



SUNNY BOY 3.0 / 3.6 / 4.0 / 5.0 / 6.0

Ważne informacje

Zależnie od dostępności produkt ten jest wyposażony w funkcję WLAN lub nie. Wynika to z aktualnie występujących problemów z dostępnością półprzewodników, spowodowanych epidemią COVID 19.

Jeżeli produkt nie jest wyposażony w funkcję WLAN, w celu uruchomienia, konfiguracji oraz zintegrowania produktu w sieci należy użyć stanowiącego seryjne wyposażenie złącza do komunikacji przez Ethernet.

Jeśli zintegrowanie produktu w sieci WLAN jest nieodzowne, można w tym celu na przykład użyć dostępnego w handlu wzmacniacza sygnału sieci WLAN, który zostanie połączony z produktem poprzez Ethernet.

Brak funkcji WLAN uniemożliwia bezpośrednie połączenie z interfejsem użytkownika poprzez zeskanowanie umieszczonego na produkcie kodu QR przy użyciu aplikacji SMA 360°. Należy skorzystać z innego sposobu łączności.

2

Przepisy prawne

Informacje zawarte w niniejszych materiałach są własnością firmy SMA Solar Technology AG. Żaden z fragmentów niniejszego dokumentu nie może być powielany, przechowywany w systemie wyszukiwania danych ani przekazywany w jakiejkolwiek formie (elektronicznej lub mechanicznej w postaci fotokopii lub nagrania) bez uprzedniej pisemnej zgody firmy SMA Solar Technology AG. Kopiowanie wewnątrz zakładu w celu oceny produktu lub jego użytkowania w sposób zgodny z przeznaczeniem, jest dozwolone i nie wymaga zezwolenia.

SMA Solar Technology AG nie składa żadnych zapewnień i nie udziela gwarancji, wyraźnych lub dorozumianych, w odniesieniu do jakiejkolwiek dokumentacji lub opisanego w niej oprogramowania i wyposażenia. Dotyczy to między innymi dorozumianej gwarancji zbywalności oraz przydatności do określonego celu, nie ograniczając się jednak tylko do tego. Niniejszym wyraźnie wykluczamy wszelkie zapewnienia i gwarancje w tym zakresie. Firma SMA Solar Technology AG i jej dystrybutorzy w żadnym wypadku nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne bezpośrednie lub pośrednie, przypadkowe straty następcze lub szkody.

Powyższe wyłączenie gwarancji dorozumianych nie może być stosowane we wszystkich przypadkach.

Zastrzegamy sobie prawo do wprowadzania zmian w specyfikacjach. Dołożono wszelkich starań, aby dokument ten przygotować z najwyższą dbałością i na bieżąco go aktualizować. SMA Solar Technology AG zastrzega sobie jednak prawo do wprowadzania zmian w specyfikacjach bez obowiązku wcześniejszego powiadomienia lub zgodnie z odpowiednimi postanowieniami zawartej umowy dostawy, które to zmiany uznaje za właściwe w odniesieniu do ulepszeń produktów i doświadczeń użytkowych. SMA Solar Technology AG nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne pośrednie, przypadkowe lub następcze straty lub szkody wynikające z oparcia się na niniejszych materiałach, między innymi wskutek pominięcia informacji, błędów typograficznych, błędów obliczeniowych lub błędów w strukturze niniejszego dokumentu.

Gwarancja firmy SMA

Aktualne warunki gwarancji można pobrać w Internecie na stronie www.SMA-Solar.com.

Licencje na oprogramowanie

Licencje na oprogramowanie (typu "open source") można wyświetlić na interfejsie użytkownika produktu.

Znaki towarowe

Wszystkie znaki towarowe są zastrzeżone, nawet jeśli nie są specjalnie oznaczone. Brak oznaczenia znaku towarowego nie oznacza, że towar lub znak nie jest zastrzeżony.

SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1 34266 Niestetal Niemcy Tel. +49 561 9522-0 Faks +49 561 9522-100 www.SMA.de E-mail: info@SMA.de Stan na dzień: środa, 10 lipca 2024 Copyright © 2024 SMA Solar Technology AG. Wszystkie prawa zastrzeżone.

4

Spis treści

1	Info	rmacje i	na temat niniejszego dokumentu	8	
	1.1	Zakres o	bowiązywania	. 8	
	1.2	Grupa d	ocelowa	. 8	
	1.3	Treść i st	ruktura dokumentu	. 8	
	1.4	Rodzaje	ostrzeżeń	. 8	
	1.5	Symbole	w dokumencie	. 9	
	1.6	Wyróżni	enia zastosowane w dokumencie	. 9	
	1.7	Nazwa	stosowana w dokumencie	. 10	
	1.8	Szczegó	łowe informacje	. 10	
2	Bez	pieczeń	itwo	12	
	2.1	Użytkow	anie zgodne z przeznaczeniem	. 12	
	2.2	Ważnev	vskazówki dotyczące bezpieczeństwa	. 13	
3	Zak	res dost	awy	19	
4	Wid	lok urzą	dzenia	21	
	4.1	Opis pro	duktu	. 21	
	4.2	Symbole	na produkcie	. 22	
	4.3	, Złącza i	, funkcje	. 24	
	4.4	Diody LE	D	. 27	
	4.5	, Widok s	ystemu	. 28	
		4.5.1	Schemat ideowy	. 29	
		4.5.2	Schemat komunikacji	. 30	
5	Mor	ntaż		31	
	5.1	Warunki	montażu	. 31	
	5.2	Montaż	produktu	. 33	
6	Pod	łączenie	e elektryczne	35	
	6.1	Widok c	bszaru przyłączy	. 35	
	6.2	Przyłącz	e AC	. 35	
		6.2.1	Warunki wykonania przyłącza AC	. 35	
		6.2.2	Podłączanie falownika do publicznej sieci elektroenergetycznej	. 38	
		6.2.3	Podłączanie dodatkowego uziemienia	. 39	
	63	6.2.4 Podłacz	Wyrownanie potencjałów	. 40	
	61	roarączanie kabia sieciowego			
	6.5	Montaż	anteny WIAN	. 4Z 12	
	6.6	Przyłacz	a DC	. 43 ⊿२	
	0.0	τιχγιάςς		. 40	

	6.6.1 Warunki wykonania przyłącza DC	43
	6.6.2 Przygotowanie wtyków DC	45
	6.6.3 Podłączanie modułów fotowoltaicznych	47
	6.6.4 Demontaż wtyków DC	50
Uruc	homienie	52
7.1	Sposób postępowania w celu uruchomienia	52
7.2	Uruchamianie falownika	53
7.3	Wybór opcji konfiguracji	55
7.4	Uruchomienie autotestu (dotyczy Włoch I Dubaju)	57
Obs	luga	58
8.1	Nawiązanie połączenia z interfejsem użytkownika	58
	8.1.1 Nawiązanie bezpośredniego połączenia poprzez Ethernet	58
	8.1.2 Nawiązanie bezpośredniego połączenia poprzez WLAN	58
	8.1.3 Nawiązywanie połączenia poprzez Ethernet w sieci lokalnej	61
0.0	8.1.4 Nawiązywanie połączenia poprzez WLAN w sieci lokalnej	62
8.2	Logowanie i wylogowanie z interfejsu uzytkownika	03
8.3	Struktura strony startowej interfejsu uzytkownika	65
8.4	Aktywowanie Smart Inverter Screen	68
8.5	Uruchomienie asystenta instalacji	69
8.6	Aktywacja funkcji WPS	70
8.7	Włączanie i wyłączanie WLAN	70
8.8	Wyłączanie dynamicznego wskazania mocy	71
8.9	Zmiana hasła	72
8.10	Tworzenie lub zmiana klucza produktu	72
8.11	Konfiguracja dostępu przez serwis firmy SMA	73
8.12	Zmiana parametrów użytkowych	74
8.13	Ustawianie zestawu danych krajowych	75
8.14	Konfiguracja metody mocy czynnej	76
8.15	Konfiguracja funkcji Modbus	77
8.16	Aktywowanie odbioru sygnałów sterujących (dotyczy tylko Włoch)	78
8.17	Wyłączanie układu monitorowania przewodu ochronnego	79
8.18	Ustawienie SMA ShadeFix	79
8.19	Utworzenie charakterystyk	80
8.20	Ustawienie znamionowego prądu różnicowego zadziałania wyłącznika	
	różnicowoprądowego	81
8.21	Aktywacja lub dezaktywacja SMA ArcFix	81
8.22	Zapisanie konfiguracji do pliku	81
8.23	Zastosowanie konfiguracji z pliku	82
8.24	Oprogramowanie sprzętowe	82
	Uruc 7.1 7.2 7.3 7.4 Obs 8.1 8.2 8.3 8.4 8.5 8.6 8.7 8.8 8.9 8.10 8.11 8.12 8.13 8.14 8.13 8.14 8.15 8.16 8.17 8.18 8.19 8.20 8.21 8.22 8.23 8.24	6.6.1 Warunki wykonania przyłącza DC

		8.24.1	Aktywacja automatycznej aktualizacji oprogramowania	02
		8.24.2	Aktualizacja oprogramowania sprzętowego za pomocą pliku	03
			aktualizacji w interfejsie użytkownika	83
		8.24.3	Wyszukiwanie i instalacja nowej aktualizacji oprogramowania sprzetowego za pomoca interfeisu użytkownika	84
9	Odła	czanie f	alownika spod napięcia	85
10	(7757	vczenie i	araduktu	88
10	CL y 31			00
11	Diagr	nostyka	błędów	89
	11.1	Utrata kluc	za produktu	89
	11.2	Komunikat	y o zdarzeniach	90
	11.3	Sprawdza doziemnec	nie instalacji fotowoltaicznej pod kątem występowania zawarcia 10	114
	11.4	Problemy z	z usługami streaminau	117
12	Wyłą	czenie t	alownika z użytkowania I	18
13	Dane	technic	zne 1	22
13	Dane 13.1	technic: DC/AC	zne1	22 122
13	Dane 13.1	technic DC/AC 13.1.1	zne1 Sunny Boy 3.0 / 3.6 / 4.0	22 122 122
13	Dane 13.1	technic DC/AC 13.1.1 13.1.2	zne	22 122 122 125
13	Dane 13.1	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogól	zne	22 122 122 125 127
13	Dane 13.1 13.2 13.3	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogól Warunki k	zne	22 122 122 125 127 128
13	Dane 13.1 13.2 13.3 13.4 12.5	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogól Warunki k Zabezpiec	zne	22 122 122 125 127 128 128
13	Dane 13.1 13.2 13.3 13.4 13.5 12.4	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogól Warunki k Zabezpiec Wyposaże	zne	22 122 122 125 127 128 128 128
13	Dane 13.1 13.2 13.3 13.4 13.5 13.6 12.7	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogól Warunki k Zabezpiec Wyposaże Momenty o	zne	22 122 122 125 127 128 128 129 129
13	Dane 13.1 13.2 13.3 13.4 13.5 13.6 13.7	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogól Warunki k Zabezpiec Wyposaże Momenty o Pojemność	zne	22 122 122 125 127 128 128 129 129 129
13	Dane 13.1 13.2 13.3 13.4 13.5 13.6 13.7 Konto	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogól Warunki k Zabezpiec Wyposaże Momenty o Pojemność	zne 1 Sunny Boy 3.0 / 3.6 / 4.0 Sunny Boy 5.0 / 6.0 ne limatyczne zenia panie dokręcania pamięci danych	 22 122 125 127 128 129 129 129 129 30
13 14 15	Dane 13.1 13.2 13.3 13.4 13.5 13.6 13.7 Konto Deklo	technic: DC/AC 13.1.1 13.1.2 Dane ogół Warunki k Zabezpiec Wyposaże Momenty o Pojemność akt	zne	22 122 122 125 127 128 129 129 30 31

7

1 Informacje na temat niniejszego dokumentu

1.1 Zakres obowiązywania

Niniejszy dokument dotyczy:

- SB3.0-1AV-41 (Sunny Boy 3.0) z oprogramowaniem sprzętowym w wersji ≥ 4.00.00.R
- SB3.6-1AV-41 (Sunny Boy 3.6) z oprogramowaniem sprzętowym w wersji ≥ 4.00.00.R
- SB4.0-1AV-41 (Sunny Boy 4.0) z oprogramowaniem sprzętowym w wersji ≥ 4.00.00.R
- SB5.0-1AV-41 (Sunny Boy 5.0) z oprogramowaniem sprzętowym w wersji ≥ 4.00.00.R
- SB6.0-1AV-41 (Sunny Boy 6.0) z oprogramowaniem sprzętowym w wersji ≥ 4.00.00.R

1.2 Grupa docelowa

Niniejszy dokument jest przeznaczony dla specjalistów i użytkowników. Czynności, które w niniejszym dokumencie są oznaczone symbolem ostrzeżenia i słowem "Specjalista", wolno wykonywać jedynie specjalistom. Czynności, których wykonanie nie wymaga posiadania specjalnych kwalifikacji, nie są oznakowane i może je wykonać również użytkownik. Specjaliści muszą posiadać następujące kwalifikacje:

- Ugruntowana wiedza w zakresie wyłączania falowników firmy SMA spod napięcia
- Znajomość zasady działania oraz eksploatacji falownika
- Odbyte szkolenie w zakresie niebezpieczeństw i zagrożeń mogących wystąpić podczas montażu, napraw i obsługi urządzeń i instalacji elektrycznych
- Wykształcenie w zakresie montażu oraz uruchamiania urządzeń i instalacji elektrycznych
- Znajomość odnośnych ustaw, rozporządzeń, norm i dyrektyw
- Znajomość i przestrzeganie treści niniejszego dokumentu wraz ze wszystkimi wskazówkami dotyczącymi bezpieczeństwa.

1.3 Treść i struktura dokumentu

Niniejszy dokument zawiera opis montażu, instalacji, uruchomienia, konfiguracji i obsługi produktu, diagnozowania usterek, wycofania produktu z eksploatacji, a także opis obsługi interfejsu użytkownika produktu.

Aktualna wersja dokumentu oraz szczegółowe informacje o produkcie są dostępne jako plik w formacie PDF oraz jako instrukcja w formie elektronicznej (eManual) na stronie www.SMA-Solar.com. eManual można także wyświetlić w interfejsie użytkownika produktu.

Zawarte w tej instrukcji ilustracje przedstawiają wyłącznie najważniejsze szczegóły i mogą odbiegać od rzeczywistego produktu.

1.4 Rodzaje ostrzeżeń

Przy użytkowaniu urządzenia mogą wystąpić następujące ostrzeżenia.

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Wskazuje na ostrzeżenie, którego zignorowanie powoduje śmierć lub poważne obrażenia ciała.

A OSTRZEŻENIE

Wskazuje na ostrzeżenie, którego zignorowanie może spowodować śmierć lub poważne obrażenia ciała.

A PRZESTROGA

Wskazuje na ostrzeżenie, którego zignorowanie może spowodować średnie lub lekkie obrażenia ciała.

UWAGA

Wskazuje na ostrzeżenie, którego zignorowanie może prowadzić do powstania szkód materialnych.

1.5 Symbole w dokumencie

Symbol	Objaśnienie
i	Informacja, która jest ważna dla określonej kwestii lub celu, lecz nie ma wpły- wu na bezpieczeństwo.
	Warunek, który musi być spełniony dla określonego celu.
∑	Oczekiwany efekt
	Przykład
A SPECJALISTA	Symbol wskazujący na czynności, które wolno wykonywać wyłącznie specja- listom.

1.6 Wyróżnienia zastosowane w dokumencie

Wyróżnienie	Zastosowanie	Przykład
pogrubienie	 Komunikaty Przyłącza Elementy na interfejsie użytkownika Elementy, które należy wybrać. Elementy, które należy wprowadzić. 	 Podłączyć żyły do zacisków przyłączeniowych od X703:1 do X703:6. W polu Minutes (Minuty) wpisz wartość 10.
>	 Łączy ze sobą kilka elementów, które należy wybrać. 	• Wybierz Settings > Date (Ustawienia > Data).

Wyróżnienie	Zastosowanie	Przykład
[Przycisk ekranowy] [Przycisk]	 Przycisk ekranowy lub przycisk, który należy nacisnąć. 	• Wybierz przycisk [Enter].
#	 Symbol wieloznaczny dla zmiennych elementów (np. w nazwach parametrów) 	Parametr WCtlHz.Hz#

1.7 Nazwa stosowana w dokumencie

Pełna nazwa	Nazwa stosowana w niniejszym dokumen- cie
Sunny Boy	Falownik, produkt

1.8 Szczegółowe informacje

Szczegółowe informacje można znaleźć pod adresem www.SMA-Solar.com.

Tytuł i treść informacji	Rodzaj informacji
"PUBLIC CYBER SECURITY - Guidelines for a Secure PV System Communication"	Informacja techniczna
"SMA GRID GUARD 10.0 - Grid Management Services via Inverter and System Controller"	Informacja techniczna
"Ustawienia parametrów związane z eksploatacja w sieci Delta-IT zgodnie z Synergrid C10/C11:2019 i EN50549-1:2019 LV"	Informacja techniczna
"Efficiency and Derating"	Informacja techniczna
Sprawność oraz ograniczenie parametrów znamionowych falowni- ków firmy SMA	
"Measured Values and Parameters"	Informacja techniczna
Zestawienie wszystkich parametrów użytkowych falownika i dostęp- ne ustawienia oraz zestawienie wszystkich rejestrów SMA Modbus	
"SUNSPEC MODBUS"	Informacja techniczna
Informacje dotyczące aktywacji interfejsu SunSpec Modbus oraz profili SunSpec Modbus	
"SMA MODBUS"	Informacja techniczna
Informacje dotyczące interfejsu Modbus firmy SMA oraz przegląd wszystkich rejestrów SMA Modbus	
"SMA SPEEDWIRE FIELDBUS"	Informacja techniczna
RS485 Cabling Plan	Instrukcja instalacji

Tytuł i treść informacji	Rodzaj informacji
"Temperature Derating"	Informacja techniczna
"I-V diagnostic function: Determination of the generator characteri- stic curve by the inverter for fault detection in the PV array"	Informacja techniczna

2 Bezpieczeństwo

2.1 Użytkowanie zgodne z przeznaczeniem

Sunny Boy jest beztransformatorowym falownikiem fotowoltaicznym z 2 układami monitorowania punktu MPP, który przekształca prąd stały wytwarzany przez moduły fotowoltaiczne na trójfazowy prąd przemienny o parametrach wymaganych przez publiczną sieć elektroenergetyczną i dostarcza go do niej.

Falownik jest przeznaczony do użytkowania zarówno na zewnątrz, jak i wewnątrz budynków. Falownik wolno eksploatować tylko z modułami fotowoltaicznymi drugiej klasy ochronności wg normy IEC 61730, klasy zastosowania A. Należy stosować moduły fotowoltaiczne, które mogą współpracować z falownikiem.

W produkcie nie jest wbudowany transformator, a zatem nie posiada on separacji galwanicznej. Produkt nie może być eksploatowany z modułami fotowoltaicznymi o uziemionych wyjściach. W przeciwnym razie może on ulec uszkodzeniu. Produkt może być eksploatowany z modułami fotowoltaicznymi o uziemionej ramie.

Moduły fotowoltaiczne o dużej pojemności elektrycznej w stosunku do potencjału ziemi mogą być stosowane tylko wtedy, gdy pojemność sprzęgająca wszystkich modułów fotowoltaicznych nie przekracza 1,4 µF (informacje dotyczące określania pojemności sprzęgającej zawiera informacja techniczna "Leading Leakage Currents" dostępna pod adresem www.SMA-Solar.com).

Należy bezwarunkowo przestrzegać dozwolonego zakresu roboczego oraz wymagań związanych z instalacją dla wszystkich komponentów.

Produkty firmy SMA Solar Technology AG nie są przeznaczone do zastosowań

- w produktach medycznych, a zwłaszcza w produktach służących do zasilania systemów i maszyn podtrzymujących funkcje życiowe;
- w statkach powietrznych, do eksploatacji statków powietrznych, zasilania infrastruktury lotniskowej i systemów lotniskowych o krytycznym znaczeniu;
- w pojazdach szynowych, do eksploatacji i zasilania pojazdów szynowych i infrastruktury pojazdów szynowych o krytycznym znaczeniu.

Powyższa lista nie ma charakteru wyłączności. Prosimy o skontaktowanie się z nami w przypadku posiadania wątpliwości, czy produkty firmy SMA Solar Technology AG można zastosować w konkretnym przypadku.

Produkt wolno używać wyłącznie w tych krajach, w których posiada on homologację krajową lub zezwolenie wydane przez firmę SMA Solar Technology AG i operatora sieci przesyłowej.

Przy instalacji produktu w Brazylii muszą być spełnione aktualnie obowiązujące normy techniczne dotyczące instalacji fotowoltaicznych (NBR 16690) i zarządzania ryzykiem pożaru w instalacjach fotowoltaicznych (IEC 63226).

Produkty firmy SMA wolno stosować wyłącznie w sposób opisany w załączonych dokumentach i zgodnie z ustawami, regulacjami, przepisami i normami obowiązującymi w miejscu montażu. Używanie produktu w inny sposób może spowodować szkody osobowe lub materialne.

Należy ściśle przestrzegać dokumentacji. Wykonywanie czynności wychodzących poza ten zakres i stosowanie innych materiałów, narzędzi i środków pomocniczych niż wymagane przez firmę SMA Solar Technology AG jest kategorycznie zabronione. Wprowadzanie zmian w produktach firmy SMA, na przykład poprzez ich modyfikację lub przebudowę, wymaga uzyskania jednoznacznej zgody firmy SMA Solar Technology AG w formie pisemnej. Wprowadzanie zmian w produkcie bez uzyskania stosownej zgody, a także nieprzestrzeganie treści dokumentacji prowadzi do utraty gwarancji i rękojmi oraz z reguły do utraty ważności pozwolenia na eksploatację. Wyklucza się odpowiedzialność firmy SMA Solar Technology AG za szkody powstałe wskutek wprowadzania tego rodzaju zmian.

Każde zastosowanie w sposób inny niż określony w punkcie "Użytkowanie zgodne z przeznaczeniem" jest uważane za niezgodne z przeznaczeniem.

Należy ściśle przestrzegać dokumentacji. Wykonywanie czynności wychodzących poza ten zakres i stosowanie innych materiałów, narzędzi i środków pomocniczych niż wymagane przez firmę SMA Solar Technology AG jest kategorycznie zabronione.

Dołączone dokumenty stanowią integralną część produktów SMA. Dokumenty te należy przeczytać, przestrzegać ich treści i przechowywać w suchym i dostępnym w dowolnym momencie miejscu.

Niniejszy dokument nie zastępuje krajowych, regionalnych, krajowych przepisów lub przepisów obowiązujących na szczeblu innych jednostek administracji państwowej ani przepisów lub norm w zakresie instalacji, bezpieczeństwa elektrycznego i użytkowania produktu. Firma SMA Solar Technology AG nie ponosi odpowiedzialności za przestrzeganie, względnie nieprzestrzeganie tych przepisów lub regulacji w związku z instalacją produktu.

Tabliczka znamionowa musi znajdować się na produkcie przez cały czas.

2.2 Ważne wskazówki dotyczące bezpieczeństwa

Instrukcję należy zachować na przyszłość.

W niniejszym rozdziale zawarte są wskazówki dotyczące bezpieczeństwa, których należy zawsze przestrzegać podczas wykonywania wszystkich prac.

Produkt został skonstruowany i przetestowany zgodnie z międzynarodowymi wymogami w zakresie bezpieczeństwa. Mimo starannej konstrukcji występuje, jak we wszystkich urządzeniach elektrycznych lub elektronicznych, pewne ryzyko resztkowe. Aby uniknąć powstania szkód osobowych i materialnych oraz zapewnić długi okres użytkowania produktu, należy dokładnie przeczytać ten rozdział i zawsze przestrzegać wszystkich wskazówek dotyczących bezpieczeństwa.

A NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem przy dotknięciu przewodzących napięcie kabli DC

Pod wpływem promieni słonecznych moduły fotowoltaiczne generują niebezpieczne napięcie stałe, które występuje na kablach DC. Dotknięcie przewodzących napięcie kabli DC prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Nie wolno dotykać odsłoniętych części ani kabli przewodzących napięcie.
- Przed rozpoczęciem prac produkt należy odłączyć spod napięcia i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- Podczas wykonywania wszystkich prac przy produkcie należy stosować odpowiednie środki ochrony indywidualnej.

🛕 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia na skutek porażenia prądem w przypadku dotknięcia elementów przewodzących napięcie, gdy produkt jest otwarty.

Podczas eksploatacji na elementach produktu lub znajdujących się wewnątrz produktu kablach przewodzących napięcie występuje wysokie napięcie. Dotknięcia elementów przewodzących napięcie lub kabli prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

• Nie otwierać produktu.

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia na skutek porażenia prądem przy dotknięciu nieuziemionego modułu fotowoltaicznego lub podstawy generatora

Dotknięcie nieuziemionego modułu fotowoltaicznego lub podstawy generatora prowadzi do śmierci lub niebezpiecznego dla życia porażenia prądem elektrycznym.

 Ramę modułów fotowoltaicznych, podstawę generatora oraz powierzchnie przewodzące prąd elektryczny należy połączyć ze sobą galwanicznie i uziemić. Należy przy tym przestrzegać przepisów lokalnych.

A NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia na skutek porażenia prądem elektrycznym w przypadku dotknięcia będących pod napięciem elementów instalacji przy zwarciu

Przy wystąpieniu zwarcia doziemnego na elementach instalacji może się pojawić napięcie. Dotknięcia elementów przewodzących napięcie lub kabli prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Przed rozpoczęciem prac produkt należy odłączyć spod napięcia i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- Kable modułu fotowoltaicznego wolno dotykać tylko za izolację.
- Nie wolno dotykać elementów konstrukcji nośnej i ramy generatora fotowoltaicznego.
- Nie wolno podłączać do falownika ciągów modułów fotowoltaicznych ze zwarciem doziemnym.

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem przy przepięciach i braku ogranicznika przepięć

W przypadku braku ogranicznika przepięć przepięcia (np. powstałe wskutek uderzenia pioruna) mogą być przenoszone poprzez kabel sieciowy lub inne kable transmisji danych do instalacji budynku i innych urządzeń podłączonych do tej samej sieci. Dotknięcia elementów przewodzących napięcie lub kabli prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Wszystkie urządzenia w tej samej sieci muszą być podłączone do istniejącego ogranicznika przepięć.
- W przypadku układania kabli sieciowych na zewnątrz budynku w miejscu przejścia kabli ze znajdującego się na zewnątrz produktu a siecią wewnątrz budynku należy zainstalować odpowiedni ogranicznik przepięć.
- Złącze Ethernet produktu jest złączem klasy TNV-1 i zapewnia ochronę przed przepięciami do 1,5 kV.

A OSTRZEŻENIE

Zagrożenie życia wskutek pożaru lub wybuchu

W odosobnionych sytuacjach wewnątrz produktu może wytworzyć się przy usterce palna mieszanka gazów. W takiej sytuacji operacja przełączeniowa może być przyczyną pożaru lub wybuchu wewnątrz produktu. Skutkiem tego może być utrata życia lub odniesienie niebezpiecznych dla życia obrażeń ciała wskutek kontaktu z gorącymi lub wyrzuconymi na zewnątrz częściami.

- W przypadku usterki nie wolno dokonywać bezpośrednich ingerencji w produkcie.
- Należy zapewnić, aby osoby niepowołane nie miały dostępu do produktu.
- W przypadku awarii nie używać rozłącznika izolacyjnego DC w falowniku.
- Odłączyć moduły fotowoltaiczne od falownika za pomocą zewnętrznego rozłącznika. Jeśli urządzenie rozłączające nie jest zamontowane, należy poczekać, aż falownik nie będzie generował mocy DC.
- Wyłączyć wyłącznik nadmiarowo-prądowy AC lub jeśli już on zadziałał pozostawić go w stanie wyłączonym i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- Prace przy produkcie (np. diagnostykę usterek, naprawy) wolno wykonywać wyłącznie stosując środki ochrony indywidualnej przeznaczone do obchodzenia się z substancjami niebezpiecznymi (np. rękawice ochronne, środki ochrony oczu i twarzy oraz dróg oddechowych).

A OSTRZEŻENIE

Zagrożenie odniesieniem obrażeń wskutek kontaktu z trującymi substancjami, gazami i pyłami

W odosobnionych i rzadkich przypadkach, wskutek uszkodzenia komponentów elektronicznych wewnątrz produktu mogą powstać trujące substancje, gazy i pyły. Dotknięcie trujących substancji oraz wdychanie trujących gazów i pyłów może być przyczyną podrażnienia skóry, oparzenia, trudności z oddychaniem i nudności.

- Prace przy produkcie (np. diagnostykę usterek, naprawy) wolno wykonywać wyłącznie stosując środki ochrony indywidualnej przeznaczone do obchodzenia się z substancjami niebezpiecznymi (np. rękawice ochronne, środki ochrony oczu i twarzy oraz dróg oddechowych).
- Należy zapewnić, aby osoby niepowołane nie miały dostępu do produktu.

A OSTRZEŻENIE

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem elektrycznym w przypadku zniszczenia przyrządu pomiarowego przez nadmierne napięcie

Nadmierne napięcie może doprowadzić do uszkodzenia urządzenia pomiarowego i wystąpienia napięcia na jego obudowie. Dotknięcie będącej pod napięciem obudowy urządzenia pomiarowego prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

 Używać tylko przyrządów pomiarowych z minimalnym zakresem napięcia wejściowego DC 600 V lub z większym zakresem.

A PRZESTROGA

Niebezpieczeństwo poparzenia się o gorące elementy obudowy

Podczas pracy elementy obudowy mogą się mocno nagrzać. Dotknięcie elementów obudowy może prowadzić do oparzeń.

• Podczas pracy wolno dotykać tylko pokrywy obudowy falownika.

A PRZESTROGA

Niebezpieczeństwo odniesienia obrażeń ciała wskutek dużej masy produktu

Wskutek niewłaściwego podnoszenia i upadku produktu podczas transportu lub montażu można odnieść obrażenia ciała.

- Przy podnoszeniu i transporcie produktu należy zachować ostrożność. Należy przy tym mieć na uwadze masę produktu.
- Podczas wykonywania wszystkich prac przy produkcie należy stosować odpowiednie środki ochrony indywidualnej.

UWAGA

Wysokie koszty wskutek nieodpowiedniej taryfy opłat za dostęp do internetu

llość danych transmitowanych przez internet przy użytkowaniu produktu zależy od sposobu użytkowania. Ilość danych zależy np. od liczby urządzeń w instalacji i częstotliwości przeprowadzania aktualizacji urządzeń. Może to być przyczyną wysokich opłat za korzystanie z internetu.

• Firma SMA Solar Technology AG zaleca korzystanie ze zryczałtowanej taryfy opłat za dostęp do internetu.

UWAGA

Niebezpieczeństwo uszkodzenia produktu przez środki czyszczące

Stosowanie środków czyszczących może spowodować uszkodzenie produktu i jego części.

• Produkt i jego części składowe wolno czyścić wyłącznie ściereczką zwilżoną czystą wodą.

i Zakłócenia komunikacji w sieci lokalnej

Zakres adresów IP od 192.168.12.0 do 192.168.12.255 jest przeznaczony do komunikacji z produktami firmy SMA i uzyskiwania bezpośredniego dostępu do nich.

Jeśli ten zakres adresów IP jest wykorzystywany w lokalnej sieci, mogą wystąpić zakłócenia komunikacji.

Nie stosować zakresu adresów IP od 192.168.12.0 do 192.168.12.255 w sieci lokalnej.

i Zmiana nazw i jednostek parametrów sieciowych w celu spełnienia wymogów w zakresie podłączenia do sieci w myśl Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 (obowiązuje od 27.04.2019)

W celu spełnienia unijnych wymogów w zakresie podłączenia do sieci (obowiązują od 27.04.2019) zmienione zostały nazwy i jednostki parametrów sieciowych. Zmiana dotyczy urządzeń z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 3.00.00.R lub nowszej, gdy jest wybrany zestaw danych krajowych w celu spełnienia unijnych wymogów w zakresie podłączenia do sieci (obowiązują od 27.04.2019). Zmiany nie dotyczą nazw i jednostek parametrów sieciowych w falownikach z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 2.99.99.R lub starszej, a zatem zachowują one swoją ważność. Dotyczy to również produktów z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 3.00.00.R lub nowszej, gdy jest wybrany zestaw danych krajowych, obowiązujący w krajach spoza Unii Europejskiej.

17

i Konieczność ustawienia zestawu danych krajowych w celu oddawania energii do sieci

Od wersji oprogramowania sprzętowego 4.00.00.R zmieniły się warunki włączenia trybu oddawania energii do sieci.

Aby falownik przy pierwszym włączeniu rozpoczął pracę w trybie oddawania energii do sieci, musi zostać ustawiony zestaw danych krajowych (np. za pomocą asystenta instalacji na interfejsie użytkownika produktu lub za pomocą produktu komunikacyjnego).

Dopóki zestaw danych krajowych nie jest ustawiony, dopóty oddawanie energii do sieci będzie zablokowane. Ten stan jest sygnalizowany poprzez jednoczesne pulsowanie zielonej i czerwonej diody LED.

Dopiero po skonfigurowaniu falownika rozpoczyna on automatycznie pracę w trybie oddawania energii do sieci.

i Wymagane jest prawidłowe ustawienie zestawu danych krajowych.

Ustawienie zestawu danych krajowych, który nie jest odpowiedni dla kraju instalacji lub zastosowania produktu, może być źródłem usterek w instalacji i problemów z operatorem sieci przesyłowej. Przy wyborze zestawu danych krajowych należy zawsze przestrzegać miejscowych norm i wytycznych oraz właściwości instalacji (jak na przykład wielkość instalacji, przyłącze do sieci).

• W przypadku wątpliwości co do obowiązujących w danym kraju lub dla danego zastosowania należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej.

3 Zakres dostawy

Należy sprawdzić, czy dostarczone urządzenie jest kompletne i czy nie posiada widocznych zewnętrznych uszkodzeń. W przypadku stwierdzenia niekompletności lub uszkodzenia urządzenia należy skontaktować się ze sprzedawcą produktu.



Ilustracja 1: Części wchodzące w zakres dostawy produktu

Pozycja	llość	Nazwa
А	1	Falownik
В	1	Uchwyt ścienny
С	3	Śruba z łbem soczewkowym M5x12
D	4	Wtyk DC dodatni
E	4	Wtyk DC ujemny
F	8	Zaślepka uszczelniająca
G	1	Wtyk AC: nakrętka złączkowa, tuleja gwintowana, zacisk przyłą- czeniowy
Н	1	Tulejka ochronna RJ45: nakrętka złączkowa, przelotka kablowa, tu- leja gwintowana

Pozycja	llość	Nazwa
l	1	Antena WLAN (załączona do produktu tylko wtedy, gdy falownik jest wyposażony w złącze sieci WLAN).
J	1	 Skrócona instrukcja w naklejką z hasłem na tylnej stronie Naklejka zawiera następujące informacje: Numer identyfikacyjny PIC (Product Information Code) do rejestracji instalacji na Sunny Portal Klucz rejestracyjny RID (Registration Identifier) do zarejestrowania instalacji na Sunny Portal Hasło dostępu do sieci WLAN WPA2-PSK (Wi-Fi Protected Access 2 – Preshared Key), umożliwiające bezpośredni dostęp do falownika poprzez sieć WLAN

4 Widok urządzenia

4.1 Opis produktu



Ilustracja 2: Konstrukcja produktu

Pozycja	Nazwa
A	Rozłącznik izolacyjny DC
В	Diody LED Diody LED informują o stanie roboczym produktu.
С	Naklejka z kodem QR do zeskanowania w aplikacji SMA 360°, ułatwiająca połączenie z interfejsem użytkownika za pośrednictwem sieci WLAN (załą- czona do produktu tylko w przypadku, gdy jest on wyposażony w złącze sie- ci WLAN).
D	 Tabliczka znamionowa Tabliczka znamionowa umożliwia jednoznaczną identyfikację produktu. Tabliczka znamionowa musi znajdować się na produkcie przez cały czas. Na tabliczce znamionowej podane są następujące informacje: Typ urządzenia (Model) Numer seryjny (Serial No. lub S/N) Data produkcji (Date of manufacture) Numer identyfikacyjny do rejestracji produktu na Sunny Portal (PIC) Klucz do rejestracji produktu na Sunny Portal (RID) Hasło dostępu do sieci WLAN (WPA2-PSK), umożliwiające bezpośredni dostęp do interfejsu użytkownika produktu poprzez sieć WLAN

4.2 Symbole na produkcie

Symbol	Objaśnienie
$\underline{\mathbb{N}}$	Ostrzeżenie przed miejscem zagrożenia Ten symbol wskazuje na konieczność dodatkowego uziemienia produktu, jeśli w miejscu jego instalacji wymagane jest stosowanie drugiego przewodu uzie- miającego lub wyrównanie potencjału.
	Ostrzeżenie przed napięciem elektrycznym
<u>_4</u>	Produkt pracuje pod wysokim napięciem.
^	Ostrzeżenie przed gorącą powierzchnią
	Podczas pracy produkt może się bardzo rozgrzać.
5 min	Zagrożenie życia wskutek występowania w falowniku wysokiego napięcia – należy poczekać 5 minut.
	W elementach falownika znajdujących się pod napięciem występuje wysokie napięcie, które może doprowadzić do zagrożenia życia wskutek porażenia prądem elektrycznym.
	Przed wykonywaniem jakichkolwiek prac przy falowniku należy odłączyć go spod napięcia zgodnie z opisem zawartym w niniejszym dokumencie.
	Przestrzegać dokumentacji
	Należy przestrzegać treści wszystkich dokumentów dołączonych do produk- tu.
	Falownik
<u>_</u>	Wraz z zieloną diodą LED ten symbol sygnalizuje stan pracy falownika.
	Przestrzegać dokumentacji
	Wraz z czerwoną diodą LED ten symbol sygnalizuje usterkę.
	Transmisja danych
	Wraz z niebieską diodą LED ten symbol sygnalizuje stan połączenia sieciowe- go.
\bigcirc	Przewód ochronny
	Ten symbol oznacza miejsce, w którym należy podłączyć przewód ochronny.
AC- GRID	Prąd przemienny

Symbol	Objaśnienie
	Prąd stały
X	Produkt nie posiada separacji galwanicznej.
	Oznakowanie WEEE
	Produktu nie wolno wyrzucać wraz z odpadami komunalnymi, lecz należy go utylizować zgodnie z obowiązującymi w miejscu montażu przepisami doty- czącymi utylizacji zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego.
\triangle	Produkt może być montowany na zewnątrz budynków.
IP65	Stopień ochrony IP65
11 05	Produkt jest chroniony przed kurzem i wodą, która z dowolnej strony pada na obudowę jako strumień.
CE	Oznakowanie CE
	Produkt spełnia wymogi stosownych dyrektyw Unii Europejskiej.
UK CA	Oznakowanie UKCA
	Produkt jest zgodny z przepisami stosownych ustaw Anglii, Walii i Szkocji.
	Oznakowanie RoHS
RoHS	Produkt spełnia wymogi stosownych dyrektyw Unii Europejskiej.
	RCM (Regulatory Compliance Mark)
	Produkt spełnia wymogi stosownych australijskich norm.
I CASA APPROVED	ICASA
	Produkt spełnia wymogi południowoafrykańskiej normy telekomunikacyjnej.
03931-16-03337	ANATEL
	Produkt spełnia wymogi brazylijskiej normy telekomunikacyjnej.
	Este equipamento opera em caráter secundário, isto é, não tem direito a pro-
	não pode causar interferência a sistemas operando em caráter primário.
6	Produkt spełnia marokańskie przepisy dotyczące bezpieczeństwa i kompaty-
R	bilności elektromagnetycznej urządzeń elektrycznych.

4.3 Złącza i funkcje

Produkt posiada na wyposażeniu następujące złącza i funkcje:

Interfejs użytkownika do konfiguracji i monitorowania

Produkt jest wyposażony seryjnie w zintegrowany serwer sieciowy z interfejsem użytkownika do konfiguracji i monitorowania produktu.

Interfejs użytkownika w produkcie można otworzyć za pomocą przeglądarki internetowej przy aktywnym połączeniu z inteligentnym urządzeniem końcowym (np. laptopem, tabletem lub smartfonem).

Smart Inverter Screen

Smart Inverter Screen umożliwia wyświetlenie stanu oraz aktualnej mocy i aktualnego zużycia na stronie logowania interfejsu użytkownika. W ten sposób użytkownik ma wiedzę o najważniejszych danych produktu bez konieczności logowania się w interfejsie użytkownika.

Standardowo Smart Inverter Screen jest dezaktywowany. Smart Inverter Screen można aktywować na interfejsie użytkownika po uruchomieniu produktu.

SMA PUK2.0

W produktach z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 4.00.00.R lub nowszej SMA PUK2.0 zastępuje dotychczasową procedurę logowania do interfejsu użytkownika w przypadku zapomnienia hasła produktu. Informację o tym, czy dany produkt obsługuje PUK2.0, odczytać można na stronie logowania do interfejsu użytkownika pod przyciskiem informacji.

Aby podnieść poziom bezpieczeństwa produktu, można utworzyć klucz produktu. W przypadku zapomnienia hasła, można odblokować produkt za pomocą klucza produktu bezpośrednio na stronie logowania interfejsu użytkownika. Płatne zamówienie PUK od SMA Solar Technology AG nie jest już wymagane dla produktów z wersją oprogramowania sprzętowego ≥ 4.00.00.R. W przypadku utraty klucza produktu możliwe jest utworzenie nowego poprzez fizyczny dostęp do produktu.

Funkcja diagnostyczna

Falownik wyposażony jest w funkcję diagnostyczną do pomiaru charakterystyki prądowonapięciowej (i/V) na wejściach DC podłączonych modułów fotowoltaicznych. Krzywą pomiarową można wyświetlić jako charakterystykę prądowo-napięciową (I/V) i charakterystykę mocy i napięcia. Na podstawie charakterystyki można stwierdzić odstępstwa od idealnego przebiegu charakterystyki. Umożliwia to wczesne rozpoznanie problemów w modułach fotowoltaicznych.

SMA Speedwire

Produkt posiada jako seryjne wyposażenie moduł SMA Speedwire. SMA Speedwire jest technologią komunikacji opartą na standardzie sieci komputerowej Ethernet. Szybkość transmisji danych przy stosowaniu technologii SMA Speedwire wynosi100 Mbps, co zapewnia optymalną komunikację pomiędzy urządzeniami Speedwire w instalacji.

Produkt obsługuje szyfrowaną komunikację w instalacji za pomocą SMA Speedwire Encrypted Communication. Aby móc korzystać w instalacji z szyfrowania Speedwire, wszystkie urządzenia Speedwire z wyjątkiem licznika SMA Energy Meter muszą obsługiwać funkcję SMA Speedwire Encrypted Communication.

SMA Webconnect

Produkt posiada jako seryjne wyposażenie funkcję Webconnect. Funkcja Webconnect umożliwia bezpośrednią transmisję danych pomiędzy produktami w wyświetlanej instalacji fotowoltaicznej składającej się z maks. 4 produktów a portalami internetowymi Sunny Portal i Sunny Places bez konieczności stosowania dodatkowego urządzenia komunikacyjnego. W instalacjach fotowoltaicznych składających się z ponad 4 produktów transmisję danych pomiędzy produktami a portalami Sunny Portal i Sunny Places można prowadzić za pomocą rejestratora danych (np. SMA Data Manager); alternatywnie falowniki można rozdzielić na kilka instalacji. Przy aktywnym połączeniu z siecią WLAN lub Ethernet można uzyskać bezpośredni dostęp do wyświetlonej instalacji fotowoltaicznej za pomocą przeglądarki internetowej zainstalowanej w inteligentnym urządzeniu końcowym (np. smartfonie, tablecie lub laptopie).

W przypadku instalacji fotowoltaicznych eksploatowanych we Włoszech funkcja Webconnect umożliwia podłączenie falownika do publicznej sieci elektroenergetycznej lub odłączenie go od niej oraz określenie częstotliwości granicznych za pomocą wiadomości GOOSE zgodnie z wymogami normy IEC61850.

Połączenie z siecią WLAN za pomocą aplikacji SMA 360°

Standardowo na produkcie umieszczony jest kod QR. Jeśli produkt jest wyposażony w interfejs WLAN, zeskanowanie umieszczonego na produkcie kodu QR za pomocą aplikacji MA 360° lub SMA Energy powoduje połączenie z produktem za pośrednictwem sieci WLAN. Dzięki temu następuje automatyczne nawiązanie połączenia z interfejsem użytkownika.

WLAN

Zależnie od dostępności produkt ten jest wyposażony w złącze WLAN lub nie. Jeżeli występuje interfejs WLAN, to w stanie fabrycznym WLAN jest standardowo aktywowany. W przypadku niekorzystania z sieci WLAN interfejs WLAN można dezaktywować.

Jeżeli występuje interfejs WLAN, to produkt posiada dodatkowo funkcję WPS. Funkcja WPS umożliwia automatyczne połączenie produktu z siecią (np. za pośrednictwem routera) i nawiązanie bezpośredniego połączenia pomiędzy produktem a inteligentnym urządzeniem końcowym.

Modbus

Produkt posiada na wyposażeniu interfejs Modbus. Standardowo interfejs Modbus jest dezaktywowany i aby móc z niego korzystać, należy go skonfigurować.

Interfejs Modbus do podłączania obsługiwanych produktów firmy SMA jest przeznaczony do zastosowań przemysłowych (np. w systemach SCADA) i ma następujące funkcje:

- Zdalne wyszukiwanie wartości pomiarowych
- Zdalne ustawianie parametrów użytkowych
- Podawanie wartości zadanych do sterowania instalacją

Złącze RS485

Falownik jest wyposażony seryjnie w złącze RS485. Poprzez złącze RS485 falownik może prowadzić komunikację przewodową z produktami komunikacyjnymi firmy SMA (informacje dotyczące obsługiwanych produktów firmy SMA podane są na stronie internetowej www.SMA-Solar.com).

Grid management

Produkt posiada funkcje, które pozwalają na korzystanie z usług sieciowych. Te funkcje (np. ograniczenie mocy czynnej) można aktywować i skonfigurować w zależności od wymogów operatora sieci przesyłowej poprzez parametry użytkowe.

Praca równoległa wejść DC A i B

Wejścia DC A i B w falowniku można używać równocześnie. W odróżnieniu od normalnej eksploatacji umożliwia to podłączenie do falownika kilku równolegle połączonych ciągów modułów fotowoltaicznych. Falownik automatycznie rozpoznaje pracę równoległą wejść DC A i B. Aby móc stosować zabezpieczenie łukoochronne SMA ArcFix, nie wolno używać równolegle wejść prądu stałego A i B.

SMA ShadeFix

Falownik posiada na wyposażeniu funkcję zarządzania zacienieniem SMA ShadeFix SMA ShadeFix wykorzystuje inteligentny układ śledzenia punktu mocy maksymalnej (MPP), aby w przypadku zacienienia wyszukać punkt roboczy pozwalający osiągnąć maksymalną moc. Dzięki funkcji SMA ShadeFix falownik optymalnie wykorzystuje energię generowaną przed moduły fotowoltaiczne, aby zwiększyć uzyski energii w przypadku zacienienia instalacji. Funkcja SMA ShadeFix Peak jest aktywowana standardowo. Odstęp czasowy działania funkcji SMA ShadeFix wynosi standardowo 6 minut. Oznacza to, że falownik wyszukuje optymalny punkt pracy co 6 minut. W zależności od instalacji i jej zacienienia może być konieczna modyfikacja odstępu czasowego.

Uniwersalny moduł monitorowania prądu uszkodzeniowego

Uniwersalny moduł monitorowania prądu uszkodzeniowego rozpoznaje prądy stałe i prądy różnicowe. Zintegrowany czujnik różnicowy natężenia prądu mierzy w 1- i 3-fazowych falownikach prąd różnicowy między przewodem neutralnym a przewodami zewnętrznymi. W przypadku skokowego wzrostu prądu różnicowego falownik odłącza się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

SMA ArcFix

SMA ArcFix to zabezpieczenie łukoochronne (AFCI). Dzięki tej funkcji falownik skutecznie wykrywa łuki elektryczne po stronie DC i je przerywa. Warunkiem tego jest niepodłączanie równolegle wejść prądu stałego A i B.

Zabezpieczenie SMA ArcFix może wykrywać łuki elektryczne w modułach fotowoltaicznych i okablowaniu podłączonych ciągów modułów fotowoltaicznych. Zabezpieczenie łukoochronne jest standardowo wyłączone i w razie potrzeby można je aktywować. Zabezpieczenie łukoochronne sprawia, że falownik gasi wykryte łuki elektryczne.

W przypadku wyświetlenia zdarzenia 4301 należy dokładnie obserwować instalację i natychmiast zlecać specjalistom usuwanie ponownych usterek zabezpieczenia łukoochronnego. Jeśli przyczyny błędu nie można od razu ustalić, falownik należy wyłączyć z eksploatacji aż do zakończenia diagnostyki i wprowadzenia środków zaradczych. Ponowne usterki mogą doprowadzić do uszkodzenia położonych w pobliżu przewodów i komponentów systemu, które z kolei mogą spowodować poważniejsze awarie i uszkodzenia systemu z niekontrolowanym występowaniem łuków elektrycznych i pożarem włącznie. SMA ArcFix spełnia wymogi normy IEC 63027 i w obszarze zastosowania spełnia wymogi poniższych klas:

- F-I-AFPE-1-2-2
- F-I-AFPE-2-1-2

SMA Smart Connected

Pakiet SMA Smart Connected umożliwia bezpłatne monitorowanie pracy produktu na portalu Sunny Portal. Dzięki pakietowi SMA Smart Connected użytkownik i specjalista są automatycznie i proaktywnie informowani o wydarzeniach, które wystąpiły w produkcie.

Aktywacja pakietu SMA Smart Connected odbywa się podczas rejestracji na portalu Sunny Portal. Aby móc korzystać z pakietu SMA Smart Connected, produkt musi być stale połączony z portalem Sunny Portal, a ponadto na portalu muszą być zapisane aktualne dane użytkownika i specjalisty.

4.4 Diody LED

Diody LED informują o stanie roboczym produktu.

Sygnalizacja diodą LED	Objaśnienie
Zielona dioda LED i czerwo- na dioda LED migają pulsu- ją jednocześnie (wł. przez 2 s, wył. przez 2 s)	Nie ustawiono zestawu danych krajowych Produkt został wyłączony, gdyż nie jest ustawiony żaden zestaw danych krajowych. Po dokonaniu konfiguracji (za pomocą asysten- ta instalacji lub produktu komunikacyjnego), produkt automatycznie się włączy.
Zielona dioda LED pulsuje (przez 2 sek. jest włączona i przez 2 sek. jest wyłączona)	Oczekiwanie na spełnienie wymogów dostarczania energii do sieci Wymogi dotyczące dostarczania energii do sieci nie są jeszcze spełnione. Po spełnieniu tych wymogów falownik rozpoczyna do- starczanie energii do sieci.
Zielona dioda LED pulsuje szybko	Aktualizacja procesora głównego Trwa aktualizacja procesora głównego w falowniku.
Zielona dioda LED świeci się światłem ciągłym	Praca w trybie dostarczania energii do sieci Falownik dostarcza energię do sieci z mocą powyżej 90%.
Zielona dioda LED pulsuje	Praca w trybie dostarczania energii do sieci Falownik jest wyposażony w dynamiczny wskaźnik mocy za pomo- cą zielonej diody LED. W zależności od mocy zielona dioda LED pulsuje wolniej lub szybciej. W razie potrzeby dynamiczny wskaź- nik mocy za pomocą zielonej diody LED można wyłączyć.
Zielona dioda LED jest wyłą- czona	Falownik nie dostarcza energii do publicznej sieci elektroenerge- tycznej.
Czerwona dioda LED świeci się światłem ciągłym	Wystąpiło zdarzenie W razie wystąpienia zdarzenia w interfejsie użytkownika produktu lub w produkcie komunikacyjnym (np. SMA Data Manager) zostaje dodatkowo wyświetlony komunikat dotyczący zdarzenia wraz z nu- merem zdarzenia.

Sygnalizacja diodą LED Objaśnienie

Niebieska dioda LED pulsu- je powoli przez ok. 1 minutę	Trwa nawiązywanie połączenia Produkt nawiązuje połączenie z lokalną siecią lub łączy się bezpo- średnio przez Ethernet z inteligentnym urządzeniem końcowym (np. laptopem, tabletem lub smartfonem).
Niebieska dioda LED pulsu- je szybko przez około 2 mi- nuty (przez 0,25 s jest włą- czona i przez 0,25 s wyłą- czona)	Aktywowana funkcja WPS Funkcja WPS jest włączona.
Niebieska dioda LED świeci się światłem ciągłym	Komunikacja aktywna Nawiązane jest połączenie z lokalną siecią lub bezpośrednie połą- czenie poprzez sieć Ethernet z inteligentnym urządzeniem końco- wym (np. laptopem, tabletem lub smartfonem).

4.5 Widok systemu



Ilustracja 3: Budowa systemu

4.5.1 Schemat ideowy





Ilustracja 4: Schemat ideowy (przykład)

4.5.2 Schemat komunikacji



Ilustracja 5: Schemat komunikacji w instalacji

5.1 Warunki montażu

Wymagania dotyczące miejsca montażu:

A OSTRZEŻENIE

Zagrożenie życia wskutek pożaru lub wybuchu

Mimo starannej konstrukcji urządzenia elektryczne mogą spowodować pożar. Skutkiem tego może być utrata życia lub odniesienie poważnych obrażeń ciała.

- Produktu nie wolno montować w miejscach, w których znajdują się łatwopalne materiały lub gazy palne.
- Nie wolno montować produktu w strefach zagrożonych wybuchem.
- Należy zapewnić solidne podłoże do montażu (np. beton lub ściana murowana). W przypadku montażu falownika na płytach gipsowo-kartonowych lub podobnych materiałach produkt generuje podczas pracy słyszalne wibracje, które mogą być uciążliwe dla otoczenia.
- 🗆 Miejsce montażu musi być niedostępne dla dzieci.
- Miejsce montażu musi być odpowiednie do ciężaru i wymiarów produktu (patrz rozdział 13, strona 122).
- Miejsce montażu nie może być wystawione na bezpośrednie działanie promieni słonecznych. Promienie słoneczne padające bezpośrednio na produkt mogą doprowadzić do przedwczesnego zestarzenia się jego zewnętrznych elementów wykonanych z tworzywa sztucznego oraz do zbyt mocnego nagrzewania się. Gdy temperatura produktu jest zbyt wysoka, następuje redukcja mocy, aby zapobiec przegrzaniu się produktu.
- Należy zawsze zapewnić łatwy i bezpieczny dostęp do miejsca montażu bez konieczności stosowania urządzeń pomocniczych, takich jak np. rusztowania czy podnośniki. W przeciwnym razie ewentualne serwisowanie produktu będzie możliwe tylko w ograniczonym zakresie.
- 🗆 Należy zapewnić stały dostęp do rozłącznika obciążenia DC produktu.
- □ Należy przestrzegać warunków klimatycznych (patrz rozdział 13, strona 122).
- □ Aby zapewnić optymalną eksploatację, temperatura otoczenia powinna znajdować się w zakresie pomiędzy -25 °C a +40 °C.

Dopuszczalne i niedopuszczalne pozycje montażowe:

- Produkt wolno montować tylko w dozwolonym położeniu. W ten sposób można zapewnić, że do wnętrza produktu nie przedostanie się wilgoć.
- Produkt należy zamontować w taki sposób, aby zapewnić łatwy odczyt sygnalizacji za pomocą diod LED.



Ilustracja 6: Dopuszczalne i niedopuszczalne pozycje montażowe

Wymiary do montażu



Ilustracja 7: Położenie punktów mocowania (wymiary w mm)

Zalecane odstępy

Zachowanie zaleconych odstępów zapewnia odpowiednią wymianę ciepła. Zapobiega to ograniczeniu mocy wskutek zbyt wysokiej temperatury.

- Należy zachować zalecane odstępy falownika od ścian, innych falowników lub przedmiotów.
- W przypadku montażu kilku produktów w miejscu o wysokich temperaturach otoczenia należy zwiększyć odstępy pomiędzy produktami i zapewnić odpowiedni dopływ świeżego powietrza.



Ilustracja 8: Zalecane odstępy (wymiary w mm)

5.2 Montaż produktu

Dodatkowe niezbędne materiały montażowe (nie są załączone do urządzenia):

- 🛛 3 śruby odpowiednie do podłoża i masy falownika o średnicy minimalnej 6 mm
- □ 3 podkładki pasujące do śrub (o średnicy zewnętrznej wynoszącej minimum 18 mm)
- Ewentualnie 3 kołki rozporowe odpowiednie do podłoża i stosowanych śrub

A PRZESTROGA

Niebezpieczeństwo odniesienia obrażeń ciała wskutek dużej masy produktu

Wskutek niewłaściwego podnoszenia i upadku produktu podczas transportu lub montażu można odnieść obrażenia ciała.

- Przy podnoszeniu i transporcie produktu należy zachować ostrożność. Należy przy tym mieć na uwadze masę produktu.
- Podczas wykonywania wszystkich prac przy produkcie należy stosować odpowiednie środki ochrony indywidualnej.

SBxx-1AV-41-BE-pl-21

34

Sposób postępowania:

- Umieścić uchwyt ścienny na ścianie w pozycji poziomej i zaznaczyć położenie otworów do wywiercenia. Należy przy tym użyć przynajmniej jednego otworu z prawej i lewej strony oraz dolnego środkowego otworu w uchwycie ściennym. Wskazówka: Przy montażu produktu na maszcie należy użyć górnego i dolnego otworu w środku uchwytu ściennego.
- 2. Odłożyć uchwyt ścienny na bok i wywiercić otwory w zaznaczonych miejscach.
- 3. W zależności od podłoża włożyć do otworów kołki rozporowe.
- Za pomocą śrub i podkładek przykręcić uchwyt ścienny w położeniu poziomym.

- Zawiesić falownik w uchwycie ściennym. Karby znajdujące się z lewej i prawej strony radiatora z tyłu falownika należy przy tym wprowadzić w rowki z lewej i prawej strony uchwytu ściennego.
- 6. Sprawdzić, czy falownik jest solidnie umocowany.
- Przymocować falownik w uchwycie ściennym, stosując do tego celu po obydwu stronach po jednej śrubie z łbem soczewkowym M5x12. W tym celu umieścić śrubę w dolnym otworze na śrubę w nakładce montażowej falownika i dokręcić (TX 25, moment dokręcania: 2,5 Nm).







6 Podłączenie elektryczne

6.1 Widok obszaru przyłączy



Ilustracja 9: Obszar przyłączy w dolnej części falownika

Pozycja	Nazwa
А	2 dodatnie i 2 ujemne wtyki DC, wejście A
В	2 dodatnie i 2 ujemne wtyki DC, wejście B
С	Gniazdo z kapturkiem ochronnym złącza komunikacyjnego RS 485
D	Gniazdo sieciowe z kapturkiem ochronnym
E	Gniazdo anteny WLAN z kapturkiem ochronnym
F	Gniazdo przyłącza AC
G	Punkt podłączenia dodatkowego uziemienia

6.2 Przyłącze AC

6.2.1 Warunki wykonania przyłącza AC

Wymagania dotyczące przewodów AC:

- □ Typ przewodu: miedziany
- □ Średnica zewnętrzna: 8 mm do 21 mm
- D Pole przekroju poprzecznego przewodu: 1,5 mm² do 6 mm²
- Długość odizolowanego odcinka: 12 mm
- Długość odcinka odizolowanego: 50 mm
- Przewód należy dobrać zgodnie z lokalnymi i krajowymi wytycznymi dotyczącymi wymiarów przewodów, które mogą określać jego minimalny przekrój poprzeczny. Na przekrój poprzeczny przewodu mają wpływ m.in. następujące czynniki: prąd znamionowy AC, rodzaj przewodu, sposób i gęstość ułożenia przewodów, temperatura otoczenia i maksymalnie akceptowalne straty z przewodzenia (do obliczenia strat z przewodzenia może służyć program do projektowania "Sunny Design" w wersji 2.0 lub nowszej, który jest dostępny pod adresem www.SMA-Solar.com).

Wymagania dotyczące przewodu uziemiającego:

i Stosowanie przewodów z cienkimi żyłami

Można używać zarówno przewody sztywne, jak i giętkie z cienkimi żyłami.

 Przy stosowaniu przewodu o cienkich drucikach końcówkę oczkową należy zacisnąć podwójnie. Należy przy tym zapewnić, aby przy zginaniu przewodu lub szarpaniu zań nie odsłoniła się żadna odizolowana żyła. W ten sposób okrągła końcówka kablowa zapewnia odpowiednie odciążenie przewodu.

Przekrój przewodu uziemiającego: maksymalnie 10 mm²

Rozłącznik obciążenia i ochrona przewodów:

UWAGA

Uszkodzenie falownika wskutek użycia wkręcanych bezpieczników jako rozłączników obciążenia

Bezpieczniki wkręcane (na przykład bezpieczniki DIAZED lub NEOZED) nie są rozłącznikami obciążenia.

- Nie wolno stosować wkręcanych bezpieczników do rozłączania obciążenia.
- Do rozłączania obciążenia należy stosować rozłącznik obciążenia lub wyłącznik nadmiarowo-prądowy (informacje na temat doboru właściwego rozwiązania i przykłady zawiera informacja techniczna "Circuit Breaker" dostępna w Internecie pod adresem www.SMA-Solar.com).
- W instalacjach z wieloma falownikami każdy falownik należy zabezpieczyć oddzielnym wyłącznikiem nadmiarowo-prądowym. Nie wolno przy tym przekraczać maksymalnej wartości zabezpieczenia (patrz rozdział 13, strona 122). Takie postępowanie pozwala uniknąć sytuacji, w której po odłączeniu mocy w danym przewodzie występuje napięcie resztkowe.
- Odbiorniki znajdujące się pomiędzy falownikiem a wyłącznikiem nadmiarowo-prądowym wymagają odrębnego zabezpieczenia.

Moduł monitorowania prądu uszkodzeniowego:

Do eksploatacji falownik nie wymaga zastosowania zewnętrznego wyłącznika różnicowoprądowego. Jeśli miejscowe przepisy wymagają zastosowania wyłącznika różnicowo prądowego, należy mieć na uwadze poniższe punkty:

Falowniki z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 3.00.10.R lub nowszym mogą współpracować z wyłącznikami różnicowoprądowymi typu A i B o znamionowym prądzie różnicowym zadziałania wynoszącym przynajmniej 30 mA (informacje dotyczące wyboru wyłącznika różnicowoprądowego zawiera informacja techniczna "Criteria for Selecting a Residual-Current Device" dostępna pod adresem www.SMA-Solar.com). Każdy falownik w instalacji musi być podłączony do publicznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem odrębnego wyłącznika różnicowoprądowego.
Przy stosowaniu wyłączników różnicowoprądowych o znamionowym prądzie różnicowym zadziałania wynoszącym 30 mA należy ustawić znamionowy prąd różnicowym w falowniku (patrz rozdział 8.20, strona 81). Dzięki temu falownik redukuje związane z eksploatacją prądy upływu i zapobiega nieprawidłowemu zadziałaniu wyłącznika różnicowoprądowego.

Kategoria przepięciowa:

Produkt można stosować w sieciach określonych w normie IEC 60664-1 jako sieci kategorii ochrony przepięciowej III lub niższej. To znaczy, że produkt może zostać podłączony na stałe do przyłącza sieciowego w budynku. W przypadku instalacji, w których przewody przebiegają na długim odcinku na zewnątrz, należy przedsięwziąć dodatkowe środki w celu uzyskania kategorii ochrony przepięciowej III zamiast kategorii IV (patrz informacja techniczna "Overvoltage Protection" dostępna w Internecie pod adresem www.SMA-Solar.com).

Układ monitorowania przewodu ochronnego:

Falownik jest wyposażony w układ monitorowania przewodu ochronnego. Układ monitorowania przewodu ochronnego rozpoznaje, czy przewód ochronny jest podłączony, a w przypadku, gdy nie jest on podłączony, odłącza falownik od publicznej sieci elektroenergetycznej. W zależności od miejsca instalacji i układu sieci może być korzystniejsze wyłączenie układu monitorowania przewodu ochronnego. Może to na przykład być konieczne w przypadku sieci w układzie Delta-IT lub innych układach sieci, które nie posiadają przewodu neutralnego i falownik jest podłączany pomiędzy 2 fazami. W przypadku dodatkowych pytań należy kontaktować się z operatorem sieci przesyłowej lub firmą SMA Solar Technology AG.

 W niektórych układach sieci konieczne jest wyłączenie układu monitorowania przewodu ochronnego po pierwszym uruchomieniu urządzenia (patrz rozdział 8.17, strona 79).

i Poziom bezpieczeństwa wymagany normą IEC 62109 przy wyłączonym układzie monitorowania przewodu ochronnego

Aby zapewnić poziom bezpieczeństwa wymagany normą IEC 62109 przy wyłączonym układzie monitorowania przewodu ochronnego, do falownika należy podłączyć dodatkowe uziemienie.

 Podłączyć dodatkowy przewód uziemiający o polu przekroju poprzecznego wynoszącym przynajmniej 10 mm² (patrz rozdział 6.2.3, strona 39). Pozwoli to uniknąć powstania prądu dotykowego na wkładce wtyku AC przy usterce przewodu ochronnego.

i Podłączenie dodatkowego przewodu uziemiającego

W niektórych krajach obowiązuje generalny wymóg stosowania dodatkowego przewodu uziemiającego. Należy zawsze przestrzegać przepisów obowiązujących w kraju instalacji.

 Gdy konieczne jest dodatkowe uziemienie, należy podłączyć dodatkowy przewód uziemiający o polu przekroju poprzecznego wynoszącym przynajmniej 10 mm² (patrz rozdział 6.2.3, strona 39). Pozwoli to uniknąć powstania prądu dotykowego na wkładce wtyku AC przy usterce przewodu ochronnego.

6.2.2 Podłączanie falownika do publicznej sieci elektroenergetycznej

SPECJALISTA

Wymagania:

- Należy przestrzegać warunków przyłączenia do sieci określonych przez lokalnego operatora sieci przesyłowej.
- □ Napięcie sieciowe musi znajdować się w dopuszczalnym zakresie. Dokładny zakres roboczy falownika jest określony w parametrach użytkowych.

- Wyłączyć wyłącznik nadmiarowo-prądowy AC i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- Upewnić się, że rozłącznik izolacyjny DC jest ustawiony w położeniu O.







- 4. Usunąć izolację z kabla AC na odcinku 50 mm.
- Skrócić przewody L i N o 8 mm, tak aby przewód PE był o 8 mm dłuższy. W ten sposób przy ewentualnym obciążeniu rozciągającym przewód PE wysunie się z zacisku śrubowego jako ostatni.
- 6. Usunąć izolację z przewodów L, N i PE na odcinku 12 mm.
- 7. Jeśli przekrój poprzeczny przewodu wynosi od 1,5 mm² do 2,5 mm², na każdej żyle należy zamontować tulejkę kablową zgodną z DIN 46228.
- 8. Przygotować wtyk AC i podłączyć do niego żyły (patrz instrukcja montażu wtyku AC).
- 9. Zapewnić, aby wszystkie żyły były prawidłowo podłączone do wtyku AC.

 Włożyć wtyk AC do gniazda przyłącza AC. Wtyk AC należy przy tym ustawić w taki sposób, aby karb w gnieździe AC w falowniku wszedł do rowka we wkładce wtyku AC.



6.2.3 Podłączanie dodatkowego uziemienia

A SPECJALISTA

Jeśli w miejscu instalacji falownika wymagane jest dodatkowe uziemienie lub wyrównanie potencjałów, można podłączyć do niego dodatkowe uziemienie. Pozwoli to uniknąć powstania prądu dotykowego na wtyku AC przy usterce przewodu ochronnego. Potrzebne do tego celu końcówka kablowa pierścieniowa i śruba należą do zakresu dostawy falownika.

Dodatkowe niezbędne materiały (nieobjęte zakresem dostawy):

- 🛛 1 przewód uziemiający
- 🛛 1 końcówka kablowa pierścieniowa

Wymagania dotyczące przewodu uziemiającego:

i Stosowanie przewodów z cienkimi żyłami

Można używać zarówno przewody sztywne, jak i giętkie z cienkimi żyłami.

 Przy stosowaniu przewodu o cienkich drucikach końcówkę oczkową należy zacisnąć podwójnie. Należy przy tym zapewnić, aby przy zginaniu przewodu lub szarpaniu zań nie odsłoniła się żadna odizolowana żyła. W ten sposób okrągła końcówka kablowa zapewnia odpowiednie odciążenie przewodu.

🛛 Przekrój przewodu uziemiającego: maksymalnie 10 mm²

- 1. Usunąć izolację z przewodu uziemiającego.
- Odizolowany odcinek przewodu uziemiającego włożyć do końcówki kablowej pierścieniowej i zacisnąć za pomocą szczypiec zaciskowych.



 Śrubę z łbem soczewkowym M5x12 przełożyć przed otwór w końcówce kablowej pierścieniowej, a następnie przykręcić końcówkę kablową pierścieniową wraz ze śrubą w punkcie na dodatkowe uziemienie za pomocą wkrętaka Torx (TX 25) (moment dokręcania: 2,5 Nm).



6.2.4 Wyrównanie potencjałów

Jeśli w instalacji fotowoltaicznej znajdują się komponenty, które wymagają wyrównania potencjału (np. stelaże montażowe, ramy do modułów itp.), muszą one być podłączone do przewidzianej do tego celu centralnej szyny do wyrównania potencjałów.

Należy przy tym przestrzegać krajowych wytycznych i przepisów dotyczących instalacji. Obudowa falownika nie nadaje się do wyrównywania potencjałów. Nieprawidłowe wykonanie wyrównania potencjałów może spowodować usterkę produktu, która nie jest objęta gwarancją.

6.3 Podłączanie kabla sieciowego

A SPECJALISTA

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem przy przepięciach i braku ogranicznika przepięć

W przypadku braku ogranicznika przepięć przepięcia (np. powstałe wskutek uderzenia pioruna) mogą być przenoszone poprzez kabel sieciowy lub inne kable transmisji danych do instalacji budynku i innych urządzeń podłączonych do tej samej sieci. Dotknięcia elementów przewodzących napięcie lub kabli prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Wszystkie urządzenia w tej samej sieci muszą być podłączone do istniejącego ogranicznika przepięć.
- W przypadku układania kabli sieciowych na zewnątrz budynku w miejscu przejścia kabli ze znajdującego się na zewnątrz produktu a siecią wewnątrz budynku należy zainstalować odpowiedni ogranicznik przepięć.
- Złącze Ethernet produktu jest złączem klasy TNV-1 i zapewnia ochronę przed przepięciami do 1,5 kV.

UWAGA

Ryzyko uszkodzenia produktu w wyniku wnikania do niego wilgoci

Wnikanie wilgoci do wnętrza produktu może spowodować jego uszkodzenie oraz negatywnie wpływać na jego działanie.

• Kabel sieciowy przyłączać do produktu z dostarczoną w zestawie osłonką na wtyk RJ45.

Dodatkowe niezbędne materiały (nie są załączone do produktu):

□ 1 kabel sieciowy

Wymogi wobec kabla sieciowego:

Długość i jakość przewodu mają wpływ na jakość sygnału. Należy przestrzegać następujących wymagań wobec przewodów:

- □ Typ przewodu: 100BaseTx
- 🛛 Kategoria kabla: Cat5e lub wyższa
- □ Typ wtyczki: RJ45 kategorii 5, 5e lub wyższej
- □ Ekran: SF/UTP, S/UTP, SF/FTP lub S/FTP
- 🛛 Minimalna liczba par żył i minimalne pole przekroju poprzecznego żyły: 2 x 2 x 0,22 mm²
- □ Maksymalna długość kabla pomiędzy 2 urządzeniami sieciowymi przy stosowaniu kabla krosowego: 50 m
- Maksymalna długość kabla pomiędzy 2 urządzeniami sieciowymi przy stosowaniu kabla trasowego: 100 m
- Przy zastosowaniach zewnętrznych przewód musi być odporny na działanie promieniowania UV.

- 1. Odłączyć produkt od napięcia (patrz rozdział 9, strona 85).
- 2. Odkręcić kapturek ochronny z gniazda sieciowego.



- 3. Wyjąć przelotkę kablową z tulei gwintowanej.
- Przeprowadzić kabel sieciowy przez nakrętkę złączkową i tuleję gwintowaną i założyć na niego przelotkę kablową.



- 5. Wcisnąć przelotkę kablową do tulei gwintowanej.
- 6. Wetknąć wtyk sieciowy kabla do gniazda sieciowego w produkcie i upewnić się, że prawidłowo się on w nim zatrzasnął. Nakręcić tuleję gwintowaną na gwint gniazda sieciowego w produkcie.



7. Dokręcić nakrętkę złączkową do tulei gwintowanej.



- 8. Aby utworzyć bezpośrednie połączenie, drugi koniec kabla sieciowego należy podłączyć bezpośrednio do urządzenia końcowego.
- 9. W celu przyłączenia produktu do lokalnej sieci drugi koniec kabla należy przyłączyć do tejże sieci (np. za pośrednictwem routera).

6.4 Podłączanie urządzeń RS485

A SPECJALISTA

Dodatkowe niezbędne materiały (nieobjęte zakresem dostawy):

- □ 1 kabel komunikacyjny RS485
- □ 1 wtyk M12, 4-biegunowy

Przyporządkowanie sygnałów:

	Gniazdo	Sygnał	Sunny Web- Box	Sunny Boy Control	🖉 Kolor żyły
	1	GND	5	5	
	2	+12 V	-	-	
	3	Data-	7	8	
	4	Data+	2	3	

Konfiguracja RS485

W asystencie instalacji dla komunikacji pomiędzy produktem i innymi produktami firmy SMA za pomocą magistrali RS485 musi być ustawiony cel **SMA Data**. Ponadto, w zależności od położenia produktu na magistrali komunikacyjnej RS485 należy aktywować terminator.

Sposób postępowania:

1.

A NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia na skutek porażenia prądem

- Odłączyć falownik spod napięcia (patrz rozdział 9, strona 85).
- Przygotować wtyk M12 i podłączyć do niego kabel RS485 (patrz instrukcja montażu wtyku M12).
- 3. Zapewnić, aby wszystkie żyły były prawidłowo podłączone do wtyku M12.

- 4. Odkręcić kapturek ochronny z gniazda złącza komunikacyjnego RS 485.
- 5. Włożyć wtyk M12 do gniazda złącza komunikacyjnego RS485 i dokręcić. Wtyk należy przy tym ustawić w taki sposób, aby karb w gnieździe w falowniku wszedł do rowka we wtyku.



6.5 Montaż anteny WLAN

▲ SPECJALISTA

Jeśli falownik jest wyposażony w złącze sieci WLAN, należy zamontować antenę WLAN.

Warunek:

□ Należy koniecznie użyć anteny WLAN załączonej do produktu.

Sposób postępowania:

- 1. Odłączyć produkt od napięcia (patrz rozdział 9, strona 85).
- 2. Zdjąć kapturek ochronny z gniazda w falowniku.
- Podłączyć antenę WLAN do gniazda i dokręcić (moment dokręcania: 1 Nm).



4. Pociągając lekko za antenę WLAN sprawdzić, czy jest prawidłowo włożona.

6.6 Przyłącze DC

6.6.1 Warunki wykonania przyłącza DC

Możliwe sposoby podłączenia:

Falownik posiada 2 wejścia DC, do których przy normalnej eksploatacji można podłączyć po 1 ciągu modułów fotowoltaicznych.

Wejścia DC A i B w falowniku można używać równocześnie i dzięki temu podłączyć do falownika kilka ciągów modułów fotowoltaicznych.



Ilustracja 10: Widok przyłącza przy normalnej eksploatacji



Ilustracja 11: Widok przyłącza przy równoległym podłączeniu wejść DC A i B

Wymagania dotyczące modułów fotowoltaicznych podłączanych na każde wejście:

- □ Wszystkie moduły fotowoltaiczne powinny być tego samego typu.
- □ Wszystkie moduły fotowoltaiczne powinny być ustawione i pochylone w ten sam sposób.
- □ W statystycznie najzimniejszym dniu napięcie jałowe modułów fotowoltaicznych nie może w żadnym wypadku przekraczać maksymalnego napięcia wejściowego falownika.
- □ Każdy ciąg ogniw fotowoltaicznych musi składać się z takiej samej ilości podłączonych szeregowo modułów fotowoltaicznych.
- Prąd wejściowy w ciągu ogniw fotowoltaicznych nie może przekraczać określonej maksymalnej wartości ani prądu skrośnego dla wtyków DC (patrz rozdział 13, strona 122).

- Należy przestrzegać dopuszczalnych wartości napięcia i natężenia prądu wejściowego falownika (patrz rozdział 13, strona 122).
- Dodatnie kable przyłączeniowe modułów fotowoltaicznych muszą być wyposażone w dodatnie wtyki DC (patrz rozdział 6.6.2, strona 45).
- □ Ujemne kable przyłączeniowe modułów fotowoltaicznych muszą być wyposażone w ujemne wtyki DC (patrz rozdział 6.6.2, strona 45).

i Stosowanie adapterów Y do równoległego łączenia ciągów ogniw fotowoltaicznych

Nie wolno stosować adapterów Y do przerwania obwodu stałonapięciowego (DC).

- Nie wolno instalować adapterów Y w bezpośrednim sąsiedztwie falownika.
- Aby rozłączyć obwód prądu stałego (DC), należy zawsze wyłączać falownik spod napięcia w sposób opisany w niniejszym dokumencie (patrz rozdział 9, strona 85).

6.6.2 Przygotowanie wtyków DC

▲ SPECJALISTA

A NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem przy dotknięciu przewodzących napięcie kabli DC

Pod wpływem promieni słonecznych moduły fotowoltaiczne generują niebezpieczne napięcie stałe, które występuje na kablach DC. Dotknięcie przewodzących napięcie kabli DC prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Nie wolno dotykać odsłoniętych części ani kabli przewodzących napięcie.
- Przed rozpoczęciem prac produkt należy odłączyć spod napięcia i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- Podczas wykonywania wszystkich prac przy produkcie należy stosować odpowiednie środki ochrony indywidualnej.

UWAGA

Zagrożenie zniszczeniem falownika przez nadmierne napięcie

Jeśli napięcie jałowe modułów fotowoltaicznych przekroczy maksymalne napięcie wejściowe falownika, może to doprowadzić do zniszczenia falownika.

 Jeśli napięcie jałowe modułów fotowoltaicznych przekracza maksymalne napięcie wejściowe falownika, nie wolno podłączać do niego ciągów ogniw fotowoltaicznych i należy sprawdzić projekt instalacji fotowoltaicznej.

W celu podłączenia do falownika wszystkie przewody przyłączeniowe modułów fotowoltaicznych muszą być wyposażone w dołączone do urządzenia wtyki DC. Wtyki DC należy przygotować w sposób opisany poniżej. Sposób postępowania przy obu wtykach ("+" i "-") jest identyczny. Ilustracje obrazujące sposób postępowania są przykładem i odnoszą się do dodatniego wtyku. Przy przygotowywaniu wtyków DC należy przestrzegać prawidłowej biegunowości. Wtyki DC są oznaczone symbolami "+" i "-".





В

Ilustracja 12: Wtyk DC ujemny (A) i dodatni (B)

Wymagania dotyczące przewodów:

- □ Średnica zewnętrzna: 5,5 mm do 8 mm
- Przekrój przewodu: 2,5 mm² do 6 mm²
- 🗆 Liczba drutów: przynajmniej 7
- □ Napięcie znamionowe: min. 1000 V
- □ Nie wolno stosować końcówek tulejkowych.

Sposób postępowania:

- 1. Usunąć izolację z kabla na długości ok. 15 mm.
- Odizolowany kabel wsunąć do oporu we wtyk DC. Odizolowany kabel musi mieć taką samą biegunowość jak wtyk DC.
- 3. Wcisnąć zapinkę, aż nastąpi słyszalne zatrzaśnięcie.
 - 🗹 W komorze zapinki widoczny jest przewód.







 Jeśli w komorze zatrzasku nie widać przewodu, kabel nie jest prawidłowo zamocowany i należy przygotować wtyk ponownie. W tym celu należy wyjąć kabel z wtyku. Aby wyjąć kabel, należy otworzyć zapinkę. W tym celu włożyć w zapinkę wkrętak (szerokość końcówki: 3,5 mm) i podważyć zapinkę.



- 6. Wyjąć kabel i powtórzyć wszystkie czynności od punktu 2.
- Nasunąć nakrętkę złączkową aż do gwintu i dokręcić (moment dokręcania: 2 Nm).



6.6.3 Podłączanie modułów fotowoltaicznych

A SPECJALISTA

A OSTRZEŻENIE

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem elektrycznym w przypadku zniszczenia przyrządu pomiarowego przez nadmierne napięcie

Nadmierne napięcie może doprowadzić do uszkodzenia urządzenia pomiarowego i wystąpienia napięcia na jego obudowie. Dotknięcie będącej pod napięciem obudowy urządzenia pomiarowego prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

 Używać tylko przyrządów pomiarowych z minimalnym zakresem napięcia wejściowego DC 600 V lub z większym zakresem.

UWAGA

Zagrożenie zniszczeniem falownika przez nadmierne napięcie

Jeśli napięcie jałowe modułów fotowoltaicznych przekroczy maksymalne napięcie wejściowe falownika, może to doprowadzić do zniszczenia falownika.

 Jeśli napięcie jałowe modułów fotowoltaicznych przekracza maksymalne napięcie wejściowe falownika, nie wolno podłączać do niego ciągów ogniw fotowoltaicznych i należy sprawdzić projekt instalacji fotowoltaicznej.

UWAGA

Zagrożenie uszkodzeniem wtyków DC wskutek używania środków do czyszczenia styków lub innych środków czyszczących

Niektóre środki do czyszczenia styków lub środki czyszczące mogą zawierać substancje, które niszczą tworzywo sztuczne we wtykach DC.

Wtyków DC nie wolno czyścić środkami do czyszczenia styków ani innymi środkami czyszczącymi.

UWAGA

Niebezpieczeństwo uszkodzenia produktu wskutek zwarcia doziemnego po stronie DC w trakcie eksploatacji

Wskutek beztransformatorowej topologii produktu zwarcie doziemne po stronie DC w trakcie eksploatacji może doprowadzić do powstania uszkodzeń, których nie będzie można naprawić. Gwarancja nie obejmuje uszkodzeń produktu spowodowanych nieprawidłową instalacją po stronie DC lub jej uszkodzeniem. Produkt posiada urządzenie zabezpieczające, które sprawdza występowanie zwarcia doziemnego tylko podczas rozruchu. W trakcie eksploatacji produkt nie jest chroniony.

• Instalację po stronie DC należy wykonać w prawidłowy sposób i zapewnić, aby w trakcie eksploatacji nie wystąpiło zwarcie doziemne.

- 1. Wyłączyć wyłącznik nadmiarowo-prądowy AC i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- 2. Jeśli zainstalowany jest zewnętrzny rozłącznik obciążenia DC, należy go wyłączyć.
- 3. Ustawić rozłącznik izolacyjny DC falownika w położeniu **O**.



0

 Jeśli w kraju użytkowania urządzenia wymagane jest zastosowanie zabezpieczenia przed

SMA Solar Technology AG

ponownym włączeniem rozłącznika izolacyjnego DC, należy go zabezpieczyć przed ponownym włączeniem za pomocą kłódki.

 Zmierzyć napięcie w modułach fotowoltaicznych. Należy przy tym przestrzegać dopuszczalnej wartości napięcia w falowniku oraz upewnić się, że w instalacji fotowoltaicznej nie występuje zwarcie doziemne.

a = 16 ... 19 b = 20 ... 75 c = 6.5

mm

- 6. Sprawdzić, czy wtyki DC mają właściwą biegunowość.
- 7. Jeśli wtyk DC jest podłączony do przewodu DC o niewłaściwej biegunowości, ponownie przygotować wtyk DC. Przewód DC musi mieć taką samą biegunowość jak wtyk DC.
- 8. Sprawdzić, czy łączne napięcie jałowe modułów fotowoltaicznych nie przekracza maksymalnego napięcia wejściowego falownika.
- 9. Podłączyć do falownika przygotowane wtyki DC.



🗹 Wtyki DC zatrzaskują się z charakterystycznym odgłosem.

- 10. Sprawdzić, czy wszystkie wtyki DC są prawidłowo zamocowane.
- 11.

UWAGA

Niebezpieczeństwo uszkodzenia produktu wskutek kontaktu z piaskiem, kurzem i wilgocią w przypadku niezamkniętych wejść DC

Aby zapewnić szczelność produktu, wszystkie niewykorzystane wejścia DC należy zabezpieczyć wtykami DC i zaślepkami uszczelniającymi. Przedostanie się do wnętrza produktu piasku, kurzu lub wilgoci może być przyczyną jego uszkodzenia lub negatywnie odbić się negatywnie na jego funkcjonowaniu.

- Wszystkie nieużywane wejścia DC należy zabezpieczyć wtykami DC i zaślepkami uszczelniającymi zgodnie z poniższym opisem. Nie należy przy tym wkładać zaślepek uszczelniających bezpośrednio do wejść DC w falowniku.
- 12. Wcisnąć zapinkę na nieużywanych wtykach DC i przesunąć nakrętkę złączkową do gwintu.

13. Włożyć zaślepkę uszczelniającą do wtyku DC.



- 14. Włożyć wtyki DC z zaślepkami uszczelniającymi do odpowiednich wejść DC w falowniku.
 ☑ Wtyki DC zatrzaskują się z charakterystycznym odgłosem.
- 15. Sprawdzić, czy wtyki DC z zaślepkami uszczelniającymi są prawidłowo zamocowane.

6.6.4 Demontaż wtyków DC

A SPECJALISTA

Aby zdemontować wtyki DC do przyłączania modułów fotowoltaicznych (np. w przypadku nieprawidłowego założenia wtyku), należy postępować w sposób opisany poniżej.

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem przy dotknięciu nieosłoniętych przewodów DC lub uszkodzonych, względnie poluzowanych wtyków DC

Nieprawidłowe odblokowanie i zdemontowanie wtyków DC może doprowadzić do ich pęknięcia i uszkodzenia, odłączenia wtyków od kabli DC i niemożności ich późniejszego prawidłowego podłączenia. Może to doprowadzić do odsłonięcia przewodów i wtyków DC. Dotknięcia przewodzących napięcie przewodów lub wtyków DC prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Przy wykonywaniu prac przy wtykach DC należy nosić izolowane rękawice ochronne i stosować izolowane narzędzia.
- Wtyki DC muszą znajdować się w nienagannym stanie. Nie mogą być odsłonięte żadne przewody ani wtyki DC.
- Ostrożnie odblokować i wyciągnąć wtyki DC, postępując przy tym zgodnie z poniższym opisem.

- Odblokować i wyciągnąć wtyki DC. W tym celu umieścić płaski wkrętak lub wkrętak kątowy o szerokości końcówki 3,5 mm w jednej z bocznych szczelin i wyciągnąć wtyki DC. Wtyków DC nie wolno przy tym podważać, lecz należy tylko włożyć narzędzie do bocznego otworu, aby odblokować wtyk. Nie wolno ciągnąć za kabel.
- 2. Odkręcić nakrętkę złączkową na wtyku DC.





SMA Solar Technology AG

 Odblokować wtyk DC. W tym celu włożyć w boczny zatrzask wkrętak płaski z końcówką o szerokości 3,5 mm i podważyć zatrzask.



- 4. Ostrożnie rozsunąć wtyk DC.
- Otworzyć zapinkę. W tym celu włożyć w zapinkę wkrętak płaski z końcówką o szerokości 3,5 mm i podważyć zapinkę.



6. Wyjąć przewód.

7 Uruchomienie

7.1 Sposób postępowania w celu uruchomienia

A SPECJALISTA

Ten rozdział opisuje sposób postępowania przy uruchomieniu produktu i określa kroki, jakie należy wykonać w podanej kolejności.

i Uruchomienie produktu w systemie magazynowania energii firmy SMA

Przy używaniu produktu w systemie magazynowania energii firmy SMA rozruch należy wykonać zgodnie z opisem zawartym w instrukcji użytkowania systemu magazynowania energii. Postępowanie i kolejność wykonywania czynności mogą się różnić od procedury opisanej w niniejszym rozdziale.

• Rozruch systemu magazynowania energii firmy SMA (patrz stosowna instrukcja użytkowania systemu magazynowania energii)

i Rozruch falownika zarejestrowanego w urządzeniu komunikacyjnym

Jeśli falownik jest zarejestrowany w urządzeniu komunikacyjnym, urządzenie komunikacyjne (np. SMA Data Manager) służy do konfiguracji całego systemu. Konfiguracja zostaje zastosowana we wszystkich falownikach w instalacji. Wprowadzone za pośrednictwem urządzenia komunikacyjnego hasło dostępu do instalacji jest jednocześnie hasłem dostępu do interfejsu użytkownika falownika.

- Uruchomić falownik (patrz rozdział 7.2, strona 53).
- Wprowadzić początkową konfigurację falownika za pomocą urządzenia komunikacyjnego. Konfiguracja zostanie zastosowana w falowniku i ustawienia falownika zostaną nadpisane.
- Dezaktywować funkcję Webconnect falownika na portalu Sunny Portal. Zapobiega to niepotrzebnym próbom falownika nawiązania komunikacji z portalem Sunny Portal.

i Konieczność ustawienia zestawu danych krajowych w celu oddawania energii do sieci

Od wersji oprogramowania sprzętowego 4.00.00.R zmieniły się warunki włączenia trybu oddawania energii do sieci.

Aby falownik przy pierwszym włączeniu rozpoczął pracę w trybie oddawania energii do sieci, musi zostać ustawiony zestaw danych krajowych (np. za pomocą asystenta instalacji na interfejsie użytkownika produktu lub za pomocą produktu komunikacyjnego).

Dopóki zestaw danych krajowych nie jest ustawiony, dopóty oddawanie energii do sieci będzie zablokowane. Ten stan jest sygnalizowany poprzez jednoczesne pulsowanie zielonej i czerwonej diody LED.

Dopiero po skonfigurowaniu falownika rozpoczyna on automatycznie pracę w trybie oddawania energii do sieci.

Sposób postępowania

Patrz

1. Uruchomić falownik.

Sposób	postępowania	Patrz
2.	Nawiązać połączenie z interfejsem użytkownika falowni- ka. Do wyboru są różne sposoby połączenia: • Bezpośrednie połączenie poprzez WLAN • Bezpośrednie połączenie poprzez Ethernet • Połączenie poprzez WLAN w sieci lokalnej • Połączenie poprzez Ethernet w sieci lokalnej	
3.	Zalogować się w interfejsie użytkownika.	
4.	Wybrać opcję konfiguracji falownika. Należy przy tym pamiętać, że do zmiany głównych parametrów jakości energii elektrycznej po upływie pierwszych 10 godzin od- dawania energii do sieci lub po zamknięciu asystenta in- stalacji konieczne jest posiadanie kodu SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.	
5.	Skonfigurować produkt i ustawić zestaw danych krajo- wych. Po wykonaniu tych czynności produkt rozpoczyna pracę.	
6.	W razie potrzeby wprowadzić inne ustawienia.	
7.	W przypadku instalacji we Włoszech lub w Dubaju: uru- chomić autotest.	

7.2 Uruchamianie falownika

A SPECJALISTA

Wymagania:

- Został dobrany i zainstalowany właściwy wyłącznik nadmiarowo-prądowy AC.
- Produkt musi być prawidłowo zamontowany.
- □ Wszystkie przewody są prawidłowo podłączone.

Sposób postępowania:

 Jeśli rozłącznik izolacyjny DC jest zabezpieczony przed ponownym włączeniem za pomocą kłódki, otworzyć i zdjąć kłódkę. 2. Ustawić rozłącznik izolacyjny DC falownika w położeniu I.



- 3. Włączyć wyłącznik nadmiarowo-prądowy AC.
 - 🗹 Zapalają się wszystkie 3 diody LED. Rozpoczyna się faza uruchomienia.
 - 🗹 W fazie uruchamiania falownika oprogramowanie sprzętowe zostanie wczytane.
 - ☑ Po upływie ok. 90 sekund wszystkie 3 diody LED gasną.
 - Zaczyna pulsować zielona dioda LED, a gdy falownik jest połączony za pomocą sieci Speedwire również niebieska dioda LED.
- 4. Jeśli przy pierwszym uruchomieniu produktu zielona i czerwona dioda LED jednocześnie pulsują, użytkowanie produktu jest zablokowane, gdyż nie został jeszcze ustawiony zestaw danych krajowych. Aby falownik rozpoczął pracę, należy dokonać jego konfiguracji i ustawić zestaw danych krajowych.
- 5. Jeśli zielona dioda LED ciągle pulsuje, warunki podłączenia do sieci w celu dostarczania do niej energii nie są jeszcze spełnione. Po spełnieniu warunków dostarczania energii do sieci falownik zaczyna oddawać do niej energię i w zależności od dostępnej mocy zielona dioda LED pali się światłem ciągłym lub pulsuje.
- 6. Jeśli czerwona dioda LED świeci się światłem ciągłym, to wystąpiło jakieś zdarzenie. Należy stwierdzić, jakie zdarzenie wystąpiło i w stosownym przypadku podjąć odpowiednie kroki.

7.3 Wybór opcji konfiguracji

▲ SPECJALISTA

Po określeniu hasła dostępu dla grupy użytkowników **Instalator** i **Użytkownik** oraz po zalogowaniu się jako **Instalator** otwiera się strona **Konfiguracja falownika**.



Ilustracja 13: Układ strony Konfiguracja falownika

Pozycja	Nazwa	Znaczenie	
A	Informacje o urządzeniu	Zawiera następujące informacje: • Nazwa urządzenia • Numer seryjny falownika • Wersja oprogramowania sprzętowego falownika	
В	Informacje dla użytkownika	Zawiera zwięzłe informacje o wyszczególnionych opcjach konfiguracji	
С	Pomiń konfigurację	Umożliwia pominięcie konfiguracji falownika i bez- pośrednie przejście do interfejsu użytkownika (nie za lecamy korzystania z tej opcji).	
D	Pole wyboru	Zaznaczenie tego pola sprawia, że wyświetlana stro na nie będzie wyświetlana przy kolejnych wyświetle niach interfejsu użytkownika	
E	Opcje konfiguracji	Umożliwia wybór różnych opcji konfiguracji	

Opcje konfiguracji:

Na stronie **Konfiguracja falownika** znajdują się różne opcje konfiguracji. Wybrać jedną z opcji i postępować zgodnie z poniższym opisem. Firma SMA Solar Technology AG zaleca wykonanie konfiguracji przy użyciu asystenta instalacji. W ten sposób można zapewnić, że ustawione zostaną wszystkie parametry niezbędne do optymalnej pracy falownika.

55

- Zastosowanie konfiguracji z pliku
- Konfiguracja przy pomocy asystenta instalacji (zalecana)
- Konfiguracja ręczna

i Zastosowanie ustawień

Zapisanie wprowadzonych ustawień jest sygnalizowane na interfejsie użytkownika poprzez wyświetlenie symbolu klepsydry. Przy odpowiednim napięciu DC dane zostaną przesłane bezpośrednio do falownika i zastosowane w nim. Gdy napięcie DC jest zbyt niskie (np. wieczorem) ustawienia zostaną zapisane, lecz nie będą przekazane do falownika ani zastosowane przez niego. Dopóki falownik nie odbierze i nie zastosuje ustawień, dopóty na interfejsie użytkownika będzie wyświetlony symbol klepsydry. Ustawienie zostaną zastosowane przy odpowiednim napięciu DC i nowym uruchomieniu falownika. Wyświetlenie symbolu klepsydry na interfejsie użytkownika oznacza zapisanie ustawień. Ustawienia nie przepadną. Użytkownik może się wylogować z interfejsu użytkownika i zostawić instalację.

Zastosuj konfigurację z pliku

Można zastosować konfigurację falownika z pliku. Do tego potrzebny jest plik z zapisaną konfiguracją falownika.

Sposób postępowania:

- 1. Wybrać opcję konfiguracji Zastosuj konfigurację z pliku.
- 2. Nacisnąć przycisk [**Przeglądaj...**] i wybrać plik.
- 3. Nacisnąć [Import pliku].

Konfiguracja przy pomocy asystenta instalacji (zalecana)

- Wybrać opcję konfiguracji Konfiguracja przy pomocy asystenta instalacji.
 Otworzy się asystent instalacji.
- 2. Postępować zgodnie z poleceniami asystenta instalacji i dokonać odpowiednich ustawień.
- 3. Po każdym dokonanym ustawieniu w ramach danego kroku nacisnąć [**Zapisz i przejdź** dalej].
 - W ostatnim kroku wszystkie wprowadzone ustawienia zostaną przedstawione w formie podsumowania.
- 4. Aby skorygować wprowadzone ustawienia, nacisnąć [**Wstecz**], przejść do wybranego kroku, skorygować ustawienia i nacisnąć [**Zapisz i przejdź dalej**].
- 5. Gdy wszystkie ustawienia są prawidłowe, w podsumowaniu nacisnąć [Dalej].
- 6. Aby zapisać ustawienia w pliku, nacisnąć przycisk [**Eksport podsumowania**] i zapisać plik posiadanym inteligentnym urządzeniu końcowym.
- Aby wyeksportować wszystkie parametry i ich ustawienia, kliknąć przycisk [Eksportuj wszystkie parametry]. Spowoduje to wyeksportowanie wszystkich parametrów i ich ustawień do pliku w formacie HTML.
- 🗹 Otworzy się strona startowa interfejsu użytkownika.

Konfiguracja ręczna

Falownik można również skonfigurować ręcznie poprzez ustawienie wybranych parametrów.

Sposób postępowania:

- 1. Wybrać opcję konfiguracji Konfiguracja ręczna.
 - W interfejsie użytkownika otworzy się menu Parametry urządzenia i wyświetlone zostaną wszystkie grupy parametrów falownika.
- 2. Nacisnąć przycisk [Edytuj parametry].
- 3. Wybrać grupę parametrów.

Zostaną wyświetlone wszystkie parametry z danej grupy parametrów.

- 4. Ustawić wybrane parametry.
- 5. Nacisnąć [Zapisz wszystkie].
- Parametry falownika zostały ustawione.

7.4 Uruchomienie autotestu (dotyczy Włoch I Dubaju)

Przeprowadzenie autotestu jest wymagane tylko w przypadku falowników używanych we Włoszech w w Dubaju. Włoska norma CEI 0-21 oraz Agencja ds. Zaopatrzenia w Wodę i Energię Elektryczną (DEWA) w Dubaju wymagają, aby we wszystkich falownikach, które dostarczają energię do publicznej sieci elektroenergetycznej, przeprowadzić procedurę autotestu. W trakcie autotestu falownik sprawdza kolejno czasy reakcji dla przepięcia, zbyt niskiego napięcia, maksymalnej częstotliwości i minimalnej częstotliwości.

Podczas autotestu następuje liniowa zmiana górnej i dolnej wartości granicznej wyłączania dla każdej funkcji ochronnej modułu monitorowania częstotliwości i napięcia. Jeśli wartość pomiarowa wykracza poza dopuszczalną wartość graniczną wyłączania, następuje odłączenie falownika od publicznej sieci elektroenergetycznej. W ten sposób falownik oblicza czas reakcji i samodzielnie się sprawdza.

Po zakończeniu autotestu falownik automatycznie powraca do trybu dostarczania energii do sieci, ustawia pierwotne warunki wyłączania i podłącza się do publicznej sieci elektroenergetycznej. Test trwa ok. 3 minut.

Wymagania:

Zestaw danych krajowych falownika musi być ustawiony na [IT] CEI 0-21 intern lub na [AE] DEWA 2016 intern.

- 1. Wybrać menu Konfiguracja urządzenia.
- 2. Nacisnąć [Ustawienia].
- 3. W wyświetlonym menu kontekstowym nacisnąć [Uruchomienie autotestu].
- Postępować zgodnie z poleceniami w oknie dialogowym i w razie potrzeby zapisać protokół autotestu.

8 Obsługa

Nawiązanie połączenia z interfejsem użytkownika 8.1

8.1.1 Nawiązanie bezpośredniego połączenia poprzez Ethernet

Wymagania:

- Produkt jest włączony.
- Dostępne jest inteligentne urządzenie końcowe (np. laptop) ze złączem Ethernet.
- Produkt jest połączony bezpośrednio z inteligentnym urządzeniem końcowym.
- U W inteligentnym urządzeniu końcowym zainstalowana jest jedna z następujących przeglądarek internetowych w najnowszej wersji: Chrome, Edge, Firefox lub Safari.
- □ W celu zmiany głównych parametrów jakości energii elektrycznej po upływie pierwszych 10 aodzin oddawania energii do sieci lub zamknieciu asystenta instalacji wymagane jest posiadanie kodu dostępu instalatora SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.
- W przeglądarce internetowej zainstalowanej w inteligentnym urządzeniu końcowym jest włączona obsługa protokołu JavaScript.



i Adres IP falownika

 Standardowy adres IP falownika stosowany przy bezpośrednim połączeniu za pomocą sieci Ethernet: 169.254.12.3

Sposób postępowania:

1. Otworzyć przeglądarkę internetową w inteligentnym urządzeniu końcowym i w pasku adresu wpisać adres IP 169.254.12.3.

2. **i** Przegladarka internetowa wyświetla ostrzeżenie

- Po wprowadzeniu adresu dostępu może pojawić się wskazówka informująca o tym, że połączenie z interfejsem użytkownika nie jest bezpieczne.
 - Kontynuować wczytywanie interfejsu użytkownika.

Otwiera się strona logowania do interfejsu użytkownika.

Nawiązanie bezpośredniego połączenia poprzez WLAN 8.1.2

Produkt można połączyć z jednym urządzeniem końcowym. Sposób postępowania może różnić się w zależności urządzenia końcowego. Jeśli opisane sposoby postępowania nie dotyczą posiadanego urządzenia końcowego, należy nawiązać bezpośrednie połączenie poprzez sieć WLAN, postępując zgodnie instrukcją obsługi posiadanego urządzenia końcowego.

Dostępne są następujące możliwości połączenia:

- Połączenie za pomocą aplikacji SMA 360°
- Połączenie za pomocą WPS
- Połączenie z wyszukiwaniem sieci WLAN

Warunki:

- □ Produkt jest włączony.
- Dostępne jest inteligentne urządzenie końcowe (np. tablet, smartfon lub laptop).
- □ W inteligentnym urządzeniu końcowym zainstalowana jest jedna z następujących przeglądarek internetowych w najnowszej wersji: Chrome, Edge, Firefox lub Safari.
- W przeglądarce internetowej zainstalowanej w inteligentnym urządzeniu końcowym jest włączona obsługa protokołu JavaScript.
- W celu zmiany głównych parametrów jakości energii elektrycznej po upływie pierwszych 10 godzin oddawania energii do sieci lub zamknięciu asystenta instalacji wymagane jest posiadanie kodu dostępu instalatora SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.

i SSID, adres IP i hasło dostępu do sieci WLAN

- SSID produktu w sieci WLAN: https://SMA[numer seryjny] (np. https:// SMA0123456789)
- Indywidualne hasło dostępu urządzenia do sieci WLAN: patrz WPA2-PSK na tabliczce znamionowej produktu lub na tylnej stronie załączonej do produktu instrukcji
- Standardowy adres dostępu w celu bezpośredniego połączenia za pomocą sieci WLAN poza siecią lokalną http://smalogin.net lub 192.168.12.3

i Importowanie i eksportowanie plików w inteligentnych urządzeniach końcowych z systemem operacyjnym iOS nie jest możliwe

Z przyczyn technicznych przy używaniu inteligentnych urządzeń końcowych z systemem operacyjnym iOS nie można eksportować ani importować plików (np. w celu importowania konfiguracji falownika, zapisania aktualnej konfiguracji falownika lub wyeksportowania zdarzeń i parametrów).

 Do importowania i eksportowania plików należy stosować inteligentne urządzenie końcowe, w którym zainstalowany jest inny system operacyjny niż iOS.

Połączenie za pomocą aplikacji SMA 360°

Warunki:

- Dostępne jest inteligentne urządzenie końcowe z kamerą (np. tablet lub smartfon).
- 🗆 W inteligentnym urządzeniu końcowym jest zainstalowana aplikacja SMA 360°.
- 🛛 Założone zostało konto użytkownika w Sunny Portal.

- 1. Otworzyć aplikację SMA 360° i zalogować się na koncie użytkownika w Sunny Portal.
- 2. W menu wybrać Skanuj QR Code.

- 3. Za pomocą skanera QR Code w aplikacji SMA 360° zeskanować QR Code umieszczony na produkcie.
 - Inteligentne urządzenie końcowe połączy się automatycznie z produktem. W inteligentnym urządzeniu końcowym zostanie otwarta przeglądarka ze stroną logowania do interfejsu użytkownika.
- 4. Jeśli przeglądarka internetowa w posiadanym inteligentnym urządzeniu końcowym nie uruchamia się automatycznie i strona logowania do interfejsu użytkownika nie jest wyświetlana, należy uruchomić przeglądarkę i wprowadzić w wierszu adresu https:// smalogin.net.

Połączenie za pomocą WPS

Warunek:

Urządzenie końcowe musi posiadać funkcję WPS.

Sposób postępowania:

- Aktywować funkcję WPS w falowniku. W tym celu należy dotknąć 2 razy palcem w pokrywę obudowy falownika.
 - ☑ Niebieska dioda LED miga szybko przez ok. 2 minuty. W tym czasie funkcja WPS jest włączona.
- 2. Aktywować funkcję WPS w urządzeniu końcowym.
 - Inteligentne urządzenie końcowe połączy się automatycznie z produktem. W inteligentnym urządzeniu końcowym zostanie otwarta przeglądarka ze stroną logowania do interfejsu użytkownika.
- Jeśli przeglądarka internetowa w posiadanym inteligentnym urządzeniu końcowym nie uruchamia się automatycznie i strona logowania do interfejsu użytkownika nie jest wyświetlana, należy uruchomić przeglądarkę i wprowadzić w wierszu adresu https:// smalogin.net.

Połączenie z wyszukiwaniem sieci WLAN

- 1. Za pomocą urządzenia końcowego wyszukać dostępne sieci WLAN.
- 2. Na liście wyszukanych sieci WLAN wybrać numer SSID produktu SMA[numer seryjny].
- 3. Wprowadzić indywidualne hasło dostępu urządzenia do sieci WLAN (patrz WPA2-PSK na tabliczce znamionowej produktu lub na tylnej stronie załączonej do produktu instrukcji).
- 4. Otworzyć przeglądarkę internetową w inteligentnym urządzeniu końcowym i na pasku adresu wpisać https://smalogin.net.
 - 🗹 Zostanie wyświetlona strona logowania do interfejsu użytkownika.
- Jeżeli strona logowania interfejsu użytkownika nie otwiera się, na pasku adresu przeglądarki internetowej wprowadzić adres IP 192.168.12.3 albo – jeżeli inteligentne urządzenie końcowe obsługuje usługi mDNS – SMA[numer seryjny].local lub http://SMA[numer seryjny].

8.1.3 Nawiązywanie połączenia poprzez Ethernet w sieci lokalnej

i Nowy adres IP przy połączeniu z siecią lokalną

Jeśli produkt jest połączony z siecią lokalną (np. poprzez router), otrzymuje on nowy adres IP. W zależności od rodzaju konfiguracji nowy adres IP zostaje przydzielony automatycznie poprzez serwer DHCP (router) lub wprowadzony ręcznie przez użytkownika. Po zakończeniu konfiguracji dostęp do produktu jest możliwy tylko pod następującymi adresami:

- Ogólnie obowiązujący adres dostępu: adres IP wprowadzony ręcznie lub przyporządkowany przez serwer DHCP (router) (adres można określić za pomocą oprogramowania do skanowania sieci lub na podstawie konfiguracji sieci routera).
- Adres dostępu za pomocą produktów Apple lub produktów z systemem operacyjnym Linux: https://SMA[numer seryjny].local (np. https://SMA0123456789.local)
- Adres dostępu za pomocą produktów z systemem operacyjnym Windows i Android: http://SMA[numer seryjny] (np. http://SMA0123456789)

i Zakłócenia komunikacji w sieci lokalnej

Zakres adresów IP od 192.168.12.0 do 192.168.12.255 jest przeznaczony do komunikacji z produktami firmy SMA i uzyskiwania bezpośredniego dostępu do nich.

Jeśli ten zakres adresów IP jest wykorzystywany w lokalnej sieci, mogą wystąpić zakłócenia komunikacji.

• Nie stosować zakresu adresów IP od 192.168.12.0 do 192.168.12.255 w sieci lokalnej.

Wymagania:

- D Produkt jest połączony za pomocą kabla sieciowego z siecią lokalną (np. poprzez router).
- □ Produkt jest zintegrowany z siecią lokalną. Wskazówka: Asystent instalacji oferuje wiele sposobów przyłączania produktu do lokalnej sieci.
- Dostępne jest inteligentne urządzenie końcowe (np. tablet, smartfon lub laptop).
- □ Inteligentne urządzenie końcowe musi znajdować się w tej samej sieci lokalnej co produkt.
- □ W inteligentnym urządzeniu końcowym zainstalowana jest jedna z następujących przeglądarek internetowych w najnowszej wersji: Chrome, Edge, Firefox lub Safari.
- W celu zmiany głównych parametrów jakości energii elektrycznej po upływie pierwszych 10 godzin oddawania energii do sieci lub zamknięciu asystenta instalacji wymagane jest posiadanie kodu dostępu instalatora SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.

Sposób postępowania:

1. Otworzyć przeglądarkę internetową w inteligentnym urządzeniu końcowym i na pasku adresu w przeglądarce wpisać adres IP produktu.

2. i Przeglądarka internetowa wyświetla ostrzeżenie

Po wprowadzeniu adresu dostępu może pojawić się wskazówka informująca o tym, że połączenie z interfejsem użytkownika nie jest bezpieczne.

• Kontynuować wczytywanie interfejsu użytkownika.

🗹 Otwiera się strona logowania do interfejsu użytkownika.

8.1.4 Nawiązywanie połączenia poprzez WLAN w sieci lokalnej

i Nowy adres IP przy połączeniu z siecią lokalną

Jeśli produkt jest połączony z siecią lokalną (np. poprzez router), otrzymuje on nowy adres IP. W zależności od rodzaju konfiguracji nowy adres IP zostaje przydzielony automatycznie poprzez serwer DHCP (router) lub wprowadzony ręcznie przez użytkownika. Po zakończeniu konfiguracji dostęp do produktu jest możliwy tylko pod następującymi adresami:

- Ogólnie obowiązujący adres dostępu: adres IP wprowadzony ręcznie lub przyporządkowany przez serwer DHCP (router) (adres można określić za pomocą oprogramowania do skanowania sieci lub na podstawie konfiguracji sieci routera).
- Adres dostępu za pomocą produktów Apple lub produktów z systemem operacyjnym Linux: https://SMA[numer seryjny].local (np. https://SMA0123456789.local)
- Adres dostępu za pomocą produktów z systemem operacyjnym Windows i Android: http://SMA[numer seryjny] (np. http://SMA0123456789)

Wymagania:

- □ Produkt jest włączony.
- □ Produkt jest zintegrowany z siecią lokalną. Wskazówka: Asystent instalacji oferuje wiele sposobów przyłączania produktu do lokalnej sieci.
- Dostępne jest inteligentne urządzenie końcowe (np. tablet, smartfon lub laptop).
- □ Inteligentne urządzenie końcowe musi znajdować się w tej samej sieci lokalnej co produkt.
- W inteligentnym urządzeniu końcowym zainstalowana jest jedna z następujących przeglądarek internetowych w najnowszej wersji: Chrome, Edge, Firefox lub Safari.
- W celu zmiany głównych parametrów jakości energii elektrycznej po upływie pierwszych 10 godzin oddawania energii do sieci lub zamknięciu asystenta instalacji wymagane jest posiadanie kodu dostępu instalatora SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.

i Importowanie i eksportowanie plików w inteligentnych urządzeniach końcowych z systemem operacyjnym iOS nie jest możliwe

Z przyczyn technicznych przy używaniu inteligentnych urządzeń końcowych z systemem operacyjnym iOS nie można eksportować ani importować plików (np. w celu importowania konfiguracji falownika, zapisania aktualnej konfiguracji falownika lub wyeksportowania zdarzeń i parametrów).

• Do importowania i eksportowania plików należy stosować inteligentne urządzenie końcowe, w którym zainstalowany jest inny system operacyjny niż iOS.

Sposób postępowania:

- Na pasku adresu przeglądarki internetowej wpisać adres IP produktu.
 - 🗹 Otwiera się strona logowania do interfejsu użytkownika.

8.2 Logowanie i wylogowanie z interfejsu użytkownika

Otwiera się strona logowania do interfejsu użytkownika.Po nawiązaniu połączenia z interfejsem użytkownika falownika, otwiera się strona logowania. Zalogować się w interfejsie użytkownika, postępując w sposób opisany poniżej.

i Zastosowanie plików typu cookie (ciasteczek)

Ciasteczka są niezbędne do prawidłowego wyświetlania interfejsu użytkownika. Służą one zwiększeniu komfortu użytkowania. Korzystanie z interfejsu użytkownika oznacza akceptację stosowania ciasteczek.

Pierwsze logowanie się jako instalator lub użytkownik

i Określenie hasła dostępu dla użytkownika i instalatora

Przy pierwszym wyświetleniu interfejsu użytkownika należy określić hasła dostępu dla grup użytkowników **Instalator** i **Użytkownik**. Jeśli falownik jest zarejestrowany w urządzeniu System Manager (np. SMA Data Manager) i zostało określone hasło dostępu do instalacji, hasło dostępu do instalacji jest jednocześnie hasłem dostępu dla instalatora. W tym przypadku należy tylko określić hasło dostępu dla użytkownika.

- W przypadku określenie hasła dostępu dla użytkownika można je udostępniać tylko osobom, które będą wywoływały dane falownika za pomocą interfejsu użytkownika.
- Jeśli użytkownik określi hasło dostępu dla instalatora, hasło można przekazywać tylko osobom, które będą miały prawo dostępu do instalacji.

i Hasło dostępu dla instalatora w przypadku falowników, które są zarejestrowane w urządzeniu System Manager lub na portalu Sunny Portal

Aby móc zarejestrować falownik w urządzeniu System [°]Manager (np. SMA Data Manager) lub w instalacji zarejestrowanej w portalu Sunny [°]Portal, hasło dostępu dla grupy użytkowników **Instalator** musi być identyczne z hasłem dostępu do instalacji. Jeśli w interfejsie użytkownika falownika zostanie określone hasło dostępu dla grupy użytkowników **Instalator**, identyczne hasło należy określić jako hasło dostępu do instalacji.

 Dla wszystkich urządzeń firmy SMA w instalacji należy wprowadzić jednolite hasło dostępu dla instalatora.

- 1. Na rozwijanej liście Język wybierz język.
- 2. W polu Hasło wprowadź hasło dostępu dla grupy użytkowników Użytkownik.
- 3. W polu Powtórz hasło wprowadź ponownie hasło.
- 4. Kliknij Zapisz.

- 5. W polu Nowe hasło wprowadź hasło dostępu dla grupy użytkowników Instalator. Dla wszystkich urządzeń firmy SMA, które będą zarejestrowane w instalacji, należy wprowadzić jednolite hasło dostępu. Hasło dostępu dla instalatora jest jednocześnie hasłem dostępu do instalacji.
- 6. W polu Powtórz hasło wprowadź ponownie hasło.
- 7. Kliknij Zapisz i zaloguj się.
- 🗹 Otwiera się strona Konfiguracja falownika.

Logowanie się jako instalator lub użytkownik

- 1. Na rozwijanej liście **Język** wybierz język.
- 2. Na rozwianej liście Grupa użytkowników wybierz pozycję Instalator lub Użytkownik.
- 3. W polu Hasło wpisać hasło.
- 4. Nacisnąć Login.
- 🗹 Otworzy się strona startowa interfejsu użytkownika.

Wylogowanie się jako instalator lub użytkownik

- 1. Na pasku menu z prawej strony wybrać menu Ustawienia użytkownika.
- 2. W wyświetlonym menu kontekstowym nacisnąć [Wyloguj].
- 🗹 Otwiera się strona logowania do interfejsu użytkownika. Wylogowanie powiodło się.

8.3 Struktura strony startowej interfejsu użytkownika



Ilustracja 14: Struktura strony startowej interfejsu użytkownika (przykład)

Pozycja	Nazwa	Znaczenie
Pozycja A	Nazwa Menu	 Znaczenie Zawiera następujące funkcje: Strona główna Otwiera stronę startową interfejsu użytkownika. Wartości chwilowe Podaje aktualne wartości pomiarowe falownika. Parametry urządzenia W tym miejscu można wyświetlać oraz konfigurować różne parametry użytkowe falownika w zależności od grupy użytkowników. Zdarzenia W tym miejscu wyświetlane są zdarzenia, które wystąpiły w wybranym okresie. Istnieją następujące rodzaje zdarzeń: Informacja, Ostrzeżenie i Błąd. W przypadku zdarzeń typu Błąd i Ostrzeżenie wyświetlany jest dodatkowo Stan urządzenia w formacie Viewlet. Zawsze jest wyświetlane tylko zdarzenie o wyższym priorytecie. Jeśli w danym momencie wystąpiły jednocześnie ostrzeżenie i błąd, wyświetlony zostanie tylko błąd. Konfiguracja urządzenia W tym miejscu można wprowadzić różne ustawienia falownika. Dostępne ustawienia zależą od tego, do jakiej grupy użytkowników należy osoba zalogowana do systemu oraz od systemu operacyjnego urządzenia użytego do wyświetlenia interfejsu użytkownika. Dane Na tej stronie znajdują się wszystkie dane zapisane w wewnętrznej pamięci falownika lub na zewnętrznym nośniku danych. Diagnoza W tym miejscu można utworzyć i wyeksportować
		W tym miejscu można utworzyć i wyeksportować charakterystykę prądu i napięcia w modułach fotowoltaicznych dla każdego układu śledzenia punktu MPP.

Pozycja	Nazwa	Znaczenie
В	Ustawienia użytkowni- ka	 W zależności od tego, do jakiej grupy należy zalogowa- ny użytkownik, dostępne są następujące funkcje: Uruchomienie asystenta instalacji Ustawianie praw dostępu Aktywowanie i dezaktywowanie Smart Inverter Screen Logowanie przy użyciu SMA Grid Guard Wyświetlanie eManual Wylogowanie
С	Pomoc	 Zawiera następujące funkcje: Wyświetlanie informacji o używanych licencjach typu "open source" Odsyłacz do strony internetowej firmy SMA Solar Technology AG
D	Wiersz stanu	 Zawiera następujące informacje: Numer seryjny falownika Wersja oprogramowania sprzętowego falownika Adres IP falownika w sieci lokalnej lub/i adres IP falownika przy połączeniu poprzez sieć WLAN W przypadku połączenia poprzez WLAN: siła sygnału połączenia WLAN Zalogowana grupa użytkowników Data i czas systemowy w falowniku

Pozycja	Nazwa	Znaczenie
E	Aktualna moc i aktual- ne zużycie energii	Przedstawienie przebiegu w czasie mocy instalacji foto- woltaicznej oraz mocy pobranej przez gospodarstwo do- mowe w wybranym okresie czasu. Moc pobrana jest po- dawana tylko przy zainstalowaniu w instalacji licznika energii.
F	Sygnalizacja stanu	Poszczególne obszary zawierają informacje o aktualnym stanie instalacji fotowoltaicznej.
		• Stan urządzenia
		Informuje o tym, czy aktualnie falownik pracuje w sposób prawidłowy lub czy występuje ostrzeżenie lub błąd.
		Aktualna moc
		W tym miejscu jest wyświetlana aktualna moc generowana przez falownik.
		 Stan komponentów techniki modularnej
		Informuje o liczbie dostępnych komponentów techniki modularnej i ich stanie (pojawia się tylko przy podłączeniu produktów techniki modularnej TS4)
		• Uzysk energii
		W tym miejscu jest podawany uzysk energii wygenerowanej przez falownik.
		 Pobór mocy z sieci
		Podaje pobór energii z publicznej sieci elektroenergetycznej.
		 Moc w punkcie przyłączenia do sieci
		Podaje moc aktualnie pobieraną lub oddawaną w punkcie przyłączenia do sieci

8.4 Aktywowanie Smart Inverter Screen

Smart Inverter Screen umożliwia wyświetlanie najważniejszych danych falownika już na stronie logowania do interfejsu użytkownika. Aby aktywować Smart Inverter Screen, należy wykonać niżej opisane czynności.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się jako Instalator lub Użytkownik.
- 3. Na stronie startowej interfejsu użytkownika wybrać menu **Ustawienia użytkownika** (patrz rozdział 8.3, strona 65).
- 4. Kliknąć [Skontaktować się z serwisem SMA].
- ☑ Smart Inverter Screen jest włączony.

8.5 Uruchomienie asystenta instalacji

▲ SPECJALISTA

Asystent instalacji przeprowadza użytkownika przez poszczególne etapy pierwszej konfiguracji falownika.

Struktura asystenta instalacji:

🐇 Strona główna						1.0.
- 1 Konfiguracja	2 Sieci Data i godzina w urządzeniu	> 3 > Norma krajowa	4 Xonfiguracja licznika	5 Zarządzanie zasil	laniem	6 Podsumowanie
Konfiguracja s	eci				Informacj	a dla użytkownika
Skonfigurowane	ileci	Adam 10 februariles	Flater		Konfiguracja s Falownik możesz	sleci zintegrować w lokalnej sieci za
	WLAN				bezprzewodową V W tym celu w koli wybierz odpowiec	winini lub poprzez njeznise WLAN. umie Rodzaj komunikacji dnia opcję.
	Ethernet				Konfiguracja kor Ustawienia siecio	munikacji poprzez Ethernet we możesz automatycznie
Rodzaj komunika Ethernet WL	ар N				pobrać z serwera ręcznie. W tym ce Automatyczna k odpowiednią opcj	DHCP lub skonfigurować slu pod wierszem onfiguracja włączona wybierz ę.
Włączona automa Tak Nie	yczna konfiguracja 🌒				Aby ręcznie skom należy dodatkowo sieci.	ngurować uszawenia sieciowe, o wprowadzić wybrane dane
					Połączenie bezp Aby bezpośrednic urządzenie lokaln należy włączyć au	ośrednie przez Ethernet o połączyć posiadane ie z falownikiem, w falowniku utomatyczną konfigurację
			Zapisz i	przejdž dalej	interfejsu Etherne wierszem Autom włączona opcję 1	rt. W tym celu wybierz pod atyczna konfiguracja Fak.

Ilustracja 15: Struktura asystenta instalacji (przykład)

Pozycja	Nazwa	Znaczenie
A	Kroki konfiguracji	Zestawienie kroków asystenta instalacji. Liczba kroków zależy od typu urządzenia i zamontowanych dodatkowo modułów. Wykonywany aktualnie krok jest wyróżniony kolorem niebieskim.
В	Informacja dla użyt- kownika	Informacje dotyczące wykonywanego aktualnie kroku konfiguracji oraz możliwych w danym kroku ustawień.
С	Pole konfiguracji	W tym miejscu można dokonać ustawień.

Warunek:

W przypadku konfiguracji falownika po upływie pierwszych 10 godzin oddawania energii do sieci lub po zamknięciu asystenta instalacji w celu zmiany głównych parametrów jakości energii elektrycznej konieczne jest posiadanie kodu SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się jako Instalator.

- 3. Na stronie startowej interfejsu użytkownika wybrać menu Ustawienia użytkownika (patrz rozdział 8.3, strona 65).
- 4. W menu kontekstowym nacisnąć przycisk [Uruchomienie asystenta instalacji].
- Otworzy się asystent instalacji.

Aktywacja funkcji WPS 8.6

Funkcji WPS można używać do różnych celów:

- Automatyczne połączenie z siecią (np. za pośrednictwem routera)
- Bezpośrednie połączenie produktu z inteligentnym urządzeniem końcowym

W zależności od zastosowania funkcji WPS konieczne jest inne postępowanie w celu jej aktywacji.

Aktywacja funkcji WPS w celu automatycznego połączenia z siecią

Warunki:

- □ W produkcie jest włączona komunikacja WLAN.
- □ W routerze jest włączona funkcja WPS.

Sposób postępowania:

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się jako Instalator.
- 3. Uruchomić asystenta instalacji (patrz rozdział 8.5, strona 69).
- 4. Wybrać opcje Konfiguracja sieci.
- 5. W zakładce WLAN kliknąć przycisk ekranowy WPS do sieci WLAN.
- 6. Kliknąć Aktywuj WPS.
- 7. Kliknąć przycisk Zapisz i przejdź dalej i zamknąć asystenta instalacji.
- 🗹 Funkcja WPS jest włączona i może być nawiązane automatyczne połączenie z siecią.

Aktywować funkcję WPS w celu nawiązania bezpośredniego połączenia z inteligentnym urządzeniem końcowym.

 W tym celu stuknąć palcem 2 razy w pokrywę obudowy produktu. Powoduje to włączenie w produkcie funkcji WPS na ok. 2 minuty. Włączenie jest sygnalizowanie szybkim pulsowaniem niebieskiej diody LED.

Włączanie i wyłączanie WLAN 8.7

Standardowo w falowniku złącze WLAN jest włączone. Jeśli użytkownik nie chce korzystać z komunikacji WLAN, może wyłączyć funkcję WLAN, a następnie włączyć ją w dowolnym momencie. Połączenie bezpośrednie za pomocą WLAN lub połączenie poprzez WLAN w lokalnej sieci można włączać i wyłączać niezależnie od siebie.

🛚 i 🛛 Możliwość włączania funkcji WLAN tylko poprzez sieć Ethernet

Jeśli użytkownik wyłączy funkcję WLAN zarówno dla połączenia bezpośredniego, jak i połączenia w sieci lokalnej, to dostęp do interfejsu użytkownika falownika można uzyskać – i tym samym ponownie włączyć złącze WLAN - tylko poprzez połączenie Ethernet.

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziale (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Wyłączanie WLAN

Aby całkowicie wyłączyć komunikację za pomocą WLAN, należy wyłączyć zarówno komunikację bezpośrednią za pomocą WLAN, jak i połączenie poprzez WLAN w lokalnej sieci.

Sposób postępowania:

- Aby wyłączyć bezpośrednie połączenie, w grupie parametrów Komunikacja instalacji > WiFi wybrać parametr Soft Access Point jest włączony i ustawić go na Nie.
- Aby wyłączyć połączenie w lokalnej sieci, w grupie parametrów Komunikacja instalacji > WiFi wybrać parametr WiFi jest włączony i ustawić go na Nie.

Włączanie WLAN

W przypadku wyłączenia funkcji WLAN w celu bezpośredniego łączenia się lub do połączeń w sieci lokalnej, funkcję WLAN można ponownie włączyć, wykonując poniższe czynności.

Warunek:

□ Jeśli funkcja WLAN została całkowicie wyłączona, falownik musi być połączony poprzez sieć Ethernet z komputerem lub routerem.

Sposób postępowania:

- Aby włączyć bezpośrednie połączenie poprzez WLAN, w grupie parametrów Komunikacja instalacji > WiFi wybrać parametr Soft Access Point jest włączony i ustawić go na Tak.
- Aby włączyć połączenie poprzez WLAN w sieci lokalnej, w grupie parametrów Komunikacja instalacji > WiFi wybrać parametr WiFi jest włączony i ustawić go na Tak.

8.8 Wyłączanie dynamicznego wskazania mocy

Standardowo produkt sygnalizuje swoją moc dynamicznie za pomocą pulsującej zielonej diody LED. Zielona dioda LED naprzemiennie zapala się i gaśnie lub pali się światłem ciągłym przy pełnej mocy. Poszczególne progi szybkości pulsowania odnoszą się do ustawionej wartości granicznej mocy czynnej produktu. Aby wyłączyć to wskazanie, należy wykonać następujące czynności: Po wykonaniu tych czynności zielona dioda LED będzie paliła się światłem ciągłym, sygnalizując dostarczanie energii do sieci.

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziałe (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Sposób postępowania:

 W grupie parametrów Urządzenie > Praca wybrać parametr Dynamiczny wskaźnik mocy poprzez zieloną diodę LED i ustawić go na Wył.

Zmiana hasła 8.9

Hasło dostępu do produktu można zmienić dla obu grup użytkowników. Osoba należąca do grupy użytkowników Instalator może przy tym zmieniać swoje hasło dostępu, a także hasło dostępu dla grupy użytkowników Użytkownik.

i | Instalacje zarejestrowane w produkcie komunikacyjnym

W przypadku instalacji fotowoltaicznych zarejestrowanych w produkcie komunikacyjnym (jak np. Sunny[°]Portal, Sunny Home Manager), nowe hasło dostępu dla grupy użytkowników Instalator można wprowadzić również za pomocą produktu komunikacyjnego. Hasło dostępu określone dla grupy użytkowników Instalator stanowi jednocześnie hasło dostępu do instalacji. Jeśli w interfejsie użytkownika falownika zostanie określone hasło dostępu dla grupy użytkowników Instalator, które nie jest identyczne jak hasło dostępu do instalacji, to nie będzie można uzyskać dostępu do falownika za pomocą produktu komunikacyjnego.

 Hasło dostępu dla grupy użytkowników Instalator musi być zgodne z hasłem dostępu do instalacji wprowadzonym w produkcie komunikacyjnym.

Sposób postępowania:

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Otworzyć menu Parametry urządzenia.
- 4. Nacisnąć przycisk [Edytuj parametry].
- 5. W grupie parametrów Prawa użytkownika > Kontrola dostępu zmienić hasło dostępu dla wybranej grupy użytkowników.
- 6. Aby zapisać zmiany, nacisnąć przycisk [Zapisz wszystkie].

Tworzenie lub zmiana klucza produktu 8.10

W przypadku zapomnienia hasła do produktu można posłużyć się kluczem produktu w celu ustawienia nowego hasła. Klucz produktu zapisywany jest wyłącznie w urządzeniu. Zgubionego klucza produktu nie można przywrócić. Można wówczas wyłącznie utworzyć nowy klucz. Utworzenie klucza produktu nie jest niezbędne, jest jednak zalecane przez SMA Solar Technology AG, ponieważ znacznie podnosi to bezpieczeństwo systemu.

Tworzenie klucza produktu po raz pierwszy

Należy utworzyć po jednym kluczu produktu dla grup użytkowników Użytkownik i Instalator.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika jako Użytkownik lub Instalator (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Otworzyć menu Ustawienia użytkownika.
- 4. Wybrać [Prawa dostępu].
- 5. Kliknąć [Klucz produktu].
- Wprowadzić określoną poufną informację dot. urządzenia dla danego produktu. W interfejsie użytkownika wyświetlony zostanie rodzaj poufnej informacji dot. urządzenia oraz miejsce, w którym można ją znaleźć.
- 7. Wybrać [Utwórz].

🗹 Wygenerowany zostanie ciąg znaków stanowiący klucz produktu.

 Natychmiast zanotować klucz produktu i przechowywać go w bezpiecznym miejscu. Po zamknięciu tej strony nie będzie już możliwości wyświetlenia wygenerowanego nowego klucza produktu. Zapisany klucz produktu należy chronić przed dostępem osób postronnych.

Tworzenie nowego klucza produktu

Jeżeli do klucza produktu dostęp miały osoby postronne, w każdej chwili można utworzyć nowy klucz produktu. Do utworzenia nowego klucza produktu konieczny jest aktualny klucz produktu.

Sposób postępowania:

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika jako **Użytkownik** lub **Instalator** (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Otworzyć menu Ustawienia użytkownika.
- 4. Wybrać [Prawa dostępu].
- 5. Kliknąć [Klucz produktu].
- 6. Wyprowadzić aktualny klucz produktu.
- 7. Wybrać [Utwórz].

🗹 Wygenerowany zostanie ciąg znaków stanowiący nowy klucz produktu.

8. Natychmiast zanotować nowy klucz produktu i przechowywać go w bezpiecznym miejscu. Po zamknięciu tej strony nie będzie już możliwości wyświetlenia wygenerowanego nowego klucza produktu. Po utworzeniu nowego klucza produktu dotychczasowy klucz produktu przestaje obowiązywać. Zapisany klucz produktu należy chronić przed dostępem osób postronnych.

8.11 Konfiguracja dostępu przez serwis firmy SMA

W przypadku awarii produktu może zaistnieć konieczność uzyskania dostępu do jego interfejsu użytkownika przez użytkownika serwisowego autoryzowanego przez firmę SMA Solar Technology AG.

Aby umożliwić wykonywanie usług gwarancyjnych, konieczne jest aktywowanie dostępu serwisowego. W celu umożliwienia szybkiego i łatwego serwisowania w nagłych wypadkach dostęp serwisowy powinien być stale aktywny.

Dostęp dla serwisu można w każdej chwili aktywować lub dezaktywować.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika jako **Użytkownik** lub **Instalator** (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Otworzyć menu Ustawienia użytkownika.

- 4. Wybrać [Prawa dostępu].
- 5. Wybrać [Serwis].
- 6. Aktywowanie i dezaktywowanie dostępu serwisowego za pomocą listy rozwijanej:
- 7. Aby na stałe aktywować dostęp dla serwisu, na rozwijanej liście wybrać opcję Tak, na stałe.
- 8. Aby aktywować dostęp dla serwisu na określony czas, na rozwijanej liście wybrać opcję **Tak**, **tymczasowo (24 h)** i w razie potrzeby zmienić datę zakończenia.
- 9. Aby dezaktywować dostęp dla serwisu, na rozwijanej liście wybrać opcję **Nie**.
- 10. Aby zapisać zmiany, nacisnąć [Zapisz].

8.12 Zmiana parametrów użytkowych

Parametry falownika są fabrycznie ustawione na pewne wartości. Użytkownik może zmienić parametry, aby zoptymalizować pracę falownika.

Ten rozdział zawiera szczegółowy opis postępowania w celu zmiany parametrów użytkowych. Przy zmianie parametrów użytkowych należy zawsze postępować zgodnie z tym opisem.

Niektóre parametry mające wpływ na działanie produktu są widoczne tylko dla specjalistów i mogą być zmieniane tylko przez specjalistów po wprowadzeniu osobistego kodu SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.

i Brak możliwości konfiguracji za pomocą Sunny Explorer

Sunny Explorer nie obsługuje konfiguracji falowników z własnym interfejsem użytkownika. Za pomocą Sunny Explorer można co prawda uzyskać dostęp do falownika, lecz zdecydowanie odradzamy stosowanie Sunny Explorer do konfiguracji falownika. Firma SMA Solar Technology AG nie ponosi odpowiedzialności za nieprawidłowe lub brakujące dane i wynikłe z tego straty w uzysku energii.

• Do konfiguracji używać interfejsu użytkownika falownika.

Wymagania:

 Operator sieci przesyłowej wyraził zgodę na zmianę głównych parametrów jakości energii elektrycznej.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Otworzyć menu Parametry urządzenia.
- 4. Nacisnąć przycisk [Edytuj parametry].
- 5. Przejść do parametru lub skorzystać z funkcji wyszukiwania. Na ekranie i podczas wyszukiwania można przełączać pomiędzy kanałem a nazwą.
- 6. Aby zmienić parametry oznaczone symbolem kłódki, należy się zalogować przy użyciu kodu SMA Grid Guard (opcja tylko dla instalatorów). W tym celu w menu Ustawienia użytkownika wybrać opcję Logowanie za pomocą SMA Grid Guard, wprowadzić kod SMA Grid Guard i kliknąć [Login] wählen.

- 7. Zmienić wybrany parametr.
- 8. Aby zapisać zmiany, nacisnąć przycisk [Zapisz wszystkie].
- ☑ Parametry są ustawione.

i Zastosowanie ustawień

Zapisanie wprowadzonych ustawień jest sygnalizowane na interfejsie użytkownika poprzez wyświetlenie symbolu klepsydry. Przy odpowiednim napięciu DC dane zostaną przesłane bezpośrednio do falownika i zastosowane w nim. Gdy napięcie DC jest zbyt niskie (np. wieczorem) ustawienia zostaną zapisane, lecz nie będą przekazane do falownika ani zastosowane przez niego. Dopóki falownik nie odbierze i nie zastosuje ustawień, dopóty na interfejsie użytkownika będzie wyświetlony symbol klepsydry. Ustawienie zostaną zastosowane przy odpowiednim napięciu DC i nowym uruchomieniu falownika. Wyświetlenie symbolu klepsydry na interfejsie użytkownika oznacza zapisanie ustawień. Ustawienia nie przepadną. Użytkownik może się wylogować z interfejsu użytkownika i zostawić instalację.

8.13 Ustawianie zestawu danych krajowych

▲ SPECJALISTA

Aby produkt rozpoczął pracę, musi zostać ustawiony zestaw danych krajowych (np. za pomocą asystenta instalacji na interfejsie użytkownika produktu lub za pomocą produktu komunikacyjnego). Dopóki zestaw danych krajowych nie jest ustawiony, dopóty produkt pozostanie wyłączony. Ten stan jest sygnalizowany poprzez jednoczesne pulsowanie zielonej i czerwonej diody LED. Po skonfigurowaniu produktu rozpoczyna on automatycznie pracę.

W falowniku jest ustawiony fabrycznie ogólny zestaw danych krajowych. Zestaw danych krajowych należy dostosować pod kątem miejsca instalacji.

i Wymagane jest prawidłowe ustawienie zestawu danych krajowych.

Ustawienie zestawu danych krajowych, który nie jest odpowiedni dla kraju instalacji lub zastosowania produktu, może być źródłem usterek w instalacji i problemów z operatorem sieci przesyłowej. Przy wyborze zestawu danych krajowych należy zawsze przestrzegać miejscowych norm i wytycznych oraz właściwości instalacji (jak na przykład wielkość instalacji, przyłącze do sieci).

• W przypadku wątpliwości co do obowiązujących w danym kraju lub dla danego zastosowania należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej.

i Zmiana nazw i jednostek parametrów sieciowych w celu spełnienia wymogów w zakresie podłączenia do sieci w myśl Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 (obowiązuje od 27.04.2019)

W celu spełnienia unijnych wymogów w zakresie podłączenia do sieci (obowiązują od 27.04.2019) zmienione zostały nazwy i jednostki parametrów sieciowych. Zmiana dotyczy urządzeń z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 3.00.00.R lub nowszej, gdy jest wybrany zestaw danych krajowych w celu spełnienia unijnych wymogów w zakresie podłączenia do sieci (obowiązują od 27.04.2019). Zmiany nie dotyczą nazw i jednostek parametrów sieciowych w falownikach z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 2.99.99.R lub starszej, a zatem zachowują one swoją ważność. Dotyczy to również produktów z oprogramowaniem sprzętowym w wersji 3.00.00.R lub nowszej, gdy jest wybrany zestaw danych krajowych, obowiązujący w krajach spoza Unii Europejskiej.

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziale (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Sposób postępowania:

 W grupie parametrów Monitorowanie sieci> Monitorowanie sieci wybrać parametr Ustaw zestaw parametrów dla kraju i ustawić wybrany zestaw danych krajowych.

8.14 Konfiguracja metody mocy czynnej

▲ SPECJALISTA

Uruchomienie asystenta instalacji

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się jako Instalator.
- 3. Uruchomić asystenta instalacji (patrz rozdział 8.5, strona 69).
- 4. W każdy kroku kliknąć przycisk **Zapisz i przejdź dalej**] aż do przejścia do kroku **Usługa** sieciowa.
- 5. Wprowadzić ustawienia, postępując w sposób opisany poniżej.

Ustawienie podłączonej fazy

• W zakładce **Metoda mocy czynnej** wybrać na rozwijanej liście **Podłączona faza** fazę, do której podłączony jest falownik.

Wprowadzenie ustawień w instalacjach z zewnętrznym podawaniem wartości zadanej

- 1. W polu Regulacja w punkcie przyłączenia do sieci ustawić [Wył.].
- 2. W zakładce **Metoda mocy czynnej** ustawić przełącznik **Zadana moc czynna** w położeniu [**Wł.**].
- 3. Na rozwijanej liście **Tryb pracy zadana moc czynna** wybrać opcję **Zewnętrzna** zadana.
- 4. Na rozwijanej liście Fallback wybrać opcję Zastosowanie wartości fallback.

- 5. W polu Wartość fallback maksymalnej mocy czynnej wprowadzić wartość, do której falownik powinien ograniczyć swoją moc znamionową w przypadku braku komunikacji z nadrzędną jednostką sterującą po upływie opóźnienia.
- 6. W polu **Timeout** wprowadzić okres czasu, po upływie którego falownik powinien ograniczyć swoją moc znamionową do ustawionej wartości awaryjnej.
- 7. Jeśli przy nastawie 0% lub 0°W falownik nie może oddawać do publicznej sieci elektroenergetycznej nawet małej mocy czynnej, na rozwijanej liście Odłączenie od sieci przy zadanej mocy czynnej 0% wybrać opcję Tak. Takie ustawienie zapewni, że przy nastawie wartości zadanej 0% lub 0 W falownik odłączy się od publicznej sieci elektroenergetycznej i nie będzie oddawał do niej mocy czynnej.

Wprowadzenie ustawień w instalacjach z ręcznym określaniem wartości zadanej

- 1. W zakładce Metoda mocy czynnej ustawić przełącznik Regulacja w punkcie przyłączenia do sieci na [Wł.].
- 2. W polu Moc znamionowa urządzenia wpisać łączną moc modułów fotowoltaicznych.
- 3. Na rozwijanej liście **Tryb pracy ogran.mocy czynnej na przył.sieciowym** wybrać, czy przy ograniczeniu mocy czynnej powinna być zastosowana wartość zadana określona w procentach czy w watach.
- 4. W polu Ustawione ogran.mocy czynnej na przył.sieciowym wpisać wartość, do której powinna być ograniczana moc czynna w punkcie przyłączenia do sieci. Aby moc czynna wynosiła zero, należy ustawić wartość 0.
- 5. Ustawić Zadana moc czynna na [Wł.].
- Aby ręcznie określać wartość zadaną, wybrać na rozwijanej liście Tryb pracy zadana moc czynna opcję Ręczna zadana w % lub Ręczna zadana w W i wprowadzić w polu Moc czynna wartość zadaną.
- 7. Jeśli falownik powinien samodzielnie regulować moc czynną w punkcie przyłączenia do sieci, na rozwijanej liście Tryb pracy zadana moc czynna wybrać opcję Zewnętrzna zadana, na rozwijanej liście Fallback wybrać opcję Zastosowanie wartości fallback i na rozwijanej liście Odłączenie od sieci przy zadanej mocy czynnej 0% wybrać opcję Nie.

8.15 Konfiguracja funkcji Modbus

Standardowo interfejs Modbus jest wyłączony i ustawione są złącza komunikacyjne 502.

Aby móc uzyskać dostęp do falownika SMA za pomocą protokołu SMA Modbus[®] lub SunSpec[®] Modbus[®], należy aktywować interfejs Modbus. Po włączeniu interfejsu można zmienić porty komunikacyjne obu protokołów IP. Informacje dotyczące uruchamiania i konfiguracji interfejsu SMA Modbus zawarte są w informacji technicznej "SMA and SunSpec Modbus® Interface" dostępnej na stronie www.SMA-Solar.com.

Informacje o obsługiwanym rejestrze Modbus znajdują się w informacji technicznej "Modbus® Measured Values and Parameters" dostępnej na stronie www.SMA-Solar.com.

i Działania zmierzające do zapewnienia bezpieczeństwa przy aktywowanym interfejsie Modbus

Gdy interfejs Modbus jest włączony, występuje ryzyko dostępu do danych instalacji fotowoltaicznej i manipulacji przez osoby nieuprawnione.

Aby zapewnić bezpieczeństwo danych, należy zastosować odpowiednie zabezpieczenia takie jak na przykład:

- Należy stworzyć zaporę sieciową.
- Zamknięcie nieużywanych złączy sieciowych.
- Umożliwienie zdalnego dostępu tylko poprzez tunel VPN.
- Niestosowanie przekierowania portów w używanych portach komunikacyjnych.
- Aby wyłączyć interfejs Modbus, należy przywrócić w falowniku ustawienia fabryczne lub dezaktywować aktywowane parametry.

Sposób postępowania:

 Aktywować interfejs Modbus i w razie potrzeby dostosować porty komunikacyjne (patrz informacja techniczna "SMA MODBUS" lub "SUNSPEC MODBUS" dostępna pod adresem www.SMA-Solar.com).

8.16 Aktywowanie odbioru sygnałów sterujących (dotyczy tylko Włoch)

A SPECJALISTA

Aby zainstalowane we Włoszech instalacje mogły odbierać od operatora sieci przesyłowej rozkazy sterujące, należy ustawić poniższe parametry.

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziale (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Parametr	Wartość / zakres	Rozdzielczość	Wartość domyślna
ID aplikacji	0 do 16384	1	16384
Adres Goose-Mac	01:0C:CD:01:00:00 do 01:0C:CD:01:02:00	1	01:0C:CD:01:00:00

- 1. Wybrać grupę parametrów Komunikacja zewnętrzna > Konfiguracja IEC 61850.
- 2. Ustawić parametr Serwer IEC włączony na wartość Tak.
- 3. Wybrać grupę parametrów Konfiguracja GOOSE.
- 4. Wybrać parametr ID aplikacji i wprowadzić określony przez operatora sieci przesyłowej numer identyfikacyjny aplikacji GOOSE. Standardowo jest on ustawiony na 16384. Przy wyborze tej wartości domyślnej przetwarzanie wiadomości z aplikacji GOOSE jest dezaktywowane. Przetwarzanie wiadomości z aplikacji GOOSE jest możliwe tylko w przypadku prawidłowego numeru identyfikacyjnego aplikacji.

- Wybrać parametr Adres Goose-Mac i wpisać adres MAC bramy sieciowej operatora sieci przesyłowej, przez którą falownik będzie otrzymywał rozkazy sterujące. Można go otrzymać od operatora sieci przesyłowej.
- 6. Nacisnąć [Zapisz wszystkie].
- 7. Uruchomić ponownie falownik. W tym celu wyłączyć rozłącznik izolacyjny DC, odczekać 5 minut, po czym włączyć go z powrotem.
- 🗹 Odbiór sygnałów sterujących od operatora sieci przesyłowej jest aktywowany.

8.17 Wyłączanie układu monitorowania przewodu ochronnego

▲ SPECJALISTA

Jeśli falownik jest zainstalowany w sieci w układzie IT lub innym układzie, w którym konieczne jest wyłączenie monitorowania przewodu ochronnego, należy je wyłączyć, wykonując w tym celu następujące czynności.

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziałe (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Sposób postępowania:

 W grupie parametrów Monitorowanie sieci> Monitorowanie sieci > Zestaw parametrów dla kraju ustawić parametr Nadzór przyłącza PE na wartość Wył..

8.18 Ustawienie SMA ShadeFix

▲ SPECJALISTA

Użytkownik może ustawić odstęp czasowy, w którym falownik będzie wyszukiwał optymalny punkt pracy MPP instalacji fotowoltaicznej. W przypadku niekorzystania z funkcji SMA ShadeFix można ją dezaktywować.

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziale (patrz rozdział 8.12, strona 74).

- W grupie parametrów Strona DC > Ustawienia DC > SMA ShadeFix wybrać parametr Odstęp czasowy SMA ShadeFix i ustawić pożądany odstęp czasowy. Z reguły optymalny odstęp czasowy wynosi 6 minut. Tę wartość można zwiększyć tylko przy wyjątkowo powolnych zmianach stopnia zacienienia.
- Aby wyłączyć zabezpieczenie SMA° ShadeFix, w grupie parametrów Strona DC > Ustawienia DC > SMA ShadeFix ustawić parametr SMA ShadeFix na wartość Wył..

8.19 Utworzenie charakterystyk

Podczas pomiaru falownik może na krótki okres przerwać oddawanie energii do sieci lub zmniejszyć jej ilość. Pomiar trwa ok. 20 sekund dla każdego wejścia DC. Aby zapobiec niewłaściwemu korzystaniu z tej funkcji, a tym samym stratom uzysku energii, pomiar można wykonać maksymalnie 10 razy w ciągu dnia. Po wykonaniu w ciągu jednego dnia 10 pomiarów wymagane jest ponowne uruchomienie falownika.

Krzywa pomiarowa obejmuje ponad 200 punktów pomiarowych. Przedstawia ona wartości od 0 V do maksymalnego napięcia falownika w punkcie MPP. Natężenie prądu nie przekracza maksymalnego prądu na wejściu falownika.

Krzywą pomiarową można wyświetlić jako charakterystykę prądowo-napięciową (I/V) lub charakterystykę mocy i napięcia.

Dane są zapisane na interfejsie użytkownika aż do kolejnego pomiaru.

Szczegółowe informacje oraz wyjaśnienia dotyczące interpretacji charakterystyki prądu i napięcia zawiera informacja techniczna "I-V diagnostic function: Determination of the generator characteristic curve by the inverter for fault detection in the PV array".

i Korzystanie z funkcji przy stosowaniu zewnętrznych optymalizatorów mocy nie jest zalecane

Korzystanie z tej funkcji przy stosowaniu zewnętrznych optymalizatorów mocy nie pozwala na uzyskanie nadających się do interpretacji wyników i z tego powodu nie jest zalecane.

Wymagania:

- □ Aby uniknąć błędnych interpretacji określonego przebiegu charakterystyki przy małej mocy, pomiar należy wykonywać, gdy falownik pracuje przynajmniej z mocą 50%.
- □ W przypadku pomiarów porównawczych (np. wykonywanych w rocznych odstępach) powinny panować podobne warunki zewnętrzne (nasłonecznienie, zacienienie, temperatura).

- 1. Zalogować się na interfejsie użytkownika falownika.
- 2. W menu wybrać Diagnoza.
- 3. Kliknąć przycisk [Start new measurement].
- 4. Kliknąć przycisk [PDF export] lub [CSV export], aby wyeksportować wyświetlone dane.

8.20 Ustawienie znamionowego prądu różnicowego zadziałania wyłącznika różnicowoprądowego

SPECJALISTA

Przy stosowaniu wyłącznika różnicowoprądowego o znamionowym prądzie różnicowym zadziałania równym 30 mA, należy ustawić znamionowy prąd różnicowy zadziałania na wartość 30 mA. Dzięki temu falownik redukuje związane z eksploatacją prądy upływu i zapobiega nieprawidłowemu zadziałaniu wyłącznika różnicowoprądowego (szczegółowe informacje zawiera informacja techniczna "Leading Leakage Currents" dostępna pod adresem www.SMA-Solar.com).

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziałe (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Sposób postępowania:

• Wybrać parametr Adaptacja RCD i ustawić go na wartość 30 mA.

8.21 Aktywacja lub dezaktywacja SMA ArcFix

SPECJALISTA

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziałe (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Aktywacja zabezpieczenia łukoochronnego (AFCI)

Sposób postępowania:

 W grupie parametrów Urządzenie > Falownik wybrać parametr AFCI włączono i ustawić go na Tak.

Wyłączenie zabezpieczenia łukoochronnego (AFCI)

Sposób postępowania:

 W grupie parametrów Urządzenie > Falownik wybrać parametr AFCI włączono i ustawić go na Nie.

8.22 Zapisanie konfiguracji do pliku

Aktualną konfigurację falownika można zapisać do pliku. Ten plik może służyć jako kopia zapasowa danych falownika i w razie potrzeby można go zaimportować do falownika tego samego typu lub z tej samej serii urządzeń w celu jego konfiguracji. Zapisane zostaną przy tym wyłącznie parametry urządzenia, a nie hasła.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Wybrać menu Konfiguracja urządzenia.
- 4. Nacisnąć [Ustawienia].

- 5. W menu kontekstowym nacisnąć przycisk [Zapis konfiguracji do pliku].
- 6. Postępować zgodnie ze wskazówkami wyświetlanymi w oknie dialogowym.

8.23 Zastosowanie konfiguracji z pliku

A SPECJALISTA

Do konfiguracji falownika można zastosować konfigurację zapisaną w pliku. W tym celu należy zapisać do pliku konfigurację innego falownika tego samego typu lub z tej samej serii urządzeń (patrz rozdział 8.22, strona 81). Zapisane zostaną przy tym wyłącznie parametry urządzenia, a nie hasła.

Wymagania:

- Operator sieci przesyłowej wyraził zgodę na zmianę głównych parametrów jakości energii elektrycznej.
- Dostępny jest kod SMA Grid Guard. Kod SMA Grid Guard można zamówić w Online Service Center.

Sposób postępowania:

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika jako Instalator (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Wybrać menu Konfiguracja urządzenia.
- 4. Nacisnąć [Ustawienia].
- 5. W menu kontekstowym nacisnąć przycisk [Zastosowanie konfiguracji z pliku].
- 6. Postępować zgodnie ze wskazówkami wyświetlanymi w oknie dialogowym.

8.24 Oprogramowanie sprzętowe

Automatyczną aktualizację oprogramowania sprzętowego można aktywować w falowniku lub w produkcie komunikacyjnym.

Jeśli dla falownika nie jest aktywowana automatyczna aktualizacja w produkcie komunikacyjnym (np. SMA Data Manager lub Sunny Home Manager) lub na portalu Sunny Portal, aktualizację oprogramowania sprzętowego można wykonać ręcznie.

Aktualizację oprogramowania sprzętowego można wykonywać w następujący sposób:

- Automatyczna aktualizacja oprogramowania sprzętowego (zalecana)
- Aktualizacja oprogramowania sprzętowego przy użyciu dostępnego pliku aktualizacyjnego za pomocą interfejsu użytkownika falownika.
- Wyszukanie aktualizacji oprogramowania sprzętowego i jej instalacja za pomocą interfejsu użytkownika falownika.

8.24.1 Aktywacja automatycznej aktualizacji oprogramowania sprzętowego

▲ SPECJALISTA

Automatyczną aktualizację oprogramowania sprzętowego można aktywować w falowniku lub w produkcie komunikacyjnym.

W przypadku aktywowania automatycznej aktualizacji oprogramowania sprzętowego w falowniku falownik wyszukuje aktualizacje i przeprowadza je.

W przypadku aktywowania automatycznej aktualizacji oprogramowania sprzętowego w produkcie komunikacyjnym produkt komunikacyjny wyszukuje aktualizacje dla falownika i aktualizuje falownik. W tym wypadku w falowniku domyślnie dezaktywowana jest automatyczna aktualizacja oprogramowania sprzętowego. Zapobiega to wielokrotnemu pobieraniu aktualizacji.

W tym rozdziale opisany zostanie sposób aktywacji automatycznej aktualizacji oprogramowania sprzętowego w falowniku. Procedurę aktywacji automatycznej aktualizacji oprogramowania sprzętowego urządzeń współpracujących z produktem komunikacyjnym znaleźć można w instrukcji produktu komunikacyjnego.

Szczegółowy opis zmiany parametrów użytkowych znajduje się w innym rozdziałe (patrz rozdział 8.12, strona 74).

Sposób postępowania:

• W grupie parametrów Urządzenie > Aktualizacja wybrać parametr Automatyczna aktualizacja i ustawić go na Tak.

8.24.2 Aktualizacja oprogramowania sprzętowego za pomocą pliku aktualizacji w interfejsie użytkownika

▲ SPECJALISTA

Warunki:

Posiadanie pliku aktualizacyjnego z potrzebną wersją oprogramowania sprzętowego falownika. Plik aktualizacyjny można np. pobrać ze strony falownika pod adresem www.SMA-Solar.com. W celu pobrania pliku aktualizacyjnego konieczny jest numer seryjny falownika.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika jako Instalator (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Nacisnąć przycisk [Edytuj parametry].
- 4. Wybrać menu Konfiguracja urządzenia.
- 5. W wierszu produktu kliknąć ikonę koła zębatego, a następnie wybrać opcję **Aktualizacja oprogramowania sprzętowego**.
- 6. Kliknąć przycisk [Przeglądaj] i wybrać plik konfiguracyjny dla produktu.

- 7. Wybrać opcję Aktualizacja oprogramowania sprzętowego.
- 8. Postępować zgodnie ze wskazówkami wyświetlanymi w oknie dialogowym.

8.24.3 Wyszukiwanie i instalacja nowej aktualizacji oprogramowania sprzętowego za pomocą interfejsu użytkownika

▲ SPECJALISTA

Warunek:

🗆 Falownik musi być połączony z internetem.

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Zalogować się w interfejsie użytkownika jako Instalator (patrz rozdział 8.2, strona 63).
- 3. Otworzyć menu Parametry urządzenia.
- 4. Nacisnąć przycisk [Edytuj parametry].
- 5. Wybrać Urządzenie > Aktualizacja.
- 6. Wybrać parametr Wykonaj i ustawić go na Szukaj i instaluj aktualizację.
- 7. Kliknąć przycisk [Zapisz wszystkie].
- 🗹 W tle zostanie przeprowadzona aktualizacja oprogramowania sprzętowego.

9 Odłączanie falownika spod napięcia

A SPECJALISTA

Przed przystąpieniem do wykonywania jakichkolwiek prac przy produkcie należy zawsze odłączać go od napięcia w sposób opisany w niniejszym rozdziale. Należy przy tym zawsze zachować podaną kolejność wykonywania czynności.

A OSTRZEŻENIE

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem elektrycznym w przypadku zniszczenia przyrządu pomiarowego przez nadmierne napięcie

Nadmierne napięcie może doprowadzić do uszkodzenia urządzenia pomiarowego i wystąpienia napięcia na jego obudowie. Dotknięcie będącej pod napięciem obudowy urządzenia pomiarowego prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

 Używać tylko przyrządów pomiarowych z minimalnym zakresem napięcia wejściowego DC 600 V lub z większym zakresem.

Sposób postępowania:

- Wyłączyć wyłącznik nadmiarowo-prądowy AC i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- 2. Ustawić rozłącznik izolacyjny DC w położeniu **O**.

 Jeśli w kraju użytkowania urządzenia wymagane jest zastosowanie zabezpieczenia przed ponownym włączeniem rozłącznika izolacyjnego DC, należy go zabezpieczyć przed ponownym włączeniem za pomocą kłódki.





4. Poczekać, aż zgasną diody LED.

8.5

5. Amperomierzem cęgowym sprawdzić na wszystkich przewodach DC, czy nie płynie przez nie prąd.



6.

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem przy dotknięciu nieosłoniętych przewodów DC lub uszkodzonych, względnie poluzowanych wtyków DC

Nieprawidłowe odblokowanie i zdemontowanie wtyków DC może doprowadzić do ich pęknięcia i uszkodzenia, odłączenia wtyków od kabli DC i niemożności ich późniejszego prawidłowego podłączenia. Może to doprowadzić do odsłonięcia przewodów i wtyków DC. Dotknięcia przewodzących napięcie przewodów lub wtyków DC prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Przy wykonywaniu prac przy wtykach DC należy nosić izolowane rękawice ochronne i stosować izolowane narzędzia.
- Wtyki DC muszą znajdować się w nienagannym stanie. Nie mogą być odsłonięte żadne przewody ani wtyki DC.
- Ostrożnie odblokować i wyciągnąć wtyki DC, postępując przy tym zgodnie z poniższym opisem.
- 7. Odblokować i wyciągnąć wtyki DC. W tym celu umieścić płaski wkrętak lub wkrętak kątowy o szerokości końcówki 3,5 mm w jednej z bocznych szczelin i wyciągnąć wtyki DC. Wtyków DC nie wolno przy tym podważać, lecz należy tylko włożyć narzędzie do bocznego otworu, aby odblokować wtyk. Nie wolno ciągnąć za kabel.
- Za pomocą odpowiedniego przyrządu pomiarowego sprawdzić, czy na wejściach DC falownika pomiędzy biegunem dodatnim a ujemnym nie występuje napięcie.





SMA Solar Technology AG

- Za pomocą odpowiedniego przyrządu pomiarowego sprawdzić, czy na wejściach DC falownika pomiędzy biegunem dodatnim a masą oraz biegunem ujemnym a masą nie występuje napięcie.
- 10. Odblokować wtyk AC, następnie wyjąć go z gniazda przyłącza AC.



10 Czyszczenie produktu

UWAGA

Niebezpieczeństwo uszkodzenia produktu przez środki czyszczące

Stosowanie środków czyszczących może spowodować uszkodzenie produktu i jego części.

• Produkt i jego części składowe wolno czyścić wyłącznie ściereczką zwilżoną czystą wodą.

Sposób postępowania:

• Produkt nie może być zabrudzony kurzem, liśćmi lub w inny sposób.

11 Diagnostyka błędów

11.1 Utrata klucza produktu

W przypadku zapomnienia hasła do produktu oraz dodatkowo utraty klucza produktu należy postępować zgodnie z opisaną poniżej procedurą w celu ustawienia nowego hasła. Procedura ta wymaga fizycznego dostępu do produktu.

i Określanie hasła dostępu do falowników zarejestrowanych w produkcie komunikacyjnym

Hasło dostępu określone dla grupy użytkowników **Instalator** stanowi jednocześnie hasło dostępu do instalacji w produkcie komunikacyjnym. Zmiana hasła dostępu dla grupy użytkowników **Instalator** może spowodować, że falownik nie będzie dostępny z poziomu produktu komunikacyjnego.

 Zmienione hasło dostępu dla grupy użytkowników Instalator należy wprowadzić w produkcie komunikacyjnym jako nowe hasło dostępu do instalacji (patrz instrukcja dotycząca produktu komunikacyjnego).

Sposób postępowania:

- 1. Otworzyć interfejs użytkownika (patrz rozdział 8.1, strona 58).
- 2. Wybrać grupę użytkowników Użytkownik lub Instalator.
- 3. Wybrać [Nie pamiętasz hasła?].
- Wybrać [Nie pamiętasz klucza produktu?]. Jeżeli nie utworzono do tej pory klucza produktu, zamiast Klucz produktu wyświetlona zostanie nazwa poufnej informacji dot. urządzenia. W takim wypadku należy wybrać [Nie pamiętasz ###?].
- 5. Przeczytać wyświetlony tekst pomocy i wprowadzić nowe hasło.
- 6. Nacisnąć przycisk [Continue] (Dalej).
- 7. Wykonać w podanym czasie jedną z wyświetlonych czynności.
 - 🗹 Wyświetlony zostanie utworzony nowy klucz produktu.
 - ☑ Jeżeli wykonanym działaniem było dwukrotne puknięcie w pokrywę obudowy, niebieska kontrolka LED szybko miga.
- 8. Natychmiast zanotować nowy klucz produktu i przechowywać go w bezpiecznym miejscu. Po zamknięciu tej strony nie będzie już możliwości wyświetlenia wygenerowanego nowego klucza produktu. Po utworzeniu nowego klucza produktu dotychczasowy klucz produktu przestaje obowiązywać. Zapisany klucz produktu należy chronić przed dostępem osób postronnych.
- 9. Wybrać [Login].

🗹 Użytkownik jest zalogowany do interfejsu użytkownika produktu.

11.2 Komunikaty o zdarzeniach

11.2.1 Zdarzenie 101

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Napięcie sieciowe lub impedancja sieciowa w punkcie przyłączenia falownika jest za wysokie -a. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

• Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a komunikat o usterce jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z autoryzowanym serwisem.

11.2.2 Zdarzenie 102

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Napięcie sieciowe lub impedancja sieciowa w punkcie przyłączenia falownika jest za wysokie -a. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

• Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a komunikat o usterce jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z autoryzowanym serwisem.

11.2.3 Zdarzenie 103

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Napięcie sieciowe lub impedancja sieciowa w punkcie przyłączenia falownika jest za wysokie -a. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

• Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a komunikat o usterce jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z autoryzowanym serwisem.

11.2.4 Zdarzenie 104

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Napięcie sieciowe lub impedancja sieciowa w punkcie przyłączenia falownika jest za wysokie -a. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

 Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a komunikat o usterce jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z autoryzowanym serwisem.

11.2.5 Zdarzenie 105

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Napięcie sieciowe lub impedancja sieciowa w punkcie przyłączenia falownika jest za wysokie -a. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

 Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a komunikat o usterce jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z autoryzowanym serwisem.

11.2.6 Zdarzenie 202

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Odłączenie od publicznej sieci elektroenergetycznej, uszkodzony kabel AC lub za niskie napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy jest włączony wyłącznik nadmiarowo-prądowy.
- Sprawdzić, czy kabel AC nie jest uszkodzony i jest podłączony prawidłowo.
- Ustawić prawidłowy zestaw danych krajowych.
- Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a ten komunikat jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z serwisem.

11.2.7 Zdarzenie 203

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Odłączenie od publicznej sieci elektroenergetycznej, uszkodzony kabel AC lub za niskie napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy jest włączony wyłącznik nadmiarowo-prądowy.
- Sprawdzić, czy kabel AC nie jest uszkodzony i jest podłączony prawidłowo.
- Ustawić prawidłowy zestaw danych krajowych.
- Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a ten komunikat jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z serwisem.

11.2.8 Zdarzenie 205

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Odłączenie od publicznej sieci elektroenergetycznej, uszkodzony kabel AC lub za niskie napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy jest włączony wyłącznik nadmiarowo-prądowy.
- Sprawdzić, czy kabel AC nie jest uszkodzony i jest podłączony prawidłowo.
- Ustawić prawidłowy zestaw danych krajowych.

 Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a ten komunikat jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z serwisem.

11.2.9 Zdarzenie 206

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Odłączenie od publicznej sieci elektroenergetycznej, uszkodzony kabel AC lub za niskie napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy jest włączony wyłącznik nadmiarowo-prądowy.
- Sprawdzić, czy kabel AC nie jest uszkodzony i jest podłączony prawidłowo.
- Ustawić prawidłowy zestaw danych krajowych.
- Sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej. Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieciowe znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a ten komunikat jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z serwisem.

11.2.10 Zdarzenie 301

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Średnia 10-minutowa wartość napięcia sieciowego przekroczyła dopuszczalny zakres. Napięcie sieciowe lub impedancja sieciowa w punkcie przyłączenia falownika do sieci jest za wysokie (-a). Falownik odłącza się od publicznej sieci elektroenergetycznej, aby nie wpływać negatywnie na jakość napięcia.

Rozwiązanie:

 Podczas pracy w trybie oddawania energii do sieci sprawdzić, czy napięcie sieciowe w punkcie przyłączenia falownika do sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie.
Jeśli napięcie sieciowe znajduje się poza dopuszczalnym zakresem z powodu lokalnych warunków dotyczących sieci, należy skontaktować się z operatorem sieci przesyłowej.
Operator sieci musi przy tym wyrazić zgodę na dopasowanie napięcia w punkcie zasilania lub zmianę kontrolowanych wartości granicznych.

Jeśli napięcie sieci znajduje się stale w dopuszczalnym zakresie, a komunikat o usterce jest nadal wyświetlany, należy skontaktować się z autoryzowanym serwisem.

11.2.11 Zdarzenie 302

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Ogr. mocy czynnej nap. AC

Wyjaśnienie:

Falownik redukuje swoją moc wskutek zbyt wysokiego napięcia sieciowego, aby zapewnić stabilność sieci.

Rozwiązanie:

 W miarę możliwości sprawdzić napięcie sieciowe pod kątem występowania częstych wahań. Jeśli wahania często się powtarzają i jest wyświetlany ten komunikat, należy zwrócić się do operatora sieci przesyłowej z zapytaniem, czy wyraża on zgodę na zmianę parametrów użytkowych falownika. Jeśli operator sieci wyrazi na to zgodę, zmianę parametrów użytkowych należy uzgodnić z serwisem.

11.2.12 Zdarzenie 401

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej. Wykryto wyspowy tryb pracy lub zbyt dużą zmianę częstotliwości napięcia w sieci.

Rozwiązanie:

- Upewnić się, że nie doszło do przerwy w zasilaniu ani że nie trwają prace przy publicznej sieci elektroenergetycznej, ewentualnie skontaktować się z operatorem sieci.
- Sprawdzić, czy w punkcie przyłączenia do sieci nie występują silne, krótkotrwałe wahania częstotliwości.

11.2.13 Zdarzenie 404

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej. Wykryto wyspowy tryb pracy lub zbyt dużą zmianę częstotliwości napięcia w sieci.

Rozwiązanie:

- Upewnić się, że nie doszło do przerwy w zasilaniu ani że nie trwają prace przy publicznej sieci elektroenergetycznej, ewentualnie skontaktować się z operatorem sieci.
- Sprawdzić, czy w punkcie przyłączenia do sieci nie występują silne, krótkotrwałe wahania częstotliwości.

11.2.14 Zdarzenie 501

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Częstotliwość napięcia w sieci znajduje się poza dopuszczalnym zakresem. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

 W miarę możliwości sprawdzić częstotliwość napięcia w sieci pod kątem występowania częstych wahań.

Jeśli wahania często się powtarzają i jest wyświetlany ten komunikat, należy zwrócić się do operatora sieci przesyłowej z zapytaniem, czy wyraża on zgodę na zmianę parametrów użytkowych falownika.

Jeśli operator sieci wyrazi na to zgodę, zmianę parametrów użytkowych należy uzgodnić z serwisem.

11.2.15 Zdarzenie 502

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Częstotliwość napięcia w sieci znajduje się poza dopuszczalnym zakresem. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

• W miarę możliwości sprawdzić częstotliwość napięcia w sieci pod kątem występowania częstych wahań.

Jeśli wahania często się powtarzają i jest wyświetlany ten komunikat, należy zwrócić się do operatora sieci przesyłowej z zapytaniem, czy wyraża on zgodę na zmianę parametrów użytkowych falownika.

Jeśli operator sieci wyrazi na to zgodę, zmianę parametrów użytkowych należy uzgodnić z serwisem.

11.2.16 Zdarzenie 503

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Częstotliwość napięcia w sieci znajduje się poza dopuszczalnym zakresem. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

 W miarę możliwości sprawdzić częstotliwość napięcia w sieci pod kątem występowania częstych wahań.

Jeśli wahania często się powtarzają i jest wyświetlany ten komunikat, należy zwrócić się do operatora sieci przesyłowej z zapytaniem, czy wyraża on zgodę na zmianę parametrów użytkowych falownika.

Jeśli operator sieci wyrazi na to zgodę, zmianę parametrów użytkowych należy uzgodnić z serwisem.

11.2.17 Zdarzenie 507

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Ogr. mocy czynnej Częstotliwość AC

Wyjaśnienie:

Falownik ograniczył swoją moc wskutek zbyt wysokiej częstotliwości napięcia, aby zapewnić stabilność sieci.

Rozwiązanie:

 W miarę możliwości sprawdzić częstotliwość napięcia w sieci pod kątem występowania częstych wahań. Jeśli wahania często się powtarzają i jest wyświetlany ten komunikat, należy zwrócić się do operatora sieci przesyłowej z zapytaniem, czy wyraża on zgodę na zmianę parametrów użytkowych falownika. Jeśli operator sieci wyrazi na to zgodę, zmianę parametrów użytkowych należy uzgodnić z serwisem.

11.2.18 Zdarzenie 601

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Zakłócenie sieci

Wyjaśnienie:

Falownik wykrył niedopuszczalnie wysoki udział prądu stałego w prądzie sieciowym.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić udział prądu stałego w punkcie przyłączenia do sieci.
- Jeśli ten komunikat będzie się często pojawiał, należy skontaktować się operatorem sieci przesyłowej i wyjaśnić, czy jest możliwe zwiększenie nadzorowanej wartości granicznej w falowniku.

11.2.19 Zdarzenie 701

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Częstotliwość niedopuszczalna
- Sprawdzić parametry

Wyjaśnienie:

Częstotliwość napięcia w sieci znajduje się poza dopuszczalnym zakresem. Falownik odłączył się od publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Skontrolować okablowanie AC od falownika do licznika.
- W miarę możliwości sprawdzić częstotliwość napięcia w sieci pod kątem występowania częstych wahań.

Jeśli wahania często się powtarzają i jest wyświetlany ten komunikat, należy zwrócić się do operatora sieci przesyłowej z zapytaniem, czy wyraża on zgodę na zmianę parametrów użytkowych falownika.

Jeśli operator sieci wyrazi na to zgodę, zmianę parametrów użytkowych należy uzgodnić z serwisem.

11.2.20 Zdarzenie 901

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Brak przyłącza PE
- Sprawdzić podłączenie

Wyjaśnienie:

Przewód PE jest nieprawidłowo podłączony.

Rozwiązanie:

• Podłączyć prawidłowo przewód PE.

11.2.21 Zdarzenie 1001

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zamienione L / N

Wyjaśnienie:

Nieprawidłowa instalacja przyłącza L/N.

Rozwiązanie:

- Skontrolować okablowanie AC od falownika do licznika.
- Skontrolować napięcie AC na przyłączu falownika.
- Jeśli ten komunikat nadal się pojawia, należy skontaktować się z serwisem.

11.2.22 Zdarzenie 1101

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Błąd instalacji
- Sprawdzić podłączenie

Wyjaśnienie:

Do zacisku N podłączona jest druga faza.

Rozwiązanie:

• Podłączyć przewód neutralny do zacisku N.

11.2.23 Zdarzenie 1302

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Czekam na napięcie sieci
- Błąd instalacji przyłącze sieci
- Sprawdzić sieć i bezpieczniki

Wyjaśnienie:

Przewód L albo N nie jest podłączony.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy podłączone są przewody zewnętrzne.
- Sprawdzić, czy jest włączony wyłącznik nadmiarowo-prądowy.
- Sprawdzić, czy kabel AC nie jest uszkodzony i jest podłączony prawidłowo.

11.2.24 Zdarzenie 1501

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakłócenie ponownego włączenia sieci

Wyjaśnienie:

Zmieniony zestaw danych krajowych lub wprowadzona wartość jakiegoś parametru nie odpowiada miejscowym wymaganiom. Falownik nie może podłączyć się do publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

 Ustawić prawidłowy zestaw danych krajowych. W tym celu wybrać parametr Ustaw zestaw parametrów dla kraju i sprawdzić wartość.

11.2.25 Zdarzenie 3302

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Niestabilna praca

Wyjaśnienie:

Zasilanie na wejściu DC jest niewystarczające do zapewnienia stabilnej pracy falownika. Falownik nie może podłączyć się do publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne są prawidłowo dobrane.
- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne nie są pokryte śniegiem lub w inny sposób zacienione.
- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne są sprawne.

11.2.26 Zdarzenie 3303

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Niestabilna praca

Wyjaśnienie:

Zasilanie na wejściu DC jest niewystarczające do zapewnienia stabilnej pracy falownika. Falownik nie może podłączyć się do publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne są prawidłowo dobrane.
- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne nie są pokryte śniegiem lub w inny sposób zacienione.
- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne są sprawne.

11.2.27 Zdarzenie 3501

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Uszkodzenie izolacji
- Sprawdzić generator

Wyjaśnienie:

Falownik stwierdził zwarcie doziemne po stronie modułów fotowoltaicznych.

Rozwiązanie:

• Sprawdzić instalację fotowoltaiczną pod kątem występowania zwarcia doziemnego.

11.2.28 Zdarzenie 3601

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Wysokie natężenie prądu upływu
- Sprawdzić generator

Wyjaśnienie:

Prądy upływu falownika i modułów fotowoltaicznych są za wysokie. Przyczyną może być usterka uziemienia, wystąpienie prądu uszkodzeniowego lub nieprawidłowe działanie.

Falownik przerywa pracę w trybie dostarczania energii natychniast po przekroczeniu wartości granicznej. Po usunięciu usterki falownik podłącza się z powrotem automatycznie do publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

• Sprawdzić instalację fotowoltaiczną pod kątem występowania zwarcia doziemnego.

11.2.29 Zdarzenie 3701

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Prąd uszkodzeniowy za duży
- Sprawdzić generator

Wyjaśnienie:

Falownik wykrył prąd uszkodzeniowy wskutek krótkotrwałego uziemienia modułów fotowoltaicznych.

Rozwiązanie:

• Sprawdzić instalację fotowoltaiczną pod kątem występowania zwarcia doziemnego.

11.2.30 Zdarzenie 3801

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Prąd uszkodzeniowy za duży
- Sprawdzić generator

Wyjaśnienie:

Nadmierne natężenie prądu na wejściu DC. Falownik przerywa na chwilę oddawanie energii do sieci.

Rozwiązanie:

 Gdy ten komunikat będzie się często powtarzał, należy dobrać odpowiednie moduły fotowoltaiczne i prawidłowo je podłączyć.

11.2.31 Zdarzenie 3802

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Prąd uszkodzeniowy za duży
- Sprawdzić generator

Wyjaśnienie:

Nadmierne natężenie prądu na wejściu DC. Falownik przerywa na chwilę oddawanie energii do sieci.

Rozwiązanie:

 Gdy ten komunikat będzie się często powtarzał, należy dobrać odpowiednie moduły fotowoltaiczne i prawidłowo je podłączyć.

11.2.32 Zdarzenie 3805

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Prąd uszkodzeniowy za duży
- Sprawdzić generator

Wyjaśnienie:

Nadmierne natężenie prądu na wejściu DC. Falownik przerywa na chwilę oddawanie energii do sieci.

Rozwiązanie:

• Gdy ten komunikat będzie się często powtarzał, należy dobrać odpowiednie moduły fotowoltaiczne i prawidłowo je podłączyć.

11.2.33 Zdarzenie 3901

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Czekam na warunki startowe DC
- Warunki startowe nieosiągnięte

Wyjaśnienie:

Nie są spełnione warunki konieczne dla oddawania energii do publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne nie są pokryte śniegiem lub w inny sposób zacienione.
- Poczekać na większe nasłonecznienie.
- Jeśli ten komunikat będzie często wyświetlany w godzinach porannych, należy zwiększyć wartość graniczną napięcia wymaganą do rozpoczęcia zasilania. W tym celu należy zmienić wartość parametru Napięcie graniczne do uruchomienia zasilania.
- Jeżeli ten komunikat często pojawia się przy średnim nasłonecznieniu, sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne są prawidłowo dobrane.

11.2.34 Zdarzenie 3902

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Czekam na warunki startowe DC
- Warunki startowe nieosiągnięte

Wyjaśnienie:

Nie są spełnione warunki konieczne dla oddawania energii do publicznej sieci elektroenergetycznej.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne nie są pokryte śniegiem lub w inny sposób zacienione.
- Poczekać na większe nasłonecznienie.

- Jeśli ten komunikat będzie często wyświetlany w godzinach porannych, należy zwiększyć wartość graniczną napięcia wymaganą do rozpoczęcia zasilania. W tym celu należy zmienić wartość parametru Napięcie graniczne do uruchomienia zasilania.
- Jeżeli ten komunikat często pojawia się przy średnim nasłonecznieniu, sprawdzić, czy moduły fotowoltaiczne są prawidłowo dobrane.

11.2.35 Zdarzenie 3908

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Za wysoka pojemność upływowa generatora DC.

Wyjaśnienie:

Osiągnięto lub przekroczono dopuszczalną wartość graniczną prądu uszkodzeniowego.

Rozwiązanie:

- Jeśli zamontowany jest wyłącznik różnicowoprądowy, upewnić się, że jest on prawidłowo ustawiony.
- Obserwować działanie falownika i poczekać, aż falownik samoczynnie ponownie się uruchomi.
- Upewnić się, że nie występują usterki izolacji i że wyłącznik różnicowoprądowy jest sprawny.

11.2.36 Zdarzenie 4011

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Wykryto zmostkowane łańcuchy

Wyjaśnienie:

Wejścia prądu stałego A i B są połączone równolegle.

11.2.37 Zdarzenie 4012

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Nie wykryto zmostkowanych łańcuchów

Wyjaśnienie:

Wejścia prądu stałego A i B nie są połączone równolegle.

11.2.38 Zdarzenie 4301

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• AFCI rozpoznał szeregowy łuk świetlny w ciągu [s0]

Wyjaśnienie:

Falownik rozpoznał łuk elektryczny we wskazanym ciągu ogniw fotowoltaicznych. W przypadku wyświetlenia komunikatu "String N/A" nie można jednoznacznie przyporządkować ciągu ogniw fotowoltaicznych.

Rozwiązanie:

- Odłączyć falownik spod napięcia.
- Sprawdzić moduły fotowoltaiczne oraz okablowanie w danym ciągu ogniw fotowoltaicznych, a w przypadku niewyświetlenia informacji o ciągu ogniw fotowoltaicznych - we wszystkich ciągach pod względem uszkodzeń.
- Upewnić się, że przyłącze DC w falowniku jest sprawne.
- Naprawić lub wymienić uszkodzone moduły fotowoltaiczne, kable DC lub przyłącze DC w falowniku.
- W stosownym przypadku przeprowadzić ręczny rozruch.

11.2.39 Zdarzenie 6001-6499

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Zakłócenie urządzenia

Wyjaśnienie:

Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.40 Zdarzenie 6501

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Nadmierna temperatura

Wyjaśnienie:

Falownik wyłączył się wskutek zbyt wysokiej temperatury.

Rozwiązanie:

- Za pomocą miękkiej szczotki wyczyścić żebra chłodzące znajdujące się z tyłu obudowy i kanały wentylacyjne umieszczone u góry falownika.
- Zapewnić odpowiednią wentylację falownika.
- Zapewnić, aby falownik nie był wystawiony na bezpośrednie działanie promieni słonecznych.
- Zapewnić, aby nie doszło do przekroczenia maksymalnej temperatury otoczenia.

11.2.41 Zdarzenie 6502

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Nadmierna temperatura

Wyjaśnienie:

Falownik wyłączył się wskutek zbyt wysokiej temperatury.

Rozwiązanie:

- Za pomocą miękkiej szczotki wyczyścić żebra chłodzące znajdujące się z tyłu obudowy i kanały wentylacyjne umieszczone u góry falownika.
- Zapewnić odpowiednią wentylację falownika.
- Zapewnić, aby falownik nie był wystawiony na bezpośrednie działanie promieni słonecznych.
- Zapewnić, aby nie doszło do przekroczenia maksymalnej dopuszczalnej temperatury otoczenia.

11.2.42 Zdarzenie 6509

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Nadmierna temperatura

Wyjaśnienie:

Falownik wyłączył się wskutek zbyt wysokiej temperatury.

Rozwiązanie:

- Za pomocą miękkiej szczotki wyczyścić żebra chłodzące znajdujące się z tyłu obudowy i kanały wentylacyjne umieszczone u góry falownika.
- Zapewnić odpowiednią wentylację falownika.
- Zapewnić, aby falownik nie był wystawiony na bezpośrednie działanie promieni słonecznych.
- Zapewnić, aby nie doszło do przekroczenia maksymalnej temperatury otoczenia.

11.2.43 Zdarzenie 6512

Komunikat o zdarzeniu:

• Poniżej min.temperatury roboczej

Wyjaśnienie:

Falownik oddaje prąd do publicznej sieci elektroenergetycznej, gdy temperatura wynosi powyżej -25°C.

11.2.44 Zdarzenie 6603

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Nadm. natęż. prądu sieci (HW)

Wyjaśnienie:

Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.45 Zdarzenie 6604

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Nadmie. nap. obwodu pośr. (SW)

Wyjaśnienie:

Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.46 Zdarzenie 6801

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Wejście A uszkodzone

Wyjaśnienie:

Błąd biegunowości falownika.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy na wejściu A podłączony jest ciąg modułów fotowoltaicznych.
- Skontaktować się z serwisem.

11.2.47 Zdarzenie 6802

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Wejście A uszkodzone

Wyjaśnienie:

Błąd biegunowości falownika.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy na wejściu A podłączony jest ciąg modułów fotowoltaicznych.
- Skontaktować się z serwisem.

11.2.48 Zdarzenie 6901

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Wejście B uszkodzone

Wyjaśnienie:

Błąd biegunowości falownika.

Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy na wejściu B podłączony jest ciąg modułów fotowoltaicznych.
- Skontaktować się z serwisem.

11.2.49 Zdarzenie 6902

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Wejście B uszkodzone

Wyjaśnienie:

Błąd biegunowości falownika.
Rozwiązanie:

- Sprawdzić, czy na wejściu B podłączony jest ciąg modułów fotowoltaicznych.
- Skontaktować się z serwisem.

11.2.50 Zdarzenie 7001

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakł. czujnika temp. wnętrza

Wyjaśnienie:

W czujniku temperatury w falowniku wystąpiła usterka i falownik przerywa pracę w trybie zasilania. Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.51 Zdarzenie 7002

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Zakł. czujnika temp. wnętrza

Wyjaśnienie:

W czujniku temperatury w falowniku wystąpiła usterka i falownik przerywa pracę w trybie zasilania. Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.52 Zdarzenie 7701

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Zakłócenie urządzenia

Wyjaśnienie:

Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.53 Zdarzenie 7702

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Zakłócenie urządzenia

Wyjaśnienie:

Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.54 Zdarzenie 7703

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

- Samodiagnoza
- Zakłócenie urządzenia

Wyjaśnienie:

Przyczynę musi stwierdzić serwis.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.55 Zdarzenie 8003

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Ogr. mocy czynnej Temperatura

Wyjaśnienie:

Wskutek zbyt wysokiej temperatury falownik ograniczył swoją moc na okres dłuższy niż 10 minut.

Rozwiązanie:

- Za pomocą miękkiej szczotki wyczyścić żebra chłodzące znajdujące się z tyłu obudowy i kanały wentylacyjne umieszczone u góry falownika.
- Zapewnić odpowiednią wentylację falownika.
- Zapewnić, aby nie doszło do przekroczenia maksymalnej temperatury otoczenia.
- Zapewnić, aby falownik nie był wystawiony na bezpośrednie działanie promieni słonecznych.

11.2.56 Zdarzenie 8204

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Autotest AFCI niepomyślny

Wyjaśnienie:

Przy samoczynnym teście zabezpieczenia SMA ArcFix wystąpił błąd; nie gwarantuje się prawidłowego działania SMA ArcFix. Urządzenie nie dostarcza energii.

Rozwiązanie:

• Skontaktować się z serwisem.

11.2.57 Zdarzenie 8205

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Autotest AFCI pomyślny

Wyjaśnienie:

Samoczynny test zabezpieczenia SMA ArcFix zakończył się pomyślnie.

11.2.58 Zdarzenie 8708

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Tim.w kom. dla ogr. mocy cz.

Wyjaśnienie:

Brak komunikacji ze sterownikiem instalacji. W zależności od ustawień awaryjnych falownik zachowa ostatnie otrzymane wartości zadane lub ograniczy moc czynną do wartości określonej w procentach w stosunku do swojej mocy znamionowej.

Rozwiązanie:

 Zapewnić prawidłowe połączenie ze sterownikiem instalacji oraz sprawdzić, czy kable nie są uszkodzone i czy wtyczki są podłączone.

11.2.59 Zdarzenie 8709

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Tim.w kom. dla zad.mocy bier.

Wyjaśnienie:

Brak komunikacji ze sterownikiem instalacji.

Rozwiązanie:

 Zapewnić prawidłowe połączenie ze sterownikiem instalacji oraz sprawdzić, czy kable nie są uszkodzone i czy wtyczki są podłączone.

11.2.60 Zdarzenie 8710

▲ SPECJALISTA

Numer zdarzenia:

• Time.w kom. dla zadan. cos fi

Wyjaśnienie:

Brak komunikacji ze sterownikiem instalacji.

Rozwiązanie:

 Zapewnić prawidłowe połączenie ze sterownikiem instalacji oraz sprawdzić, czy kable nie są uszkodzone i czy wtyczki są podłączone.

11.2.61 Zdarzenie 9002

A SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Kod instalatora niedopuszczal.

Wyjaśnienie:

Wprowadzono nieprawidłowy kod SMA Grid Guard. Parametry są nadal objęte ochroną i nie można ich modyfikować.

Rozwiązanie:

• Wprowadzić prawidłowy kod SMA Grid Guard.

11.2.62 Zdarzenie 9003

SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Parametry sieciowe zaryglowane

Wyjaśnienie:

Parametry sieciowe są zablokowane i nie można ich modyfikować. Aby móc modyfikować parametry sieciowe, należy się zalogować przy użyciu kodu SMA Grid Guard.

Rozwiązanie:

• Zalogować się jako Instalator i wprowadzić kod SMA°Grid°Guard.

11.2.63 Zdarzenie 9007

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

Przerwanie autotestu

Wyjaśnienie:

Autotest został przerwany.

Rozwiązanie:

- Wykonać prawidłowe przyłącze AC.
- Upewnić się, że ustawiono prawidłowy zestaw danych krajowych.
- Ponownie uruchomić autotest.

11.2.64 Zdarzenie 10102

Tekst wyświetlany:

Parametr |In04| pomyślnie zaprogramowany

Opis:

Ten komunikat jest wyświetlany na początku pomiaru.

11.2.65 Zdarzenie 10431

Komunikat o zdarzeniu:

• Pomiar charakterystyki prądowo-napięciowej zakończył się pomyślnie

Wyjaśnienie:

Ten komunikat jest wyświetlany po zakończeniu pomiaru.

11.2.66 Zdarzenie 29001

▲ SPECJALISTA

Komunikat o zdarzeniu:

• Kod SMA Grid Guard dopuszczal.

Wyjaśnienie:

Wprowadzony kod SMA Grid Guard jest prawidłowy. Można teraz ustawić parametry chronione kodem SMA Grid Guard.

11.3 Sprawdzanie instalacji fotowoltaicznej pod kątem występowania zawarcia doziemnego

SPECJALISTA

Gdy falownik emituje sygnał akustyczny, świeci się czerwona dioda LED i na interfejsie użytkownika falownika w menu **Zdarzenia** wyświetlone są numery zdarzeń 3501, 3601 lub 3701, może występować zwarcie doziemne. Elektryczna izolacja instalacji fotowoltaicznej względem ziemi jest uszkodzona lub niewystarczająca.

A NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia na skutek porażenia prądem elektrycznym w przypadku dotknięcia będących pod napięciem elementów instalacji przy zwarciu

Przy wystąpieniu zwarcia doziemnego na elementach instalacji może się pojawić napięcie. Dotknięcia elementów przewodzących napięcie lub kabli prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

- Przed rozpoczęciem prac produkt należy odłączyć spod napięcia i zabezpieczyć przed ponownym włączeniem.
- Kable modułu fotowoltaicznego wolno dotykać tylko za izolację.
- Nie wolno dotykać elementów konstrukcji nośnej i ramy generatora fotowoltaicznego.
- Nie wolno podłączać do falownika ciągów modułów fotowoltaicznych ze zwarciem doziemnym.

A OSTRZEŻENIE

Zagrożenie życia wskutek porażenia prądem elektrycznym w przypadku zniszczenia przyrządu pomiarowego przez nadmierne napięcie

Nadmierne napięcie może doprowadzić do uszkodzenia urządzenia pomiarowego i wystąpienia napięcia na jego obudowie. Dotknięcie będącej pod napięciem obudowy urządzenia pomiarowego prowadzi do śmierci lub odniesienia ciężkich obrażeń ciała wskutek porażenia prądem elektrycznym.

 Używać tylko przyrządów pomiarowych z minimalnym zakresem napięcia wejściowego DC 600 V lub z większym zakresem.

Sposób postępowania:

Aby sprawdzić, czy w instalacji fotowoltaicznej występuje zwarcie, należy wykonać poniższe czynności w podanej kolejności. Dokładny opis postępowania znajduje się poniżej.

- Sprawdzić instalację fotowoltaiczną pod kątem występowania zwarcia doziemnego, wykonując pomiar napięcia.
- Jeśli pomiar napięcia nie zakończył się pomyślnie, sprawdzić instalację fotowoltaiczną pod kątem występowania zwarcia doziemnego, wykonując pomiar rezystancji izolacji.

Kontrola za pomocą pomiaru napięcia

Sprawdzić każdy ciąg ogniw fotowoltaicznych pod kątem występowania zwarcia doziemnego zgodnie z poniższym opisem.

Sposób postępowania:

ъ	
I	

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek występowania wysokiego napięcia

- Odłączyć falownik spod napięcia (patrz rozdział 9, strona 85).
- 2. Zmierzyć napięcie pomiędzy biegunem dodatnim a potencjałem ziemi (PE).
- 3. Zmierzyć napięcie pomiędzy biegunem ujemnym a potencjałem ziemi (PE).
- 4. Zmierzyć napięcie pomiędzy biegunem ujemnym a dodatnim.
- 5. W przypadku, gdy jednocześnie otrzymamy poniższe wyniki, to w instalacji fotowoltaicznej występuje zwarcie doziemne:
 - 🗹 Wszystkie zmierzone wartości napięcia są stabilne.
 - Suma wartości napięć zmierzonych względem potencjału ziemi jest w przybliżeniu równa napięciu zmierzonemu pomiędzy biegunem dodatnim a ujemnym.
- Jeśli występuje zwarcie doziemne, na podstawie stosunku obu zmierzonych wartości napięcia określić miejsce występowania zwarcia, a następnie usunąć je.
- 7. Jeśli pomiar nie pozwala na jednoznaczne wskazanie zwarcia doziemnego, a komunikat jest nadal wyświetlany, wykonać pomiar rezystancji izolacji.
- 8. Podłączyć z powrotem do falownika ciągi modułów fotowoltaicznych bez zwarcia i uruchomić falownik (patrz instrukcja instalacji falownika).

Miejsce wystąpienia zwarcia doziemnego

Na przedstawionym przykładzie zwarcie doziemne występuje między drugim i trzecim modułem fotowoltaicznym.



Kontrola za pomocą pomiaru rezystancji izolacji

Jeśli pomiar napięcia nie pozwala na jednoznaczne stwierdzenie, czy występuje zwarcie doziemne, należy wykonać pomiar rezystancji izolacji.



Ilustracja 16: Schemat pomiaru

i Obliczenie rezystancji izolacji

Łączną rezystancję instalacji fotowoltaicznej lub jednego ciągu ogniw fotowoltaicznych można obliczyć na podstawie poniższego wzoru:

łączny

Informację o dokładnej wartości rezystancji izolacji modułu fotowoltaicznego można uzyskać u producenta modułu lub znaleźć w parametrach technicznych.

Jako przeciętną wartość rezystancji modułu można przyjąć dla cienkowarstwowych modułów fotowoltaicznych wartość równą ok. 40 mega omów, a w przypadku modułów polikrystalicznych i monokrystalicznych - ok. 50 mega omów (szczegółowe informacje na temat obliczania rezystancji izolacji zawiera informacja techniczna ""Insulation Resistance (Riso) of Non-Galvanically Isolated PV Plants"" dostępna w pod adresem www.SMA-Solar.com).

Wymagane urządzenia:

- 🛛 Odpowiednie urządzenie do bezpiecznego rozłączania i zwierania obwodów
- 🗆 Miernik rezystancji izolacji

i Wymagane jest urządzenie do bezpiecznego rozłączania i zwierania obwodów modułów fotowoltaicznych

Pomiar rezystancji izolacji można wykonać tylko przy stosowaniu odpowiedniego urządzenia do bezpiecznego rozłączania i zwierania obwodów modułów fotowoltaicznych. Bez odpowiedniego urządzenia nie wolno wykonywać pomiaru rezystancji izolacji.

Sposób postępowania:

1. Obliczyć przewidywaną wartość rezystancji izolacji w ciągu ogniw fotowoltaicznych.

2.

\Lambda NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek występowania wysokiego napięcia

- Odłączyć falownik spod napięcia (patrz rozdział 9, strona 85).
- 3. Zamontować urządzenie do zwierania obwodów.
- 4. Podłączyć miernik rezystancji izolacji.
- 5. Stworzyć obwód zwarciowy w pierwszym ciągu ogniw fotowoltaicznych.
- 6. Ustawić napięcie probiercze. Napięcie probiercze powinno być jak najbardziej zbliżone do maksymalnej wartości napięcia w modułach fotowoltaicznych, lecz nie może go przekraczać (patrz parametry techniczne modułów fotowoltaicznych).
- 7. Zmierzyć rezystancję izolacji.
- 8. Usunąć zwarcie doziemne.
- 9. Wykonać w ten sam sposób pomiar rezystancji izolacji w pozostałych ciągach ogniw fotowoltaicznych.
 - Jeśli zmierzona w danym ciągu ogniw fotowoltaicznym wartość rezystancji izolacji znacznie odbiega od wartości obliczonej teoretycznie, to w danym ciągu występuje zwarcie doziemne.
- Ciąg ogniw fotowoltaicznych, w którym występuje zwarcie doziemne, wolno podłączyć z powrotem do falownika dopiero po usunięciu zwarcia.
- 11. Podłączyć z powrotem do falownika wszystkie pozostałe ciągi ogniw fotowoltaicznych.
- 12. Ponownie uruchomić falownik.
- Jeśli falownik nadal sygnalizuje usterkę izolacji, należy skontaktować się z serwisem (patrz rozdział 14, strona 130). Ewentualnie może mieć miejsce sytuacja, w której do falownika podłączona jest nieodpowiednia ilość modułów fotowoltaicznych.

11.4 Problemy z usługami streamingu

W przypadku korzystania z usług streamingu w sieci lokalnej, w której zintegrowany jest także falownik, mogą wystąpić usterki podczas transmisji. W tym wypadku można zmienić ustawienia IGMP falownika w parametrach użytkowych.

• Należy skontaktować się z serwisem i zmienić ustawienia IGMP w sposób uzgodniony z serwisem.

12 Wyłączenie falownika z użytkowania

A SPECJALISTA

Aby po zakończeniu okresu eksploatacji falownika wyłączyć go całkowicie z użytkowania, należy wykonać czynności opisane w niniejszym rozdziale.

A PRZESTROGA

Niebezpieczeństwo odniesienia obrażeń ciała wskutek dużej masy produktu

Wskutek niewłaściwego podnoszenia i upadku produktu podczas transportu lub montażu można odnieść obrażenia ciała.

- Przy podnoszeniu i transporcie produktu należy zachować ostrożność. Należy przy tym mieć na uwadze masę produktu.
- Podczas wykonywania wszystkich prac przy produkcie należy stosować odpowiednie środki ochrony indywidualnej.

Sposób postępowania:

🛦 NIEBEZPIECZEŃSTWO

Zagrożenie życia wskutek występowania wysokiego napięcia

- Odłączyć falownik spod napięcia (patrz rozdział 9, strona 85).
- 2.

1

A PRZESTROGA

Niebezpieczeństwo poparzenia się o gorące elementy obudowy

- Poczekać 30 minut, aby obudowa mogła się schłodzić.
- 3. Odkręcić wtyk RS485, a następnie wyjąć go z gniazda.



- 4. Nakręcić kapturek ochronny na gniazdo RS485.
- 5. Odkręcić nakrętkę złączkową z tulei gwintowanej do kabla sieciowego.



- Odkręcić, a następnie zdjąć tuleję gwintowaną z gwintu w gnieździe sieciowym w falownika.
- 7. Odblokować wtyczkę kabla sieciowego i wyjąć ją z gniazda w falowniku.
- Wyjąć z tulei gwintowanej przelotkę kablową i wysunąć kabel sieciowy z przelotki kablowej.
- Wysunąć kabel sieciowy z tulei gwintowanej i nakrętki złączkowej.
- 10. Nakręcić kapturek ochronny na gniazdo sieciowe.

11. Odkręcić i odłączyć antenę.







- 12 Wyłączenie falownika z użytkowania
- W przypadku posiadania kapturka ochronnego nałożyć go na gniazdo przyłączeniowe anteny.
- Jeśli falownik posiada dodatkowe uziemienie lub wyrównanie potencjału, odkręcić śrubę z łbem soczewkowym M5x12 (TX25) i odłączyć przewód uziemiający.
- Odkręcić zabezpieczające falownik śruby z łbem soczewkowym M5x12 z lewej i prawej strony uchwytu ściennego (TX25).

 15. Zdjąć falownik z uchwytu ściennego, przesuwając go pionowo ku górze.

 16. Wykręcić śruby mocujące uchwyt ścienny i zdjąć go.





SMA Solar Technology AG

- 17. Jeśli falownik będzie przechowywany lub wysłany, zapakować do opakowania falownik, wtyk DC, wtyk AC, tulejkę ochronną gniazda RJ45, antenę i uchwyt ścienny. W tym celu należy użyć oryginalnego opakowania lub opakowania odpowiedniego do ciężaru i rozmiarów falownika.
- W przypadku utylizacji falownika należy przestrzegać obowiązujących w miejscu instalacji przepisów dotyczących utylizacji złomu elektronicznego.

13 Dane techniczne

13.1 DC/AC

13.1.1 Sunny Boy 3.0 / 3.6 / 4.0

Wejście DC

	SB3.0-1AV-41	SB3.6-1AV-41	SB4.0-1AV-41
Maksymalna moc mo- dułów fotowoltaicz- nych	5500 Wp	5500 Wp	7500 Wp
Maksymalne napięcie wejściowe	600 V	600 V	600 V
Zakres napięcia MPP	110 V do 500 V	130 V do 500 V	140 V do 500 V
Znamionowe napięcie wejściowe	365 V	365 V	365 V
Minimalne napięcie wejściowe	100 V	100 V	100 V
Początkowe napięcie wejściowe	125 V	125 V	125 V
Maksymalny prąd wej- ściowy, wejście A	15 A	15 A	15 A
Maksymalny prąd wej- ściowy, wejście B	15 A	15 A	15 A
Maksymalny prąd wej- ściowy w ciągu ogniw fotowoltaicznych, wej- ście A	15 A	15 A	15 A
Maksymalny prąd wej- ściowy w ciągu ogniw fotowoltaicznych, wej- ście B	15 A	15 A	15 A
Maksymalny prąd zwarciowy na wejściu A ¹⁾	20 A	20 A	20 A
Maksymalny prąd zwarciowy na wejściu B ¹⁾	20 A	20 A	20 A

¹⁾ Wg IEC 62109-2: I_{SC PV}

	SB3.0-1AV-41	SB3.6-1AV-41	SB4.0-1AV-41
Maksymalny prąd wsteczny do modułu fo- towoltaicznego	0 A	0 A	0 A
Liczba niezależnych wejść MPP	2	2	2
Liczba ciągów modu- łów fotowoltaicznych na jednym wejściu MPP	2	2	2
Kategoria przepięcio- wa wg IEC 60664-1	II	II	II

Wyjście AC

	SB3.0-1AV-41	SB3.6-1AV-41	SB4.0-1AV-41
Moc znamionowa przy 230 V, 50 Hz	3000 W	3680 W	4000 W
Maksymalna moc po- zorna przy cos φ = 1	3000 VA	3680 VA	4000 VA
Znamionowa moc po- zorna przy cos φ = 1	3000 VA	3680 VA	4000 VA
Napięcie znamionowe sieci	220 V / 230 V / 240 V	220 V / 230 V / 240 V	220 V / 230 V / 240 V
Znamionowe napięcie sieci	230 V	230 V	230 V
Zakres napięcia ²⁾	180 V do 280 V	180 V do 280 V	180 V do 280 V
Prąd znamionowy przy 220 V	13,7 A	16 A	18,2 A
Prąd znamionowy przy 230 V	13,1 A	16 A	17,4 A
Prąd znamionowy przy 240 V	12,5 A	15,4 A	16,7 A
Maksymalny prąd wyj- ściowy	13,7 A	16 A	18,2 A

 $^{^{\}rm 2)}$ W zależności od ustawionego zestawu danych krajowych

	SB3.0-1AV-41	SB3.6-1AV-41	SB4.0-1AV-41
Współczynnik znie- kształceń nieliniowych prądu wyjściowego przy współczynniku zniekształceń nielinio- wych napięcia AC < 2% i mocy AC > 50% mocy znamionowej	≤3 %	≤3 %	≤3 %
Maksymalny prąd wyj- ściowy przy usterce	29 A	29 A	29 A
Prąd włączenia	< 20% znamionowego prądu AC przez maksymalnie 10 ms	< 20% znamionowego prądu AC przez maksymalnie 10 ms	< 20% znamionowego prądu AC przez maksymalnie 10 ms
Znamionowa częstotli- wość sieci	50 Hz	50 Hz	50 Hz
Częstotliwość napięcia w sieci ²⁾	50 Hz / 60 Hz	50 Hz / 60 Hz	50 Hz / 60 Hz
Zakres roboczy przy częstotliwości napięcia w sieci 50 Hz	45 Hz do 55 Hz	45 Hz do 55 Hz	45 Hz do 55 Hz
Zakres roboczy przy częstotliwości napięcia w sieci 60 Hz	55 Hz do 65 Hz	55 Hz do 65 Hz	55 Hz do 65 Hz
Współczynnik mocy przy mocy znamiono- wej	1	1	1
Regulowany współ- czynnik przesuwu fazo- wego cos φ	0,8 (przewzbudzenie) do 0,8 (niedowzbudzenie)	0,8 (przewzbudzenie) do 0,8 (niedowzbudzenie)	0,8 (przewzbudzenie) do 1 do 0,8 (niedowzbudzenie)
Liczba faz zasilających	1	1	1
Liczba faz podłączo- nych	1	1	1
Kategoria przepięcio- wa wg IEC 60664-1	III	III	III

Sprawność

	SB3.0-1AV-41	SB3.6-1AV-41	SB4.0-1AV-41
Maksymalny współ- czynnik sprawności η _{max}	97,0 %	97,0 %	97,0 %
Europejski współczyn- nik sprawności η _{EU}	96,4 %	96,5 %	96,5 %

13.1.2 Sunny Boy 5.0 / 6.0

Wejście DC

	SB5.0-1AV-41	SB6.0-1AV-41
Maksymalna moc modułów fo- towoltaicznych	7500 Wp	9000 Wp
Maksymalne napięcie wejścio- we	600 V	600 V
Zakres napięcia MPP	175 V do 500 V	210 V do 500 V
Znamionowe napięcie wejścio- we	365 V	365 V
Minimalne napięcie wejściowe	100 V	100 V
Początkowe napięcie wejścio- we	125 V	125 V
Maksymalny prąd wejściowy, wejście A	15 A	15 A
Maksymalny prąd wejściowy, wejście B	15 A	15 A
Maksymalny prąd wejściowy w ciągu ogniw fotowoltaicznych, wejście A	15 A	15 A
Maksymalny prąd wejściowy w ciągu ogniw fotowoltaicznych, wejście B	15 A	15 A
Maksymalny prąd zwarciowy na wejściu A ³⁾	20 A	20 A
Maksymalny prąd zwarciowy na wejściu B ³⁾	20 A	20 A

³⁾ Wg IEC 62109-2: I_{SC PV}

	SB5.0-1AV-41	SB6.0-1AV-41
Maksymalny prąd wsteczny do modułu fotowoltaicznego	0 A	0 A
Liczba niezależnych wejść MPP	2	2
Liczba ciągów na jednym wej- ściu MPP	2	2
Kategoria przepięciowa wg IEC 60664-1	II	II

Wyjście AC

	SB5.0-1AV-41	SB6.0-1AV-41
Moc znamionowa przy 230 V, 50 $Hz^{4)}$	5000 W	6000 W
Maksymalna moc pozorna przy cos $\varphi = 1^{5}$	5000 VA	6000 VA
Znamionowa moc pozorna przy cos $\varphi = 1^{5}$	5000 VA	6000 VA
Napięcie znamionowe sieci	220 V / 230 V / 240 V	220 V / 230 V / 240 V
Znamionowe napięcie sieci	230 V	230 V
Zakres napięcia ⁶⁾	180 V do 280 V	180 V do 280 V
Prąd znamionowy przy 220 V	22,8 A	26,1 A
Prąd znamionowy przy 230 V	22 A	26,1 A
Prąd znamionowy przy 240 V	21 A	25 A
Maksymalny prąd wyjściowy ⁷⁾	22,8 A	26,1 A
Współczynnik zniekształceń nieliniowych prądu wyjściowego przy współczynniku zniekształceń nieliniowych napięcia AC < 2% i mocy AC > 50% mocy znamionowej	≤3%	≤3%
Maksymalny prąd wyjściowy przy usterce	29 A	29 A
Prąd włączenia	< 20% znamionowego prądu AC przez maksymalnie 10 ms	< 20% znamionowego prądu AC przez maksymalnie 10 ms
Znamionowa częstotliwość sieci	50 Hz	50 Hz

⁴⁾ W przypadku stosowania wytycznej VDE-AR-N 4105 moc znamionowa modelu SB5.0-1AV-41 wynosi przy napięciu 230 V i częstotliwości 50 Hz 4600 W.

⁵) W przypadku stosowania wytycznej VDE-AR-N 4105 moc znamionowa modelu SB5.0-1AV-41 wynosi przy napięciu 230 V i częstotliwości 50 Hz 4600 VA.

⁶⁾ W zależności od ustawionego zestawu danych krajowych

⁷⁾ Wg IEC 62109-2: I_{SC PV}

	SB5.0-1AV-41	SB6.0-1AV-41
Częstotliwość napięcia w sieci ⁶⁾	50 Hz / 60 Hz	50 Hz / 60 Hz
Zakres roboczy przy częstotliwości napięcia w sieci 50 Hz	45 Hz do 55 Hz	45 Hz do 55 Hz
Zakres roboczy przy częstotliwości napięcia w sieci 60 Hz	55 Hz do 65 Hz	55 Hz do 65 Hz
Współczynnik mocy przy mocy znamionowej	1	1
Regulowany współczynnik przesuwu fazowego cos φ	0,8 (przewzbudzenie) do 1 do 0,8 (niedowzbudzenie)	0,8 (przewzbudzenie) do 0,8 (niedowzbudzenie)
Liczba faz zasilających	1	1
Liczba faz podłączonych	1	1
Kategoria przepięciowa wg IEC 60664-1		

Sprawność

	SB5.0-1AV-41	SB6.0-1AV-41
Maksymalny współczynnik sprawności $\eta_{\scriptscriptstyle max}$	97,0%	97,0%
Europejski współczynnik sprawności η _{EU}	96,5%	96,6%

13.2 Dane ogólne

Szerokość x wysokość x głębokość	435 mm x 470 mm x 176 mm
Masa	17,5 kg
Długość x szerokość x wysokość opakowania	495 mm x 595 mm x 250 mm
Masa transportowa	20,5 kg
Klasa klimatyczna wg IEC 60721-3-4	4K4H
Kategoria środowiskowa	Do eksploatacji na zewnątrz
Stopień zanieczyszczenia poza obudową	3
Stopień zanieczyszczenia wewnątrz obudowy	2
Zakres temperatur pracy	-25°C do +60°C
Maksymalnie dopuszczalna wilgotność względ- na (powodująca skraplanie)	100%
Maksymalna wysokość miejsca instalacji pro- duktu n.p.m.	3000 m
Typowy poziom emisji hałasu	25 dB(A)
Strata mocy w trybie nocnym	5 W

Maksymalna ilość danych transmitowanych w falowniku za pomocą technologii Speedwire/ Webconnect	550 MB na miesiąc
Dodatkowa ilość danych przy używaniu interfej- su Sunny Portal Live	660 kB na godzinę
Sterowanie mocą / Demand Response (DRED)	Komunikacja za pomocą interfejsu Modbus
Ograniczenie ilości oddawanej energii wg AS/ NZS 4777.2	EMETER-20, HM-20
Ustawienie Demand Response wg AS/ NZS 4777.2	DRMO
Topologia	brak separacji galwanicznej
Rodzaj chłodzenia	Konwekcyjne
Stopień ochrony elektroniki wg IEC 60529	IP65
Klasa ochronności wg IEC 62109-1	I
Technologia komunikacji radiowej	WLAN 802.11 b/g/n
Pasmo częstotliwości	2,4 GHz
Maksymalna moc nadawcza	100 mW
Liczba maksymalnie dostępnych sieci WLAN	32
Układy sieci ⁸⁾	IT, Delta-IT, TN-C, TN-S, TN-C-S, TT (gdy U _{N_PE} <20 V)

13.3 Warunki klimatyczne

Ustawienie wg normy IEC 60721-3-3, klasa 4K4H

Rozszerzony zakres temperatury	-25 °C do +60 °C
Rozszerzony zakres wilgotności powietrza	0% do 100%
Rozszerzony zakres ciśnienia powietrza	79,5 kPa do 106 kPa

Transport wg normy IEC 60721-3-2, klasa 2K3

Zakres temperatury

13.4 Zabezpieczenia

Ochrona przed zamianą polaryzacji DC	Dioda zwarciowa
Rozłącznik na wejściu	Rozłącznik izolacyjny DC ⁹⁾

⁸⁾ IT, Delta-IT: Przy stosowaniu produktu w tych sieciach konieczne jest wyłączenie układu monitorowania przewodu ochronnego i podłączenie do falownika dodatkowego uziemienia.

⁹⁾ Kategoria użytkowania wg IEC 60947: DC-PV2

-25 °C do +70 °C

Wytrzymałość zwarciowa AC	Regulacja natężenia prądu
Monitorowanie sieci	SMA Grid Guard 10,0
Maksymalnie dopuszczalne zabezpieczenie (po stronie AC)	32 A
Wykrywanie przebicia	Kontrola izolacji: R _{iso} > 200 kΩ
Uniwersalny moduł monitorowania prądu uszko- dzeniowego	Tak
Aktywne wykrywanie trybu pracy wyspowej	Przesunięcie częstotliwości

13.5 Wyposażenie

Przyłącze DC	Wtyk DC SUNCLIX
Przyłącze AC	Wtyk AC
WLAN	Seryjnie
Speedwire/Webconnect firmy SMA	Seryjnie
RS485	Seryjnie

13.6 Momenty dokręcania

Śruby do przymocowania falownika w uchwy- cie ściennym	2,5 Nm
Dodatkowe uziemienie	2,5 Nm
Nakrętka złączkowa SUNCLIX	2,0 Nm
Zaciski śrubowe wtyku AC	1,5 Nm ± 0,3 Nm

13.7 Pojemność pamięci danych

Dzienne uzyski energii	30 lat
Komunikaty zdarzeń dla użytkownika	1024 zdarzenia
Komunikaty zdarzeń dla instalatora	1024 zdarzenia

14 Kontakt

W przypadku problemów technicznych z naszymi produktami prosimy o kontakt z infolinią serwisową firmy SMA. Aby ułatwić nam rozwiązanie konkretnego problemu, prosimy przygotować następujące dane:

- Typ urządzenia
- Numer seryjny
- Wersja oprogramowania sprzętowego
- Komunikat o zdarzeniu
- Miejsce i wysokość montażu
- Typ i liczba modułów fotowoltaicznych
- Wyposażenie opcjonalne, np. produkty komunikacyjne
- Nazwa instalacji na portalu Sunny Portal (w stosownym przypadku)
- Dane dostępu do portalu Sunny Portal (w stosownym przypadku)
- Specjalne krajowe ustawienia (w stosownym przypadku)

Dane kontaktowe dla Twojego kraju znajdują się poniżej:



https://go.sma.de/service

15 Deklaracja zgodności UE

zgodna z wymogami dyrektyw UE

- Dyrektywa w sprawie urządzeń radiowych 2014/53/UE (22.5.2014 L 153/62) (RED)
- Dyrektywa w sprawie ograniczenia stosowania niektórych niebezpiecznych substancji 2011/65/UE (8.6.2011 L 174/88) i 2015/863/UE (31.3.2015 L 137/10) (RoHS)

Firma SMA Solar Technology AG oświadcza niniejszym, że produkty opisane w niniejszym dokumencie spełniają zasadnicze wymagania i inne istotne wymogi określone przez ww. dyrektywy. Szczegółowe informacje dotyczące miejsca udostępnienia pełnej deklaracji zgodności można znaleźć pod adresem https://www.sma.de/en/ce-ukca.

Technologia komunikacji radiowej	WLAN 802.11 b/g/n
Pasmo częstotliwości	2,4 GHz
Maksymalna moc nadawcza	100 mW

16 Deklaracja zgodności UK

zgodnie z rozporządzeniami Anglii, Walii i Szkocji

- Electromagnetic Compatibility Regulations 2016 (SI 2016/1091)
- Electrical Equipment (Safety) Regulations 2016 (SI 2016/1101)
- Radio Equipment Regulations 2017 (SI 2017/1206)
- The Restriction of the Use of Certain Hazardous Substances in Electrical and Electronic Equipment Regulations 2012 (SI 2012/3032)

Firma SMA Solar Technology AG oświadcza niniejszym, że produkty opisane w niniejszym dokumencie spełniają zasadnicze wymagania i inne istotne wymogi określone przez ww. rozporządzenia. Szczegółowe informacje dotyczące miejsca udostępnienia pełnej deklaracji zgodności można znaleźć pod adresem https://www.sma.de/en/ce-ukca.

Technologia komunikacji radiowej	WLAN 802.11 b/g/n
Pasmo częstotliwości	2,4 GHz
Maksymalna moc nadawcza	100 mW

SMA Solar UK Ltd.

Countrywide House 23 West Bar, Banbury Oxfordshire, OX16 9SA United Kingdom







www.SMA-Solar.com

