

## Tłumaczenie z języka angielskiego

# CERTYFIKAT URZĄDZENIA

Numer certyfikatu:	Wydano	Ważny do:	Klasa GCC
TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-0	2022-04-13	Bezterminowo	TC <sub>1</sub>

Wystawiony dla:

## Inwertery fotowoltaiczne MAX [50-80] KTL3 LV (PPM Typ A, B)

Ze specyfikacjami i wersją oprogramowania wymienionymi w Załączniku 2

Wydano dla:

## Shenzhen Growatt New Energy Co., Ltd.

4-13/F, Building A, Sino-German (Europe) Industrial Park, Hangcheng Ave, Bao'an District,  
Shenzhen, China

Zgodnie z:

**DNVGL-SE-0124, 2016-03: Certyfikacja zgodności z kodeksem sieci  
PTPIREE, 2021-04: Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie  
przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych  
32016R0631, 2016-04: Wymagania dotyczące urządzeń wytwórczych (NC RfG)  
PSE, 2018-12: Wymagania ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia  
Komisji (EU) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016**

z opisem szczegółowym w Załączniku 1

Na podstawie dokumentu:

CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-A072-0 Wymagania kodeksu sieci dla jednostek  
wytwarzania energii Typu A, B - Polska,  
Raport z certyfikacji, z dnia 2022-04-13

Dalsze informacje dotyczące oceny, w tym jej zakres i warunki, znajdują się w Załączniku 1.

Opis inwerterów fotowoltaicznych oraz przeprowadzonych badań typu znajduje się odpowiednio  
w Załączniku 2 i Załączniku 3.

Hamburg, 2022-04-13

W imieniu DNV Renewables Certification

Hamburg, 2022-04-13

W imieniu DNV Renewables Certification

**Bente Vestergaard**  
Dyrektor i Kierownik Działu Usług, Wydział  
certyfikacji typu i komponentów

Akredytacja jednostki certyfikującej przez DAkkS  
zgodnie z DIN EN IEC/ISO 17065 dla produktów.  
Akredytacja jest ważna w dziedzinach certyfikacji  
wymienionych w certyfikacie.

**Liselotte Ulvgård**  
Kierownik projektu

# CERTYFIKAT URZĄDZENIA- ZAŁĄCZNIK 1

Numer certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-0

Strona 2 z 6

## Warunki, kryteria oceny i zakres oceny

O ile warunki wymienione w punkcie 1 są brane pod uwagę na poziomie projektu, inwertery fotowoltaiczne, zgodnie z dalszą specyfikacją w Załączniku 2, spełniają wymagania w zakresie niniejszej certyfikacji, zgodnie z punktem 3.

### 1 Warunki

- Zmiany w projekcie systemu, wyposażeniu lub oprogramowaniu certyfikowanych inwerterów PV muszą być zatwierdzone przez DNV.
- Ustawienia inwertera muszą być ostatecznie uzgodnione i sprawdzone na poziomie projektu, aby zapewnić pełną zgodność z kodeksem sieci, w oparciu o wymagania właściwego operatora systemu (SO). Dla funkcjonalności objętych zakresem niniejszej certyfikacji, więcej informacji na temat ustawień poddanych ocenie znajduje się w części Ustawienia sterowania w punkcie 4.2 oraz w odnośnych punktach 5.1-5.8 dotyczących oceny z raportu certyfikacji CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-A072-0.
- Możliwość zdalnego sterowania została przedstawiona na poziomie jednostki, jednak docelowo musi zostać zapewniona na poziomie projektu, z uwzględnieniem wszelkich dalszych wymagań właściwego operatora systemu (SO) oraz pełnej sieci komunikacyjnej.  
Funkcjonalności objęte zakresem niniejszej certyfikacji:
  - Zdalne przerywanie generowania mocy czynnej,
  - Zdalna regulacja wartości zadanej mocy czynnej,
  - Zdalne blokowanie i sterowanie LFSM-O,jak określono w punktach 5.3 - 5.5 raportu z certyfikacji CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-A072-0.

### 2 Kryteria oceny i odniesienia normatywne dla niniejszego certyfikatu:

- /A/ Specyfikacja usługi DNVGL-SE-0124: Certyfikacja zgodności z kodeksem sieci, DNV GL, marzec 2016 r.
- /B/ Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych, wersja 1.2, PTPiREE, z dnia 28 kwietnia 2021 r. (opubl.: PTPiREE 2021-04)
- /C/ Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), PSE S.A., z dnia 18.12.2018 zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r. (opubl.: PSE 2018-12).
- /D/ Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej L112/1, Komisja Europejska, 27.04.2016, dokument nr 32016R0631, (opubl.: NC RfG).

# CERTYFIKAT URZĄDZENIA- ZAŁĄCZNIK 1

Numer certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-0

Strona 3 z 6

## 3 Zakres oceny i wyniki

Poniższe funkcjonalności zostały poddane ocenie w oparciu o zasady stosowania certyfikatów urządzeń dla modułów Power Park Module (PPM), jak określono w rozdziale 7 i 9 dokumentu PTPiREE 2021-04 /B/. Funkcje w przypadku których w tabeli w rozdziale 7 wskazano "Nie dotyczy" nie zostały uwzględnione.

Parametr	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Typ A	Typ B	Wynik oceny (**)
Zakres częstotliwości	13.1(a)	13.1(a)(i)	x	x	Zgodny
Zdolność wytrzymywania tempa zmian częstotliwości (RoCoF), df/dt	13.1(b)	13.1(b)	x	x	Zgodny
Zdalne przerywanie generowania mocy czynnej,	13.6	13.6	x	x	Zgodny
Zdalna regulacja wartości zadanej mocy czynnej,	14.2	14.2(b)		x	Zgodny
Tryb pracy z ograniczeniem generacji mocy czynnej w odpowiedzi na wzrost częstotliwości w sieci powyżej określonej wartości (LFSM-O)	13.2 (*)	13.2(a), (b), (f)	x	x	Zgodny
Zdolność do wytrzymania zapadów napięcia dla przyłączy poniżej 110 kV	14.3	14.3(a)(i), (b)		x	Zgodny
Wprowadzenie szybkiego prądu zakłóceniewego, zakłócenia symetryczne i asymetryczne	20.2(b), (c)	20.2(b), (c)		x	Zgodny
Pozakłóceniewe odtwarzanie mocy czynnej	20.3	20.3(a)		x	Zgodny

(\*) Artykuł 13.2(b) ma zastosowanie wyłącznie do PPM typu A zgodnie z NC RfG.

(\*\*) Należy również zwrócić uwagę na odnośne warunki zgodności określone w punkcie 1.

# CERTYFIKAT URZĄDZENIA- ZAŁĄCZNIK 2

Numer certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-0

Strona 4 z 6

## Schematyczny opis i dane techniczne jednostek wytwórczych

### 1 Schematyczny opis jednostek wytwórczych

Rodzina inwerterów solarnych GROWATT MAX [50-80] KTL3 LV, w skład której wchodzi: MAX 50 KTL3 LV, MAX 60 KTL3 LV, MAX 70 KTL3 LV, MAX 75 KTL3 LV, MAX 80 KTL3 LV służą do konwersji energii elektrycznej generowanej przez moduły fotowoltaiczne (DC) na trójfazowy prąd zmienny (AC)

Urządzenia pracują przy znamionowym napięciu wyjściowym 400 V i znamionowej mocy czynnej od 50 kW do 80 kW. Różne warianty mocy wyjściowej są osiągnięte poprzez obniżanie jej wartości za pomocą oprogramowania.

Inne różnice w zastosowanym sprzęcie lub oprogramowaniu, jak podaje producent, nie występują.

Dane elektryczne jednostki wytwórczej zestawiono w dalszej części rozdziału.

### 2 Dane techniczne głównych komponentów

Dane techniczne głównych komponentów, zgodnie z informacjami przekazanymi przez producenta podane są poniżej.

#### 2.1 Specyfikacja ogólna

Jednostka wytwórcza	MAX 50 KTL3 LV	MAX 60 KTL3 LV	MAX 70 KTL3 LV	MAX 75 KTL3 LV	MAX 80 KTL3 LV
Liczba faz	3	3	3	3	3
Znamionowa moc pozorna	55500 VA	66600 VA	77700 VA	83300 VA	88800 VA
Znamionowa moc czynna	50000 W	60000 W	70000 W	75000 W	80000 W
Napięcie znamionowe AC	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac	400 Vac
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

#### 2.2 Wejście DC

Jednostka wytwórcza	MAX 50 KTL3 LV - MAX 60 KTL3 LV	MAX 70 KTL3 LV - MAX 80 KTL3 LV
Min. napięcie MPPT	200 V	200 V
Max. napięcie MPPT	1000 V	1000 V
Max. nap. wejściowe DC	1100 V	1100 V
Max. prąd wejściowy DC	26 A*6	26 A*7

#### 2.3 Wersja oprogramowania

Wersja Firmware	T11.0
Wersja oprogramowania	T11.0

#### 2.4 Transformator jednostki

Transformator nie jest częścią jednostki wytwórczej i w związku z tym nie został uwzględniony w ocenie.

#### 2.5 Ochrona sieci

Ochrona nie jest objęta zakresem certyfikacji

# CERTYFIKAT URZĄDZENIA- ZAŁĄCZNIK 2

---

Numer certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-0

Strona 5 z 6

## 2.6 Ustawienia sterowania

Interfejs sterowania pozwala na wybór różnych zestawów parametrów za pomocą aplikacji Shinebus lub interfejsu WebAPP.

W aplikacji Shinebus w polu "Mode" w ustawieniach jest możliwość wyboru pozycji "A2B0D0T0PFU5M8S3" odpowiadającej ustawieniom dla Polski. Interfejs WebAPP pozwala na zmianę przez wybranie "Poland(S23)". Zestaw parametrów zapewnia ustawienia domyślne w oparciu o kodeks sieci i wymagania krajowe.

Na potrzeby niniejszego raportu certyfikacyjnego ocenie pod kątem funkcjonalności w ramach niniejszej certyfikacji poddano zestaw parametrów o nazwie "Poland(S23)" w interfejsie WebAPP lub "A2B0D0T0PFU5M8S3" w aplikacji Shinebus. Ustawienia są domyślnie skonfigurowane na zgodność z wymaganiami typu B, zapewniając jednocześnie zgodność z wymaganiami typu A.

Należy zauważyć, że zgodność można osiągnąć również za pomocą innych zestawów parametrów i ustawień sterowania, ale zmiany ustawień sterowania będą miały wpływ na zachowanie sterowania falownika, co może mieć wpływ na zgodność. Należy zauważyć, że ostateczne ustawienia muszą być uzgodnione na poziomie projektu w porozumieniu z właściwym operatorem systemu.

Ustawienia zabezpieczeń nie zostały uwzględnione w ocenie. Ponieważ mogą one wpływać na zgodność ocenianych funkcji, należy je poddać dalszej ocenie na poziomie projektu.

# CERTYFIKAT URZĄDZENIA- ZAŁĄCZNIK 3

Numer certyfikatu:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-0

Strona 6 z 6

## Badania typu

### 1 Badania typu

Badania wykonano w okresie pomiędzy 2021-10-27 i 2021-11-25 w laboratorium Growatt, w Shenzhen (Chińska Republika Ludowa).

Wszystkie badania zostały wykonane w ramach akredytacji ISO-17025 i przeprowadzono je na modelu MAX 80 KTL3 LV.

Wyniki wykorzystane do oceny są udokumentowane w raporcie (raportach) z pomiarów, jak podano poniżej:

Zakres	Odwołanie
Zakres częstotliwości	Sekcja 3.1 z /1/
Zdolność wytrzymywania tempa zmian częstotliwości (RoCoF), df/dt	Sekcja 3.2 z /1/
zdalne wyłączenie produkcji mocy czynnej	Sekcja 3.3 z /1/
Zdalna regulacja wartości zadanej mocy czynnej,	Sekcja 3.4 z /1/
Tryb pracy z ograniczeniem generacji mocy czynnej w odpowiedzi na wzrost częstotliwości w sieci powyżej określonej wartości (LFSM-O)	Sekcja 3.5 z /1/
Zdolność do pozostania w pracy podczas zwarcia (FRT)	Sekcja 4 z /1/
Wprowadzenie szybkiego prądu zakłóceniewego, zakłócenia symetryczne i asymetryczne	Sekcja 4 z /1/
Pozakłóceniewe odtwarzanie mocy czynnej	Sekcja 4 z /1/

  

Raport z badań	Numer dokumentu	Treść
/1/	10298225-SHA-TR-06-A	Pomiar charakterystyk regulacji mocy inwerterów fotowoltaicznych typu MAX 80 KTL3 LV zgodnie z FGW TG3 Rewizja 25 i Polskim Kodeksem Sieci

Wyniki badań zostały ocenione pod kątem wymagań określonych w PSE 2018-12 /C/ i NC RfG /D/. Dalsze szczegóły zawiera odnośny raport z certyfikacji CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08052-A072-0.