

MODULYS RM GP

Sistema SAI modular montado en rack

Gama Green Power 2.0

hasta 4 x 25 kW















OBJETIVOS

El objeto de estas especificaciones técnicas es ofrecer toda la información necesaria para preparar el sistema y el lugar de instalación.

Las especificaciones están dirigidas a:

- instaladores,
- ingenieros de diseño,
- consultores de ingeniería.

Póngase en contacto con nosotros si necesita más información o si desea recibir el paquete de documentación completo con información detallada del producto, incluidos esquemas, instrucciones de integración, hojas de datos técnicos, manual de usuario, etc.



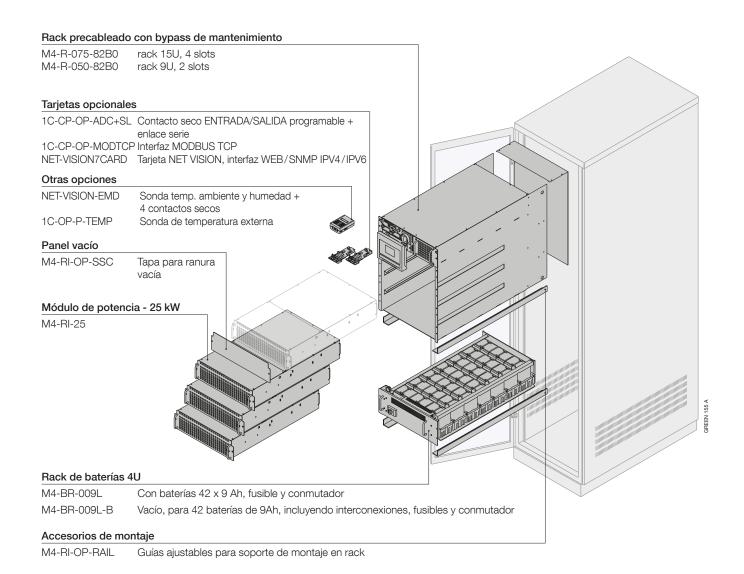


1. ARQUITECTURA

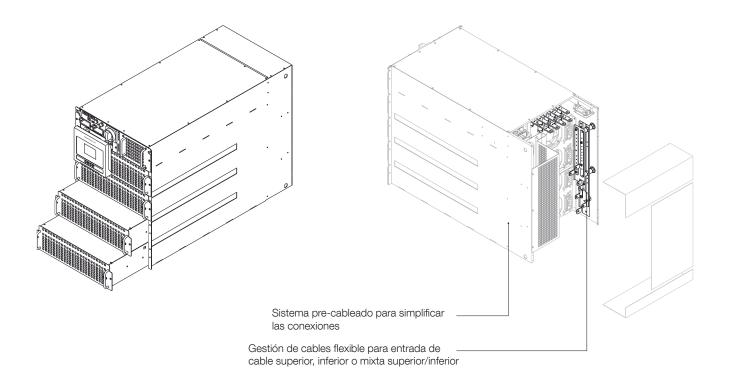
1.1 GAMA Y FLEXIBILIDAD

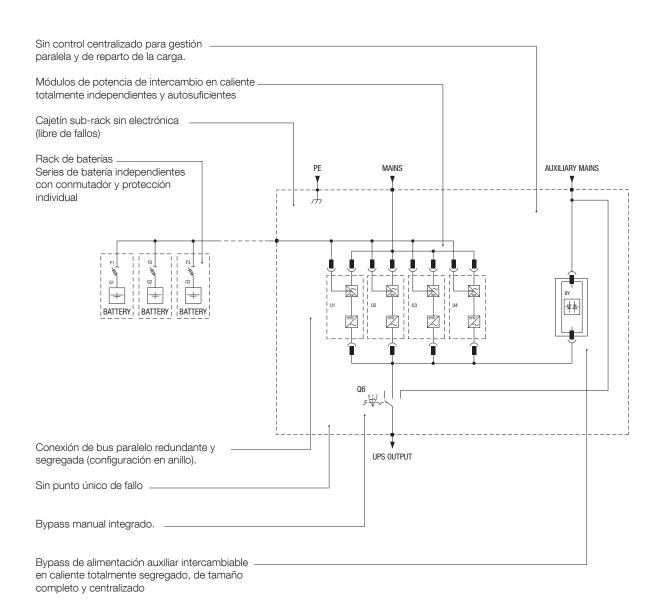
MODULYS RM GP es un sistema SAI modular trifásico diseñado para integración en rack de 19". El producto es fácil de integrar e instalar, además de muy sencillo de utilizar y mantener. Proporciona la máxima disponibilidad y protección de la alimentación en un diseño compacto que deja espacio para otros dispositivos montados en rack. MODULYS RM GP:

- ofrece una integración en rack sencilla y totalmente garantizada para cumplir todos los requisitos en múltiples aplicaciones, incluso para instalaciones existentes;
- simplifica y optimiza todas las fases del proceso de integración, desde el dimensionamiento hasta la instalación, incluida la logística, haciendo que la gestión de proyectos resulte fácil, libre de riesgos y económica;
- proporciona alimentación fiable asegurando una protección óptima de la carga incluso durante procedimientos de incremento de potencia o mantenimiento.











Configuraciones y potencia nor	minal (kW)				
)
				RI-25	
			úmero de mód		
		1	2	3	4
	Configuración N	25	50	75	-
M4-R-075-82B0	Redundancia N+1	-	25	50	75
IVI4-R-075-82B0					
	Configuración N	25	50	-	-
	Redundancia 1+1	-	25	-	-
M4-R-050-82B0					

1.2 TIEMPO DE AUTONOMÍA FLEXIBLE

Se dispone de varios tiempos de autonomía ampliados usando: (1) módulos de batería 4U montados en rack; (2) un armario para baterías modular; (3) un armario para baterías de alta capacidad.

Cada pack de baterías consta de un contenedor a prueba de ácido diseñado para evitar problemas en caso de fugas de ácido.

Cada módulo de potencia dispone de un potente cargador de baterías integrado que puede suministrar hasta 8 A (sin pérdida de potencia).

Se dispone de un módulo de potencia especial con cargador de baterías adicional integrado cuando se precisan tiempos de autonomía muy prolongados.

MODULYS RM GP es compatible con diferentes tecnologías de batería.

Dinámica de bloque de baterías ⁽¹⁾										
Patarías calladas da plama	Mín	108 + 108								
Baterías selladas de plomo	Máx	144 + 144								
Abiartas (slama líguida)	Mín	108 + 108								
Abiertas (plomo líquido)	Máx	144 + 144								
Níquel-cadmio	Mín	180 + 180								
Niquei-caumio	Máx	228 + 228								

Configuración de 2 series/3 cables (+ N -).



1.2.1 MÓDULOS DE BATERÍA 4U MONTADOS EN RACK

Dimensiones y peso											
	Alto (mm)	175									
	Fondo (mm)	920									
Land Market	Ancho (mm)	442 (482)									
	Peso - vacío (kg)	23									
M4-BR-009L	Peso - con baterías (kg)	136									

Módulos de batería monta Tiempos de autonomía en				a no	mina	ı																							
)															
	M4-RI-25																												
^					N	lúme	ro de	mód	ulos d	de po	tenci	a																	
	Sin redundancia						1					2				3													
MA D. OZE CODO	Redu		2 3 4								4																		
M4-R-075-82B0																													
	Sin r	Sin redundancia				Sin redundancia				Sin redundancia				Sin redundancia					1				2				-		
	Redu	ndanci	a 1+1				2					-				-													
M4-R-050-82B0																													
	Poter	ncia de	carga	(kW)	5	10	15	18	20	25	30	36	40	50	54	60	75												
b .	9	1		9	25	11	6	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-												
	oks d	2	sop	18	62	26	17	13	11	8	6	4	3	-	-	-	-												
	Número de racks de baterías	3	mula	27	100	44	26	22	19	15	11	8	7	5	4	3	-												
		4	— E ⊦	36	138		40	31	26	20	17	13	11	8	7	6	4												
MA DD 0001	Núm	5	A	45	176	84	51	41	37	26	21	17	15	11	9	8	6												
M4-BR-009L		> 5							C	onsúl	tenos	•																	



1.2.2 ARMARIO MODULAR PARA BATERÍAS INTERCAMBIABLES EN CALIENTE

El sistema de baterías modular se basa en modularidad vertical y horizontal gracias a las series de baterías independientes conectadas en paralelo, cada una formada por packs de baterías de larga duración intercambiables en caliente.

Cada serie de baterías dispone de protección y conmutador independientes propios para un mantenimiento rápido seguro.

Armario modular para baterías intercamb	iables en caliente	
	Número de series	Código artículo
	0 (armario vacío)	M4-BH-00S-009L
	1	M4-BH-01S-009L
	2	M4-BH-02S-009L
	3	M4-BH-03S-009L
	4	M4-BH-04S-009L
	5	M4-BH-05S-009L
	6	M4-BH-06S-009L
	7	M4-BH-07S-009L
	8	M4-BH-08S-009L
	9	M4-BH-09S-009L
	10	M4-BH-10S-009L
	11	M4-BH-11S-009L
	12	M4-BH-12S-009L

Dim	mensiones y peso																																				
		Número de armarios de baterías																																			
								1											2	2											3	3					
		Número de series																																			
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Alto (mm)	1990																																				
Fondo (mm)	950																																				
Ancho (mm)	810									16	20											24	30														
Peso (kg)	260	384	508	632	756	880	1004	1128	1252	1376	1500	1624	1748	2132	2256	2380	2504	2628	2752	2876	3000	3124	3248	3372	3496	3880	4004	4128	4252	4376	4500	4624	4748	4872	4996	5120	5244



	Armario de baterías modular con intercambio en caliente Tiempos de autonomía en minutos al 75% de la carga nominal																
							ero de r de pote									módu	ero de los de encia
Sin re	dundan	ıcia				1	2	3		Sin re	dunda	ncia				1	2
Redu	ndancia	N+1				2	3	4		Redu	ndanci	a 1+1				2	-
			1		9	5	-	-					1		9	5	-
			2		18	15	5	-					2		18	15	5
			3		27	23	9	5					3		27	23	9
			4		36	34	15	8					4		36	34	15
			5		45	44	19 11				5		45	44	19		
			6		54	57	23	15			4		6		54	57	23
	1		7		63	68	28	18			1		7		63	68	28
			8		72	80	34	20					8		72	80	34
			9		81	92	40	23					9		81	92	40
			10		90	103	44	26					10		90	103	44
			11		99	116	51	30					11		99	116	51
			12		108	129	57	34					12		108	129	57
			13		117	141	63	38					13		117	141	63
		Número de series	14	12	126	151	68	41					14		126	151	68
rías			15		135	163	73	44		rías			15		135	163	73
Número de armarios de baterías			16		144	177	80	48		bate			16		144	177	80
de			17	sop	153	190	86	53		armarios de baterías		Número de series	17	sop	153	190	86
arios	2	de s	18	Ah acumulados	162	206	92	57		arios	2		18	Ah acumulados	162	206	92
arm	2	Jero	19	acur	171	221	98	61		arm		Jero	19	acur	171	221	98
o de		Nún	20	A A	180	235	103	65		o de		Nún	20	Ah	180	235	103
merc			21		189	249	109	68		Número de			21		189	249	109
N N			22		198	261	116	71		Núr			22		198	261	116
			23		207	272	123	75					23		207	272	123
			24		216	282	129	80					24		216	282	129
			25		225	294	135	84					25		225	294	135
			26		234	310	141	88					26		234	310	141
			27		243	326	146	92					27		243	326	146
			28		252	341	151	96					28		252	341	151
			29		261	354	156	99					29		261	354	156
	2		30		270	367	163	103			2		30		270	367	163
	3		31		279	383	170	107			3		31		279	383	170
			32		288	402	177	111					32		288	402	177
			33		297	419	183	116	_				33		297	419	183
			34		306	436	190	120					34		306	436	190
			35		315	451	197	125					35		315	451	197
			36		324	466	206	129					36		324	466	206

Para autonomías muy prolongadas, se recomienda usar el módulo de potencia con corriente de carga de 16 A (consulte la página 14).



1.2.3 ARMARIO PARA BATERÍAS MODULAR - ALTA CAPACIDAD



Dimensiones y peso										
	Número	de series								
	0	1								
Alto (mm)	1990									
Fondo (mm)	890									
Ancho (mm)	8-	10								
Peso (kg)	220	1792								

Armario de baterías modular
Tiempos de autonomía en minutos al 75% de la
carga nominal

carg	carga nominal												
						Número de módulos de potencia							
Sin re	Sin redundancia						1 2						
Redu	ndan	cia N	+1			2	4						
e e		erías	1		92	119	56	33					
Número de armarios de baterías		e bate	3	sol	184	279	119	75					
	1	cks de		Ah acumulados	276	447	201	119					
o de bate	1	de rac	4	acur	368	654	279	170					
Número de armarios de baterías			5	AP	460	-	378	226					
Z		Nún	6		552	-	-	279					

Arma Tiem carg	npos	de a	auto			ular n minutos al	75% de la				
Número de módulos de potencia											
Sin re	edunc	lancia	a .			1	2				
Redu	ndan	cia 1-	+1		2	-					
		3S	1		92	110	56				

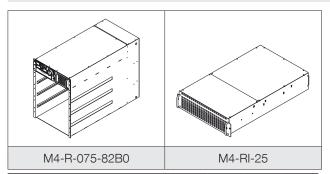
Número de racks de bateri Número de armarios acumulados baterías A

Para autonomías muy prolongadas, se recomienda usar el módulo de potencia con corriente de carga de 16 A (consulte la página 14).



2. ESPECIFICACIONES

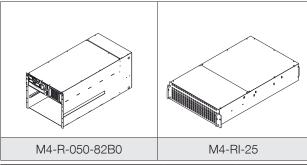
2.1 PARÁMETROS DE INSTALACIÓN



Configuraciones y potencia nominal (kW)											
	Nú	Número de módulos de potencia									
	1	2	3	4							
Configuración N	25	50	75	-							
Redundancia N+1	-	25	50	75							

Corriente nominal y máx			
	Número de módulos de potencia		
Sin redundancia	1	2	3
Redundancia N+1	2	3	4
Corriente nominal de entrada del rectificador (A) (EN 62040-3)	37,7	75	113
Corriente máx. de entrada del rectificador (A) (EN 62040-3)	45,0	90	135
Corriente de salida nominal del inversor (A)	36,2	72	109
Corriente máxima de entrada del bypass (A) (EN 62040-3)		120	
Corriente de batería máx. (A)	80	160	240

Refrigeración					
		Número de módulos de potencia			
Sin redundancia		1	2	3	
Redundancia N+1	2	3	4		
Caudal máximo de aire	m³/h	400	800	1200	
Disipación máx.	W	1140	2280	3420	
en condiciones nominales ⁽¹⁾	kcal/h	980	1961	2941	
	BTU/h	3891	7782	11672	
Disipación máx. en las peores condiciones ⁽²⁾	W	1350	2650	3950	
	kcal/h	1161	2279	3397	
	BTU/h	4608	9044	13481	



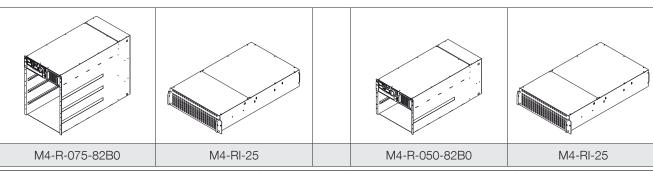
Configuraciones y potencia nominal (kW)				
	Número de módulos de potencia			
	1	2		
Configuración N	25	50		
Redundancia 1+1	-	25		

Corriente nominal y máx		
	Número de módulos de potencia	
Sin redundancia	1	2
Redundancia 1+1	2	-
Corriente nominal de entrada del rectificador (A) (EN 62040-3)	37,7	75
Corriente máx. de entrada del rectificador (A) (EN 62040-3)	45,0	90
Corriente de salida nominal del inversor (A)	36,2	72
Corriente máxima de entrada del bypass (A) (EN 62040-3)	120	
Corriente de batería máx. (A)	80	160

Refrigeración				
		Número de de pot		
Sin redundancia		1	2	
Redundancia 1+1		2	-	
Caudal máximo de aire	m³/h	400	800	
Disipación máx.	W	1140	2280	
en condiciones	kcal/h	980	1961	
nominales ⁽¹⁾	BTU/h	3891	7782	
Disipación máx.	W	1350	2650	
en las peores condiciones ⁽²⁾	kcal/h	1161	2279	
	BTU/h	4608	9044	

- (A) Tensión de entrada nominal y potencia activa nominal de salida (PF1).
- (2) Tensión de entrada baja, recarga de baterías y potencia activa nominal de salida (PF1).





Nivel acústico				Ruido acústico		
		ero de mó le potenci			Número d de po	
Sin redundancia	1	2	3	Sin redundancia	1	2
Redundancia N+1	2	3	4	Redundancia 1+1	2	-
Nivel acústico a 1 m (dBA) ⁽¹⁾	51	53	54	Nivel acústico a 1 m (dBA) ⁽¹⁾	51	53

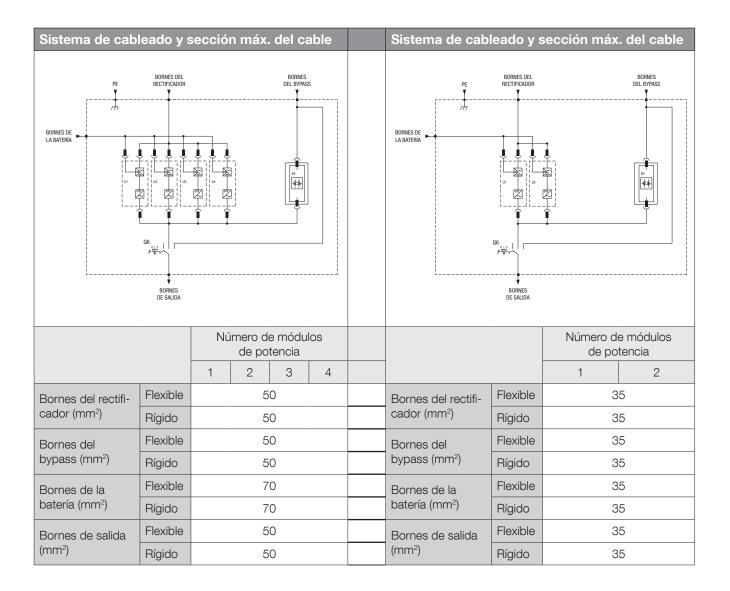
(1) 75 % de la carga nominal.

Dimensiones y masa					Dimensiones y peso		
	Número de módulos de potencia			Número de de po			
	1	2	3	4		1	2
Alto (mm)	664				Alto (mm)	39	97
Fondo (mm)	920		Fondo (mm)	92	20		
Ancho (mm)	442 (482)		Ancho (mm)	442 ((482)		
Peso - sub-rack (kg)	49		Peso - sub-rack (kg)	43			
Peso (kg)	82	115	148	181	Peso (kg)	76	109
Entorno					Entorno		
Temperatura de almacena- miento	-5 a +50 °C		Temperatura de almacena- miento	-5 a +	50 °C		
Temperatura de funciona- miento	0 a 40 °C ⁽¹⁾⁽²⁾		Temperatura de funciona- miento	0 a 40	°C(1)(2)		
Humedad relativa máxima	95% sin condensación		Humedad relativa máxima	95% sin co	ndensación		
Grado de protección		IP	20		Grado de protección	IP2	20

⁽¹⁾ Según EN 62040-3.



⁽²⁾ El margen de temperaturas ideal para la vida óptima de la batería es 15 °C - 25 °C.





2.2 ESPECIFICACIONES ELÉCTRICAS

2.2.1 CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS INDEPENDIENTES DEL NÚMERO DE MÓDULOS

Especificaciones eléctricas - Entrada	
Tensión nominal de la red de alimentación (V)	400 V 3F + N
Tolerancia de tensión a carga máxima	340 V a 480 V (+20/-15%)
Tolerancia de tensión a carga con reducción de potencia	hasta 240 V @ 50% de la carga nominal (reducción lineal)
Frecuencia nominal (Hz)	50/60 ±10%
Factor de potencia	> 0,99(1)
Distorsión total armónica de la corriente de entrada (THDi)	≤ 3% (a: Pn, Carga resistiva, Alimentación THDv = 1%)
Corriente de irrupción máx. en encendido	Entrada de potencia / Arranque suave (parámetros seleccionables)

(1) Psal $\ge 50\%$ Sn.

Especificaciones eléctricas - Bypass	
Tensión nominal del bypass (V)	Tensión nominal de salida ±15% (±20% si se usa grupo electrógeno)
Frecuencia nominal de bypass (Hz)	50/60
Tolerancia de frecuencia de bypass (Hz)	+2% seleccionable (±8% si se usa grupo electrógeno)
Velocidad de variación de frecuencia del bypass	50/60 ±10%

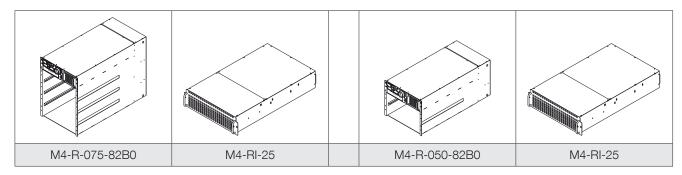
Especificaciones eléctricas - Inversor	
Tensión nominal de salida (V)	(3 F + N) seleccionable 380/400/415
Tolerancia en la tensión de salida (Hz)	±1
Frecuencia nominal de salida (Hz)	50/60 (seleccionable)
Tolerancia en la frecuencia de salida	±0,05 Hz (en modo de batería)
Factor de cresta de la carga	≥ 2,7:1
Distorsión total de tensión de salida (THDv)	≤ 1 % (F/F); ≤ 2 % (F/N) (@: Pn, Carga resistiva)

Especificaciones eléctricas - Modo de funcionamiento con energía almacenada		
Número de bloques de batería (VRLA)	De 18+18 a 24+24	

Especificaciones eléctricas -Eficiencia	
Eficiencia (modo online)	hasta el 96,5 %
Eficiencia (modo eco)	hasta el 99,3 %



2.2.2 CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DEPENDIENTES DEL NÚMERO DE MÓDULOS



Especificaciones eléctricas - Sobrecarga del inversor									
		Número de módulos de potencia							de módulos otencia
1 2 3-4						1	2		
	10 min	31,2	62,4	94		Sobrecarga del inversor (kW)(1)	10 min	31,2	62,4
Sobrecarga del inversor (kW)(1)	5 min	33,3	66,5	100			5 min	33,3	66,5
	1 min	37,5	75,0	113			1 min	37,5	75,0

(1) Psal condición inicial \leq 80 % Pn.

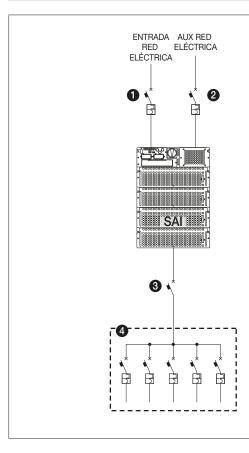
Especificaciones eléctricas - Cortocircuito del inversor										
Número de módulos de potencia						Número de po				
1 2 3 4						1	2			
Cortocircuito	40 ms	100	200	300	400		Cortocircuito del in-		100	200
del inversor (A) lk1 = lk2 = lk3	40 a 80 ms	80	160	240	320		versor (A) lk1 = lk2 = lk3	40 a 80 ms	80	160

Especificaciones eléctricas - Sobrecarga y cortocircuito del bypass										
	Número de módulos de potencia						Número de de pot			
		1	2	3	4				1	2
	Nominal		10	09				Nominal	73	3
Sobrecarga del bypass (A)	Continua	120 136 163					Continua	80		
	30 min					Sobrecarga del bypass (A)	30 min	91		
	10 min						10 min	109		
	1 seg	> 190					1 seg	> 127		
Bypass I ² t (A ² s) 130000				Bypass I2t (A2s)		130000				
Corriente de pico de máx. (A)	bypass		50	000		Corriente de pice máx. (A)		oypass	500	00

Especificaciones eléctricas - Máx. corriente del cargador de baterías									
	Νú	imero d de po	e módu tencia	los				e módulos tencia	
	1	2	3	4			1	2	
Máx. corriente de serie (A) M4-RI-25	8	16	24	32		Máx. corriente de serie (A) M4-RI-25	8	16	
Máx. corriente de cargador de baterías ampliado (A) M4-RI-25+CH	16	32	48	64		Máx. corriente de cargador de baterías ampliado (A) M4-RI-25+CH	16	32	



2.3 DISPOSITIVOS DE PROTECCIÓN RECOMENDADOS

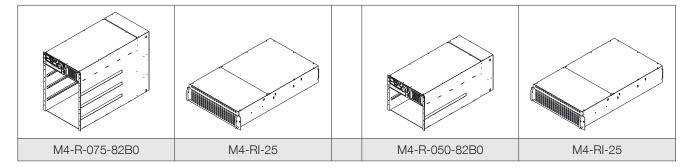


Leyenda

- 1. Interruptor magnetotérmico de red de entrada
- 2. Interruptor magnetotérmico de la red auxiliar
- 3. Conmutador de parada del sistema
- 4. Distribución

La instalación del sistema debe cumplir las normas nacionales relativas a plantas eléctricas.

El panel de distribución eléctrica debe disponer de un sistema de seccionamiento y protección en la entrada y la alimentación auxiliar.



Dispositivos de protección recomendados - Recti								
				dulos a				
Sin redundancia	1	2	3-4					
Redundancia N+1	2	3	4					
Curva C del interrup-	Mín	50	100	160				
tor automático (A)	Máx		160					
Fueible Ca (A)	Mín	50	100	160				
Fusible Gg (A)	Máx		160					

ifica	ficador						
			Número de módulos de potencia				
	Sin redundancia		1	2			
	Redundancia 1+1		2	-			
	Curva C del interrup-	Mín	50	100			
	tor automático (A)	Máx	1	60			
	Fusible Ca (A)	Mín	50	100			
	Fusible Gg (A)		1	00			

Se recomienda un interruptor magnetotérmico automático con umbral de disparo ≥10 ln (curva C). Es necesario utilizar un interruptor selectivo de curva D si se utiliza un transformador externo opcional.

El valor mínimo depende del tamaño de los cables de alimentación en la instalación, mientras que el valor máximo está limitado por el armario del SAI.

El sistema puede aceptar el valor máx. de protección, sea cual sea el número de módulos instalados, para permitir la escalabilidad en el futuro, mientras que el valor mín. depende del tamaño de los cables de alimentación de la instalación. Se utilizará un valor de protección inferior al Máx. recomendado cuando la estructura de la red de alimentación no pueda soportar la potencia a carga completa, a elegir entre los valores máx. y mín. (según la tabla siguiente) de acuerdo con el diseño de la red de alimentación

Debe tenerse en cuenta la protección del rectificador en caso de entradas separadas; cuando se combinan las entradas de alimentación auxiliar y del rectificador (entrada común), el valor nominal de protección de entrada general debe ser superior al de ambas (entrada auxiliar o rectificador).

Dispositivos de protección recomendados - Red auxiliar							
	Númer	Número de módulos de potencia					
					4		
Curva C del interruptor	Mín	50	100	160	200		
automático (A)	Máx		200				
F '11 O (A)	Mín	50	100	160	200		
Fusible Gg (A)	Máx		20	00			

Es necesario utilizar un interruptor selectivo de curva D si se utiliza un transformador externo opcional.

Debe tenerse en cuenta la protección de la red auxiliar en caso de entradas separadas; cuando se combinan las entradas de alimentación auxiliar y del rectificador (entrada común), el valor nominal de protección de entrada general debe ser superior al de ambas (entrada auxiliar o rectificador).

Dispositivos de protección recomendados - Interruptor automático de corriente residual en la entrada							
	Número de módulos de potencia						
	1	2	3	4			
Interruptor automático de corriente residual en la entrada (A)	0,5						

No es necesario RCD (detector de corriente residual) cuando el SAI se instala en un sistema TN-S. No se permiten RCD en sistemas TN-C. Si se necesita RCD, debe utilizarse uno tipo B.

¡Precaución!

Utilice detectores de corriente residual (RCD) de cuatro polos de tipo B (S). Las corrientes de fuga de las utilizaciones conectadas se deben sumar a las del SAI y en las fases transitorias (fallos y retornos de la alimentación de red) se pueden producir picos de corriente, aunque de duración muy breve. Cuando existan cargas con elevada corriente de fuga, deberá adecuar la protección de corriente residual. Se recomienda sin embargo una comprobación preliminar de la corriente de fuga hacia tierra con el SAI instalado y en funcionamiento con la carga definitiva a fin de evitar una desconexión imprevista del interruptor RCD.

Selectividad de salida en modo de batería (red aux. no presente)								
	Número de módulos de potencia							
	1	2	3	4				
Curva B del interruptor automático (A)	≤ 20	≤ 40	≤ 50	≤ 80				
Curva C del interruptor automá- tico (A)	≤ 10	≤ 20	≤ 25	≤ 40				

Selectividad de la distribución aguas abajo del SAI con la corriente de cortocircuito aguas abajo (cuando no existe ALIMENTACIÓN AUXILIAR).



2.4 OPCIONES DE COMUNICACIÓN

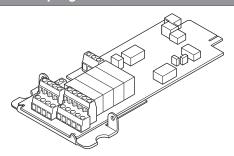
2.4.1 TARJETA DE CONTACTO SECO ENTRADA/SALIDA PROGRAMABLE CON ENLACE SERIE

La tarjeta es Plug & Play: el SAI reconoce su presencia y configuración.

Pueden seleccionarse hasta 4 modos de funcionamiento con solo utilizar dos puentes; el modo de funcionamiento seleccionado gestiona las salidas ADC y las entradas como corresponda.

También se puede crear un modo de funcionamiento personalizado (consúltenos).

Tarjeta de contacto seco entrada/salida programable con enlace serie



CP-OP-ADC+SL

- 4 relés para activación de dispositivos externos (configurables como normalmente cerrados o normalmente abiertos)
- alarma general
- funcionamiento con autonomía
- funcionamiento por bypass
- necesidad de mantenimiento preventivo
- parada de emergencia (ESD),
- funcionamiento con grupo electrógeno
- estado de la protección de la batería
- 1 conector para sonda de temperatura externa (opcional)

• 3 entradas libres para notificar contactos externos a SAI

- enlace serie aislado RS485 que proporciona protocolo MODBUS RTU
- 2 LEDs para mostrar el estado de la tarjeta

2.4.2 TARJETA TCP MODBUS PARA CONEXIÓN CON SISTEMAS BMS

Interfaz MODBUS TCP – IDA (placa MODBUS TCP)

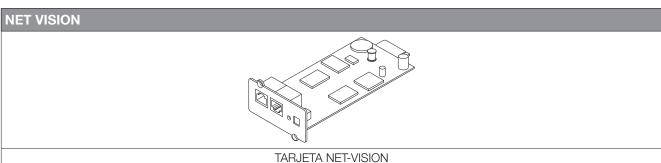
CP-OP-MODTCP

En el manual del usuario de Modbus TCP encontrará información detallada sobre el enlace serie con protocolo MODBUS o la red Ethernet para MODULYS RM GP .



2.4.3 TARJETA NET VISION PARA INTERFAZ CON INFRAESTRUCTURA DE IT

Net Vision es un adaptador de red profesional para la supervisión y el control remotos de MODULYS RM GP. El adaptador de red Net Vision permite la conexión directa de un SAI a la red Ethernet, lo que hace posible la gestión segura de los SAI a través de la red mediante un navegador web, una interfaz TELNET o una aplicación NMS a través de SNMP. Los protocolos usados para la conexión son independientes de la plataforma y el sistema operativo, por lo que Net Vision es extremadamente flexible y adecuado para todos los sistemas. Además de supervisión y control, la interfaz Net Vision puede de proporcionar un elevado nivel de protección de los servidores alimentados por el SAI. En condiciones críticas, hasta 250 dispositivos alimentados por el SAI pueden apagarse en una secuencia ordenada y asegurando la integridad de los datos. El apagado remoto se realiza mediante un cliente de apagado que debe instalarse en todos los equipos que requieren esta función automática. Algunos clientes para Net Vision son nativos de determinados sistemas operativos, también se puede utilizar un cliente universal de apagado (JNC).



FUNCIONES DE NET VISION

- supervisión del SAI a través de páginas HTML y sinóptico
- Control del SAI
- Notificación de eventos del SAI por correo electrónico
- Notificación SNMP TRAP al sistema NMS (NET VISION y RFC1628 TRAP desde la versión 6.1 y superior)
- Apagado de servidor (con agente de software JNC y VIRTUAL-JNC en los servidores)
- Archivos de registro de eventos y mediciones
- Posibilidades multi-idioma

2.4.4 EMD (Dispositivo de monitorización ambiental)

El EMD monitorizar la temperatura, la humedad y otras condiciones del ambiente de la sala, y además ofrece 2 conexiones digitales de contacto seco externo de entrada para supervisión de alarmas de seguridad por agua, incendio y humos. Toda la información se procesa en MODULYS RM GP para disponer de una supervisión completa de las condiciones y alarmas externas. Fácil conexión a la tarjeta Net Vision utilizando cables estándar CAT5 con cableado directo.

EMD (Dispositivo de monitorización ambiental)



Net Vision EMD

FUNCIONES DEL EMD

- Supervisión de temperatura externa
- Supervisión de humedad externa
- 2 conexiones digitales de entrada para contactos secos externos (por ejemplo para supervisar alarmas de seguridad como las de incendio, humos, etc.)

2.4.5 SONDA DE TEMPERATURA EXTERNA

La sonda de temperatura puede utilizarse para supervisar la temperatura de la batería si el armario de baterías ha sido suministrado por un proveedor distinto de Socomec (todos los armarios de baterías de Socomec van equipados de serie con sonda de temperatura). La sonda debe conectarse a la tarjeta ADC-SL, mediante el conector correspondiente. MODULYS RM GP utiliza la temperatura medida por esta sonda para definir correctamente el perfil de carga de la batería.



3. ESTÁNDARES Y DIRECTIVAS DE REFERENCIA

3.1 ASPECTOS GENERALES

La construcción del equipo y la selección de materiales y componentes cumple todas las leyes, decretos, directivas y estándares actualmente vigentes. En concreto, el equipo es conforme a todas las directivas europeas referidas a la marca CE.

2006/95/CE

Directiva 2006/95/CE del 16 de febrero de 2007 sobre la conciliación de las legislaciones de los estados miembros relativas al uso eléctrico destinado a funcionar dentro de determinados límites de tensión.

2004/108/CE

Para la aproximación de las legislaciones de los estados miembros relativas a la compatibilidad electromagnética.

3.2 NORMATIVAS - PRUEBAS, VERIFICACIONES Y CERTIFICACIONES

	Normativas			
Seguridad	IEC 62040-1			
CEM	IEC 62040-2 (C2)			
Rendimiento ⁽¹⁾	IEC 62040-3 (VFI-SS-111)			
Eficiencia del módulo de potencia(2)	IEC 62040-3	hasta el 96,5 %		
MTBF del módulo de potencia(3)	IEC 62380	1.000.000 h		
Grado de protección	IEC 60529 IP20			
Certificación del producto	CE			

- (1) El cumplimiento EMC está comprobado y verificado por CREI VEN.
- (2) La eficiencia del módulo de potencia está comprobada y verificada por TÜV SÜD
- (3) El MTBF del módulo de potencia está calculada y verificada por SERMA ELECTRONICS.



ELITE UPS: una garantía de eficiencia

Socomec, como fabricante de SAI de CEMEP, ha firmado un código de conducta propuesto por el Joint Research Centre (JRC) de la Comisión Europea con el fin de asegurar la protección de las aplicaciones y procesos fundamentales, garantizando así la continua e incesante alimentación de alta calidad. El JRC se compromete a reducir las pérdidas energéticas y las emisiones de gases provocadas por los equipos de SAI, y, por tanto, a maximizar la eficiencia de los SAI.

