

[Logo DNV]

CERTYFIKAT URZĄDZENIA

Certyfikat nr:	Wydano:	Obowiązuje do:	Klasa GCC
TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0	2022-03-30	Bez ograniczeń	TC ₁

Wydano dla:

Inwertery fotowoltaiczne HNS[1000-3000]TL-1 (PPM Typ A)

Ze specyfikacjami i wersją oprogramowania określonymi w Załączniku nr 2

Wydano dla:

Afore New Energy Technology (Shanghai) Co., Ltd.

Building 7, No.333 Wanfang Rd, Minhang District, Shanghai, China. 201112

Zgodnie z:

DNVGL-SE-0124, 2016-03: Certyfikat 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: Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.

Szczegółowo opisane w Załączniku nr 1

Na podstawie dokumentu:

CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0 Wymagania kodeksu sieci dla urządzeń wytwórczych typu A - Polska, raport z certyfikacji z dnia 2022-03-30

Więcej informacji na temat oceny, w tym jej zakres i warunki, zamieszczono w Załączniku nr 1. Opis inwerterów fotowoltaicznych i przeprowadzonych badań typu znajduje się odpowiednio w Załączniku nr 2 i Załączniku nr 3.

Hamburg, 2022-03-30

Dla DNV Renewables Certification

[Podpis]

Bente Vestergaard

Dyrektor i Lider Pionu Usług w zakresie certyfikacji i typu komponentów



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

Hamburg, 2022-03-30

Dla DNV Renewables Certification

[Podpis]

Sofien Ben Saad

Kierownik projektu

CERTYFIKAT URZĄDZENIA - ZAŁĄCZNIK NR 1

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Strona 2 z 5

Warunki, kryteria oceny i zakres oceny

Z zastrzeżeniem uwzględnienia na poziomie projektu warunków wymienionych w punkcie 1, inwertery fotowoltaiczne, zgodnie z dalszą specyfikacją w Załączniku nr 2, spełniają wymagania w zakresie niniejszej certyfikacji, zgodnie z punktem 3.

1 Warunki

- Zmiany w projekcie systemu, wyposażeniu lub oprogramowaniu certyfikowanych inwerterów fotowoltaicznych 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 odpowiedniego operatora systemu (OS). Dla funkcjonalności wchodzących w zakres niniejszej certyfikacji, więcej informacji o ocenianych ustawieniach znajduje się w Ustawieniach sterowania w punkcie 4.2 oraz w odpowiednich sekcjach dotyczących oceny w punktach 5.1-5.4 raportu CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0.
- Możliwość zdalnego sterowania została zademonstrowana na poziomie projektu, aby zapewnić pełną zgodność z kodeksem sieci, w oparciu o wymagania odpowiedniego operatora systemu (OS) i całej sieci komunikacyjnej. W przypadku funkcjonalności objętych zakresem niniejszej certyfikacji dotyczy to zdalnego wyłączania mocy czynnej oraz zdalnego blokowania i sterowania LFSM-O, co szerzej opisano w punktach 5.3-5.4 raportu certyfikacyjnego CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0.

2 Kryteria oceny i odniesienia normatywne dla tego certyfikatu:

- /A/ Specyfikacja serwisowa DNVGL-SE-0124: Certyfikat 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 2021-04-28 (dalej: PTPIREE 2021-04).
- /C/ Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG), PSE S.A., z dnia 2018-12-18 zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r, (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 32016R0631 (dalej: NC RfG).

3 Zakres oceny i wyniki:

Poniższe funkcjonalności zostały ocenione w oparciu o zasady stosowania certyfikatów urządzeń dla modułów Power Park Modules (PPMs) określone w rozdziałach 7 i 9 dokumentu PTPIREE 2021-04/B/. Funkcje oznaczone jako „Nie dotyczy” w tabeli w rozdziale 7 nie zostały uwzględnione.

Parametr	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Typ A	Wynik oceny (*)
Zakres częstotliwości	13.1 (a)	13.1 (a)(i)	x	Zgodny
Zdolność wytrzymała prędkości Zmiany częstotliwości (RoCoF), df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	x	Zgodny
Zdalne wyłączenie mocy czynnej	13.6	13.6	x	Zgodny
Tryb LFSM-O	13.2	13.2 (a), (b), (f)	x	Zgodny

(*) Należy również zwrócić uwagę na odpowiednie warunki zgodności podane w punkcie 1.

CERTYFIKAT URZĄDZENIA - ZAŁĄCZNIK NR 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Strona 3 z 5

Opis schematyczny i dane techniczne jednostek wytwórczych

1 Opis schematyczny jednostki wytwórczej

Rodzina inwerterów fotowoltaicznych HNS[1000-3000]TL-1, obejmująca urządzenia: HNS1000TL-1, HNS1500TL-1, HNS2000TL-1, HNS2500TL-1, HNS3000TL-1 przekształca energię elektryczną wytwarzaną przez moduły fotowoltaiczne (DC) na trójfazowy prąd przemienny (AC).

Inwertery te pracują przy znamionowym napięciu wyjściowym 230V i znamionowej mocy czynnej od 1 kW do 3 kW. Różne wartości mocy wyjściowej uzyskuje się przez obniżenie wartości znamionowych za pomocą oprogramowania. Zgodnie z informacjami podanymi przez producenta nie ma żadnych innych różnic w zastosowanym sprzęcie ani oprogramowaniu sprzętowym.

Dane elektryczne jednostki wytwórczej zestawiono w poniższym punkcie.

2 Dane techniczne głównych komponentów

Zgodnie z dokumentacją dostarczoną przez producenta, stosowane są następujące komponenty.

2.1 Specyfikacja ogólna

Jednostka wytwórcza	HNS1000TL-1	HNS1500TL-1	HNS2000TL-1	HNS2500TL-1	HNS3000TL-1
Liczba faz	1	1	1	1	1
Znamionowa moc pozorna	1000VA	1500VA	2000VA	2500VA	3000VA
Znamionowa moc czynna	1000W	1500W	2000W	2500W	3000W
Napięcie znamionowe (AC) (między fazami)	230 Vac	230 Vac	230 Vac	230 Vac	230 Vac
Częstotliwość znamionowa	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

2.2 Wejście DC

HNS1000TL-1, HNS1500TL-1, HNS2000TL-1, HNS2500TL-1, HNS3000TL-1	
Min. napięcie MPPT	50V
Maks. napięcie MPPT	500V
Maks. napięcie wejściowe MPPT	500V
Maks. prąd wejściowy DC	14A

2.3 Wersja oprogramowania

Wersja oprogramowania sprzętowego	1.01
Wersja oprogramowania	V2.7B 3-14

2.4 Transformator urządzenia

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

2.6 Ochrona sieci

Ochrona nie jest objęta zakresem certyfikacji.

CERTYFIKAT URZĄDZENIA - ZAŁĄCZNIK NR 2

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Strona 4 z 5

2.7 Ustawienia sterowania

Interfejs sterowania umożliwia wybór różnych zestawów parametrów za pośrednictwem pola „Bezpieczeństwo”, które zapewnia ustawienia domyślne oparte na określonym kodeksie sieci i wymaganiach krajowych. Na potrzeby niniejszego raportu certyfikacyjnego oceniono zestaw parametrów o nazwie „Polska” dostępny w interfejsie wyświetlacza pod kątem funkcjonalności objętych zakresem niniejszej certyfikacji.

Należy zauważyć, że zgodność można osiągnąć również przy użyciu innych zestawów parametrów i ustawień sterowania, ale zmiany ustawień sterowania mają wpływ na zachowanie sterowania inwertera, co może mieć wpływ na zgodność.

Należy mieć na uwadze, że ostateczne ustawienia muszą być uzgodnione na poziomie projektu w porozumieniu z właściwym operatorem systemu.

Ustawienia ochronne nie zostały uwzględnione w ocenie. Ponieważ mogą one wpływać na zgodność ocenianych funkcjonalności, należy je dokładniej ocenić na poziomie projektu.

CERTYFIKAT URZĄDZENIA - ZAŁĄCZNIK NR 3

Certyfikat nr:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Strona 5 z 5

Badania typu

1 Badania typu

Badania przeprowadzono w dniach 2021-12-28 - 2022-02-22 w laboratorium Afore w Szanghaju (Chiny). Wszystkie badania przeprowadzono w ramach akredytacji ISO-17025 na urządzeniach HNS3000TL-1.

Wyniki oceny zostały udokumentowane w raporcie (raportach) z pomiarów, jak podano poniżej:

Zakres	Odniesienie
Zakres częstotliwości	3.1 of /1/
Zdolność wytrzymania prędkości zmiany częstotliwości (RoCoF), df/dt	3.2 of /1/
Zdalne wyłączenie mocy czynnej	3.3 of /1/
tryb LFSM-O	3.4 of /1/

Raport(y)	Numer dokumentu	Treść
/1/	10304979-SHA-TR-02-A	Pomiar charakterystyki regulacji mocy inwertera fotowoltaicznego typu HNS3000TL-1 zgodnie z FGW TG3 Rew. 25 i polskiego kodeksu sieci.

Wyniki badań zostały ocenione pod kątem zgodności z wymaganiami PSE 2018-12 /C/ i NC RfG /D/. Dalsze informacje zostały przedstawione w odpowiednim raporcie z certyfikacji CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0.

Przetłumaczono z języka angielskiego na język polski zgodnie z oryginałem.



EQUIPMENT CERTIFICATE

Certificate No.:	Issued:	Valid until:	GCC class
TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0	2022-03-30	Unlimited	TC _i

Issued for:

PV Inverters HNS[1000-3000]TL-1 (PPM Type A)

With specifications and software version as listed in Annex 2

Issued to:

Afore New Energy Technology (Shanghai) Co., Ltd.

Building 7, No.333 Wanfang Rd, Minhang District, Shanghai, China. 201112

According to:

DNVGL-SE-0124, 2016-03: Certification of Grid Code Compliance

PTPIREE, 2021-04: Conditions and procedures for using certificates in the process of connecting power generating modules to power networks

32016R0631, 2016-04: Requirements for Generators (NC RfG)

PSE, 2018-12: Requirements of general application resulting from Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016

detailed in Annex 1

Based on the document:

CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0 Network Code Requirements for a PGU of Type A - Poland, Certification Report, dated 2022-03-30

Further assessment information, including scope and conditions, is found in Annex 1. Description of the PV inverters and type tests performed is found in Annex 2 and Annex 3 respectively.

Hamburg, 2022-03-30

For DNV Renewables Certification

Bente Vestergaard
Director and Service Line Leader Type
and Component Certification



By DAkKS according DIN EN IEC/ISO 17065 accredited Certification Body for products. The accreditation is valid for the fields of certification listed in the certificate.

Hamburg, 2022-03-30

For DNV Renewables Certification

Sofien Ben Saad
Project Manager

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 1

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Page 2 of 5

Conditions, assessment criteria and scope of assessment

Provided that the conditions listed in section 1 are considered at project level, the PV inverters as further specified in Annex 2 comply with the requirements within scope of this certification, as specified in section 3.

1 Conditions

- Changes of the system design, hardware or the software of the certified PV inverters are to be approved by DNV.
- Inverter settings must finally be agreed and checked at project level to ensure grid code compliance, based on the requirements of relevant System Operator (SO). For the functionalities within scope of this certification, more information about the settings assessed is found in Control Settings in section 4.2 as well as the corresponding assessment sections 5.1-5.4 of the certification report CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0.
- The capability of remote control has been shown on unit level but must finally be ensured at project level, considering any further requirements of relevant System Operator (SO) and the full communication network. For the functionalities within scope of this certification, this concerns remote cessation of active power and remote blocking and control of LFSM-O, as further described in section 5.3 and 5.4 of the certification report CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0.

2 Assessment criteria and normative references for this certificate:

- /A/ Service Specification DNVGL-SE-0124: Certification of Grid Code Compliance, DNV GL, March 2016
- /B/ Conditions and procedures for using certificates in the process of connecting power generating modules to power networks, Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych, version 1.2, PTPIREE, dated 2021-04-28, (in the following: PTPIREE 2021-04)
- /C/ Requirements of general application resulting from Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators (NC RfG) – as approved by the decision of the President of the Energy Regulatory Office DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ dated January 2nd 2019, 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., dated 2018-12-18 zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r, (in the following: PSE 2018-12)
- /D/ Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators, published in the Official Journal of the European Union L112/1, The European Commission, 27/04/2016. Document 32016R0631, (in the following: NC RfG)

3 Scope of assessment and results

The following functionalities have been assessed based on the rules for the use of equipment certificates for Power Park Modules (PPMs), as specified in chapter 7 and 9 of the PTPIREE 2021-04 /B/. The functions denoted “Not Applicable” in the table of chapter 7 has not been included.

Capability	NC RfG /D/	PSE 2018-12 /C/	Type A	Assessment result (*)
Frequency range	13.1 (a)	13.1 (a)(i)	x	Compliant
Rate of Change of Frequency (RoCoF) withstand capability, df/dt	13.1 (b)	13.1 (b)	x	Compliant
Remote cessation of active power	13.6	13.6	x	Compliant
Limited Frequency Sensitive Mode – Over Frequency (LFSM-O)	13.2	13.2 (a), (b), (f)	x	Compliant

(*) Please note also the corresponding conditions for compliance, as stated in section 1

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 2

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Page 3 of 5

Schematic description and technical data of the generating units

1 Schematic description of the generating unit

The AFORE solar inverter family HNS[1000-3000]TL-1, consisting of: HNS1000TL-1, HNS1500TL-1, HNS2000TL-1, HNS2500TL-1 and HNS3000TL-1, convert electrical energy generated by photovoltaic modules (DC) to single phase alternating current (AC).

They run at 230 V (phase to neutral) rated output voltage with a rated active power output of 1 kW to 3 kW. The different output power variants are achieved through derating via software. There are no further differences in the hardware or firmware used, as stated by the manufacturer.

The electrical data of the generating unit is summarized in the following section.

2 Technical data of main components

According to the documents provided by the manufacturer, the following components are used.

2.1 General Specifications

Generating Unit	HNS1000TL-1	HNS1500TL-1	HNS2000TL-1	HNS2500TL-1	HNS3000TL-1
No. of phases	1	1	1	1	1
Rated apparent power	1000VA	1500VA	2000VA	2500VA	3000VA
Rated active power	1000W	1500W	2000W	2500W	3000W
Rated AC-voltage (phase to neutral)	230 Vac	230 Vac	230 Vac	230 Vac	230 Vac
Rated frequency	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz

2.2 DC Input

	HNS1000TL-1, HNS1500TL-1, HNS2000TL-1, HNS2500TL-1, HNS3000TL-1
Min. MPPT voltage	50V
Max. MPPT voltage	500V
Max. DC input voltage	500V
Max. DC input current	14A

2.3 Software Version

Firmware version	1.01
Software version	V2.7B 3-14

2.4 Unit transformer

The transformer is not part of the generating unit and consequently has not been part of the assessment.

2.6 Grid Protection

The protection is not part of certification scope

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 2

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Page 4 of 5

2.7 Control settings

The control interface allows for the selection of different parameter sets via the “Safety” field, which provide default settings based on specific grid codes and national requirements. For this certification report the parameter set called “Poland” in the display interface, was assessed for the functionalities within scope of this certification.

It should be noted that compliance can be achieved also with other parameter sets and control settings, but that changes to control settings will affect the inverter control behavior which can thus affect compliance. It should be noted the final settings must be agreed on project level in agreement with relevant system operator.

Protection settings has not been part of the assessment. Since these could intervene with and affect the compliance of the assessed functionalities, this must be further assessed at project level.

EQUIPMENT CERTIFICATE – ANNEX 3

Certificate No.:

TC-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-0

Page 5 of 5

Type tests

1 Type tests

Tests were performed between 2021-12-28 and 2022-02-22 in the Afore lab, Shanghai in P.R. China. All tests were performed under ISO-17025 accreditation and they were performed on the HNS3000TL-1 units.

The results used for assessment are documented in the measurement report(s) as specified below:

Scope	Reference
Frequency range	3.1 of /1/
Rate of Change of Frequency (RoCoF) withstand capability, df/dt	3.2 of /1/
Remote cessation of active power	3.3 of /1/
Limited Frequency Sensitive Mode – over frequency (LFSM-O)	3.4 of /1/

Test report(s)	Document number	Content
/1/	10304979-SHA-TR-02-A	Measurement of power control characteristics of a PV inverter of the type HNS3000TL-1 according to FGW TG3 Rev. 25 and Polish Grid Code

The tests results have been assessed against the requirements of PSE 2018-12 /C/ and NC RfG /D/. Further details are described in the corresponding certification report CR-GCC-DNVGL-SE-0124-08500-A072-0.