

Kontio Solar Invertteri 7 kW 3-vaihe 400 V, 50 Hz

syyskuu 2024

KÄYTTÖÖNOTON OHJEISTUS

Sisältää mm. käyttöohjeet turvallisuusvaroituksineen, sekä kunnossapito-ohjeet. Lue huolellisesti.



Sisällys

| Tietoja | tästä käyttöoppaasta | 4 |
|---------|---|---|
| 1. Joł | ndanto | 5 |
| 1.1 | Invertterin ulkoiset ominaisuudet | 5 |
| 1.2 | Osalista | 7 |
| 1.3 | Invertterin käsittelyvaatimukset | 8 |
| 2. Tu | rvallisuuteen liittyvät varoitukset ja ohjeet | 9 |
| 2.1 | Turvallisuusmerkit: | 9 |
| 2.2 | Turvallisuusohjeet | |
| 2.3 | Käyttöön liittyvät ohjeet | |
| 3 Konti | o Solar -invertterin 7 kW ohjauspaneeli | |
| 3.1 N | läyttöpaneeli | |
| 3.2 O | hjauspaneeli ja valojen merkitykset | |
| 3.2 P | ainikkeet | |
| 3.3 L(| CD -näyttö | |
| 4 Konti | o Solar -invertterin asennus | |
| 4.1 lr | nvertterin asennuspaikan valinta | |
| 4.2 K | ontio Solar -invertterin asennus | |
| 5 Sähkö | ökytkennät | |
| 5.1 A | urinkopaneelien mitoitus: | |
| 5.2 Ta | asavirtasyöttöliitännän kytkentä (DC) | |
| 5.3 V | aihtovirtasyöttöliitännän kytkentä (AC) | |
| 5.4 N | 1aadoitusjohtimen kytkentä | |
| 5.5 N | 1aksimi ylivirtasuoja | |



| 5.6 Invertterin valvontayhteys | |
|---|----|
| 6 Invertterin käynnistys ja sammutus | |
| 6.1 Invertterin käynnistys | |
| 6.2 Invertterin sammutus | |
| 6.3 Anti-PID-toiminto (valinnainen) | |
| 7 Nollaviennin toiminto energiamittarin kautta | |
| 7.1 Useat paneelisarjat ja rinnakkaiskytkentämittarit | |
| 7.2 Zero-export-toiminnon käyttöönotto | |
| 7.3 Nollavienti- toiminnon käytössä huomioitavat seikat | |
| 7.4 Aurinkosähköjärjestelmän etäseuranta | |
| 8 Yleinen käyttö | |
| 8.1 Aloitusnäkymä | |
| 8.2 Alivalikot päävalikossa | |
| 8.2.1 Laitteen tiedot | |
| 8.2.2 Vikahistoria | |
| 8.2.3 ON/OFF-asetus | |
| 8.2.4 Parametrien asetukset | |
| 8.3 Järjestelmäparametrien asetus | |
| 8.4 Käyttöparametrien asetus | 50 |
| 8.5 Suojaparametri asetusten määrittely | |
| 9 Korjaus ja huolto | |
| 10 Virhetiedot ja käsittely | |
| 10.1 Virhekoodi | |
| 11 Tekniset tiedot | |





Tietoja tästä käyttöoppaasta

Tässä käyttöohjekirjassa kuvataan asennus-, käyttö- ja ylläpitoon liittyvät ohjeet, sekä tuotetiedot. Oppaassa ei voida sisällyttää täydellistä tietoa aurinkosähköjärjestelmästä (PVjärjestelmästä).

Lue käyttöopas ja muut asiaankuuluvat asiakirjat ennen minkään toimenpiteen suorittamista invertterille. Asiakirjat tulee säilyttää huolellisesti ja niiden on oltava aina saatavilla. Sisältöä voidaan ajoittain päivittää tai muuttaa tuotekehityksen myötä. Tämän käyttöoppaan tiedot voivat muuttua ilman ennakkoilmoitusta. Uusin käyttöopas on saatavilla sähköpostitse osoitteesta service@deye.com.cn.





1. Johdanto

1.1 Invertterin ulkoiset ominaisuudet

Verkkoon kytkettävä invertteri voi muuntaa aurinkopaneelien tasasähkön (DC) vaihtosähköksi (AC), joka voidaan syöttää suoraan sähköverkkoon. Sen ulkonäkö on esitetty alla. Näihin malleihin kuuluvat SUN-3K-G05, SUN-4K-G05, SUN-5K-G05, SUN-6K-G05, **SUN-7K-G05**, SUN-8K-G05, SUN-9K-G05, SUN-10K-G05 ja SUN-12K-G05. Tämä ohjemanuaali on tarkoitettu **SUN-7K-G05** käyttäjälle.

Tästä eteenpäin näitä kutsutaan yhteisesti nimellä "invertteri".



Kuva 1.1 Kontio Solar -invertteri edestäpäin kuvattuna.







Kuva 1.2 Kontio Solar -invertteri 7 kW altapäin kuvattuna.

6



Tarkista seuraavasta listauksesta, että kaikki osat ovat mukana paketissa:



Kuva 1.2 Pakkauksen mukana tulevat tuotteet.



1.3 Invertterin käsittelyvaatimukset

Huolehdithan, että invertterin nosto tapahtuu tasaisesti molemmilta puolilta kiinniottaen.



Kuva 1.3 Havainnekuva invertterin nostamisesta ja kuljettamisesta.



2. Turvallisuuteen liittyvät varoitukset ja ohjeet

Väärä käyttö saattaa aiheuttaa sähköiskun vaaran tai palovammoja. Tämä käyttöopas sisältää tärkeitä ohjeita, joita tulee noudattaa asennuksen ja ylläpidon aikana. Lue nämä ohjeet huolellisesti ennen käyttöä ja säilytä ne tulevaa tarvetta varten.

2.1 Turvallisuusmerkit:



Varoitus:

Varoitussymboli osoittaa tärkeitä turvallisuusohjeita, joiden noudattamatta jättäminen voi johtaa vakavaan loukkaantumiseen tai kuolemaan.



Sähköiskun vaara:

Varoitus, sähköiskun vaara -symboli osoittaa tärkeitä turvallisuusohjeita, joiden noudattamatta jättäminen voi johtaa sähköiskuun.



Turvallisuusvinkki:

Huomautus-symboli osoittaa tärkeitä turvallisuusohjeita, joiden noudattamatta jättäminen voi aiheuttaa vaurioita tai johtaa invertterin tuhoutumiseen.



Korkean lämpötilan vaara:

Varoitus, kuuma pinta -symboli osoittaa turvallisuusohjeita, joiden noudattamatta jättäminen voi aiheuttaa palovammoja.

Kuva 2.1 Manuaalissa käytössä olevien turvallisuusmerkkien selitykset.



2.2 Turvallisuusohjeet



Varoitus:

Invertterin sähköasennuksen on oltava maan tai paikallisen alueen turvallisuusmääräysten mukainen.



Varoitus:

Invertteri käyttää eristämätöntä topologiarakennetta, joten ennen invertterin käyttöä on varmistettava, että DC-tulo ja AC-lähtö ovat sähköisesti eristettyjä toisistaan.



Sähköiskun vaara:

Invertterin kotelon purkaminen on kielletty, sillä se voi aiheuttaa sähköiskun vaaran, mikä voi johtaa vakavaan loukkaantumiseen tai kuolemaan. Pyydä pätevää henkilöä suorittamaan korjaukset.



Sähköiskun vaara:

Kun aurinkopaneeli altistuu auringonvalolle, se alkaa tuottaa tasajännitettä (DC). Älä koske siihen sähköiskun vaaran välttämiseksi.





Sähköiskun vaara:

Kun irrotat invertterin tulo- ja lähtöliitännät huoltoa varten, odota vähintään 5 minuuttia, jotta invertteri purkaa jäljellä olevan sähkön.



Korkean lämpötilan vaara:

Invertterin paikallinen lämpötila saattaa ylittää 80 °C käytön aikana. Älä koske invertterin koteloon.

Kuva 2.2 Invertterin käyttöön liittyviä turvallisuusohjeita.



2.3 Käyttöön liittyvät ohjeet

Kolmivaiheinen invertteri on suunniteltu ja testattu asianmukaisia turvallisuusmääräyksiä noudattaen. Se voi taata käyttäjän henkilökohtaisen turvallisuuden, mutta sähkölaitteena se voi aiheuttaa sähköiskuja tai vammoja virheellisen käytön vuoksi. Käytä laitetta seuraavien vaatimusten mukaisesti:

- 1. Invertteri tulee asentaa ja ylläpitää pätevän henkilön toimesta paikallisten standardien mukaisesti.
- Asennuksen ja huollon aikana tulee ensin katkaista AC-puoli ja sitten DC-puoli.
 Odota vähintään 5 minuuttia, että sähköiset varaukset ovat purkautuneet.
- 3. Invertterin paikallinen lämpötila saattaa ylittää 80 °C käytön aikana. Älä kosketa sitä palovammojen välttämiseksi.
- 4. Kaikki sähköasennukset on tehtävä paikallisten sähköstandardien mukaisesti, ja invertteri voidaan liittää sähköverkkoon vain paikallisen sähköntoimittajan luvalla ammattilaisten toimesta.
- 5. Ota asianmukaiset staattiset varotoimenpiteet huomioon.
- 6. Asenna invertteri paikkaan, johon lapset eivät ulotu.
- 7. Invertterin käynnistämisen vaiheet: 1) Kytke päälle AC-puolen turvakatkaisija,
 2) Kytke päälle DC-puolen turvakatkaisija, 3) Kytke päälle invertterin DC-kytkin.
- 8. Invertterin sammuttamisen vaiheet: 1) Kytke pois päältä AC-puolen turvakatkaisija, 2) Kytke pois päältä aurinkopaneelin DC-puolen turvakatkaisija,
 3) Kytke pois päältä invertterin DC-kytkin.



3 Kontio Solar -invertterin 7 kW ohjauspaneeli

3.1 Näyttöpaneeli



Kuva 3.0.1 Invertterin ohjauspaneelin näyttö.

3.2 Ohjauspaneeli ja valojen merkitykset

Etupaneelissa on neljä LED-tilan merkkivaloa. Katso kuva 3.1.

| Huomiovalo | Status | Selitys |
|------------|--------|--------------------------------|
| | on | Invertteri havaitsee DC-syötön |
| DC | off | Matala DC-syöttöjännite |
| | on | Verkkoon kytketty |
| - AC | off | Verkko ei saatavilla |
| | on | Normaali toiminta |
| Normal | off | Toiminta pysähtynyt |
| • • • | on | Havaittu vika tai vikailmoitus |
| Alarm | off | Normaali toiminta |

Taulukko 3.2 Invertterin toiminnan aikaisten merkkivalojen selitykset.



3.2 Painikkeet

Invertterin etupaneelissa on neljä näppäintä (vasemmalta oikealle): Esc, Ylös, Alas ja Enter. Näppäimistön käyttöön liittyvät toiminnot ovat:

- Näytettävien vaihtoehtojen selaaminen (Ylös- ja Alas-näppäimillä);
- Säädettävien asetusten muokkaaminen (Esc- ja Enter-näppäimillä).



Kuva 3.2 Invertterin etupaneelin ohjaukseen liittyä näppäimistö.

3.3 LCD -näyttö

Kahden rivin nestekidenäyttö (LCD) sijaitsee invertterin etupaneelissa ja näyttää seuraavat tiedot:

- Invertterin toimintatilan ja tiedot;
- Huolto-viestit käyttäjälle;
- Hälytysviestit ja vikailmoitukset.



4 Kontio Solar -invertterin asennus

4.1 Invertterin asennuspaikan valinta

Invertterin sijoituspaikan valinnassa tulee ottaa huomioon seuraavat kriteerit:

VAROITUS: Tulipaloriski

- Älä asenna invertteriä alueille, joilla on helposti syttyviä materiaaleja tai kaasuja.
- Älä asenna invertteriä alueille, joissa voi esiintyä räjähdysvaarallisia olosuhteita.
- Älä asenna invertteriä pieniin suljettuihin tiloihin, joissa ilma ei voi kiertää vapaasti. Ylikuumenemisen välttämiseksi varmista aina, että ilmanvaihto invertterin ympärillä ei ole estynyt.
- Suora auringonvalo voi nostaa invertterin toimintalämpötilaa ja rajoittaa sen tehoa.
 On suositeltavaa sijoittaa invertteri siten, että se ei altistu suoraan auringonvalolle tai sateelle.
- Ylikuumenemisen välttämiseksi ympäröivän ilman lämpötila on otettava huomioon valittaessa invertterin asennuspaikkaa. Kun ympäröivä ilman lämpötila ylittää 40 °C (104 °F), suositellaan käytettäväksi aurinkosuojaa, joka minimoi suoran auringonvalon.



Kuva 4.1.1 Invertterin suositellut asennuspaikat rakennuksen julkisivulla.



- Asenna invertteri seinälle tai muuhun rakenteeseen tukevasti niin, että asennus kestää invertterin painon.
- Asenna invertteri pystysuoraan, enintään +15° kallistuskulmalla. Jos asennettu invertteri kallistuu enemmän kuin tämä ilmoitettu maksimi, lämmönpoisto voi heikentyä ja tuloksena voi olla odotettua pienempi teho.
- Jos asennat useampia inverttereitä, jätä vähintään 500 mm etäisyys jokaisen invertterin väliin ja muihin asennuspaikan rakenteisiin, Kuva 4.1.3.
- Ota huomioon, että asennusympäristö mahdollistaa invertterin LCD-näytön ja merkkivalojen selkeän näkymisen.
- Varmista riittävä ilmanvaihto, jos invertteri asennetaan tiiviiseen tilaan.





Kuva 4.1.2 Invertterin sallitut asennuskulmat.





Kuva 4.1.3 Invertterin asennuksen vaatima tilantarve eri suuntiin.

4.2 Kontio Solar -invertterin asennus

Invertteri on suunniteltu seinälle asennettavaksi. Asennettaessa tulee käyttää tarkoitukseen soveltuvia seinäkiinnikkeitä.



Kuva 4.2.1 Havainnekuva invertterin seinään asennuksesta.



Muista seinään asennettaessa:

 Sijoita asennuskonsoli sopivalle seinälle sopivaan kohtaan, kiinnitysruuvien paikkojen mukaan ja merkitse reikien sijainti porausta varten. Valitse asennukseen seinämateriaalille soveltuvat kiinnitykset.



Kuva 4.2.2 Havainnekuva invertterin seinäkiinnitystelineen asennuksesta.

- 2. Varmista, että asennusreikien sijainti seinällä vastaa asennuslevyn kohtia ja että asennusteline on pystysuorassa.
- 3. Ripusta invertteri asennustelineen yläosaan ja kiinnitä sitten invertterin jäähdytin asennuslevyyn M4-ruuveilla, jotka sisältyvät tarvikkeisiin. Näin varmistetaan, että invertteri ei liiku (Kuva 4.2.3.).





Kuva 4.2.3 Havainnekuva invertterin kiinnityksestä seinäkiinnitystelineeseen.



5 Sähkökytkennät

5.1 Aurinkopaneelien mitoitus:

Aurinkopaneelien valinnassa on otettava huomioon seuraavat parametrit:

1. Aurinkopaneelien avoimen piirin jännite (Voc) ei saa ylittää invertterin maksimaalista aurinkopaneelimuuntajan avoimen piirin jännitettä.

2. Aurinkopaneelien avoimen piirin jännitteen (Voc) on oltava korkeampi kuin invertterin minimikäynnistysjännite.

3. Aurinkopaneelien on oltava luokiteltuja luokkaan A IEC 61730 -standardin mukaisesti.

| Kontio Solar -invertteri 7 kW | | |
|--------------------------------|-----------|--|
| Maksimi DC syöttöteho (kW): | 9.1 | |
| Maksimi DC tulojännite (V): | 1000 | |
| Käynnistyksen | | |
| tasavirtatulojännite (V): | 140 | |
| MPPT (suurin tehopisteen | 120, 1000 | |
| seuranta) toiminta-alue (V): | | |
| MPPT optimi toiminta-alue (V): | 480–850 | |
| MPP (suurimmat tehopisteet) | 2 | |
| seurantalaitteiden määrä: | 2 | |
| Merkkijonojen määrä per MPP- | 1 | |
| seuranta: | I | |
| Maksimi DC tulovirta (A): | 13+13 | |
| Maksimi oikosulkuvirta (A): | 19.5+19.5 | |

Taulukko 5.1 Kontio Solar -invertterin (7 kW) DC-puolen luvuista.



5.2 Tasavirtasyöttöliitännän kytkentä (DC)

- Kytke verkkosyötön pääkytkin (AC) pois päältä.
- Kytke DC-erotin pois päältä.
- Liitä aurinkopaneelien syöttöliitin invertteriin.



Varoitus:

Aurinkopaneeleja käytettäessä varmista, että aurinkopaneelin PV+ ja PV- -liittimiä ei ole kytketty järjestelmän maadoituslankaan.



Turvallisuusvinkki:

Ennen kytkemistä varmista, että aurinkopaneelikentän lähtöjännitteiden napaisuus vastaa "DC+" ja "DC-" -merkintöjä.



Varoitus:

Ennen invertterin kytkemistä varmista, että aurinkopaneelikentän avoimen piirrin jännite on invertterin 1000V rajoissa.

Kuva 5.2.1 Aurinkopaneelien tasavirran syöttöliitännän kytkentää koskevia varoituksia ja turvallisuusvinkkejä.

Kontio Solarin kaksoiseristetty hienosäikeinen kuparinen aurinkopaneelikaapeli on sekä joustava että taivutus- ja hankauskestävä ja soveltuu erityisesti aurinkosähköjärjestelmien tasavirtapuolelle (DC). Kaapelit soveltuvat sisä- ja ulkokäyttöön.





Kuva 5.2.2 Havainnekuva Kontio Solar -aurinkopaneelijärjestelmiin tarkoitetun tasavirtapuolen kaapelin kerrosrakenteesta.



| Kontio Solar -kaapeli 6 mm ² aurinkopaneelijärjestelmiin tasavirtapuolelle (DC) | | | |
|--|---|--|--|
| Ominaisuus | Tiedot | | |
| Mitoitusjännite | U0/U = 600/1000V, AC; 1000/1800V | | |
| Nimellisjännite | 1500 VDC | | |
| Testijännite | 6500V (50Hz, 5 min) | | |
| Ulkokuori | XLPE/XLPO, Elektronisuihkulla ristisilloitettu, UV- kestävä, 4.3 mm ² | | |
| Sisäkuori | XLPE/XLPO, Elektronisuihkulla ristisilloitettu, 6.3 mm ² | | |
| Johdin rakenne | Tinattu kupari | | |
| Ympäristön max. lämpötila | -40°C +90°C | | |
| Oikosulkuun johtava max. lämpötila | 280°C | | |
| Johtimen max. lämpötila | -40°C +125°C | | |
| Nimellisvirta | 70A | | |
| Paloluokitus | IEC 60332-1 | | |

Taulukko 5.2 Kontio Solar -aurinkopaneelijärjestelmiin tarkoitetun tasavirtapuolen kaapelitiedot.



Turvallisuusvinkki:

Käytä aurinkosähköjärjestelmässä ainoastaan hyväksyttyjä DC-kaapeleita.

Kuva 5.2.3 Tärkeä turvallisuusvinkki aurinkosähköjärjestelmissä käytettävistä kaapeleista.





Kuva 5.2.4 Havainnekuva tasavirtapuolen uros- ja naaraspuolen liittimistä.

Tasavirtaliittimien kokoamisvaiheet ovat seuraavat:

a) Kuori tasavirtajohdon eristettä noin 7 mm verran ja irrota liittimen suojamutteri (katso kuva 5.2.4).



Kuva 5.2.4 Esimerkki tasavirtajohdon valmistelevista toimenpiteistä.

b) Purista metalliliittimet kiinni johtimeen puristuspihdeillä, kuten kuvassa 5.2.5 on esitetty.



Kuva 5.2.5 Esimerkkikuva kontaktipinnin liittämisestä johtimeen.



c) Työnnä kontaktitappi liittimen yläosaan ja kiristä suojamutteri. (kuten kuvassa 5.2.6 on esitetty).



Kuva 5.2.6 Esimerkkikuva valmiin johdotuksen ja liittimen yhdistämisestä ja lukitsemisesta suojamutterilla.

d) Lopuksi työnnä tasavirtaliitin invertterin positiiviseen ja negatiiviseen tuloporttiin, kuten kuvassa 5.2.7 on esitetty.



Kuva 5.2.7 Esimerkkikuva valmiiden johdinliitinten kytkemisestä invertterin DC-tuloporttiin.

Varoitus:

Auringonvalo tuottaa paneelissa jännitteen, ja sarjaan kytketyt paneelit voivat aiheuttaa korkeita jännitteitä, jotka ovat hengenvaarallisia. Siksi ennen tasavirtasyöttölinjan kytkemistä aurinkopaneeli on peitettävä läpinäkymättömällä materiaalilla, ja DC-kytkimen tulee olla OFFasennossa. Muuten invertterin korkea jännite voi aiheuttaa hengenvaarallisia olosuhteita.

Kuva 5.2.8 Varoitus liittyen korkeisiin jännitteisiin valmiiksi asennettua aurinkopaneelijärjestelmää kytkettäessä.





Varoitus:

Käytä aina invertterin mukana toimitettuja DC-virtaliittimiä. Älä käytä eri valmistajien liittimiä keskenään. Maksimaalinen DC-syöttövirta saa olla enintään 20 A. Ylittämällä tämän arvon tai käyttämällä väärän valmistajan liittimiä, voi aiheutua vaurioita, jotka johtavat invertterin takuun raukeamiseen.

Kuva 5.2.9 Varoitus aurinkopaneelien asennuksessa käytettävien materiaalien oikeellisuuden merkityksestä ja paneelien mitoituksesta maksimi virran suhteen (20 A).

5.3 Vaihtovirtasyöttöliitännän kytkentä (AC)

Älä sulje DC-kytkintä sen jälkeen, kun DC-liitin on kytketty. Yhdistä AC-liitin invertterin ACpuolelle. AC-puolella on kolme vaiheliitintä, jotka mahdollistavat kätevän kytkennän. Joustavat kaapelit ovat suositeltavia helppoa asennusta varten.



Varoitus:

On kiellettyä käyttää yhtä yksittäistä katkaisijaa useille inverttereille ja kytkeä kuormaa invertterien katkaisijoiden välille.

Kuva 5.3.1 Varoitus liittyen invertterien turvakatkaisijoiden sallittuihin kuormituksiin.

AC-lähtöliitin on jaettu kolmeen osaan: liitospistoke, suojus ja tiivistysydin ja tiivistysmutteri, kuten kuvassa 5.3.2 on esitetty. Vaiheet ovat seuraavat:

Vaihe 1: Poista kaapelin tiivisterengas ja suojus AC-liittimestä vuorotellen.

Vaihe 2: Käytä kuorintatyökaluja suojakuoren ja eristyskerroksen poistamiseen ACkaapelista oikeaan pituuteen, kuten kuvassa 5.3.3 on esitetty.





Kuva 5.3.2 Havainnekuva vaihtovirtatuloliittimen (AC) rakenteesta.

Vaihe 3: Työnnä kaapeli (L1, L2, L3, N, PE) tiivistesuojukseen.



Kuva 5.3.3 Havainnekuva kaapelin johtimien kuorittavista pituuksista liitintä varten.



Kuva 5.3.4 Turvallisuuteen liittyvä varoitus.



Vaihe 4: Käytä kuusiokoloavainta ja löysää vuorotellen pistokkeen pultit. Työnnä jokainen kaapelin ydin vastaavaan liittimeen ja kiristä jokainen ruuvi. AC-liittimen kytkentäreiät on merkitty kuvassa 5.3.5.



Kuva 5.3.5 AC-liittimen johdinpaikkojen merkinnät liittimessä.

Vaihe 5: Aseta suojus ja tiivisterengas paikalleen.

Vaihe 6: Liitä liittimet invertteriin kuten kuvassa 5.3.6 on esitetty.



Kuva 5.3.6 Havainnekuva valmiin AC-liittimen liittämisestä invertteriin.



5.4 Maadoitusjohtimen kytkentä

Hyvä maadoitus auttaa kestämään ylijännitesokkeja ja parantaa EMI-suorituskykyä (Electromagnetic Interference). Siksi ennen AC-, DC- ja kommunikaatiokaapelien kytkemistä, on ensin maadoitettava kaapeli.

Yksinkertaisessa järjestelmässä maadoitetaan vain PE-kaapeli. Useiden koneiden järjestelmissä kaikkien invertterien PE-kaapelit on liitettävä samaan maadoituskuparilevyyn. jotta varmistutaan maadoituksen yhtenäisyydestä. Maadoitusjohdon asennus on esitetty kuvassa 5.4.1. Ulkoinen suojamaadoitusjohdin on valmistettu samasta metallista kuin vaihejohtimet.



Kuva 5.4.1 Havainnekuva maadoituskaapelin (PE-kaapeli) kytkemisestä invertteriin.



Varoitus:

Invertterissä on sisäänrakennettu vuotovirtatunnistuspiiri. Jos ulkoinen vuotovirtasuojalaite liitetään, sen toimintavirran on oltava yli 300 mA, muuten invertteri ei välttämättä toimi oikein.

Kuva 5.4.2 Varoitus invertterin sisäänrakennettuun vuotovirtatunnistuspiiriin liittyen.



5.5 Maksimi ylivirtasuoja

Invertterin AC-liitännän suojaamiseksi suositellaan ylivirtasuoja-asennusta ylivirran estämiseksi. Katso taulukko 5.5.

| Invertteri | Nimellisteho (V) | Nimellisvirta (A) | Suojalaitteen virta (A) |
|-------------|------------------|-------------------|-------------------------|
| SUN-3K-G05 | 220/230 | 4.6/4.4A | 20 |
| SUN-4K-G05 | 220/230 | 6.1/5.8A | 20 |
| SUN-5K-G05 | 220/230 | 7.6/7.3A | 20 |
| SUN-6K-G05 | 220/230 | 9.1/8.7A | 20 |
| SUN-7K-G05 | 220/230 | 10.7/10.2A | 20 |
| SUN-8K-G05 | 220/230 | 12.2/11.6A | 20 |
| SUN-9K-G05 | 220/230 | 13.7/13.1A | 20 |
| SUN-10K-G05 | 220/230 | 15.2/14.5A | 30 |
| SUN-12K-G05 | 220/230 | 18.2/17.4A | 30 |

Taulukko 5.5 Suositellut ylivirtasuojan tekniset tiedot



5.6 Invertterin valvontayhteys

Invertterissä on langattoman etävalvonnan toiminto. Wi-Fi-toiminnolla varustettu invertteri on varustettu Wi-Fi-liittimellä, jolla kytketään invertteri ja verkko. Wi-Fi-liittimen käyttö, asennus, internet-yhteys, sovelluksen lataaminen ja muut prosessit on kuvattu tarkemmin ohjeissa.



Kuva 5.6.1 Havainnekuva internet-valvontaratkaisusta.



6 Invertterin käynnistys ja sammutus

Ennen invertterin käynnistämistä tulee varmistua, että invertteri täyttää seuraavat ehdot; laiminlyönti voi aiheuttaa tulipalon tai invertterin vaurioitumisen. Järjestelmän optimoinnin vuoksi suositellaan, että molemmat tuloliitännät kytketään yhtä suureen määrään aurinkopaneeleja.

a) Jokaisen aurinkopaneelisarjan avoimen piirin jännite ei saa missään olosuhteissa ylittää 1000 V DC.

b) Invertterin kunkin syötön tulisi käyttää samaa tyyppiä olevia aurinkopaneeleja sarjaan kytkettynä.

c) Aurinkopaneelijärjestelmän kokonaisteho ei saa ylittää invertterin enimmäistulotehoa, eikä yksittäisten aurinkopaneelien teho saa ylittää kunkin kanavan nimellistehoa.

6.1 Invertterin käynnistys

Kolmivaiheisen invertterin käynnistämiseksi noudata seuraavia vaiheita:

- 1. Kytke päälle AC-katkaisija.
- 2. Kytke päälle aurinkopaneelien DC-kytkin. Jos paneelit tuottavat riittävästi käynnistysjännitettä ja -tehoa, invertteri käynnistyy.
- 3. Invertteri tarkistaa ensin sisäiset parametrit ja verkon parametrit. Nestekidenäytössä näkyy invertterin itsetestaus.
- 4. Jos parametrit ovat hyväksyttävissä rajoissa, invertteri alkaa tuottaa energiaa. NORMAL-merkkivalo syttyy.



6.2 Invertterin sammutus

Invertterin sammuttamisen aikana tulee noudattaa seuraavia vaiheita:

- 1. Kytke AC-katkaisija pois päältä.
- 2. Odota 30 sekuntia, kytke DC-kytkin pois päältä (jos sellainen on), tai irrota DCtulojohtimen liitin. Invertteri sulkee LCD-näytön ja kaikki LED-valot kahden minuutin sisällä.

6.3 Anti-PID-toiminto (valinnainen)



Kuva 2.3.1 Havainnekuva aurinkosähköjärjestelmästä, jossa vasemmalla aurinkopaneelit kytkettynä invertteriin keskellä, josta mahdollisuus kytkeä päälle anti-PID-toiminto, mikä auttaa palauttamaan paneelien normaalit sähköiset olosuhteet, näin parantaen paneelien suorituskykyä ja elinikää.

Anti-PID-moduuli korjaa aurinkopaneelin PID-ilmiötä (Potential Induced Degradation) yöllä. PID-moduuli toimii aina, kun se on kytketty AC-virtaan. Jos huoltoa tarvitaan, voit kytkeä ACkytkimen pois päältä, jolloin Anti-PID-toiminto poistuu käytöstä.



Varoitus:

PID-toiminto on automaattinen. Kun DC-väylän jännite on alle 50 VDC, PID-moduuli luo 450 VDC



Varoitus:

Ennen invertterin huoltoa, kytke ensin AC-kytkin pois päältä, sitten kytke DC-kytkin pois päältä ja odota 5 minuuttia ennen kuin suoritat muita toimenpiteitä.



7 Nollaviennin toiminto energiamittarin kautta

Kun luet tätä, oletetaan, että olet suorittanut kytkennän luvun 5 vaatimusten mukaisesti. Jos invertteri on käynnissä ja haluat ottaa käyttöön nollavientitoiminnon, kytke ensin invertterin AC- ja DC-kytkimet pois päältä ja odota 5 minuuttia, kunnes invertteri on täysin purkautunut.

Kytke energiamittarin RS485-kaapeli invertterin RS485-porttiin. Suosittelemme asentamaan AC-kytkimen invertterin ja verkon väliin; AC-kytkimen tekniset tiedot määräytyvät kuorman tehon mukaan.

Jos järjestelmässä on nollaviennin toiminto (zero-export function), mittari voi auttaa varmistamaan, että kotitaloudesta verkkoon menevä sähkö ei ylitä sallittuja rajoja. Tämä voidaan tehdä mittaamalla sekä kulutus että tuotanto ja säätämällä virran määrää sen mukaan.

On tärkeää varmistaa, että kaikki järjestelmän osat ovat oikein kytkettyinä ja että sähkömittari on oikein konfiguroitu mittaamaan halutut arvot. Nämä toimenpiteet kuuluvat laillistetulle sähköasiantuntijalle.





Kuva 3.0.1 Havainnekuva aurinkosähköjärjestelmän asennusperiaatteesta.



Kuva 7.0.2 Varoitus liittyen järjestelmän kanssa käytettävistä turvakatkaisijoista.



7.1 Useat paneelisarjat ja rinnakkaiskytkentämittarit

Jos aurinkopaneelijärjestelmässä on useita sarjaan kytkettyjä paneelisarjoja ja järjestelmään kytketään useampi kuin yksi invertteri, niin tässä tapauksessa vain yksi invertteri voi toimia ensisijaisena (Master) ja muut toissijaisina (Slave). Tämä yksi, ensisijaisena toimiva invertteri voidaan asettaa estämään käänteisen virran kulun monen invertterin järjestelmässä. Järjestelmässä, jossa on useita inverttereitä, vain yhtä mittaria voidaan käyttää myös nollaviennin (zero-export function) toiminnon toteuttamiseen.

Esimerkiksi, jos järjestelmässä on useampia inverttereitä ja yksi mittari, tulee yksi inverttereistä asettaa pääinvertteriksi ja muut invertterit toissijaisiksi. Kaikkien inverttereiden on oltava yhteydessä mittariin RS485-liitännän kautta.



Kuva 7.1.1 Havainnekuva aurinkosähköjärjestelmän asennus periaatteesta useammalla invertterillä ja aurinkopaneelijärjestelmällä.



Taulukko 7.1 Huom: Valitse Mittari-vaihtoehto Suoritusparametreissä ja pidä ENTER-näppäintä painettuna päästäksesi Mittarin asetussivulle.

| Nimi | Kuvaus | Vaihteluväli |
|-----------|--|--------------|
| Exp_Mode | AVG: Keskimääräinen kolmivaiheteho on nolla vietyä tehoa | AVG/MIN |
| | jakeluverkkoon. | |
| | MIN: Vaihe, jossa on pienin kuormitus, ei vie tehoa | |
| | jakeluverkkoon, kun taas kaksi muuta vaihetta voivat olla | |
| | ostotilassa. | |
| CT_Ratio | Verkkopuolen mittarin virtamuuntosuhde, kun ulkoinen | 1–1000 |
| | virtamuuntaja on käytössä. | |
| MFR | Verkkopuolen mittarin valmistaja. Sen Modbus-osoitteeksi | AUTO/CHNT/ |
| | tulee asettaa 01. | EASTRON |
| Feedin | Syötön osuuden prosenttiosuus, joka viedään verkkoon. | 0–110 % |
| Shunt | Rinnakkaistila. Aseta yksi invertteri Master- invertteriksi, | OFF/Master/ |
| | muut ovat orjia (Slave). Ainoastaan pääinverteri on | Slave |
| | asetettava; orjat seuraavat Master-inverterin asetuksia. | |
| ShuntQTY | Rinnakkaisten invertterien määrä | 1–16 |
| Generator | DG-puolen mittarin toiminnon aktivointi/deaktivointi | ON/OFF |
| G.CT | DG-puolen mittarin virtamuuntosuhde, kun ulkoinen | 1–1000 |
| | virtamuuntaja on käytössä. | |
| G.MFR | DG-puolen mittarin valmistaja. Modbus-osoitteeksi tulee | AUTO/CHNT/ |
| | asettaa 02. | EASTRON |
| G.Cap | DG:n kapasiteetti | 1-999kW |


| Meter | OFF << | Exp_Mode | AUG << |
|-----------|----------|----------|--------|
| Limiter | OFF | CT_Ratio | 0 |
| MER | ACREL | Shunt | OFF |
| FeedIn | 0.0KW << | ShuntQTY | 1 << |
| Generator | ЮМ | G.MFR | CHINT |
| G.CT | 1 << | G.Pout | 0% < < |
| G.Cap | 0.0KW | | |
| Rack<< | | | |

Kuva 7.1.1 Invertterijärjestelmän konfiguraatio.



7.2 Zero-export-toiminnon käyttöönotto

Kun edellä käydyt kytkennät ovat valmiit, seuraa näitä vaiheita käyttääksesi Zero-exporttoimintoa:

- 1. Kytke päälle AC-kytkin.
- 2. Kytke päälle DC-kytkin ja odota, että invertterin LCD-näyttö syttyy.
- 3. Paina Enter-painiketta LCD-paneelissa siirtyäksesi päävalikkoon, valitse [parameter setting] päästäksesi asetusten alavalikkoon, ja sitten valitse [running parameters], kuten kuvassa 7.2.1. Tällöin syötä oletussalasana 1234 painamalla [ylös, alas, enter] painikkeita, jolloin pääset käyttöparametrien asetusten valikkoon, kuten kuvassa 7.2.1.

| System Param << | Island | OFF |
|-----------------|--------|--------|
| Run Param | Meter | OFF << |

Kuva 7.2.1 Havainnekuva invertterin LCD-näytöstä.

- Käytä [ylös alas] -painikkeita siirtääksesi asetuskursorin energiamittariin ja paina [enter]. Tällöin voit kytkeä energiamittarin päälle tai pois valitsemalla [ylös alas] painikkeilla. Vahvista asetukset painamalla [enter] -painiketta.
- 5. Siirry kursorilla [OK]-kohtaan ja paina [enter] tallentaaksesi asetukset ja poistuaksesi käyttöparametrien sivulta, muuten asetukset eivät jää voimaan.
- Jos asetukset on tehty onnistuneesti, voit palata valikkosivulle ja siirtyä LCD-näytöllä [etusivulle] painamalla [ylös alas] -painiketta. Jos näytössä lukee [meter power XXW], nollaviennin asetukset ovat valmiit. Katso kuva 7.2.3.



Kuva 7.2.3 Nollaviennin toiminto energiamittarin kautta päällä.

Kuva 7.2.2 Havainnekuva invertterin LCD-näytöstä.



- 7. Jos mittariteho XXW näyttää positiivista, se tarkoittaa, että jakeluverkko syöttää kuormaa, eikä aurinkopaneelien tehoa syötetä jakeluverkkoon. Jos mittariteho näyttää negatiivista, se tarkoittaa, että aurinkopaneelien energiaa myydään verkkoon tai energiamittarin kytkentäyhteydessä on ongelma.
- 8. Kun kytkentä on tehty oikein, odota invertterin käynnistymistä. Jos aurinkopaneelijärjestelmän teho vastaa nykyistä energiankulutusta, invertteri säilyttää tietyn määrän ulostuloa estääkseen verkon tehon takaisinvirtaamisen.

7.3 Nollavienti- toiminnon käytössä huomioitavat seikat

Turvallisuutesi ja invertterin rajoittimen toiminnan varmistamiseksi haluamme tuoda esille seuraavat ehdotukset ja varotoimet:



Turvallisuusvinkki:

Nollaviennin tilassa suosittelemme vahvasti, että kaksi aurinkopaneelijärjestelmää muodostetaan samalla määrällä ja kokoisilla aurinkopaneeleilla. Tämä parantaa invertterin kykyä rajoittaa tehoa.



Turvallisuusvinkki:

Jos verkon teho on negatiivinen ja invertterillä ei ole lähtötehoa, se tarkoittaa, että virtasensorin suunta on väärä. Poista invertteri käytöstä ja vaihda virtasensorin suunta.

Kuva 7.3.1 Turvallisuusvinkit liittyen aurinkosähköjärjestelmän muodostukseen ja kytkentään.



7.4 Aurinkosähköjärjestelmän etäseuranta

Jos haluat tarkastella kuormittavan järjestelmän käyttämää tehoa ja kuinka paljon energiaa (KWH) se vie verkkoon (invertterin tuottama teho käytetään ensin kuorman voimaksi ja ylijäämäenergia syötetään verkkoon), sinun tulee myös liittää mittari yllä olevan kaavion mukaisesti. Kun liittäminen on onnistuneesti suoritettu, invertteri näyttää kuormitusvoiman LCD-näytöllä. Älä kuitenkaan aseta 'Mittari päälle'. Lisäksi voit tarkastella kuormitusvoimaa etäyhteydellä, selainpohjaisesti. Järjestelmän asetukset tehdään alla olevan kuvauksen mukaisesti. Ensiksi siirry solarmanalustalle (https://pro.solarmanpv.com, tämä linkki on solarmanjälleenmyyjätilille; tai https://home.solarmanpv.com, tämä linkki on solarmanloppukäyttäjä tilille) Kuvan 7.4.1 mukaisella etusivulla klikkaa oikeasta yläkulmasta EDIT. Painettuasi etusivun oikeasta yläkulmasta EDIT, avautuu eteesi uusi sivu, josta System Type: kohdan alasvetovalikosta valitaan Self-consumption, (kuva 7.4.2).

| Back to Plants list String Inverter Solar Sta_ Dashboard | String inverter Solar Station 1013399 Partially Offine © No Alerts Edit Tags | * | Compare Add Edit More Last up date 2021/03/22 08:40:59 UTC+08:00 |
|--|--|--|--|
| Devices Alerts | Cover a pro- | Flow Graph Production Consumption Grid | |
| ∰ About → | | Production Power 9.52 kW 232% Capacity 30 kWp | Grid Power |
| Authorizations Layout | | L | _ a |
| 🗟 Work Order | Address YongJiang Road, Beilun, Ning | | |
| 🛱 Plan | Plant Type Residential | | |
| Record | System Type Self-consumption Phone | | Consumption Pow or 2.6kW |

Kuva 7.4.1 Selainpohjaisen etäyhteyden etusivun esimerkkikuva.



| | | Cancel Done |
|-------------|---|-------------|
| Paris Info | *Address : | |
| System Info | YongJiang Road, Beilum, NingBo, 315806, China | |
| Yield Info | *Coordinates : | |
| Owner Into | Longitude 121 ° 46 ′ 19.03 ″ Latitude 29 ° 53 ′ 36.11 ″ | |
| | Time Zone : Creation Time : 2020/04/08 | |
| | (UTC+0800) Beijing,Chongqing,Hong Kong,Urumqi V | |
| | System Info | Collapse 🔨 |
| | Plant Type : System Type : | |
| | Residential V Self-consumption V | |
| | ▲Capacity(KWp): Azimuth(*): | |
| | 30 0~350 | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | Netom Typo | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | Solf_consumption \/ | |
| | Self-consumption v | |
| | • | |
| | | |
| | | |

Kuva 7.4.2 Painettuasi etusivun oikeasta yläkulmasta EDIT, avautuu eteesi uusi sivu, josta System Type: kohdan alasvetovalikosta valitaan Self-consumption.

Seuraavaksi siirry takaisin etusivulle klikkaamalla sivun oikeasta yläkulmasta "DONE". Tämän jälkeen näkymä selainsivullasi on kuvan 7.4.3 kuvan mukainen.



| < Back to Plants list String inverter Solar Sta | String inverter Solar Station 1013199 Partially Offline © No Alerts Edit Tage | | | | Compare | Add Edit 2021/03/22 08:40:59 U | More TC+08:00 |
|--|--|--|----------------------------|-----------------------------|--|-----------------------------------|--------------------------|
| Devices Alarts About ~ | Cover and the second | Flow Graph Production Consumption Grid | Grid Power S.S.F.WV | Upda 10° 5°C/1 # 4 | ntech: 2021/03/2208:35:33 ℃ °C 13°C Sunny m/s ± 05:55 ± 18:05 | | MON |
| Authorizations Layout | Address Versions Band Billing Ken | | a | 10 | 6°C 13°C | 17°C | 18'C |
| Work Urder Plan Maintenance Record | Address rongslang tood, Seitur, Ying, . Plant Type Residential Systam Type Self-consumption Phone | | Consumption Power 2.6kw | s -) т 2/ | ™C 9℃ ┿ | 9°С ¥ ТНU 3/25 | 10°C * FRI 3/26 |
| Flow Gra | aph Production Consumpt | tion Grid | Consumption Power 2.6kW | | Grid Power 6.87 kW | | |

Kuva 7.4.3 Kun selainsivullasi on esimerkkikuvan kaltainen näkymä, jossa näkyvät aurinkopaneelien tuotto, kodin kulutus ja jakeluverkon lukema niin, se tarkoittaa, että kokoonpano toimii oikein.



8 Yleinen käyttö

Normaalin toiminnan aikana LCD-näyttö näyttää invertterin nykyisen tilan, mukaan lukien nykyisen tehon, kokonaisenergian, tehoajan palkkikaavion ja invertterin ID:n jne. Paina Ylösnäppäintä ja Alas-näppäintä nähdäksesi nykyisen DC-jännitteen, DC-virran, AC-jännitteen, AC-virran, invertterin jäähdyttimen lämpötilan, ohjelmistoversionumeron ja invertterin WiFiyhteyden tilan.



Kuva 8.1.1 Havainnekuva invertterin LCD-näytön valikoista, joita selaillaan ylös, - alas -näppäimillä.





Kuva 8.1.2 Havainnekuva invertterin LCD-näytön valikkorakenteesta.





Kuva 8.1.3 Havainnekuva invertterin LCD-näytön valikkorakenteesta.



8.1 Aloitusnäkymä

Alkuperäisestä näkymästä voit tarkistaa aurinkopaneelien tehon, aurinkopaneelien jännitteen, verkkojännitteen, invertterin ID:n, mallin ja muita tietoja.



Kuva 8.1.1 Havainnekuva invertterin aloitusnäkymästä.

Paina Ylös- tai Alas-näppäintä, niin voit tarkistaa invertterin DC-jännitteen, DC-virran, AC-jännitteen, AC-virran ja invertterin lämpötilan.

| Total DC POWER: | PU1: 0,0V 0,0A | |
|--|------------------------|--|
| ow | Power: 0W | |
| Kuva 8.1.2 Syöttöjännitteen ja -virran tiedot. | Kuva 8.1.3 Tuottoteho. | |
| | | |
| UA: 234V 0,0A | OC: 0V 0,0A | |
| UB: 0V 0,0A | Freq: 0,00Hz | |
| Kuva 8.1.4 Verkon jännite- ja virtatiedot. Kuva 8.1.5 Verkon jännite ja taajuus. | | |



Kuva 8.1.6 E-Day: Päivittäinen tuotanto; E-Total: Kokonaistuotanto.



Kuva 8.1.7 Pvm. ja kellonaika.



Kuva 8.1.8 **LoadEp**: päivittäinen kulutus. **Total**: Kokonaisenergian kulutus.



Kuva 8.1.8 Mittariteho.



Kuva 8.1.9 **ImpEp**: Päivittäin verkosta ostettu energia; **Total**: Kokonaisuudessaan verkosta ostettu energia.



8.2 Alivalikot päävalikossa

Päävalikossa on seuraavat viisi alivalikkoa.

8.2.1 Laitteen tiedot

Näet LCD-ohjelmiston version VerA238 ja ohjauskortin ohjelmiston version Ver1400. Tässä käyttöliittymässä on parametreja, kuten nimellisteho ja viestintäosoitteet.



Kuva 8.2.1 Laitteen (invertterin) tietoja.

8.2.2 Vikahistoria

Valikkoon voidaan tallentaa kahdeksan vikahistoriaa, mukaan lukien aikaleima. Asiakas voi käsitellä niitä virhekoodin perusteella.



Kuva 8.2.2 Laitteen vikahistoriaa invertterin LCD-näytöllä.



8.2.3 ON/OFF-asetus



Kuva 8.2.3 ON/OFF-asetukset.

Kun invertteri sammutetaan, se lopettaa toimintansa välittömästi ja siirtyy valmiustilaan, minkä jälkeen se käynnistää itsediagnoosiohjelman uudelleen. Jos itsediagnoosi onnistuu, invertteri käynnistyy uudelleen.

8.2.4 Parametrien asetukset

Asetuksissa on viisi alivalikkoa: järjestelmäparametrit, käyttöparametrit, suojaparametrit ja viestintäparametrit. Kaikki nämä tiedot ovat huollon viiteaineistona.



Kuva 8.2.4 Parametrien asetusten alivalikot.



8.3 Järjestelmäparametrien asetus

Järjestelmäparametrit sisältävät aikakohdistuksen, kieliasetukset, näyttöasetukset ja tehdasasetusten palautuksen.

| Time Set 🛛 << | Display Set |
|---------------------------------|-----------------|
| Language Set | Factory Reset < |
| Factory Reset Set Restore << | |

Kuva 8.3.1 Järjestelmäparametrien asetuksia.

| 20200522 OK | English << |
|-----------------|------------|
| 08:11:21 Cancel | Polski |

Kuva 8.3.2 Aika ja kieliasetukset.



Kuva 8.3.3 Kieli, - ja LCD-näytön asetukset.



Kuva 8.3.4 Viiveajan asetus, sekä tehdasasetusten palautus.



Kuva 8.3.5 Asetusten muutosten vahvistus tai peruutus.



8.4 Käyttöparametrien asetus



Varoitus:

Salasana vaaditaan—vain valtuutetuille insinööreille. Valtuuttamaton pääsy voi johtaa takuun raukeamiseen. Alkuperäinen salasana on 1234.

| | Pa | ass | Wor | d |
|--|----|-----|-----|---|
|--|----|-----|-----|---|

Kuva 8.4.1 Salasanan syötön näkymä.

| ActiveP 0% | Vref 0,0V |
|-----------------|------------------------------|
| Q-Mode OFF << | ReactP 0,0% << |
| PF -1,000 | Fun_RCD OFF << |
| Fun-ISO OFF << | SelfCheck OS |
| Island OFF << | Limiter OFF |
| Meter OFF | Feed-in 0% << |
| MPPT Num 0 | ARC ON |
| WindTurbine << | OF-Derate OFF <- |
| UF-Uprate OFF < | WGra 0,0% << WGraStr 0,0% |
| PU ON | LURT OFF |
| PowerLim << | HURT OFF << |
| DRM OFF | Sunspec OFF << |
| Sunspec OFF << | ZVRT << |

Kuva 8.4.2 Käyttöparametrien asetusten näkymiä invertterin LCD-näytöllä.



Taulukko 8.4.1 Käyttöparametrien selitteet.

| Nimi | Kuvaus | Vaihteluväli |
|------------|--|----------------|
| ActiveP | Säädä ulostuloteho prosentteina [%] | 0–110 % |
| Q-Mode | Useita reaktiivitehon ohjaustiloja | OFF/Q(P)/PF(P) |
| | | /Q(U)/PF/Q (%) |
| Vref | Verkon viitejännite toiminnoille, kuten Q(U), PF(P), P(U) jne. | 80-260V |
| ReactP | Säädä reaktiivitehon ulostulo prosentteina [%] | -100 %-+100 % |
| PF | Tehokertoimen säätöalue | -1-0.8~+0.8–1 |
| Fun_ISO | Eristysvastuksen tarkastus | ON/OFF |
| Fun_RCD | Jäännösvirran havaitseminen | ON/OFF |
| Self-check | Invertterin itsediagnoosiaika. Oletusarvo on 60 sekuntia | 0–1000 s |
| Island | Saarekkeenestosuojaus | ON/OFF |
| | Jos haluat käyttää nollatehomoodia, aseta mittari päälle ja | |
| Meter | valitse OFF nähdäksesi vain tiedot | ON/OFF |
| | Käytetään määrittämään, kuinka paljon tehoa voidaan | |
| | syöttää verkkoon, kun invertteri toimii nollaviennin tilassa. | |
| Feed_IN % | (Esimerkiksi, jos Feed_in = 50 % 12 kW -mallissa ja | 0–100 % |
| | kuormateho on 5 kW, se tarkoittaa, että maksimi 6 kW | 0 100 /0 |
| | teho voidaan syöttää verkkoon sen jälkeen, kun invertteri | |
| | on ensin toimittanut 5 kW kuormalle.) | |



Taulukko 8.4.2 Käyttöparametrien selitteet.

| Nimi | Kuvaus | Vaihteluväli |
|-----------|---|--------------|
| ARC | Valokaari virheiden havaitsemistoiminto | ON/OFF/CLR |
| OF-Derate | Tuotannon säätö verkon taajuuden ylitaajuus tilanteissa | ON/OFF/HYS |
| UF-Uprate | Tuotannon säätö verkon taajuuden alitaajuus tilanteissa | ON/OFF |
| PU | Tuotannon säätö verkon jännitevaihtelu tilanteissa | ON/OFF |
| LVRT | Alhaisten jänniterajojen ylittämisen suojaustoiminto | ON/OFF |
| HVRT | Korkeiden jänniterajojen ylittämisen suojaustoiminto | ON/OFF |
| PowerLim | Jämäkkä/pehmeä vientirajan hallinta | ON/OFF |
| DRM | (Demand Response Modes) Sähköverkon kuorman | ON/OFF |
| | tasapainotus | |
| Sunspec | SunSpec -standardit | ON/OFF |
| WGraStr | Prosenttiosuus nimellistehosta sekunnissa | 0.1 %~10 % |
| WGra | Prosenttiosuus nimellistehosta sekunnissa | 0.1 %~10 % |
| ZVRT | Nollavirran tila | ON/OFF |

| ISO SEN | MIN | ISO SEN | HIG |
|---------|------|---------|-----|
| Back | | Back | |
| ISO SEN | MID< | | |
| Back | | | |

Kuva 8.4.3 FUN_ISO asetusnäkymä.



| RCD SEN | MIN << | ARC SEN | HIG << |
|---------|--------|---------|--------|
| ARC SEN | MID << | Васк | |
| Back | | | |

Kuva 8.4.4 FUN_RCD asetusnäkymä.

| Island SEN MIN << | Island SEN HIG << |
|-------------------|-------------------|
| Back | Back |
| Island SEN MID << | |
| Back | |

Kuva 8.4.5 Island asetusnäkymä.

| ARC SEN | HIG << | ARC SEN | MID << |
|---------|--------|---------|--------|
| Back | | Back | |
| ARC SEN | MIN << | | |
| Back | | | |

Kuva 8.4.6 ARC asetusnäkymä.



Ylitaajuusvaste

Kontio Solar invertteri tarjoaa 'ylitaajuusvaste' -toiminnon. Paina pitkään 'OFD-tila' päästäksesi 'ylitaajuusvasteen' asetusvalikkoon.



Kuva 8.4.7 Ylitaajuusvasteen asetusten valikko.

Taulukko 8.4.3 Ylitaajuusvasteen parametrien määritelmä

| Parametri | Vaihteluväli | Kuvaus |
|-----------|----------------------|---|
| Fstr | 45HZ-65HZ | Ylitaajuusvasteen aloitustaajuuden arvo |
| Fstop | 45HZ-65HZ | Ylitaajuusvasteen lopetustaajuuden arvo |
| RecGra | [3,500] 0.01 %Pmax/s | Tehon palautumisnopeus (aktiivitehon |
| | | prosenttiosuus) |

Esimerkiksi, StrtPT: 50,5 Hz, StopPT: 51,5 Hz, RecPT: 50,1 Hz. Kun verkon taajuus nousee yli StartPT: 50,5 Hz, invertteri vähentää tehon ulostuloa lineaarisesti 100 % Pmax/Hz -kaltevuudella, kunnes se saavuttaa StopPT: 51,5 Hz.







Verkko-taajuus (Hz)

Kuva 8.4.8 Frq-Watt-tila ylitaajuusolosuhteissa



| Ustart | 0.0% | OK | Cancel << |
|--------|---------|----|-----------|
| Usop | >> %0.0 | | |

Kuva 8.4.10 LVRT tarkoittaa **Low Voltage Ride Through**. Tämä toiminto mahdollistaa järjestelmän toiminnan jatkumisen tai palautumisen, vaikka verkon jännite laskee tilapäisesti alhaiselle tasolle. Tämä on tärkeää sähkönjakelun vakauden ylläpitämiseksi ja järjestelmän suojaamiseksi hetkellisten jännitehäiriöiden aikana.

kontiosolar.fi



Kun taajuus ylittää Fstop: 51,5 Hz, invertterin ulostulon tulisi pysähtyä (eli 0 W). Kun taajuus on alle Fstop: 51,5 Hz, invertteri lisää tehon ulostuloa lineaarisesti 100 % Pmax/Hz - kaltevuudella, kunnes se saavuttaa Fstr: 50,5 Hz. Hysteresitilassa, kun taajuus on alle Fstop: 51,5 Hz, invertteri ei lisää tehon ulostuloa ennen kuin taajuus on alle RecPT: 50,1 Hz.

| Frec | 50.10Hz | RecDly | 0s |
|--------|----------|---------|-------|
| RecGra | 0.00% << | RsponDy | 0s << |
| OK << | Cancel | | |

Kuva 8.4.11 OF-Derate" tarkoittaa suomeksi "**ylitaajuuden tehon rajoitus**". Tämä viittaa siihen, kuinka paljon invertterin tehoa vähennetään ylitaajuusolosuhteissa.



Kuva 8.4.12 Invertteri tarjoaa reaktiivitehon säädön toiminnon. Valitse Reaktiivitehon säätötila ja aseta siihen liittyvät parametrit.



• "OFF" Mode

- Reaktiivitehon säätötoiminto on pois käytöstä. Tehokerroin (PF) on kiinteä +1.000.
- Q (%)
 - Säädä reaktiivitehon ulostuloa prosentteina.
- "PF" Mode
 - Tehokerroin (PF) on kiinteä, ja reaktiiviteho säädetään PF-parametrilla. PF-arvo vaihtelee 0.8 johtavasta 0.8 viivästyttävään.
 - o Johtava: invertteri imee reaktiivitehoa verkosta.
 - Viivästyttävä: invertteri syöttää reaktiivitehoa verkkoon.
- "Q(U)" Mode
 - Invertterin reaktiivitehon ulostulo vaihtelee verkon jännitteen mukaan.
- "Q(P)" Mode
 - Invertterin tuottamaa reaktiivitehoa säädetään invertterin aktiivitehon perusteella.
- "PF(P)" Mode
 - Tehokerroin (PF) säädetään invertterin aktiivitehon perusteella.

| WGraStr | 0.0% | WGraStr | 0.0% |
|---------|-----------|---------|---------|
| PU | OFF <- | PU | ON <- |
| U1 | 0.0× << | U2 | >> %0,0 |
| P1 | ×0, 0 | P2 | ×0, 0 |
| U3 | >> %0.0 | U4 | >> ×0.0 |
| P3 | ×0, 0 | P4 | ×0.0 |
| Ti | 0s | | |
| OK | Cancel << | | |

Kuva 8.4.13 PU-tilan säätäminen.



Kuva 8.4.14 Aktiivitehon säätökäyrä PU-käyränä.

| Taulukko | 844 PU | "-tilan | narametrien | selitykset |
|----------|-------------|---------|-----------------|-------------|
| radianto | 0. 1. 1 1 0 | uuun | parametriciteri | Setty ASet. |

| Parametri | Vaihteluväli | Kuvaus |
|-----------|-----------------|--|
| P1 | 0 %-110 % Pn | Arvo P/Pn kohdassa (P1, U1) PU-tilan käyrällä |
| U1 | 0 % -150 % Vref | Verkon jänniteraja kohdassa (P1, U1) PU-tilan käyrällä |
| P2 | 0 %-110 % Pn | Arvo P/Pn kohdassa (P2, U2) PU-tilan käyrällä |
| U2 | 0 % -150 % Vref | Verkon jänniteraja kohdassa (P2, U2) PU-tilan käyrällä |
| P3 | 0 %-110 % Pn | Arvo P/Pn kohdassa (P3, U3) PU-tilan käyrällä |
| U3 | 0 % -150 % Vref | Verkon jänniteraja kohdassa (P3, U3) PU-tilan käyrällä |
| P4 | 0 %-110 % Pn | Arvo P/Pn kohdassa (P4, U4) PU-tilan käyrällä |
| U4 | 0 % -150 % Vref | Verkon jänniteraja kohdassa (P4, U4) PU-tilan käyrällä |
| Ti | 0–1000 s | PU-käyrän säätöaika sekunteina (aika, joka tarvitaan |
| | | 95 % muutoksen saavuttamiseen). |



| ActiveP | 0% | Pstart | •> ×0.0 |
|---------|-----------|----------|----------|
| QMode | Q(U) <- | Pstop | 20.0% |
| RmpTime | 0s | UrefAuto | 0s |
| RmpUref | 0 << | PtUsed | 0 << |
| U1 | >> ×0,0 | U2 | 0.0% << |
| Q1 | ×0, 0 | Q2 | ×0.0 |
| U3 | >> %0.0 | U4 | >> ×0,0 |
| Q3 | 0.0% | U4 | ×0,0 |
| U5 | >> %0.0 | UG 1 | 30.0% << |
| Q5 | ×0,0 | QG | 30.0% |
| QG | 0.0% | | |
| OK | Cancel << | | |

Kuva 8.4.15 Q(U)-tilan säätäminen.





Kuva 8.4.16 Reaktiivitehon säätökäyrä Q(U) -käyränä.



Taulukko 8.4.5 "Q(U)"-tilan parametrien selitykset.

| Parametri | Vaihteluväli | Kuvaus |
|-----------|--------------------------|---|
| Pstart | 0 %-130 % Rate out power | QU-tila alkaa, kun aktiiviteho on suurempi kuin tämä arvo |
| Pstop | 0 %-130 % Rate out power | QU-tila loppuu, kun aktiiviteho on pienempi kuin tämä arvo |
| Q1 | -60 %-60 % Q/Pn | Arvo Q/Pn kohdassa (U ₁ , Q ₁) Q(U)-tilan käyrällä |
| V1 | 0–110 % VRated | Verkon jänniteraja kohdassa (U1, Q1) Q(U)-tilan käyrällä |
| Q2 | -60 %-60 % Q/Pn | Arvo Q/Pn kohdassa (U ₂ , Q ₂) Q(U)-tilan käyrällä |
| V2 | 0–110 % VRated | Verkon jänniteraja kohdassa (U ₂ , Q ₂) Q(U)-tilan käyrällä |
| Q3 | -60 %-60 % Q/Pn | Arvo Q/Pn kohdassa (U ₃ , Q ₃) Q(U)-tilan käyrällä |
| V3 | 0–110 % VRated | Verkon jänniteraja kohdassa (U₃, Q₃) Q(U)-tilan käyrällä |
| Q4 | -60 %-60 % Q/Pn | Arvo Q/Pn kohdassa (U ₄ , Q ₄) Q(U)-tilan käyrällä |
| V4 | 0–110 % VRated | Verkon jänniteraja kohdassa (U₄, Q₄) Q(U)-tilan käyrällä |
| Q5 | -60 %-60 % Q/Pn | Arvo Q/Pn kohdassa (U ₅ , Q ₅) Q(U)-tilan käyrällä |
| V5 | 0–110 % VRated | Verkon jänniteraja kohdassa (U₅, Q₅) Q(U)-tilan käyrällä |
| Q6 | -60 %-60 % Q/Pn | Arvo Q/Pn kohdassa (U ₆ , Q ₆) Q(U)-tilan käyrällä |
| V6 | 0–110 % VRated | Verkon jänniteraja kohdassa (U ₆ , Q ₆) Q(U)-tilan käyrällä |
| RMpTime | 0–1000 s | Lisää tai vähennä aikaa, joka tarvitaan reaktiivitehon saavuttamiseksi määritettyyn arvoon käyrällä |



Kuva 8.4.17 Invertterin loistehon tuotantoa ohjataan invertterin pätöteholla. Loistehon säätökäyrä Q(P) -tilassa.



| ActiveP | 20.0% | P1 | >> ×0, 0 |
|---------|---------|----|----------|
| QMode | QP <- | Q1 | ×0,0 |
| P2 | >> %0.0 | P3 | >> %0.0 |
| 02 | ×0.0 | Q3 | 0.0% |
| P4 | >> ×0.0 | P5 | >> %0.0 |
| Q4 | ×0.0 | Q5 | 0.0% |
| P6 | >> ×0.0 | OK | < Cancel |
| QG | ×0,0 | | |

Kuva 8.4.18 Q(P)-tilan säätäminen.



| Parametri | Vaihteluväli | Kuvaus |
|-----------|------------------|--|
| P1 | 0 %-100 % Pn | Tehoarvo/Pn pisteessä (P1, Q1) Q(P)-tilan käyrällä |
| Q1 | -60 % -60 % Q/Pn | Reaktiivitehoarvo pisteessä (P1, Q1) Q(P)- käyrällä |
| P2 | 0 %-100 % Pn | Tehoarvo/Pn pisteessä (P2, Q2) Q(P)-käyrällä |
| Q2 | -60 % -60 % Q/Pn | Reaktiivitehon arvo pisteessä (P2, Q2) Q(P)- käyrällä |
| P3 | 0 %-100 % Pn | Tehoarvo/Pn pisteessä (P3, Q3) Q(P)-käyrällä |
| Q3 | -60 % -60 % Q/Pn | Reaktiivitehon arvo pisteessä (P3, Q3) Q(P)- käyrällä |
| P4 | 0 %-100 % Pn | Tehoarvo/Pn pisteessä (P4, Q4) Q(P)-käyrällä |
| Q4 | -60 % -60 % Q/Pn | Reaktiivitehon arvo pisteessä (P4, Q4) Q(P)- käyrällä |
| P5 | 0 %-100 % Pn | Tehoarvo/Pn pisteessä (P5, Q5) Q(P)-käyrällä |
| Q5 | -60 % -60 % Q/Pn | Reaktiivitehon arvo pisteessä (P5, Q5) Q(P)- käyrällä |
| P6 | 0 %-100 % Pn | Tehoarvo/Pn pisteessä (P6, Q6) Q(P)-käyrällä |
| Q6 | -60 % -60 % Q/Pn | Reaktiivitehon arvo pisteessä (P6, Q6) Q(P)- käyrällä |



Kuva 8.4.19 Tehofaktorin säätökäyrä PF(P)-tilassa.



| Ustart | ×0.0 | P1 | 0.0% |
|--------|-----------|---------|-----------|
| Vstop | 0.0% | PF1 | -1.000 << |
| P2 | ×0.0 | P3 | 0.0% |
| PF2 | -1.000 << | PF3 | -1.000 << |
| P4 | ×0.0 | P5 | 0.0% |
| PF4 | -1.000 << | PF5 | -1.000 << |
| P6 | 0.0% | RmpTime | 0s |
| PF6 | -1.000 << | OK | Cancel << |

Kuva 8.4.20 Ulostulo-tehofaktoria ohjataan inverterin aktiivisella tehoarvolla. PF(P) -tilan säätäminen.



Taulukko 8.4.7 "PF(P)"-tilan parametrien selitykset.

| Parametri | Vaihteluväli | Kuvaus |
|-----------|---------------------------|---|
| Vstart | 0–150 % Vref | PFP-tila aktivoituu, kun verkkojännite on |
| | | suurempi kuin Vstart |
| Vstop | 0–150 % Vref | PFP-tila poistuu käytöstä, kun verkkojännite on |
| | | pienempi kuin Vstop |
| P1 | 0–110 % Pn | Tehoarvo pisteessä (PF1, P1) PF(P)-käyrällä |
| PF1 | 0.8 leading - 0.8 lagging | Tehoarvo pisteessä (PF1, P1) PF(P)-käyrällä |
| P2 | 0–110 % Pn | Tehoarvo pisteessä (PF2, P2) PF(P)-käyrällä |
| PF2 | 0.8 leading - 0.8 lagging | Tehoarvo pisteessä (PF2, P2) PF(P)-käyrällä |
| P3 | 0–110 % Pn | Tehoarvo pisteessä (PF3, P3) PF(P)-käyrällä |
| PF3 | 0.8 leading - 0.8 lagging | Tehoarvo pisteessä (PF3, P3) PF(P)-käyrällä |
| P4 | 0–110 % Pn | Tehoarvo pisteessä (PF4, P4) PF(P)-käyrällä |
| PF4 | 0.8 leading - 0.8 lagging | Tehoarvo pisteessä (PF4, P4) PF(P)-käyrällä |
| P5 | 0–110 % Pn | Tehoarvo pisteessä (PF5, P5) PF(P)-käyrällä |
| PF5 | 0.8 leading - 0.8 lagging | Tehoarvo pisteessä (PF5, P5) PF(P)-käyrällä |
| P6 | 0–110 % Pn | Tehoarvo pisteessä (PF6, P6) PF(P)-käyrällä |
| PF6 | 0.8 leading - 0.8 lagging | Tehoarvo pisteessä (PF6, P6) PF(P)-käyrällä |
| | | PFF-käyrän aika sekunneissa (aika, joka |
| KMpTime | 0–1000 s | tarvitaan 95 % |
| | | muutoksen saavuttamiseen) |



8.5 Suojaparametri asetusten määrittely



Varoitus:

Vain insinööreille. Asetamme parametrit turvallisuusvaatimusten mukaan, joten asiakkaiden ei tarvitse säätää niitä. Salasana on sama kuin 8.4.1 Käytön parametrit.

Kuva 8.5.1 Varoitus liittyen turvallisuusvaatimuksiin.



Kuva 8.5.2 Oletussalasana sama 1234 kuin aiemmassa kohdassa (Kuva 8.4.1).



| Braszil | EN50549-1 |
|-----------------|----------------|
| EN50549-1-PL << | IEC61727 << |
| CUSTOM | UDE0126 |
| UDE4105 << | Spain << |
| CEI_0-21 | 699 |
| G98 << | NBT32004-B << |
| Australia-A | Australia-C |
| Australia-8 << | New Zealand << |
| MEA | Norway |
| PEA << | Suitzerland << |
| R25 | |
| OK Cancel << | |

Kuva 8.5.3 Verkon standardi. Tämä termi viittaa yleensä sähköverkon vaatimuksiin ja sääntöihin, jotka määrittelevät, miten sähkölaitteiden ja järjestelmien tulee toimia verkon kanssa yhteensopivasti.



| OverVolt Lv3 | OverVolt Lv3 |
|------------------|-----------------|
| Point 240,0V << | Delay 1000ms << |
| OverVolt Lv2 | OverVolt Lv2 |
| Point 240,00 << | Delay 1000ms << |
| OverVolt Lv1 | OverVolt Lv1 |
| Point 240,00 << | Delay 1000ms << |
| UnderVolt Lv1 | UnderVolt Lv1 |
| Point 235,0V << | Delay 1000ms << |
| UnderVolt Lv2 | UnderVolt Lv2 |
| Point 235,00 << | Delay 1000ms << |
| UnderVolt Lv3 | UnderVolt Lv3 |
| Point 235,0V << | Delay 1000ms << |
| OverFreq Lv3 | OverFreq Lv3 |
| Point 52,00Hz << | Delay 1000ms << |
| OverFreq Lv2 | OverFreq Lv2 |
| Point 52,00Hz << | Delay 1000ms << |
| OverFreq Lv1 | OverFreq Lv1 |
| Point 52,00Hz << | Delay 1000ms << |
| UnderFreq Lv1 | UnderFreq Lv1 |
| Point 48,00Hz << | Delay 1000ms << |



| UnderFreq Lv2 | UnderFreq Lv2 |
|-------------------------------|---|
| Point 48,00Hz << | Delay 1000ms << |
| UnderFreq Lv3 | UnderFreq Lv3 |
| Point 48,00Hz << | Delay 1000ms << |
| Reconnection | Reconnection |
| Vup 0,00 << | Vdo⊎n 0,0V << |
| | |
| Reconnection | Reconnection |
| Reconnection Fup 0,00Hz << | Reconnection Fdo⊍n 0,00Hz << |
| ReconnectionFup0,00Hz < | ReconnectionFdoun0,00Hz < |
| ReconnectionFup0,00Hz < | ReconnectionFdown0,00Hz < |
| ReconnectionFup0,00Hz < | ReconnectionFdown0,00Hz <<OV10 MinutesPoint0,0% <<OKCancel << |

Kuva 8.5.4 Ole hyvä ja aseta oikeat verkkoasetukset vastaamaan nykyisen maasi verkko- ja säädösmääräyksiä. Jos et ole varma, ota yhteyttä asentajaasi.



Kuva 8.5.5 Kommunikaatioasetusten määrittäminen.


9 Korjaus ja huolto

Rivimuuntaja ei tarvitse säännöllistä huoltoa. Kuitenkin roskat tai pöly voivat vaikuttaa jäähdytyselementin lämmönsiirtokykyyn. On parempi puhdistaa se pehmeällä harjalla. Jos pinta on liian likainen ja vaikuttaa LCD-näytön ja LED-valon näkyvyyteen, voit puhdistaa sen kostealla liinalla.

Korkean lämpötilan vaara:

Kun laite on käynnissä, paikallinen lämpötila on liian korkea ja kosketus voi aiheuttaa palovammoja. Sammuta invertteri ja odota, että se jäähtyy, ennen kuin suoritat puhdistus- tai huoltotoimenpiteet.



Turvallisuusvinkki:

Liuottimia, hankaavia materiaaleja tai syövyttäviä aineita ei saa käyttää invertterin osien puhdistamiseen.

10 Virhetiedot ja käsittely

Invertteri on suunniteltu kansainvälisten verkkoon liittämistä koskevien turvallisuus- ja sähkömagneettisen yhteensopivuus vaatimusten mukaisesti. Ennen markkinoille pääsyä invertteri on läpikäynyt useita testejä, joilla on varmistettu optimaalinen ja luotettava toiminta.



10.1 Virhekoodi

Jos ilmenee vika, LCD-näyttö näyttää hälytysviestin. Tässä tapauksessa invertteri saattaa lopettaa energian syöttämisen verkkoon. Hälytyksen kuvaus ja vastaavat hälytysviestit on lueteltu taulukossa 10.1.

| Virhekoodi | Kuvaus | OnGrid — Kolmivaihe | | |
|------------|---|---|--|--|
| F01 | DC-tulojen polariteetin kääntövirhe | Tarkista PV-tulojen polariteetti. | | |
| F02 | DC-eristyksen impedanssin pysyvä virhe | Tarkista invertterin maadoituskaapeli. | | |
| F03 | DC-vuotovirran virhe | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole koskaan tapahtunut aiemmin. | | |
| F04 | Maasulkuvirhe GFDI | Tarkista aurinkopaneelin ulostuloliitäntä. | | |
| F05 | Lue muistin virhe | Virhe muistin (EEPROM) lukemisessa. Käynnistä invertteri uudelleen, jos virhe jatkuu. Ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. | | |
| F06 | Kirjoita muistin virhe | Virhe muistiin (EEPROM) kirjoittamisessa. Käynnistä invertteri uudelleen, jos virhe jatkuu. Ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. | | |
| F07 | GFDI sulake palanut | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F08 | GFDI maadoituskosketuksen vika | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut tähän mennessä. | | |
| F09 | IGBT vaurioitunut liiallisesta jännitehäviöstä | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut tähän asti. | | |
| F10 | Lisäkäyttökatkaisijan virransyötön vika | Se ilmoittaa, että DC 12V ei ole olemassa. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. | | |
| F11 | AC-pääkatkaisijan virheet | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F12 | AC-lisäkatkaisijan virheet | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F13 | varattu | Yhden vaiheen tai AC-jännitteen havaintokomponentin vika tai releet eivät ole sulkeutuneet. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. | | |



| Virhekoodi | Kuvaus | OnGrid — Kolmivaihe | | | |
|------------|------------------------------|--|--|--|--|
| F14 | DC-firmwaren ylivirta | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut | | | |
| | | aiemmin. | | | |
| | | 1. Sisäinen AC-anturi tai havaintokytkentä | | | |
| | | ohjauskortilla tai liitäntäkaapeli saattaa olla | | | |
| F15 | AC-firmwaren ylivirta | löysällä. | | | |
| | | 2. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe | | | |
| | | jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- | | | |
| | | huoltoon. | | | |
| | | 1. Tämä vika tarkoittaa, että keskimääräinen | | | |
| | | vuotovirta on yli 300 mA. Tarkista, että DC- | | | |
| | | virtalähde tai aurinkopaneelit ovat kunnossa, | | | |
| | | ja tarkista sitten 'Test data' -> 'diL'-arvo, joka | | | |
| F16 | GFCI (RCD) AC-vuotovirran | on noin 40. Tarkista sen jälkeen | | | |
| | virhe | vuotovirtasensori tai -piiri (alla oleva kuva). | | | |
| | | Testidatan tarkistaminen vaatii suuren LCD- | | | |
| | | näytön. | | | |
| | | 2. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe | | | |
| | | jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- | | | |
| | | huoltoon. | | | |
| F17 | Kolmivaihevirran | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut | | | |
| | ylivirtavirhe | aiemmin. | | | |
| | | 1. Tarkista AC-anturi tai havaintokytkentä | | | |
| | | ohjauskortilla tai liitäntäkaapeli. | | | |
| F18 | AC-laitteiston ylivirtavirhe | 2. Käynnistä invertteri uudelleen tai suorita | | | |
| | | tehdasasetusten palautus. Jos virhe jatkuu, | | | |
| | | ota yhteyttä asentajaasi tai Deye-huoltoon. | | | |
| 510 | Kaikkien laitteistovikojen | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut | | | |
| FI9 | yhteenveto | aiemmin. | | | |
| | | 1. Tarkista, että aurinkopaneelin | | | |
| | | ulostulovirta on sallituissa rajoissa. | | | |
| | | 2. Tarkista DC-virransensori ja sen | | | |
| | | havaintokytkentä. | | | |
| F20 | DC-ylivirta laitteistossa | 3. Tarkista, onko invertterin FW-versio | | | |
| | | yhteensopiva laitteiston kanssa. | | | |
| | | 4. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe | | | |
| | | jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- | | | |
| | | huoltoon. | | | |
| F21 | DC-vuotovirran vika | Koodi ilmestvy harvoin. Fi ole tapahtuput | | | |
| | | aiemmin. | | | |
| F22 | Hätäpysäytys (jos | Ota vhtevttä asentajaasi saadaksesi apua | | | |
| | pysäytyspainike on) | | | | |
| | | 1 | | | |



| Virhekoodi | Kuvaus | OnGrid — Kolmivaihe |
|------------|---|--|
| F23 | AC-vuotovirta on tilapäinen ylivirta | Tämä vika tarkoittaa, että vuotovirta on äkillisesti yli 30 mA. Tarkista, että DC- virtalähde tai aurinkopaneelit ovat kunnossa, ja tarkista sitten 'Test data' -> 'diL'-arvo, joka on noin 40. Tarkista sen jälkeen vuotovirtasensori tai -piiri. Testidatan tarkistaminen vaatii suuren LCD-näytön. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. |
| F24 | DC-eristyksen impedanssin vika | Tarkista Vpe-vastus pääkortilla tai havaintokytkentä ohjauskortilla. Tarkista, että aurinkopaneelit ovat kunnossa. Usein tämä ongelma johtuu aurinkopaneeleista. Tarkista, että aurinkopaneeli (alumiinikehys) on hyvin maadoitettu ja invertteri on hyvin maadoitettu. Avaa invertterin kansi ja tarkista, että sisäinen maadoituskaapeli on kunnolla kiinnitetty koteloon. Tarkista, ovatko AC/DC-kaapelit ja liittimet maadoitettu tai onko eristys vaurioitunut. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. |
| F25 | DC-palautevirhe | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. |
| F26 | DC-väylä on epätasapainossa | Tarkista, onko 'BUSN'-kaapeli tai ohjainkortin virtalähdekaapeli löysällä. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. |
| F27 | DC-pään eristysvirhe | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. |
| F28 | Invertterin 1 DC-korkea virhe | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. |
| F29 | AC-kuormakytkimen vika | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. |



| Virhekoodi | Kuvaus | OnGrid — Kolmivaihe | | |
|------------|---|---|--|--|
| F30 | AC-pääkatkaisijan vika | Tarkista releet ja releiden AC-jännite. Tarkista releiden ohjauskytkentä. Tarkista, onko ohjelmisto yhteensopiva tämän invertterin kanssa (vanhoissa inverttereissä ei ole releiden havaitsemistoimintoa). Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. | | |
| F31 | Releen avonaisen piirin vika | Ainakin yksi rele ei sulkeudu. Tarkista releet ja niiden ohjaussignaali. (Vanhoissa inverttereissä ei ole releiden havaitsemistoimintoa.) Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon | | |
| F32 | Invertterin 2 DC-korkea virhe | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F33 | AC-ylivirta | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F34 | AC-virran ylikuormitus | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F35 | Ei AC-verkkoa | Tarkista AC-verkon jännite. Tarkista AC- jännitteen havaintokytkentä. Tarkista, että AC-liitin on hyvässä kunnossa. Tarkista, että AC-verkko on jännitteeltään normaali. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. | | |
| F36 | AC-verkon vaihevirhe | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F37 | AC-kolmivaihejännitteen epätasapainovika | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F38 | AC-kolmivaihevirran epätasapainovika | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |
| F39 | AC-ylivirta (yksi sykli) | Tarkista AC-virransensori ja sen kytkentä. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- huoltoon. | | |
| F40 | DC-ylivirta | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut aiemmin. | | |



| Virhekoodi | Kuvaus | OnGrid — Kolmivaihe |
|------------|------------------------------|--|
| | | Tarkista AC-jännitesuojauksen asetukset. |
| F41 | AC-linjan W, U ylijännite | Tarkista myös, onko AC-kaapeli liian ohut. |
| | | Tarkista jännite-ero LCD-näytön ja mittarin |
| | | välillä. |
| | | Tarkista AC-jännitesuojauksen asetukset. |
| F42 | AC-linjan W, U alijännite | Tarkista jännite-ero LCD-näytön ja mittarin |
| | | välillä. Tarkista myös, että AC-kaapelit ovat |
| | | kunnolla ja oikeaoppisesti kiinnitettyjä. |
| | | Tarkista AC-jännitesuojauksen asetukset. |
| F43 | AC-linjan V, W ylijännite | Tarkista, onko AC-kaapeli liian ohut. Tarkista |
| | | jännite-ero LCD-näytön ja mittarin välillä. |
| | | Tarkista AC-jännitesuojauksen asetukset. |
| F44 | AC-linjan V, W alijännite | Tarkista jännite-ero LCD-näytön ja mittarin |
| | | välillä. Tarkista myös, että AC-kaapelit ovat |
| | | kunnolla kiinnitettyinä. |
| | | Tarkista AC-jännitesuojauksen asetukset. |
| F45 | AC-linjan U, V ylijännite | Tarkista, onko AC-kaapeli liian ohut. Tarkista |
| | | jännite-ero LCD-näytön ja mittarin välillä. |
| F46 | AC-linjan U, V alijännite | Tarkista AC-jännitesuojauksen asetukset. |
| F47 | AC-ylitaajuus | Tarkista taajuussuojauksen asetukset. |
| F48 | AC-alitaajuus | Tarkista taajuussuojauksen asetukset. |
| F49 | U-vaiheen verkon virran | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | DC-komponentin ylivirta | aiemmin. |
| F50 | V-vaiheen verkon virran DC- | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | komponentin ylivirta | aiemmin. |
| F51 | W-vaiheen verkon virran | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | DC-komponentin ylivirta | aiemmin. |
| F52 | AC-induktorin A, vaiheen | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | virran DC-virran korkea taso | aiemmin. |
| F53 | AC-induktorin B, vaiheen | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | virran DC-virran korkea taso | aiemmin. |
| F54 | AC-induktorin C, vaiheen | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | virran DC-virran korkea taso | aiemmin. |
| | | 1. Tarkista aurinkonaneelien jännite ja Ubus- |
| | | jännite sekä niiden havaintokytkentä Jos |
| F55 | DC-vävlän jännite on lijan | aurinkonaneelien svöttöjännite vlittää rajan |
| 133 | korkea | vähennä aurinkonaneelien määrää sariassa |
| | | 2 Tarkista Ubus-iännite ICD-nävtöstä |
| | | |
| | | |
| | | |



| Virhekoodi | Kuvaus | OnGrid — Kolmivaihe |
|------------|-----------------------------|--|
| | | 1. Tämä tarkoittaa, että PV-syöttöjännite on |
| | | alhainen, ja tämä tapahtuu aina aikaisina |
| | | aamuaikoina. |
| | | 2. Tarkista PV-jännite ja Ubus-jännite. Kun |
| F56 | DC-väylän jännite on liian | invertteri on käynnissä ja näyttö näyttää F56, |
| | matala | saattaa olla, että ajuri on kadonnut tai |
| | | firmware täytyy päivittää. |
| | | 3. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe |
| | | jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- |
| | | huoltoon. |
| F57 | AC-käänteinen virta | AC-käänteinen virta |
| F58 | AC-verkon U-vaiheen | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | ylivirta | aiemmin. |
| F59 | AC-verkon V-vaiheen | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | ylivirta | aiemmin. |
| F60 | AC-verkon W-vaiheen | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | ylivirta | aiemmin. |
| F61 | Reaktori A-vaiheen ylivirta | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | | aiemmin. |
| F62 | Reaktori B-vaiheen ylivirta | Koodi ilmestyy harvoin. Ei ole tapahtunut |
| | | aiemmin. |
| | | 1. Tarkista PV-moduulin kaapeliyhteydet ja |
| F63 | sähkökaari-virhe | korjaa vika. |
| | | 2. Ota yhteyttä meihin, jos et saa tilaa |
| | | palautumaan normaaliksi. |
| | | 1. Tarkista lämpötilasensori. Tarkista, onko |
| F64 | IGBT lämpötilanluovuttimen | firmware yhteensopiva laitteiston kanssa. |
| | korkea lämpötila | Varmista, että invertteri on oikea malli. |
| | | 2. Käynnistä invertteri uudelleen. Jos virhe |
| | | jatkuu, ota yhteyttä asentajaasi tai Deye- |
| | | huoltoon. |





Turvallisuusvinkki:

Jos invertterissäsi ilmenee jokin taulukossa 10–1 näkyvistä vikakodeista, ja vaikka käynnistät koneen uudelleen, ongelma ei ratkea, ota yhteyttä jakelijaamme ja toimita seuraavat tiedot:

- 1. Invertterin sarjanumero;
- 2. Invertterin jakelija/tukku (jos saatavilla);
- 3. Asennuspäivämäärä;
- 4. Ongelman kuvaus (sisältäen LCD-näytön virhekoodin ja LED-merkkivalojen tilan);
- 5. Yhteystietosi.



11 Tekniset tiedot

| Malli | SUN-3K- SUN-4K- SUN-5K- SUN-6 G05 G05 G05 G05 G05 | | | SUN-6K- G05 | |
|----------------------------------|--|---------|---------|----------------|--|
| Aurinkopaneelisarjan | | | | | |
| syöttötiedot | | | | | |
| Suurin aurinkopaneelien | 3,9 | 5,2 | 6,5 | 7,8 | |
| syöttöteho (kW) | | | | | |
| Suurin aurinkopaneelien | | 10 | <u></u> | | |
| syöttöjännite (V) | | 10 | 00 | | |
| Käynnistysjännite (V) | | 14 | 40 | | |
| MPPT-jännitealue (V) | | 120— | -1000 | | |
| Täyskuorman MPPT-jännitealue (V) | | 350- | 850 | | |
| Nimellinen aurinkopaneelien | | | | | |
| syöttöjännite (V) | | 60 | 00 | | |
| Suurin syötön oikosulkuvirta (A) | | 19,5- | +19,5 | | |
| Suurin aurinkopaneelien | | 10 | 10 | | |
| syöttövirta (A) | 13+13 | | | | |
| MPP | | | | | |
| seurantalaitteiden määrä | 2 | | | | |
| Merkkijonojen määrä per MPP- | | 4 | 4 | | |
| seuranta | 1+1 | | | | |
| Suurin invertterin palautusvirta | 0 | | | | |
| paneelille | 0 | | | | |
| AC lähtö tiedot | | | | | |
| Nimellislähtöteho (kW) | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| Maksimi aktiivinen teho (kW) | 3,3 4,4 5,5 6,6 | | | 6,6 | |
| Nimellinen vaihtovirtaverkon | 4.5/4.4 | 61/50 | 7 (7) | 0 1 /0 7 | |
| lähtövirta (A) | 4.6/4.4 | 6.1/5.8 | 7.6/7.3 | 9.1/8.7 | |
| Maksimi AC lähtövirta (A) | 5/4.8 6.7/6.4 7.6/7.3 9.1/8.7 | | | | |
| Nimellinen lähtöjännite/alue (V) | 220/380, 230/400 0.85Un-1.1Un | | | | |
| Käyttövaihe | 3 L+N+PE | | | | |
| Verkon taajuusalue | 50Hz/45Hz-55Hz, 60Hz/55Hz-65Hz | | | | |
| Lähtötehokerroin | 0,8, mikä johtaa 0,8 viiveeseen | | | | |
| Verkkovirta THD (Harmoninen | | | | | |
| kokonaissärö) | <3 % | | | | |
| DC injektiovirta (mA) | <0.5 %ln | | | | |



| Hyötysuhde | | | |
|--|--------------------------|--------|--|
| Maksimi hyötysuhde | 98.1 % | 98.2 % | |
| Euro hyötysuhde | 97.5 % | 97.6 % | |
| MPPT (suurin tehopisteen seuranta) hyötysuhde | >99 | 9 % | |
| Laitteiston suojaus | | | |
| DC-polariteetin käänteinen liitossuojaus | Ку | llä | |
| AC-ulostulon ylivirtasuojaus | Ку | llä | |
| AC-ulostulon ylijännitesuojaus | Ку | llä | |
| AC-ulostulon oikosulkusuojaus | Ку | llä | |
| Lämpösuojaus | Ку | llä | |
| DC-liitännän eristysvastuksen seuranta | Kyllä | | |
| DC-komponentin seuranta | Kyllä | | |
| Maadoitusvian virtaseuranta | Kyllä | | |
| Sähkönjakeluverkon seuranta | Kyllä | | |
| Saarekkeensuojauksen seuranta | Kyllä | | |
| Maasulkuvikojen havaitseminen | Kyllä | | |
| DC-syöttökytkin | Kyllä | | |
| Ylijännitesuojaus kuorman pudotusta vastaan | Kyllä | | |
| Jäännösvirran (RCD) havaitseminen | Ку | llä | |
| Ylijännitesuojaustaso | TYPE II(DC), TYPE II(AC) | | |



| Ominaisuudet | |
|-----------------------------|--|
| Käyttöliittymä | RS485/RS232 /WiFi/LAN |
| Näyttö | LCD 1602 |
| IP-luokitus | IP 65 |
| Liittimet | MC-4 |
| Yleistiedot | |
| Käyttölämpötila | -25 — +60°C,>tehonrajoitus 45 °C |
| Käyttöympäristön kosteus | 0–100 % |
| Sallittu korkeus (m) | 4000 m |
| Melupäästö (dB) | <45 dB |
| Invertterin topologia | Eristämätön |
| Ylijännitekategoria | OVC II(DC), OVC III(AC) |
| Koko (leveys*korkeus*syvyys | 283 $	imes$ 463 $	imes$ 178 (liittimiä ja kiinnikkeitä lukuun ottamatta) |
| mm) | |
| Paino (kg) | 11 |
| Jäähdytyskonsepti | luonnollinen jäähdytys |
| Verkkoliitäntästandardi | IEC 61727, IEC 62116, CEI 0-21, EN 50549, NRS 097, |
| | RD 140, UNE 217002, G98, G99, VDE 4105 |
| Turvallisuus EMC | IEC/EN 61000-6-1/2/3/4, IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2 |
| (Sähkömagneettinen | |
| yhteensopivuus) /standardi | |



| Malli | SUN-7K- | SUN-8K- | SUN-9K- | SUN-10K- | SUN-12K- |
|--------------------------|---------|---------|-----------|----------|----------|
| | G05 | G05 | G05 | G05 | G05 |
| Aurinkopaneelisarjan | | | | | |
| syöttötiedot | | - | | _ | |
| Suurin aurinkopaneelien | 9,1 | 10,4 | 11,7 | 13 | 15,6 |
| syöttöteho (kW) | | | | | |
| Suurin aurinkopaneelien | | | 1000 | | |
| syöttöjännite (V) | | | | | |
| Käynnistysjännite (V) | | | 140 | | |
| MPPT-jännitealue (V) | | | 120—1000 |) | |
| Täyskuorman MPPT- | | | 480—850 | | |
| jännitealue (V) | | | | | |
| Nimellinen | | | 600 | | |
| aurinkopaneelien | | | | | |
| syöttöjännite (V) | | | | | |
| Suurin syötön | | | 19,5+19,5 | | |
| oikosulkuvirta (A) | | | | | |
| Suurin aurinkopaneelien | 13+13 | | | | |
| syöttövirta (A) | | | | | |
| MPP | 2 | | | | |
| seurantalaitteiden määrä | | | | | |
| Merkkijonojen määrä per | | 1+1 | | | |
| MPP-seuranta | | | | | |
| Suurin invertterin | 0 | | | | |
| palautusvirta paneelille | | | | | |



| AC lähtö tiedot | | | | | |
|--------------------------------|-----------|------------|--------------|-------------|-----------|
| Nimellislähtöteho (kW) | 7 | 8 | 9 | 10 | 12 |
| Maksimi aktiivinen teho (kW) | 7,7 | 8,8 | 9,9 | 11 | 13,2 |
| Nimellinen vaihtovirtaverkon | 10.7/10.2 | 12.2/11.6 | 13.7/13.1 | 15.2/14.5 | 18.2/17.4 |
| lähtövirta (A) | | | | | |
| Maksimi AC lähtövirta (A) | 11.7/11.2 | 13.4/12.8 | 15/14.4 | 16.7/16.0 | 20/19.2 |
| Nimellinen lähtöjännite/alue | | 220/380, 2 | 230/400 0.8 | 5Un-1.1Un | |
| (V) | | | | | |
| Käyttövaihe | | | 3 L+ | N+PE | |
| Verkon taajuusalue | | 50Hz/45Hz- | -55Hz, 60Hz | :/55Hz-65H: | Z |
| Lähtötehokerroin | | 0,8, mikä | johtaa 0,8 v | viiveeseen | |
| Verkkovirta THD (Harmoninen | | | <3 % | | |
| kokonaissärö) | | | | | |
| DC injektiovirta (mA) | | | <0.5 %ln | | |
| Hyötysuhde | | | | | |
| Maksimi hyötysuhde | | | 98.3 % | | |
| Euro hyötysuhde | | | 97.8 % | | |
| MPPT (suurin tehopisteen | >99 % | | | | |
| seuranta) hyötysuhde | | | | | |
| Laitteiston suojaus | | | | | |
| DC-polariteetin käänteinen | | | Kyllä | | |
| liitossuojaus | | | | | |
| AC-ulostulon ylivirtasuojaus | Kyllä | | | | |
| AC-ulostulon ylijännitesuojaus | Kyllä | | | | |
| AC-ulostulon oikosulkusuojaus | Kyllä | | | | |
| Lämpösuojaus | Kyllä | | | | |
| DC-liitännän eristysvastuksen | | | Kyllä | | |
| seuranta | | | | | |
| DC-komponentin seuranta | | | Kyllä | | |
| Maadoitusvian virtaseuranta | | | Kyllä | | |
| Sähkönjakeluverkon seuranta | Kyllä | | | | |
| Saarekkeensuojauksen | | | Kyllä | | |
| seuranta | | | | | |
| Maasulkuvikojen | | | Kyllä | | |
| havaitseminen | | | | | |
| DC-syöttökytkin | | | Kyllä | | |
| Ylijännitesuojaus kuorman | | | Kyllä | | |
| pudotusta vastaan | | | | | |
| Jäännösvirran (RCD) | | | Kyllä | | |
| havaitseminen | | | | | |
| Ylijännitesuojaustaso | | TYPE | II(DC), TYPE | II(AC) | |



| Ominaisuudet | |
|-----------------------------|--|
| Käyttöliittymä | RS485/RS232 /WiFi/LAN |
| Näyttö | LCD 1602 |
| IP-luokitus | IP 65 |
| Liittimet | MC-4 |
| Yleistiedot | |
| Käyttölämpötila | -25 — +60°C,>tehonrajoitus 45 °C |
| Käyttöympäristön kosteus | 0–100 % |
| Sallittu korkeus (m) | 4000 m |
| Melupäästö (dB) | <45 dB |
| Invertterin topologia | Eristämätön |
| Ylijännitekategoria | OVC II(DC), OVC III(AC) |
| Koko (leveys*korkeus*syvyys | 283 $	imes$ 463 $	imes$ 178 (liittimiä ja kiinnikkeitä lukuun ottamatta) |
| mm) | |
| Paino (kg) | 11 |
| Jäähdytyskonsepti | luonnollinen jäähdytys |
| Verkkoliitäntästandardi | IEC 61727, IEC 62116, CEI 0-21, EN 50549, NRS 097, |
| | RD 140, UNE 217002, G98, G99, VDE 4105 |
| Turvallisuus EMC | IEC/EN 61000-6-1/2/3/4, IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2 |
| (Sähkömagneettinen | |
| yhteensopivuus) /standardi | |



12 EU-vaatimustenmukaisuusvakuutus

EU-direktiivien soveltamisalassa

- · Sähkömagneettinen yhteensopivuus 2014/30/EU (EMC)
- · Pienjännitedirektiivi 2014/35/EU (LVD)
- · Tiettyjen vaarallisten aineiden käytön rajoittaminen 2011/65/EU (RoHS)

NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD. vahvistaa täten, että tässä asiakirjassa kuvatut tuotteet täyttävät yllä mainittujen direktiivien keskeiset vaatimukset ja muut asiaankuuluvat säännökset. Koko EU-vaatimustenmukaisuusvakuutuksen ja sertifikaatin voi löytää osoitteesta: <u>https://www.deyeinverter.com/download/#string-inverter</u>.

Deye

230927007 www.deyeinverter.com

EU Declaration of Conformity

Product: Grid-connected PV Inverter

Models: SUN-3K-G05-1;SUN-3K-G05;SUN-4K-G05;SUN-5K-G05;SUN-6K-G05; SUN-7K-G05;SUN-8K-G05;SUN-9K-G05;SUN-10K-G05;SUN-12K-G05; SUN-15K-G05;SUN-3K-G05-1-P;SUN-3K-G05-P;SUN-4K-G05-P; SUN-5K-G05-P;SUN-6K-G05-P;SUN-7K-G05-P;SUN-8K-G05-P; SUN-9K-G05-P;SUN-10K-G05-P;SUN-12K-G05-P;SUN-15K-G05-P

Name and address of the manufacturer: Ningbo Deye Inverter Technology Co., Ltd. No. 26 South YongJiang Road, Daqi, Beilun, NingBo, China

This declaration of conformity is issued under the sole responsibility of the manufacturer. Also this product is under manufacturer's warranty.

This declaration of conformity is not valid any longer: if the product is modified, supplemented or changed in any other way, as well as in case the product is used or installed improperly.

The object of the declaration described above is in conformity with the relevant Union harmonization legislation: The Low Voltage Directive (LVD) 2014/35/EU;the Electromagnetic Compatibility (EMC) Directive 2014/30/EU;the restriction of the use of certain hazardous substances (RoHS) Directive 2011/65/EU.

References to the relevant harmonized standards used or references to the other technical specifications in relation to which conformity is declared:

| LVD: | |
|--------------------------------------|---|
| EN 62109-1:2010 | • |
| EN 62109-2:2011 | • |
| EMC: | |
| EN IEC 61000-6-1:2019 | • |
| EN IEC 61000-6-2:2019 | • |
| EN IEC 61000-6-3:2021 | • |
| EN IEC 61000-6-4:2019 | • |
| EN IEC 61000-3-2:2019+A1:2021 | • |
| EN 61000-3-3:2013/A2:2021/AC:2022-01 | • |
| EN IEC 61000-3-11:2019 | • |
| EN IEC 61000-3-12:2011 | • |
| EN 55011:2016/A2:2021 | • |



230927007 www.deyeinverter.com

Nom et Titre / Name and Title:

Au nom de / On behalf of: Date / Date (yyyy-mm-dd): A / Place: Bard Dai Senior Standator Pre Gentification Engineer NINGBO THE INVERTER TECHNOLOGY CO.,LTD.

Ningbo Deye Inverter Technology Co., Ltd. 2023-09-27 Ningbo, China



NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD

Add.: No.26 South YongJiang Road, Daqi, Beilun, NingBo, China.

Fax.: +86 (0) 574 8622 8957

Tel.: +86 (0) 574 8622 8852

E-mail.: service@deye.com.cn

Web.: www.deyeinverter.com

