFRQ	f>/f<, df/dt	81	
Protección térmica trifásica para líneas, cables y transformadores de distribución	T1PTTR	3Ith>F	49F	
Protección de falta a tierra restringida basada en impedancia alta	HREFPDIF	dIoHi>	87NH	
Protección diferencial de alta impedancia para fase A	HAIPDIF	dHi> (A)	87 (2)	
Protección diferencial de alta impedancia para fase B	HIBPDIF	dHi> (B)	87 (2)	
Protección diferencial de alta impedancia para fase C	HICPDIF	dHi> (C)	87 (3)	
Protección contra el fallo del interruptor	CCBRBRF	3I>/Io>BF	51BF/51NBF	
Detector de energización trifásico	INRPHAR	3I2f>	68	
Encendido de forma predeterminada	CBPSOF	SOTF	SOTF	
Disparo maestro	TRPPTRC	Master Trip	94/86	
Protección de arco	ARCSARC	ARC	50L/50NL	
Protección multipropósito	MAPGAPC	MAP	MAP	
Localizador de faltas	SCEFRFLO	FLOC	21FL	
Localizador de faltas de alta impedancia	PHIZ	HIF	HIZ	





PROTECCIÓN Y CONTROL DE LÍNEA - REF615



Configuraciones estándar	
Descripción	Configuración estándar
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra direccional con funciones de protección y medida basadas en tensión, y monitorización del estado del interruptor (calidad de potencia y RTD opcionales)	J
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra direccional y no direccional, protección de falta a tierra restringida de alta impedancia, funciones de medida y protección basadas en frecuencia y tensión, comprobación de sincronismo, monitorización del estado del interruptor (calidad de potencia y localizador de faltas opcionales).	K
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra direccional y no direccional, admitancia neutro de frecuencias múltiples, funciones de medida y protección basadas en frecuencia y tensión, monitorización del estado del interruptor (entradas de sensores, calidad de potencia y localizador de faltas, protección de interconexión, y comprobación de sincronismo con IEC 61850-9-2LE opcionales).	L
Protección de sobreintensidad y de falta a tierra direccional y no direccional, admitancia neutro de frecuencias múltiples, funciones de medida y protección basadas en frecuencia y tensión, protección diferencial de alta impedancia, monitorización del estado del interruptor (calidad de potencia y localizador de faltas, protección de interconexión opcionales).	N

1, 2,... = número de instancias incluidas, E/S () = opcional

	A	B	C	D	E	F	G	H	J	K	L	N
	1	1	1	1	1	-	-	1	-	1	2	2
	2	2	2	2	2	-	-	2	-	1	1	1
	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	-	-	-	-	-	2	2	-	2	1	2	2
	-	-	-	-	-	1	1	-	1	1	1	1
	-	-	2	2	-	-	-	2	-	2	2	2
	-	-	1	1	-	-	-	1	-	1	-	1
	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1	1	1
	2 ¹⁾	2 ¹⁾	-	-	2	2	2 ²⁾	-	2	1	2 ²⁾	2
	1 ¹⁾	1 ¹⁾	-	-	1	1	1 ²⁾	-	1	1	1 ²⁾	1
	(3) ^{1) 3)}	(3) ^{1) 3)}	-	-	(3) ³⁾	(3) ³⁾	(3) ^{2) 3)}	-	(3) ³⁾	-	(3) ^{2) 3)}	(3) ³⁾
	(3) ^{1) 3)}	(3) ^{1) 3)}	-	-	(3) ³⁾	(3) ³⁾	(3) ^{2) 3)}	-	(3) ³⁾	-	(3) ^{2) 3)}	(3) ³⁾
	1 ⁴⁾	1 ⁴⁾	-	-	1 ⁴⁾	1 ⁴⁾	-	-	1 ⁴⁾	-	1 ^{2) 4)}	1 ⁴⁾
	-	(1) ^{3) 4)}	-	(1) ^{3) 4)}	-	(1) ^{3) 4)}	-	-	(1) ^{3) 4)}	-	(1) ^{3) 4)}	(1) ^{3) 4)}
	1	1	-	-	1	1	1	-	1	-	1	-
	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-	1	1
	3 ¹⁾	3 ¹⁾	-	-	3	3	3 ²⁾	3	3	2	3 ²⁾	3
	-	-	-	-	-	3	3	3	3	2	3	3
	-	-	-	-	-	3	3	3	3	2	3	3
	-	-	-	-	-	1	1	-	1	-	2	2
	-	-	-	-	-	1	1	-	1	-	2	2
	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	6	6
	1	1	1	1	1	1	1	-	1	1	1	1
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 ⁵⁾	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	2	2(5) ⁶⁾	2	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾	2(5) ⁶⁾
	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(1)
	-	1	-	1	1	1	1	1	1	-	-	1





PROTECCIÓN Y CONTROL DE LÍNEA - REF615



Funciones compatibles, códigos y símbolos				
Funcionalidad	IEC 61850	IEC 60617	IEC-ANSI	
Protección				
Protección de potencia inversa / sobre-potencia direccional	DOPDPDR	P> / Q>	32R/32O	
Protección de falta a tierra multifrecuencia basada en la admitancia	MFADPSDE	Io> → Y	67YN	
Funciones de interconexión				
Protección de subtenensión direccional de potencia reactiva	DQPTUV	Q>→, 3U>	32Q, 27	
Protección de retraso de disparo por baja tensión	LVRTPTUV	U<RT	27RT	
Protección de desplazamiento de vector de tensión	VVSPAM	VS	78V	
Calidad de potencia				
Distorsión de demanda total de la intensidad	CMHAI	PQM3I	PQM3I	
Distorsión armónica total de tensión	VMHAI	PQM3U	PQM3V	
Variación de tensión	PHQVVR	PQMU	PQMV	
Desequilibrio de tensión	VSQVUB	PQMUBU	PQMUBV	
Control				
Control del interruptor	CBXCBR	I ↔ O CB	I ↔ O CB	
Control del seccionador	DCXSWI	I ↔ O DCC	I ↔ O DCC	
Control del seccionador de tierra	ESXSWI	I ↔ O ESC	I ↔ O ESC	
Indicación de posición del seccionador	DCSXSXI	I ↔ O DC	I ↔ O DC	
Indicación del seccionador de tierra	ESSXSXI	I ↔ O ES	I ↔ O ES	
Reenganche automático	DARREC	O → I	79	
Comprobación de sincronismo y energización	SECRSYN	SYNC	25	
Monitorización de estado				
Monitorización del estado del interruptor	SSCBR	CBCM	CBCM	
Supervisión del circuito de disparo	TCSSCBR	TCS	TCM	
Supervisión del circuito de intensidad	CCRDIF	MCS 3I	MCS 3I	
Supervisión del transformador de intensidad para la esquema de protección de alta-impedancia para la fase A	HZCCASPVC	MCS I_A	MCS I_A	
Supervisión del transformador de intensidad para la esquema de protección de alta-impedancia para la fase B	HZCCBSPVC	MCS I_B	MCS I_B	
Supervisión del transformador de intensidad para la esquema de protección de alta-impedancia para la fase C	HZCCCSPVC	MCS I_C	MCS I_C	
Supervisión de fallo de fusible	SEQRUFUF	FUSEF	60	
Contador de funcionamiento para maquinas y dispositivos	MDSOPT	OPTS	OPTM	
Medida				
Osciloperturbógrafo	RDRE	DR	DFR	
Registro de perfil de cargas	LDPMSTA	LOADPROF	LOADPROF	
Registro de faltas	FLTRFRC	FAULTREC	FAULTREC	
Medida de intensidad trifásica	CMMXU	3I	3I	
Medida de secuencia de intensidad	CSMSQI	I1, I2, I0	I1, I2, I0	
Medida de intensidad residual	RESCMMXU	Io	In	
Medida de tensión trifásica	VMMXU	3U	3U	
Medida de tensión residual	RESVMMXU	Uo	Vn	
Medida de tensión secuencial	VSMSQI	U1, U2, U0	V1, V2, V0	
Medida de energía y potencia trifásica, con factor de potencia	PEMMXU	P, E	P, E	
Medida RTD/mA	XRGGIO130	X130 (RTD)	X130 (RTD)	
Medida de frecuencia	FMMXU	f	f	
Recibir valor muestreado IEC 61850-9-2 LE ^{8) 9)}	SMVSENDER	SMVSENDER	SMVSENDER	
Recibir valor muestreado IEC 61850-9-2 LE (tensión compartida) ^{8) 9)}	SMVRCV	SMVRCV	SMVRCV	

2) "Uo calculado" se usa siempre

3) Puede solicitarse como opción uno de los siguientes: E/F basada en la admitancia, E/F basada en la vatimétrica ó E/F basada en armónicos.

4) "Io medido" se usa siempre.

5) "IoB medido" se usa siempre.

6) El disparo maestro está incluido y conectado al correspondiente HSO en la configuración solo cuando se usa el módulo BIO0007.

Si se selecciona la opción ARC adicional- mente, ARCSARC se conectará a la entrada del disparo maestro correspondiente en la configuración.





PROTECCIÓN Y CONTROL DE LÍNEA - REF615



1, 2,... = número de instancias incluidas, E/S
() = opcional

A	B	C	D	E	F	G	H	J	K	L	N
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
-	-	-	-	-	-	-	-	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾
-	-	-	-	-	-	-	-	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾
-	-	-	-	-	-	-	-	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾
-	-	-	-	-	-	-	-	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾	(1) ⁷⁾
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
-	2	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
-	1	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
-	3	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3
-	2	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
-	-	-	-	-	-	(1) ⁸⁾	1	1	1	(1) ⁸⁾	1
-	1	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
-	1	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
-	-	-	-	1	1	1 (2) ⁸⁾	2	2	2	1 (2) ⁸⁾	2
1	1	-	-	1	1	-	1	1	1	-	1
-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1
-	(1)	-	(1)	(1)	(1)	-	(1)	(1)	-	-	(1)
-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1
-	-	-	-	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
-	-	-	-	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)

7) La opción de calidad de energía incluye distorsión de la demanda total de intensidad, Distorsión armónica total de tensión, variación de tensión, y desequilibrio de tensión.

8) Disponible sólo con IEC 61850-9-2

9) Disponible sólo con COM0031-0037



Pág. 7>7

Los Patos 2645 - (C1437JAA) CABA - Tel: (5411) 4308-0031
www.myeel.com.ar



MYEEL EQUIPOS Y TECNOLOGÍAS PARA REDES
DE ELECTRICIDAD, DE AGUA Y DE GAS