

V-TAC

Meaningful Innovation.

WEEE Number: 80133970

INSTRUCTION MANUAL

HYBRID INVERTER



| | |
|-------|------------|
| MODEL | VT-6607105 |
| SKU | 11819 |

05 YEAR WARRANTY* **IP65** RATING

INTRODUCTION

Thank you for selecting and buying V-TAC product. V-TAC will serve you the best. Please read these instructions carefully before starting the installation and keep this manual handy for future reference. If you have any another query, please contact our dealer or local vendor from whom you have purchased the product. They are trained and ready to serve you at the best. The warranty is valid for 5 years from the date of purchase. The warranty does not apply to damage caused by incorrect installation or abnormal wear and tear. The company gives no warranty against damage to any surface due to incorrect removal and installation of the product. This product is warranted for manufacturing defects only.



MULTI-LANGUAGE MANUAL QR CODE

Please scan the QR code to access the manual in multiple languages.

IN CASE OF ANY QUERY/ISSUE WITH THE PRODUCT, PLEASE REACH OUT TO US AT: SUPPORT@V-TAC.EU
FOR MORE PRODUCTS RANGE, INQUIRY PLEASE CONTACT OUR DISTRIBUTOR OR NEAREST DEALERS.
V-TAC EUROPE LTD. BULGARIA, PLOVDIV 4000, BUL.L.KARAVELOW 9B

Contents

| | |
|--|----------|
| 1. About This Manual | 1 |
| 1.1 Scope of Validity | 1 |
| 1.2 Target Group | 1 |
| 2. Safety & Symbols | 1 |
| 2.1 Safety Precautions | 1 |
| 2.2 Explanations of Symbols | 2 |
| 3. Introduction. | 3 |
| 3.1 Basic Instruction | 3 |
| 3.2 Operation Modes | 3 |
| 3.2.1 Self-Use | 3 |
| 3.2.2 Time of Use | 4 |
| 3.2.3 Selling First | 6 |
| 3.2.4 Back-Up | 6 |
| 4. Installation. | 7 |
| 4.1 Pre-installation | 7 |
| 4.1.1 Unpacking & Package List | 7 |
| 4.1.2 Product Overview | 8 |
| 4.1.3 Mounting Location | 9 |
| 4.2 Mounting | 11 |
| 4.3 Electrical Connection | 12 |
| 4.3.1 PV Connection | 13 |
| 4.3.2 Battery Connection. | 14 |
| 4.3.2.1 BAT-CAN/RS485 | 17 |
| 4.3.2.2 BAT-NTC | 17 |
| 4.3.3 Multi Inverter Parallel | 18 |
| 4.3.4 AC Connection | 19 |
| 4.3.5 CT or Meter Connection | 21 |
| 4.4 Communication Connection. | 23 |
| 4.5 Earth Connection. | 24 |

| | |
|--|----|
| 5. Operation | 25 |
| 5.1 Control Panel | 25 |
| 5.2 Menu Overview | 26 |
| 5.3 Control Panel | 26 |
| 5.3.1 Time & Date | 27 |
| 5.3.2 Safety | 27 |
| 5.3.3 Lithium Battery | 28 |
| 5.3.4 PV Mode | 28 |
| 5.3.5 Lead Acid | 29 |
| 5.3.6 Energy Management System (EMS Param) | 29 |
| 5.3.7 Timing of Use | 30 |
| 5.3.8 AC Charging | 31 |
| 5.3.9 Forced Charging | 31 |
| 5.3.10 Forced Discharging | 32 |
| 5.3.11 Protection Parameters | 33 |
| 5.3.12 Multi-machine in Parallel | 34 |
| 5.3.13 Diesel Generator Setting (Diese1 Gen Param) | 34 |
| 6. Power ON/OFF | 35 |
| 6.1 Power ON | 36 |
| 6.2 Power OFF | 36 |
| 6.3 Restart | 36 |
| 7. Maintenance & Trouble Shooting | 36 |
| 7.1 Maintenance | 36 |
| 7.2 Trouble Shooting | 36 |
| 8. Specifications | 47 |

1. About This Manual

1.1 Scope of Validity

This manual mainly describes the product information, guidelines for installation, operation, maintenance and troubleshooting. And this manual applies to VTAC Single Phase Hybrid Inverter.

VT-6607105

Please keep this manual available all the time in case of any emergency.

1.2 Target Group

This manual is for qualified personnel. The tasks described in this manual must only be performed by qualified personnel.








2. Safety & Symbols

2.1 Safety Precautions

1. All work on the inverter must be carried out by qualified electricians.
2. The PV panels and inverter must be connected to the ground.
3. Do not touch the inverter cover until 5 minutes after disconnecting both DC and AC power supply.
4. Do not touch the inverter enclosure when operating, keep away from materials that may be affected by high temperatures.
5. Please ensure that the used device and any relevant accessories are disposed of in accordance with applicable regulations.
6. VTAC inverter should be placed upwards and handled with care in delivery. Pay attention to waterproof. Do not expose the inverter directly to water, rain, snow or spray.
7. Alternative uses, modifications to the inverter not recommended. The warranty can become void if the inverter was tampered with or if the installation is not in accordance with the relevant installation instructions.

2.2 Explanations of Symbols

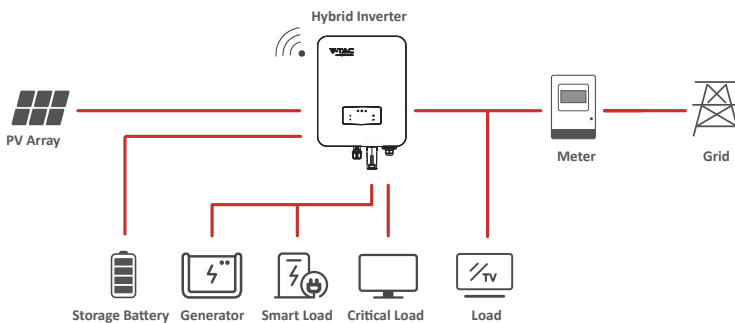
VTAC inverter strictly comply with relevant safety standards. Please read and follow all the instructions and cautions during installation, operation and maintenance.

| | |
|--|---|
|  | Danger of electric shock The inverter contains fatal DC and AC power. All work on the inverter must be carried out by qualified personnel only. |
|  | Beware of hot surface The inverter's housing may reach uncomfortably hot 60°C (140°F) under high power operation. Do not touch the inverter enclosure when operation. |
|  | Residual power discharge Do not open the inverter cover until 5 minutes after disconnection both DC and AC power supply. |
|  | Important notes Read all instructions carefully. Failure to follow these instructions, warnings and precautions may lead to device malfunction or damage. |
|  | Do not dispose of this device with the normal domestic waste. |
|  | Refer to manual before service. |
|  | CE mark The inverter complies with the requirements of the applicable CE guidelines. |

3. Introduction

3.1 Basic Instruction

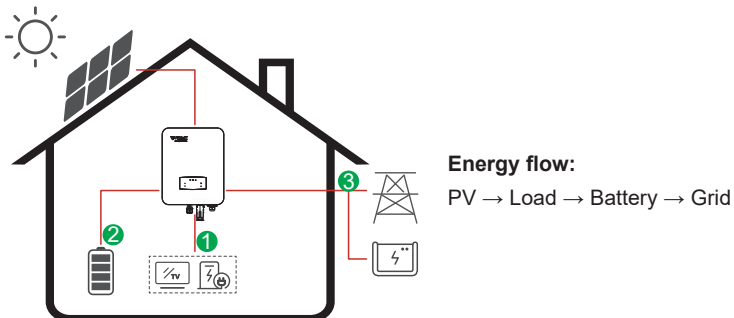
The VTAC hybrid inverters are designed to increase energy independence for homeowners. Energy management is based on time-of-use and demand charge rate structures, significantly reduce the amount of energy purchased from the public grid and optimize self-consumption.




3.2 Operation Modes

3.2.1 Self-Use

The Self-Use mode is for the regions with low feed-in tariff and high electricity prices. The energy produced by the PV system is used to optimize self-consumption needs. The excess energy is used to recharge the batteries, any remaining excess is then exported to the grid.



 **Note:** Advance Setting

When select 0 W under P_Feed menu, the inverter will export zero energy to the grid.

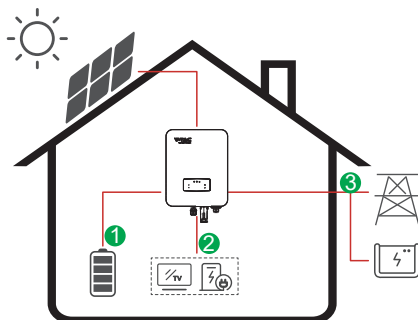
When select xx W under P_Feed menu, the inverter will export customized energy to the grid.

3.2.2 Time of Use

The Time of Use mode is designed to reward customers who do their part to reduce demand on the electric grid, particularly during peak usage periods. Use most of your electricity from PV energy and during off-peak time periods, and you could significantly lower your monthly bill.

A. Charge Setting

PV Charge Mode

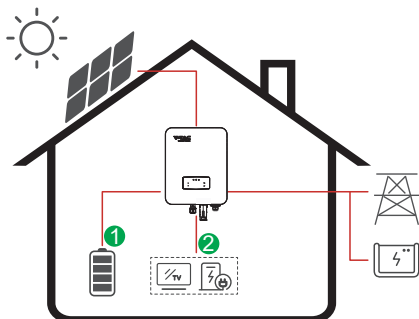


4 periods of time charge setting.

Energy flow:

PV → Battery → Load → Grid


AC Charge Mode



4 periods of time charge setting.

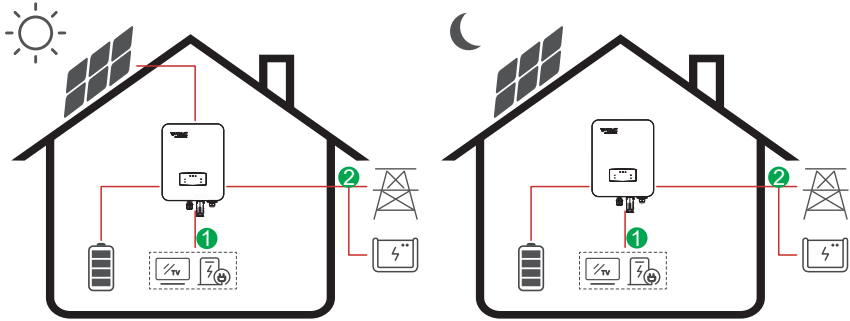
Energy flow:

PV and Grid → Battery → Load

 **Note:**
After select AC charge, when PV have no sufficient power, AC will also charge the battery.

B. Discharge

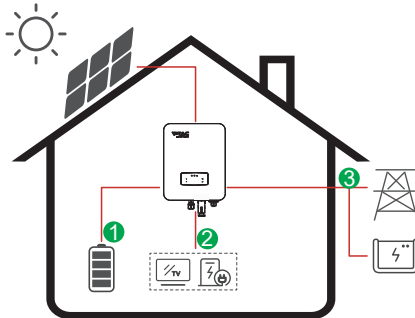
4 periods of time discharge setting



Energy flow: Battery and PV → Load → Grid

C. Forbidden Discharge

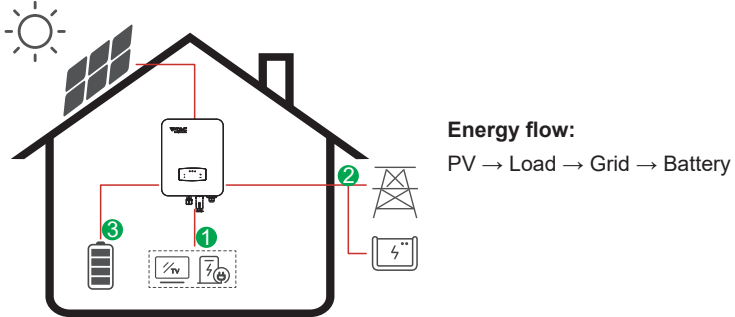
4 periods of time discharge setting, the battery will be charged firstly.



Energy flow:
PV → Battery → Load → Grid

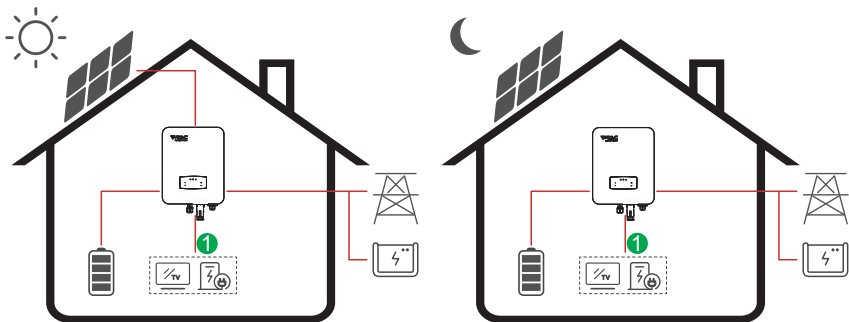
3.2.3 Selling First

The Selling First mode is suitable for the regions with high feed-in tariff.



3.2.4 Back-Up

When the grid fails, the system will automatically switch to Back-Up mode. The back-up loads can be supplied by both PV and battery energy.



Energy flow: PV and Battery → Load

4. Installation

4.1 Pre-installation

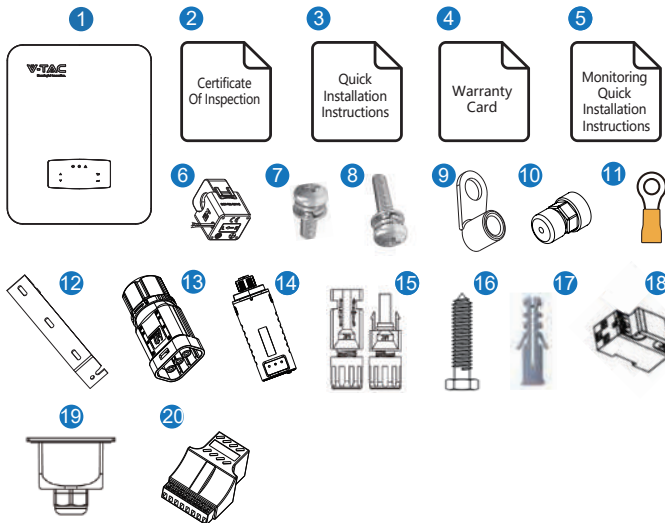
4.1.1 Unpacking & Package List

Unpacking

On receiving the inverter, please check to make sure the packing and all components are not missing or damaged. Please contact your dealer directly for supports if there is any damage or missing components.

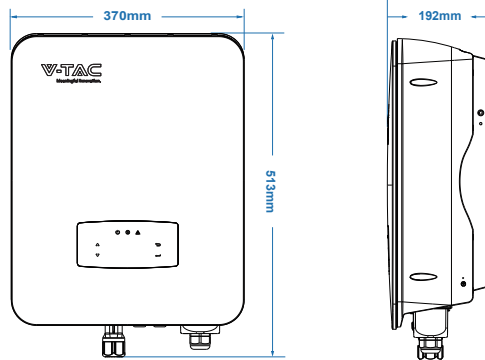
Package List

Open the package, please check the packing list shown as below.

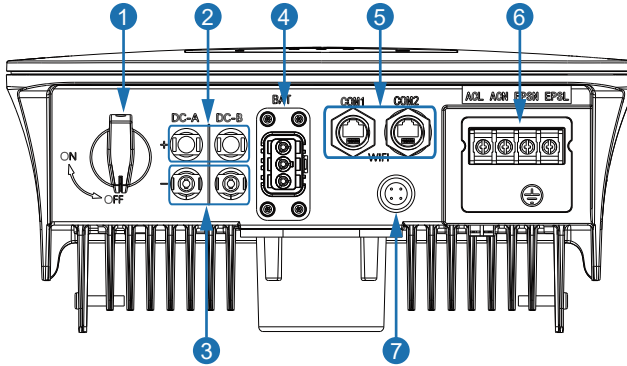


| No. | Qty | Items | No. | Qty | Items |
|-----|-----|--|-----|-----|------------------------|
| 1 | 1 | Hybrid Inverter | 11 | 1 | Grounding Terminal |
| 2 | 1 | Certificate Of Inspection | 12 | 1 | Wall Mounting Bracket |
| 3 | 1 | Quick Installation Instructions | 13 | 1 | Battery Connector |
| 4 | 1 | Warranty Card | 14 | 1 | Monitor Module |
| 5 | 1 | Monitoring Quick Installation Instructions | 15 | 2 | DC Connector |
| 6 | 1 | CT | 16 | 3 | Mounting Bracket Screw |
| 7 | 4 | AC Wiring Cover Screw | 17 | 3 | Plastic Expansion Tube |
| 8 | 1 | Security Screw | 18 | 1 | Smart Meter (Optional) |
| 9 | 4 | AC Wiring Terminal | 19 | 1 | AC Waterproof Cover |
| 10 | 2 | Communication Connectors | 20 | 1 | Communication Adapter |

4.1.2 Product Overview



Inverter Terminals

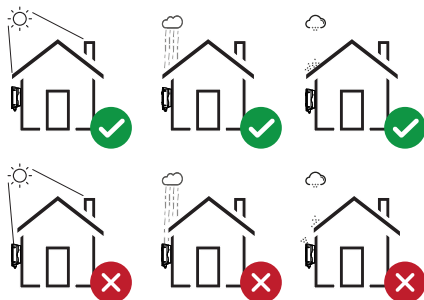


| No. | Items | No. | Items |
|-----|------------------------------------|-----|---------------------|
| 1 | DC Switch | 5 | Communication Port |
| 2 | DC Connectors (+) For PV Strings | 6 | AC Port & EPS Port |
| 3 | DC Connectors (-) For PV Strings | 7 | Monitor Module Port |
| 4 | Battery Port | | |

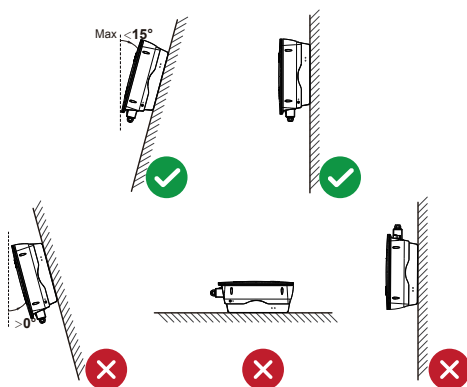
4.1.3 Mounting Location

The inverters are designed for indoor and outdoor installation (IP65), to increase the safety, performance and lifespan of the inverter, please select the mounting location carefully based on the following rules:

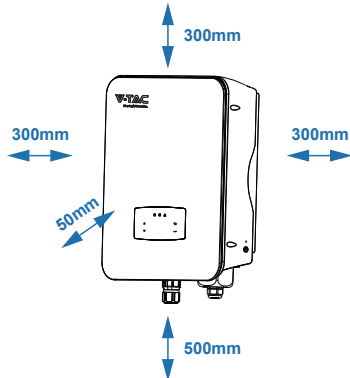
- The inverter should be installed on a solid surface, far from flammable or corrosion materials, where is suitable for inverter's weight and dimensions.
- The ambient temperature should be within -25 C ~ 60 C (between -13 °F and 140°F).
- The installation of inverter should be protected under shelter. Do not expose the inverter to direct sunlight, water, rain, snow, spray lightning, etc.



- The inverter should be installed vertically on the wall, or lean back on plane with a limited tilted angle. Please refer to below picture.

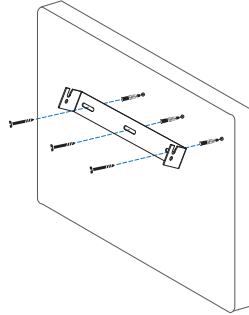
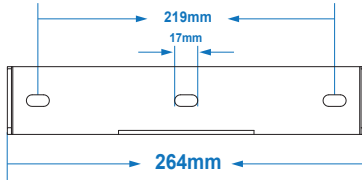


- Leave the enough space around inverter, easy for accessing to the inverter, connection points and maintenance.

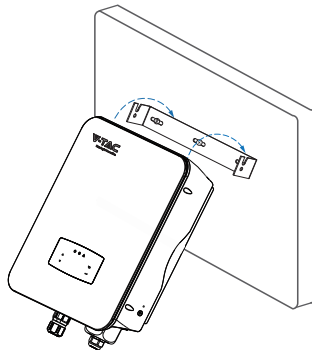


4.2 Mounting

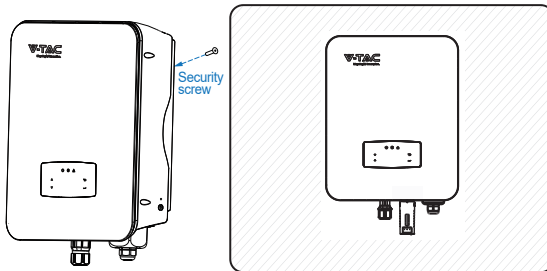
Step 1



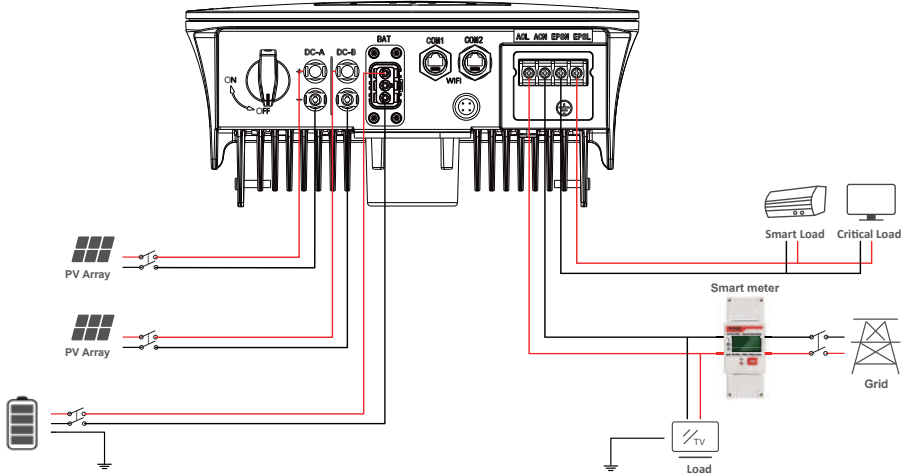
Step 2



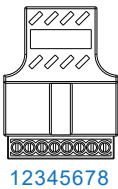
Step 3



4.3 Electrical Connection



Communication Adapter pin assignment



| No. | COM1 | COM2 |
|-----|-------------|------------|
| 1 | NTC+ | Meter 485A |
| 2 | NTC- | Meter 485B |
| 3 | Dry Contact | BAT 485A |
| 4 | Dry Contact | BAT CANH |
| 5 | DRM | BAT CANL |
| 6 | DRM | BAT 485B |
| 7 | 485A | CTU |
| 8 | 485B | CTN |



Note:

For diesel generators or multi-machine parallel use, please contact the manufacturer, and provide installation and operation instructions separately.

4.3.1 PV Connection

The hybrid inverter has two MPPT channels, can be connected with two strings of PV panels. Please make sure below requirements are followed before connecting PV panels and strings to the inverter:

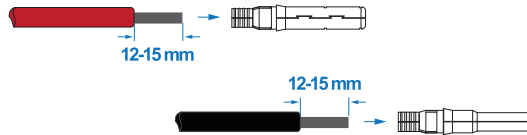
- The open-circuit voltage and short-circuit current of PV string should not exceed the reasonable range of the inverters.
- The isolation resistance between PV string and ground should exceed 300 kΩ.
- The polarity of PV strings are correct.
- Use the DC plugs in the accessory.
- The lightning protector should be equipped between PV string and inverter.
- Disconnect all of the PV (DC) switch during wiring.



Warning:

The fatal high voltage may on the DC side, please comply with electric safety when connecting. Please make sure the correct polarity of the cable connected with inverter, otherwise inverter could be damaged.

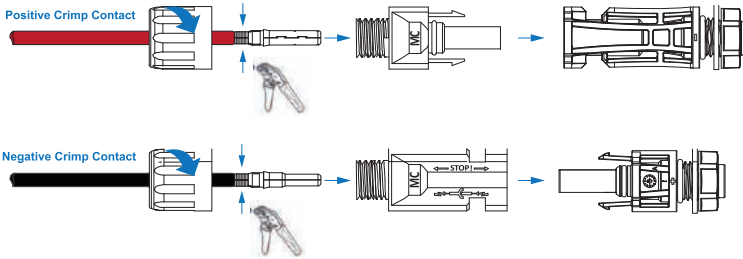
Step 1



Note:

PV cable suggestion
Cross-section
4mm²

Step 2



Note:

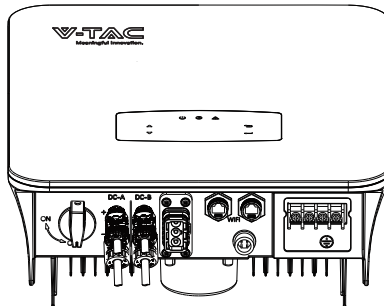
Please use PV connector crimper to pinch the point of the arrow.



Note:

You'll hear click sound when the connector assembly is correct.

Step 3



4.3.2 Battery Connection

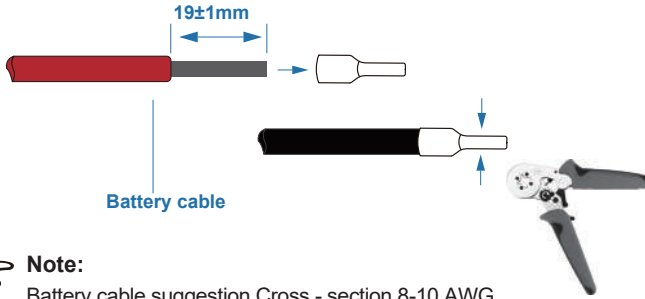
Hybrid inverters are compatible with lithium battery. For lead acid battery or batteries with other brands, please confirm with local distributor or VTAC for technical support.



Note:

Set battery type and manufacturer, please refer to Chapter 5.3. BMS(Battery Management System)communication is needed between inverter and battery.

Step 1

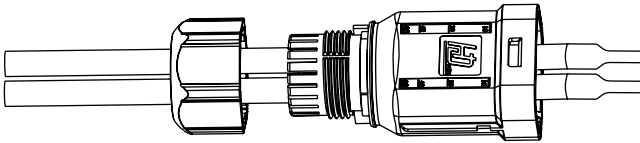


Note:

Battery cable suggestion Cross - section 8-10 AWG
Please make sure the battery polarities are correct.

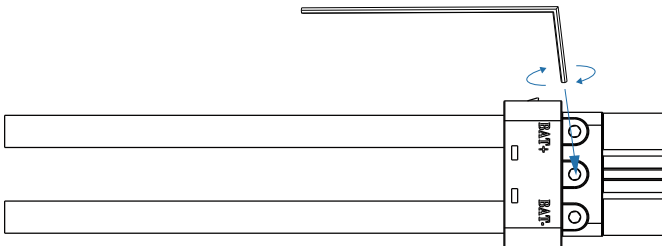
Step 2

Pass the crimped battery harness through the waterproof connector and the cover.



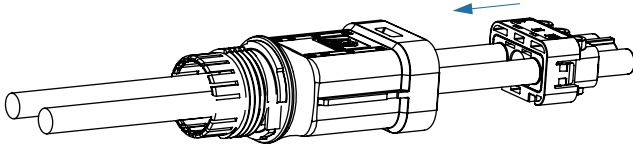
Step 3

Insert the wire harness into the terminals according to "+" and "-" polarity, make the insulated terminals parallel with the terminals , the crimping screw torque is $2.0 \pm 0.1 \text{ N.m}$



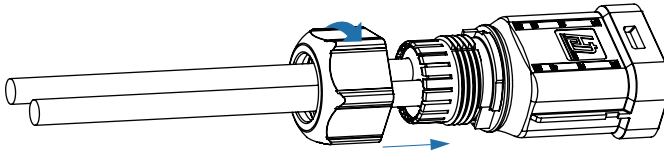
Step 4

A “click” sound will be heard when the connector assembly is correct.



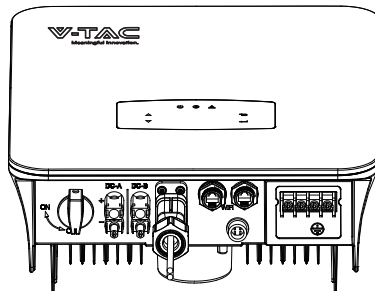
Step 5

Use an open-end wrench to tighten the waterproof lock.

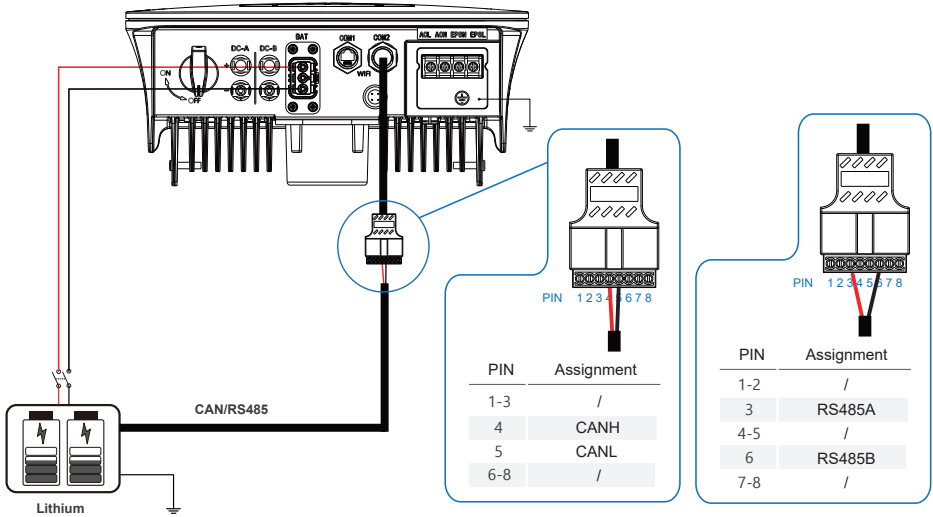


Step 6

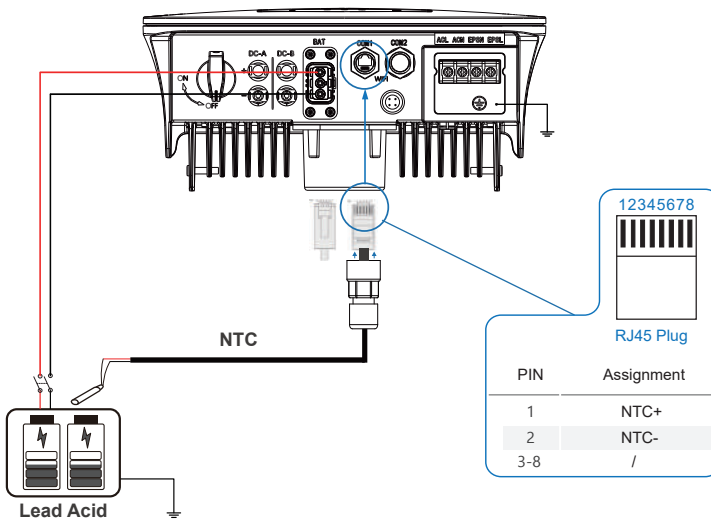
Insert the battery connector into the inverter, if hear a “click”, it means the battery connection is finished.



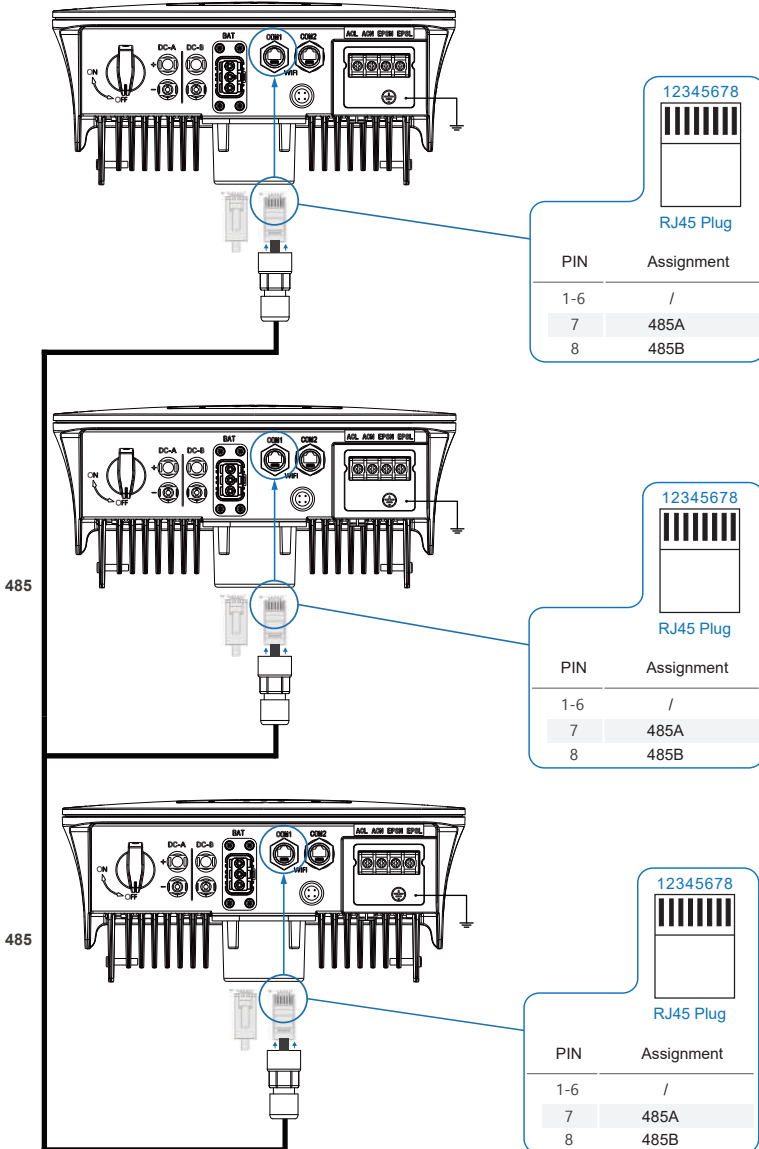
4.3.2.1 BAT-CAN/RS485



4.3.2.2 BAT-NTC



4.3.3 Multi Inverter Parallel



4.3.4 AC Connection

The AC terminal contains “GRID” and “EPS”, GRID for load, and EPS for emergency load.

Before connecting, a separate AC breaker between individual inverter and AC input power is necessary. This will ensure the inverter be securely disconnected during maintenance and fully protected from current of AC input.

An extra AC breaker is needed for On-Grid connection to be isolated from grid when necessary. Below are requirements for the On-Grid AC-breaker.

| Inverter Model | AC breaker specification |
|----------------|--------------------------|
| VT-6607105 | 63A/200V/230V AC breaker |



Note:

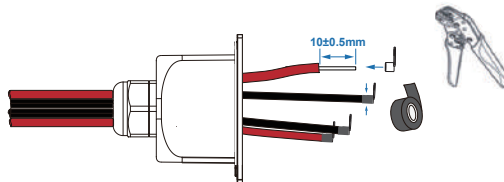
Qualified electrician will be required for the wiring.

| Model | Wire Size | Cable (mm ²) | Torque value |
|------------|-----------|--------------------------|--------------|
| VT-6607105 | 8-10AWG | 4-6 | 1.2N·m |

Please follow steps for AC connection

- Connect DC protector or breaker first before connecting.
- remove insulation sleeve 11mm(0.5 inch) length, unscrew the bolts, insert the AC input wires according to polarities indicated on the terminal block and tighten the terminal screws.

Step 1



Note:

Cable suggestion
Cross-section 8-10AWG



Note:

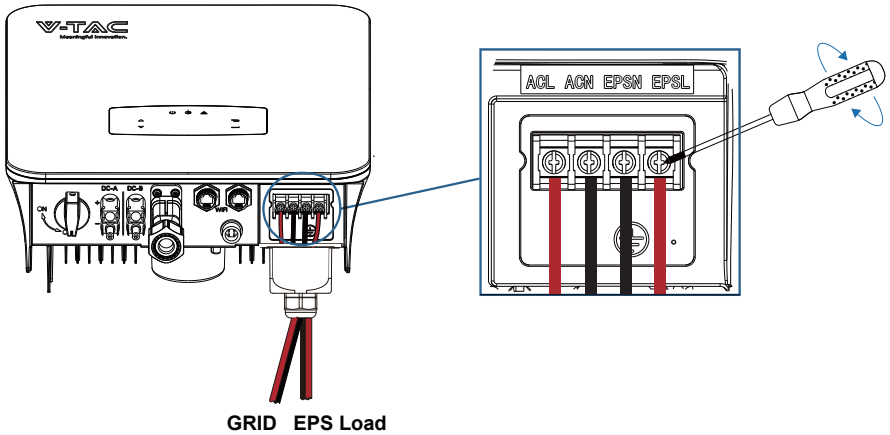
The wiring terminals should be wrapped with insulation tape, otherwise it will cause a short circuit and damage the inverter.



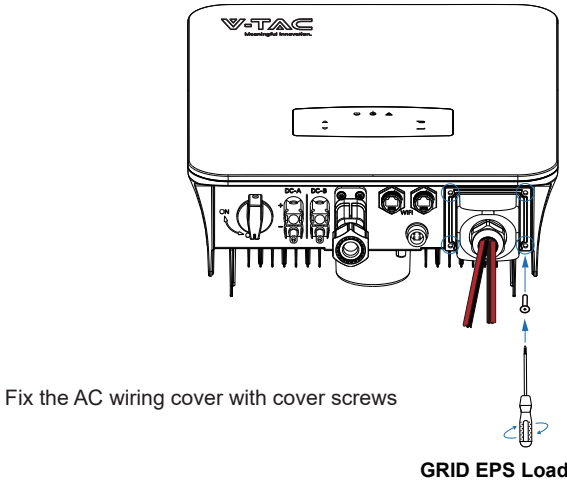
Note:

The Max. power load connects to EPS port should not exceed the inverter's EPS Max. output power range.

Step 2



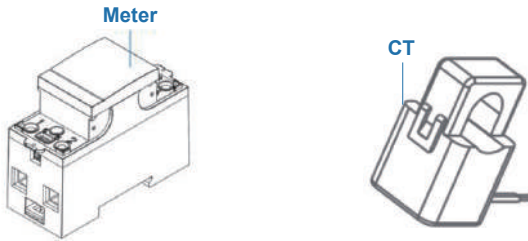
Step 3



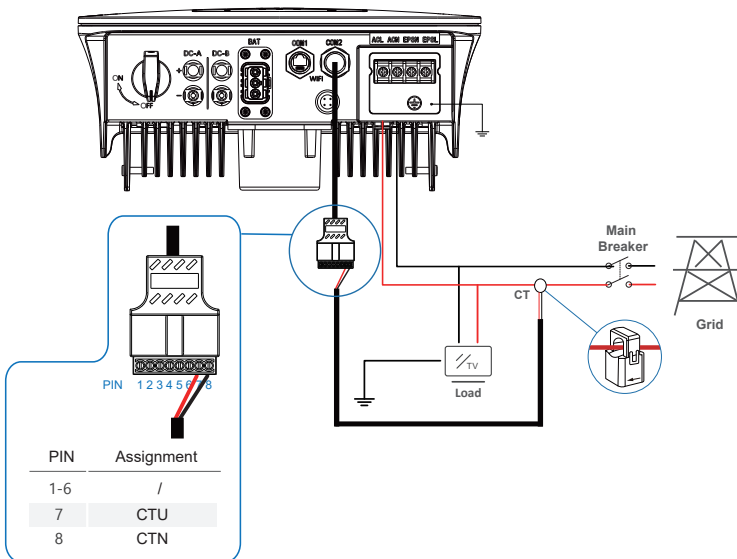
Fix the AC wiring cover with cover screws

4.3.5 CT or Meter Connection

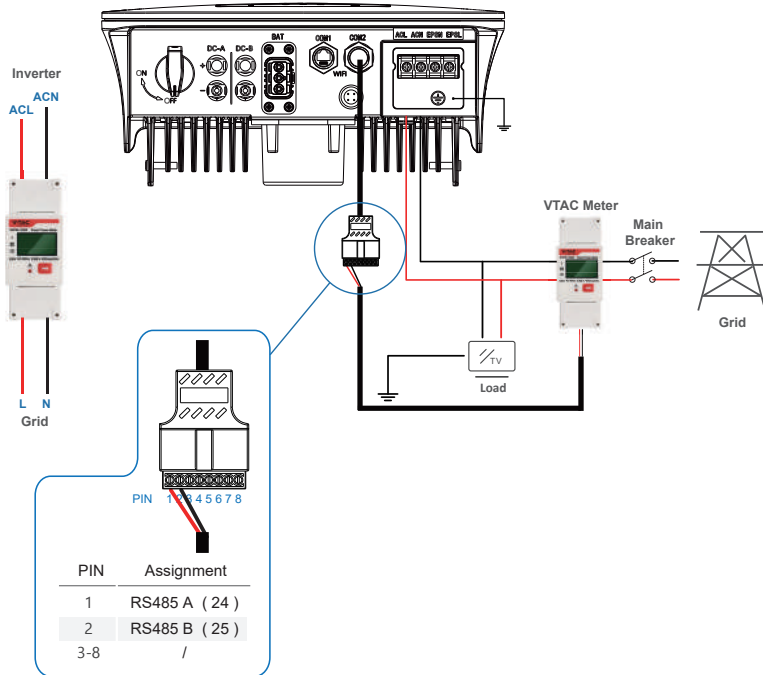
Meter and a current sensor (CT for short below) are used to detect current power direction of the local load and the grid. The output control function of the inverters will be activated based on the detected data.



Install the CT



Install the Meter



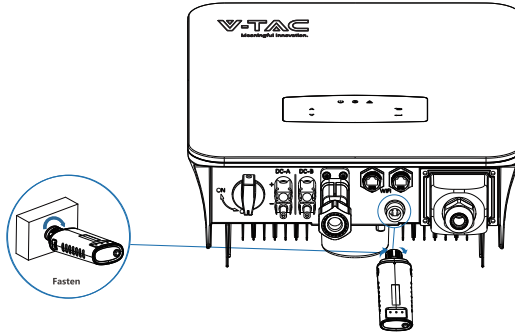
4.4 Communication Connection

The monitoring module could transmit the data to the cloud server, and display the data on the PC, tablet and smart-phone.

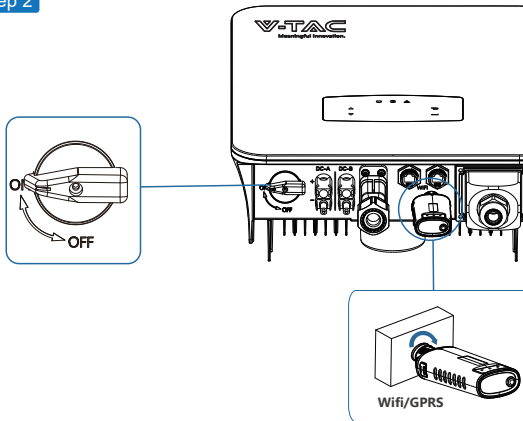
Install the WIFI / Ethernet / GPRS / RS485 Communication

WIFI / Ethernet / GPRS / RS485 communication is applicable to the inverter. Please refer to "Communication Configuration Instruction" for detailed instruction.

Step 1




Step 2

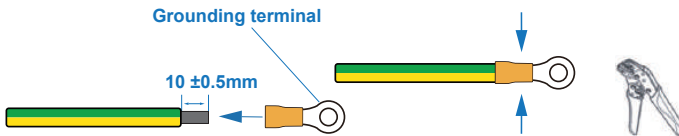



Turn on the DC switch and AC circuit breaker, and wait until the LED indicator on the monitoring module flashes, indicating that the monitoring module is successfully connected.

4.5 Earth Connection

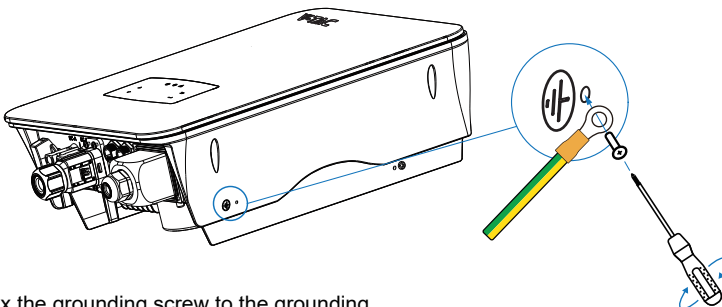
 **Note:**
A second protective earth (PE) terminal should be connected to the inverter.
This prevents electric shock if the original protective PE wire fails.

Step 1




 **Note:**
Earth cable PE suggestion:
Cross-section (Copper) 4-6mm² / 10AWG

Step 2

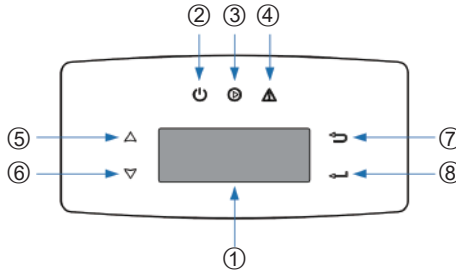


Fix the grounding screw to the grounding connection of the machine housing.


 **Note:**
Make sure the earth cables on the inverter and solar panel frame are separately.

5. Operation

5.1 Control Panel



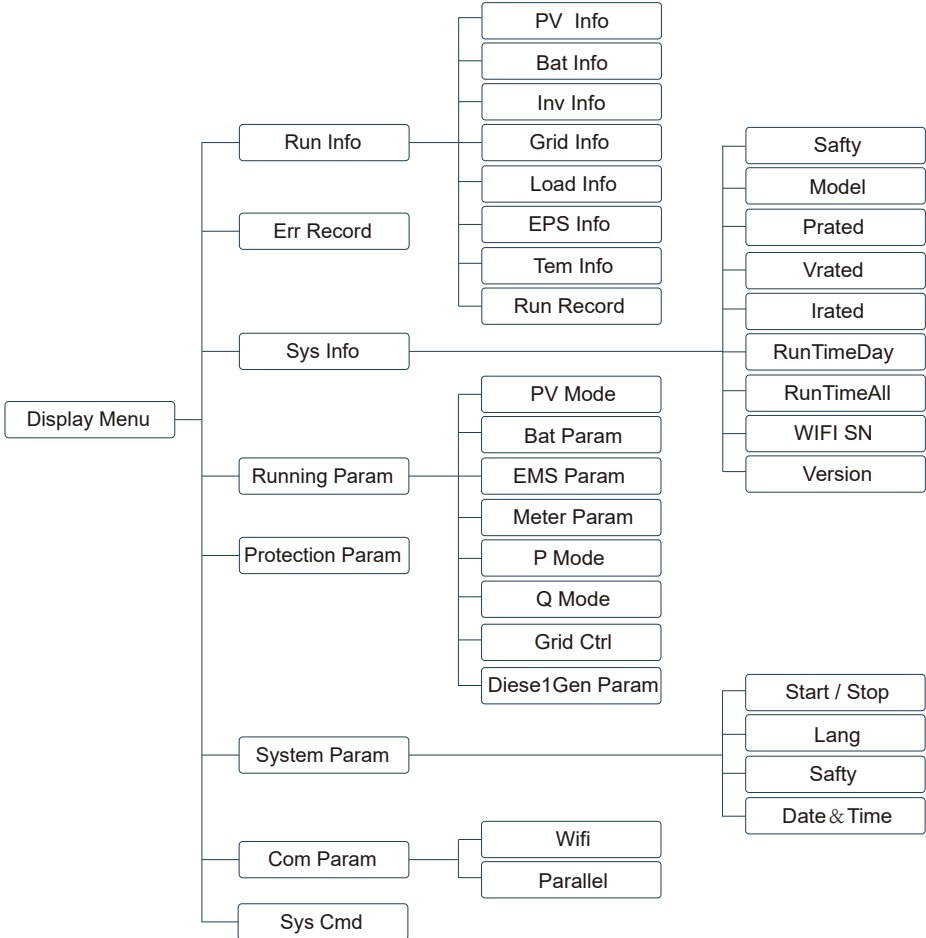
| No. | Items | No. | Items |
|-----|----------------------------|-----|---------------------------|
| 1 | LCD Display | 5 | UP Touch Button |
| 2 | POWER LED Indicator | 6 | DOWN Touch Button |
| 3 | GRID LED Indicator | 7 | BACK Touch Button |
| 4 | FAULT LED Indicator | 8 | ENTER Touch Button |

 **Note:** Hold UP/DOWN button can be rolling quickly.

| Sign | Power | Color | Explanation |
|--------------|-------|-------|-----------------------------------|
| POWER | ON | Green | The inverter is stand-by |
| | OFF | | The inverter is power off |
| GRID | ON | Green | The inverter is feeding power |
| | OFF | | The inverter is not feeding power |
| FAULT | ON | Red | Fault occurred |
| | OFF | | No fault |

5.2 Menu Overview

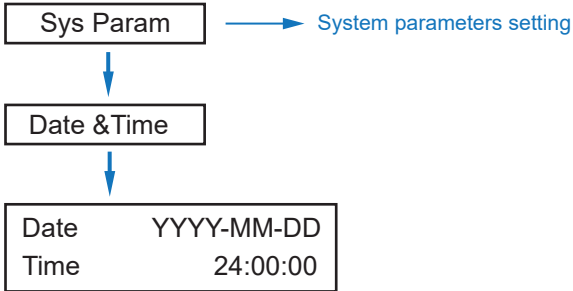
5kW hybrid inverter has a LCD for clearly operating, and menu of the LCD can be presented as following:



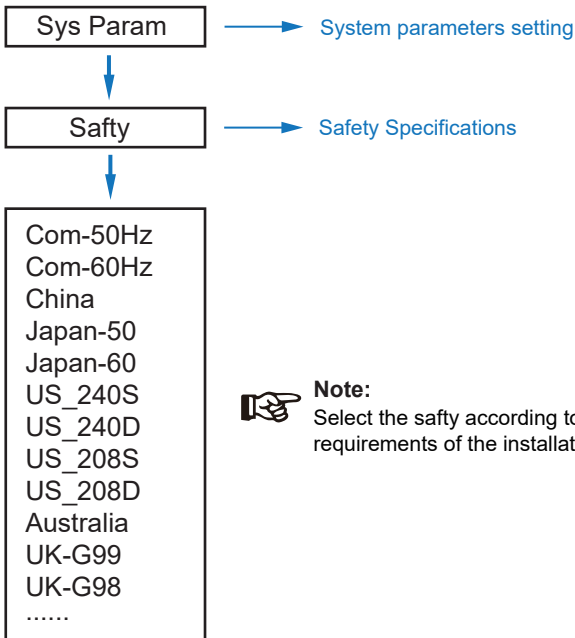
5.3 Inverter Setting

The setting is for 5kW Hybrid inverter. Any doubts, please contact distributor for more details.

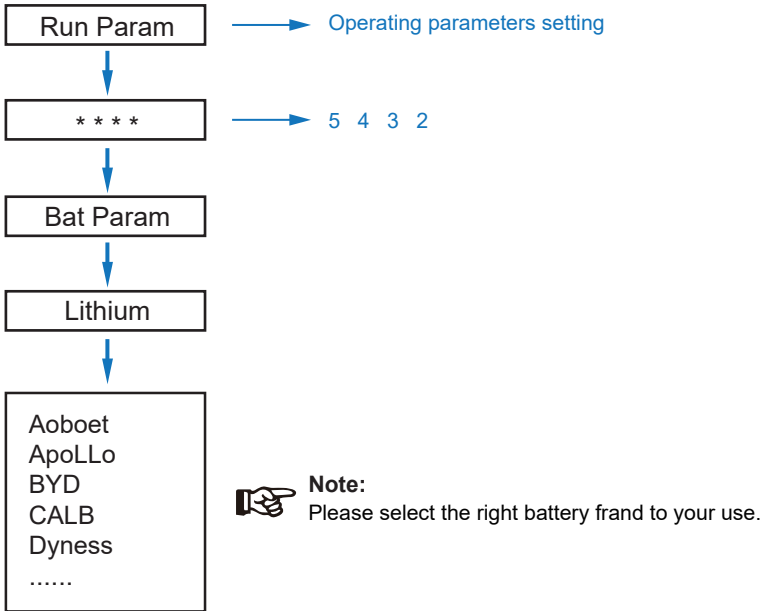
5.3.1 Time & Date



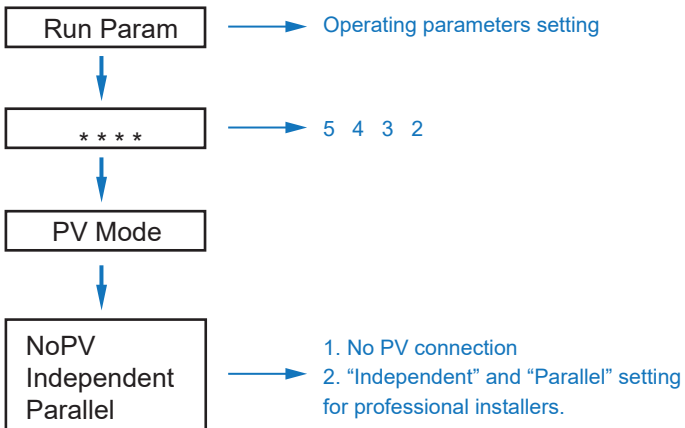
5.3.2 Safety



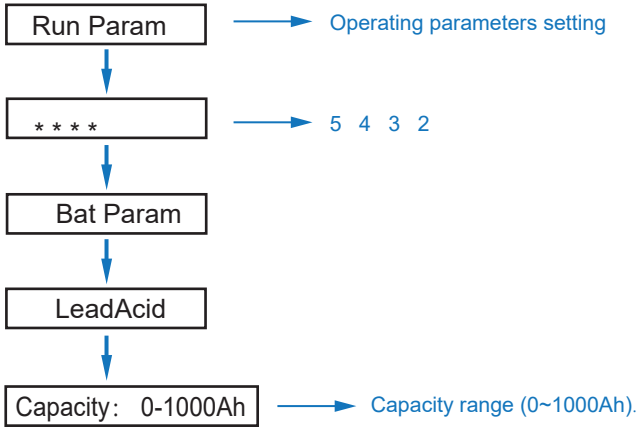
5.3.3 Lithium Battery



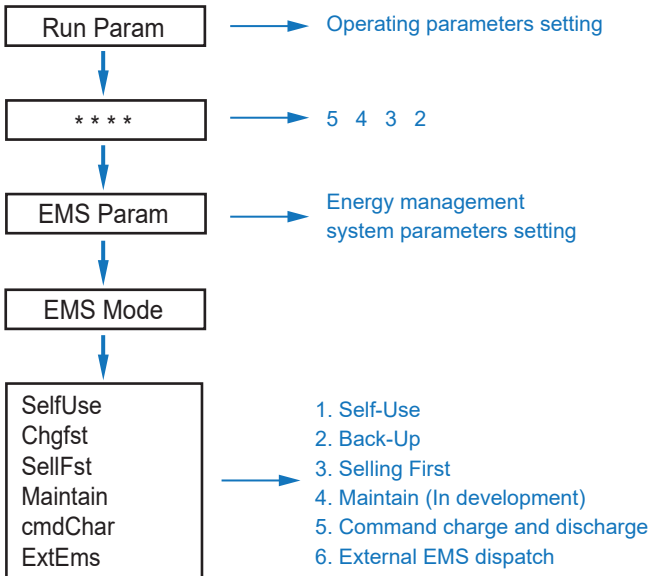
5.3.4 PV Mode



5.3.5 Lead Acid



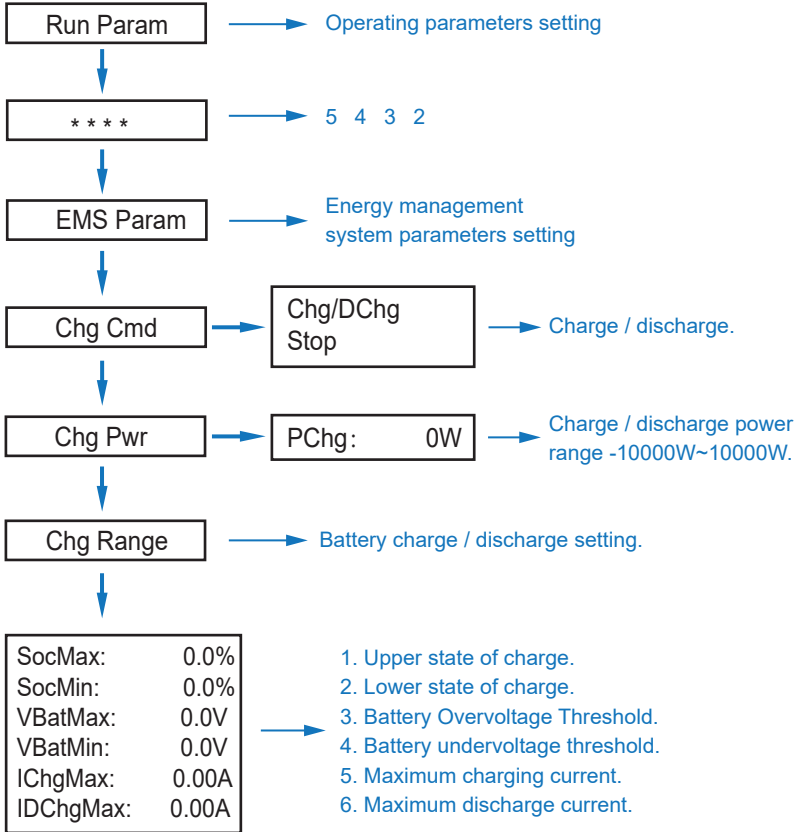
5.3.6 Energy Management System (EMS Param)



Note:

For detailed introduction of each mode, please refer to chapter 3.2 of the user manual.

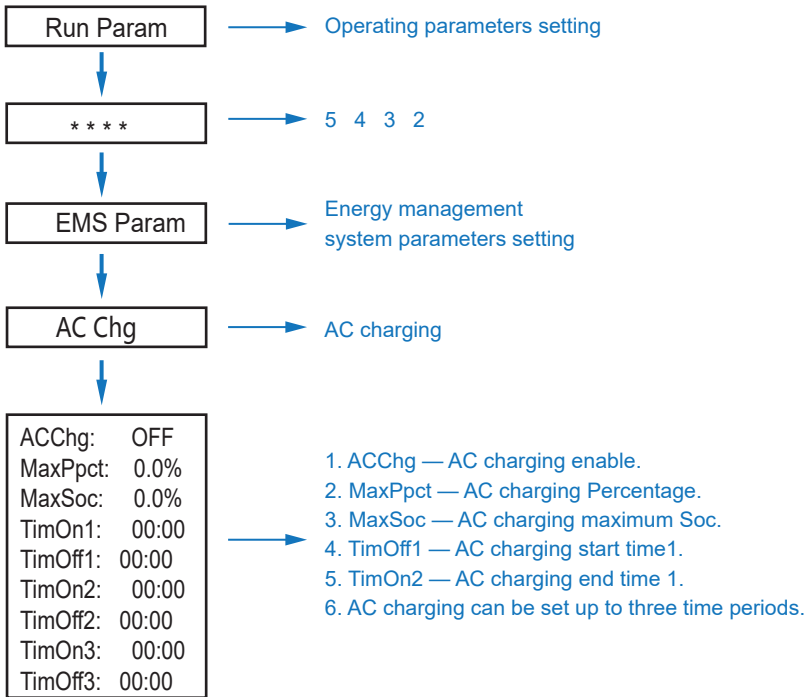
5.3.7 Time of Use



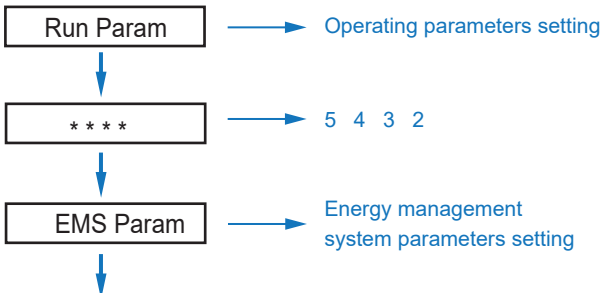
Note:

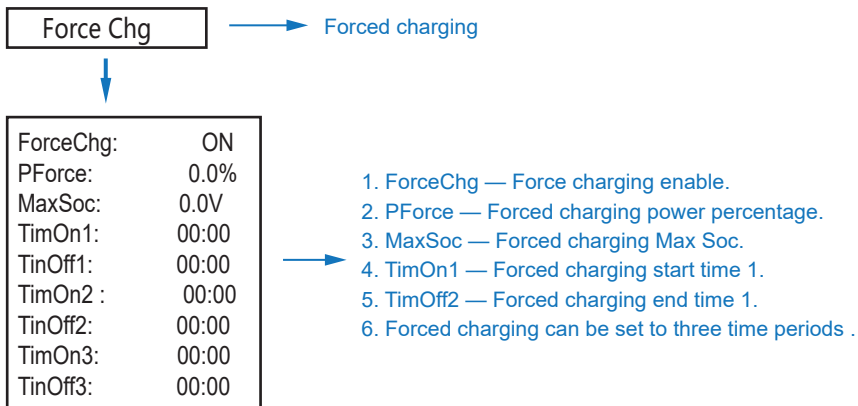
Timed charge and discharge need to complete the three settings of "Chg Cmd", "Chg Pwr" and "Chg Range", otherwise it will not work properly.

5.3.8 AC Charging

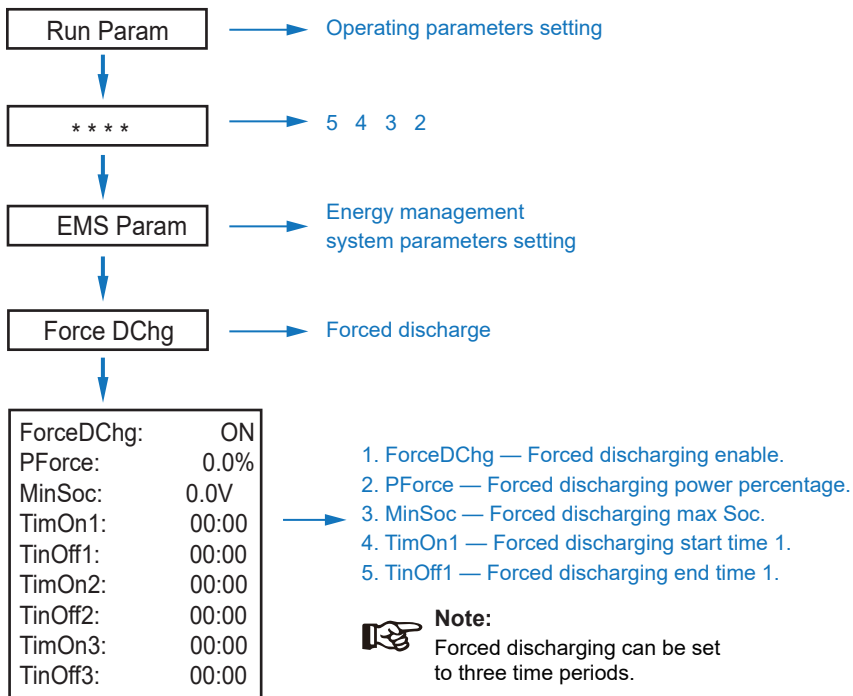


5.3.9 Forced Charging

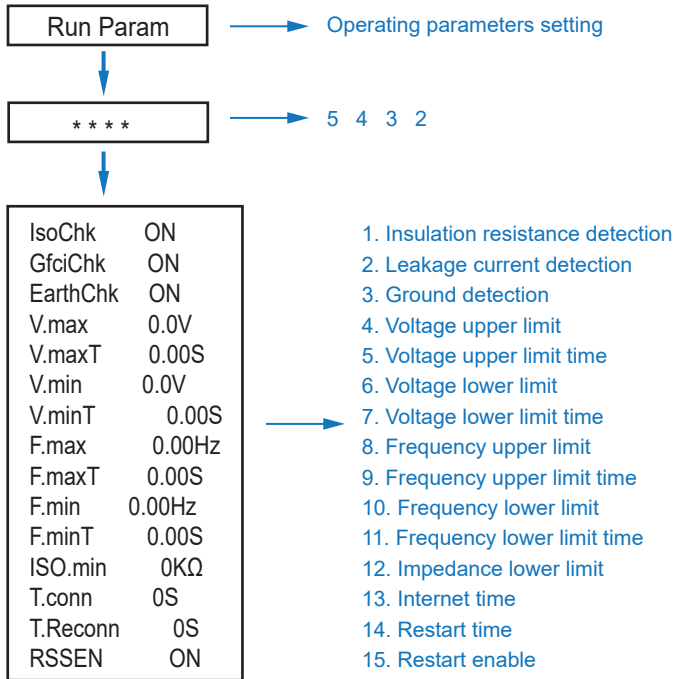




5.3.10 Forced Discharging



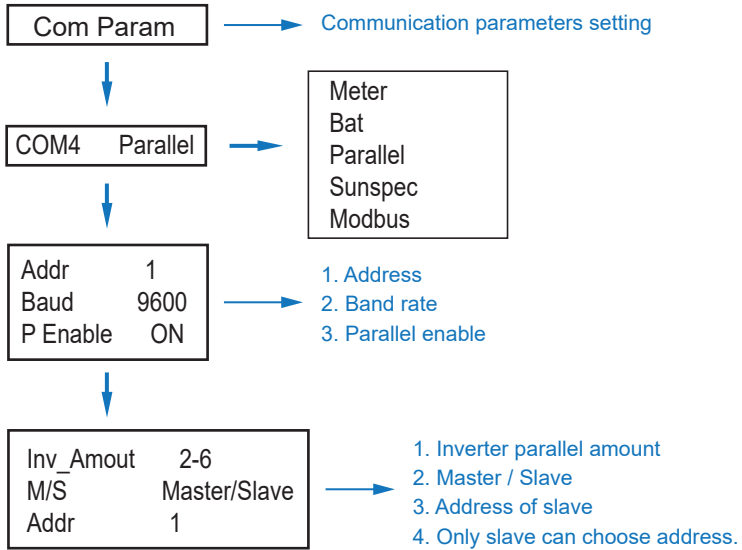
5.3.11 Protection Parameters



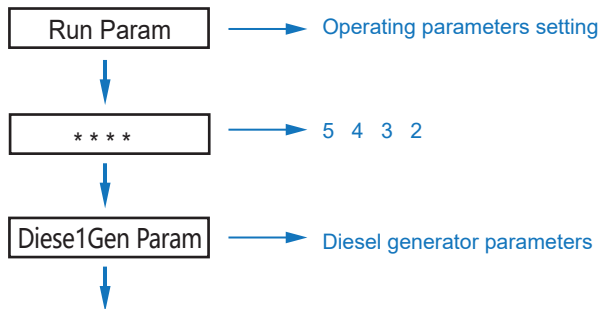
Note:

When modifying parameters, you need to pay attention to the unit.

5.3.12 Multi-machine in Parallel



5.3.14 Diesel Generator Setting (Diese1 Gen Param)



| | |
|-----------------|-------|
| Diese1Gen GenEn | ON |
| TimeCtr1Em | ON |
| TimeDelay | 0S |
| StarSoc | 20.0% |
| EndSoc | 80.0% |
| TimOn1 | 00:00 |
| TimOff1 | 00:00 |
| TimOn2 | 00:00 |
| TimOff2 | 00:00 |
| TimOn3 | 00:00 |
| TimOff3 | 00:00 |

1. Diese1Gen GenEn — Diesel generator enable.
2. TimeCtr1Em — Time control enable.
3. TimeDelay — Delay time of diesel generator start working.
4. StarSoc — Battery power percentage when diesel generator start charging the battery.
5. EndSoc — Battery power percentage when diesel generator stop charging the battery.
6. TimOn1 — Diesel generator start time 1.
7. TimOff1 — Diesel generator off time 2.

**Note:**

Diesel generator enable and time control enabled must be on, other wise the diesel generator can not be started.

6. Power ON/OFF

Please check the following requirements before testing:

- Installation location is suitable according to Chapter 4.1.3.
- All electrical wires are connected tightly, including PV modules, battery and AC side(Such as the grid side, EPS side, Gen side).
- Earth line and Smart meter/CT line are connected.
- 5kW hybrid inverters should be set according to the required local grid standard.
- More information please contact with VTAC or distributors.

6.1 Power ON

- Turn on DC switch.
- After LCD lighting, hybrid inverter should be set following Chapter 5.3 at the first time.
- When inverter running under normal mode, Running indicator will light up(Ref. to Chapter 5.1).

6.2 Power OFF

- Turn off DC switch (in hybrid inverter) and all extra-breaker.



Note:

Hybrid inverter should be restarted after 5 minutes.

6.3 Restart

Restart Hybrid inverter, please follow steps as below:

- Shutdown the inverter Ref. to Chapter6.2.
- Start the inverter Ref. to Chapter 6.1.

7. Maintenance & Trouble Shooting

7.1 Maintenance

Periodically maintenance are necessary, please follow steps as below.

- PV connection: twice a year
- AC connection(Grid and EPS) : twice a year
- Battery connection: twice a year
- Earth connection: twice a year
- Heat sink: clean with dry towel once a year

7.2 Trouble Shooting

The fault messages are displayed when fault occurs, please check trouble shooting table and find related solutions.

Fault Code and Trouble Shooting

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|------|-------------------|--|--|
| PV Fault | A01 | PvConnectFault | PV connection type different from setup | <ul style="list-style-type: none"> • Check PV modules connection • Check PV Mode setup Ref. Chapter 5.3. |
| | A02 | IsoFault | ISO check among PV panels/ wires and ground is abnormal. | <ul style="list-style-type: none"> • Check PV modules wires, those wires are soaked or damaged, and then carry out rectification. • If the fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | A03 | PvAfcifault | PV current arcing | <ul style="list-style-type: none"> • Check PV modules wires and connectors broken or loose connect, and then carry out rectification. • If the fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | A04 | Pv1OverVoltFault | PV Voltage over | <ul style="list-style-type: none"> • Reconfiguration of PV strings, reduce the PV number of a PV string to reducing inverter PV input voltage. • Suggestion that contacting with local distributors. |
| | A05 | Pv2OverVoltFault | | |
| | A06 | Pv3OverVoltFault | | |
| | A07 | Pv4OverVoltFault | | |
| | A08 | Pv5OverVoltFault | | |
| | A09 | Pv6OverVoltFault | | |
| | A10 | Pv7OverVoltFault | | |
| | A11 | Pv8OverVoltFault | | |
| | A12 | Pv9OverVoltFault | | |
| | A13 | Pv10OverVoltFault | | |
| | A14 | Pv11OverVoltFault | | |
| | A15 | Pv12OverVoltFault | | |
| | A16 | PV1ReverseFault | PV(+) and PV(-) reversed Connection | <ul style="list-style-type: none"> • Check PV(+) and PV(-) Connect whether reversed or not. • If reversed, make correction. |
| | A17 | PV2ReverseFault | | |
| | A18 | PV3ReverseFault | | |
| | A19 | PV4ReverseFault | | |
| | A20 | PV5ReverseFault | | |
| | A21 | PV6ReverseFault | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|-------------------|-------------------|-------------------------------------|---|
| PV Fault | A22 | PV7ReverseFault | | <ul style="list-style-type: none"> Check PV modules partial occlusion or cells damaged. Check PV module wires and connectors broken or loose connect, then repair it. |
| | A23 | PV8ReverseFault | | |
| | A24 | PV9ReverseFault | | |
| | A25 | PV10ReverseFault | | |
| | A26 | PV11ReverseFault | | |
| | A27 | PV12ReverseFault | | |
| | A33 | Pv1AbnormalFault | PV(+) and PV(-) reversed Connection | |
| | A34 | Pv2AbnormalFault | | |
| | A35 | Pv3AbnormalFault | | |
| | A36 | Pv4AbnormalFault | | |
| | A37 | Pv5AbnormalFault | | |
| | A38 | Pv6AbnormalFault | | |
| | A39 | Pv7AbnormalFault | | |
| | A40 | Pv8AbnormalFault | | |
| | A41 | Pv9AbnormalFault | | |
| | A42 | Pv10AbnormalFault | | |
| | A43 | Pv11AbnormalFault | | |
| | A44 | Pv12AbnormalFault | | |
| | A45 | Pv13AbnormalFault | | |
| | A46 | Pv14AbnormalFault | | |
| | A47 | Pv15AbnormalFault | | |
| | A48 | Pv16AbnormalFault | | |
| | A49 | Pv17AbnormalFault | | |
| | A50 | Pv18AbnormalFault | | |
| A51 | Pv19AbnormalFault | | | |
| A52 | Pv20AbnormalFault | | | |
| A53 | Pv21AbnormalFault | | | |
| A54 | Pv22AbnormalFault | | | |
| A55 | Pv23AbnormalFault | | | |
| A56 | Pv24AbnormalFault | | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|------|------------------------|---|--|
| Battery Fault | B01 | PcsBatOverVoltFault | Battery voltage over or under | <ul style="list-style-type: none"> • Check inverters connected battery lines and connectors broken or loose connect. • Carry out rectification if broken or loose. • Checking battery voltage is abnormal or not, then maintenance or change new battery. |
| | B02 | PcsBatUnderVoltFault | | |
| | B03 | PcsBatInsOverVoltFault | | |
| | B04 | PcsBatReversedFault | Bat. (+) and Bat. (-) are reversed. | <ul style="list-style-type: none"> • Check Bat.(+) and Bat.(-)connect reversed or not. • Make correction If reversed. |
| | B05 | PcsBatConnectFault | Battery wires loose | <ul style="list-style-type: none"> • Check battery wires and connectors damage or loose connect. • Carry out rectification if break. |
| | B06 | PcsBatComFault | Battery communication abnormal | <ul style="list-style-type: none"> • Check battery side communication wires damage or loose connect, and then carry out rectification. • Check battery is off or other abnormal, then Mastertenance battery or change new battery. |
| | B07 | PcsBatTempSensorOpen | Battery temperature sensor abnormal | <ul style="list-style-type: none"> • Check battery temperature sensor and connected wires damage or not , then rectification or change new one. |
| | B08 | PcsBatTempSensorShort | | |
| | B09 | BmsBatSystemFault | All these faults will be detected or reported by battery BMS. | <ul style="list-style-type: none"> • If specific fault high temperature or low temperature, then should change battery installed environment temperature. • Restart battery, maybe can working as normal. • If this fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | B10 | BmsBatVolOverFault | | |
| | B11 | BmsBatVolUnderFault | | |
| | B12 | BmsCellVolOverFault | | |
| | B13 | BmsCellVolUnderFault | | |
| | B14 | BmsCellVolUnbanceFau | | |
| | B15 | BatChgCurOverFault | | |
| | B16 | BatDChgCurOverFault | | |
| | B17 | BatTemperatureOverFa | | |
| | B18 | BatTemperatureUnderF | | |
| | B19 | CelTemperatureOverFa | | |
| | B20 | CelTemperatureUnderF | | |
| | B21 | BatIsoFault | | |
| | B22 | BatSocLowFault | | |
| | B23 | BmsInterComFault | | |
| | B24 | BatRelayFault | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|--------------------|------------------------|---------------------------------|---|
| Battery Fault | B25 | BatPreChaFault | | |
| | B26 | BmsBatChgMosFault | | |
| | B27 | BmsBatDChgMosFault | | |
| | B28 | BMSVolOVFault | | |
| | B29 | BMSVolLFault | | |
| | B30 | VolLockOpenFault | | |
| | B31 | VolLockShortFault | | |
| | B32 | ChgRefOVFault | | |
| | C01 | GridLossFault | Grid lost (islanding) | <ul style="list-style-type: none"> Inverter will restart automatically when the grid return to normal. Check inverter connected with grid connectors and cable normal or not. |
| | C02 | GridUnbalanVoltFault | Grid Voltage unbalanced. | <ul style="list-style-type: none"> The inverter will restart automatically when the grid three phase return to normal. Check inverter connected with the grid connectors and wires normal or not. connectors and cable normal or not. |
| | C03 | GridInstOverVoltFault | Grid instantaneous voltage over | <ul style="list-style-type: none"> The inverter will restart automatically when the grid three phase return to normal. Contact with local distributor or required grid company adjust protection parameters. |
| | C04 | Grid10MinOverVoltFault | Grid voltage Over by 10 Minutes | <ul style="list-style-type: none"> The inverter will restart automatically when the grid three phase return to normal. Contact with local distributor or required grid company adjust 10 minutes protection voltage parameters. |
| | C05 | GridOverVoltFault | Grid voltage over | <ul style="list-style-type: none"> The inverter will restart automatically when the grid three phase return to normal. Contact with local distributor or required grid company adjust voltage protection parameters. |
| | C06 | GridUnderVoltFault | Grid voltage under | |
| | C07 | GridLineOverVoltFault | Grid line voltage over | |
| | C08 | GridLineUnderVoltFault | Grid line voltage under | |
| | C09 | GridOverFreqFault | Grid Frequency over | <ul style="list-style-type: none"> The inverter will restart automatically when the grid three phase return to normal. Contact with local distributor or required grid company adjust frequency protection parameters. |
| C10 | GridUnderFreqFault | Grid Frequency under | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|----------------|------|---------------------|---|---|
| Off-grid Fault | D01 | UpsOverPowerFault | Off-grid load over | <ul style="list-style-type: none"> Reduce loads. If sometimes overload, it can be ignored, when generation power enough can be recovery. If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | D02 | GridConflictFault | Grid connected to Back-up terminal | <ul style="list-style-type: none"> Check the off-grid port connection correct, disconnect both off-grid and grid ports. |
| | D03 | GenOverVoltFault | GenOverVoltFault | <ul style="list-style-type: none"> Adjust generator running parameters, make the output voltage, frequency in allowed range. If this fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | D04 | GenUnderVoltFault | GenUnderVoltFault | |
| | D05 | GenOverFreqFault | GenOverFreqFault | |
| | D06 | GenUnderFreqFault | GenUnderFreqFault | |
| DC Fault | E01 | Pv1HwOverCurrFault | PV current over, triggered by hardware protection circuit | <ul style="list-style-type: none"> Power off, then restart (Ref. Chapter8). If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | E02 | Pv2HwOverCurrFault | | |
| | E03 | Pv3HwOverCurrFault | | |
| | E04 | Pv4HwOverCurrFault | | |
| | E05 | Pv5HwOverCurrFault | | |
| | E06 | Pv6HwOverCurrFault | | |
| | E07 | Pv7HwOverCurrFault | | |
| | E08 | Pv8HwOverCurrFault | | |
| | E09 | Pv9HwOverCurrFault | | |
| | E10 | Pv10HwOverCurrFault | | |
| | E11 | Pv11HwOverCurrFault | | |
| | E12 | Pv12HwOverCurrFault | | |
| | E13 | Pv1SwOverCurrFault | PV current over, triggered by Software logic. | <ul style="list-style-type: none"> Power off, power on then restart. If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | E14 | Pv2SwOverCurrFault | | |
| | E15 | Pv3SwOverCurrFault | | |
| | E16 | Pv4SwOverCurrFault | | |
| | E17 | Pv5SwOverCurrFault | | |
| | E18 | Pv6SwOverCurrFault | | |
| | E19 | Pv7SwOverCurrFault | | |
| | E20 | Pv8SwOverCurrFault | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|----------------------|------------------------------|--|--|
| DC Fault | E21 | Pv9SwOverCurrFault | | |
| | E22 | Pv10SwOverCurrFault | | |
| | E23 | Pv11SwOverCurrFault | | |
| | E24 | Pv12SwOverCurrFault | | |
| | E33 | Boost1SelfCheck(boost)Fault | PV boost circuit abnormal when self checking | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | E34 | Boost2SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E35 | Boost3SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E36 | Boost4SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E37 | Boost5SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E38 | Boost6SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E39 | Boost7SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E40 | Boost8SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E41 | Boost9SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E42 | Boost10SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E43 | Boost11SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E44 | Boost12SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E45 | BusHwOverVoltFault | Bus voltage over | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | E46 | BusHwOverHalfVoltFault | | |
| | E47 | BusSwOverVoltFault | | |
| | E48 | BusSwOverHalfVoltFault | | |
| | E49 | BusSwUnderVoltFault | Bus voltage under as running | |
| | E50 | BusUnbalancedFault | DC Bus voltage unbalanced | |
| | E51 | BusBalBridgeHwOver-CurFault | Bus Controller current over | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | E52 | BusBalBridgeSwOver-CurFault | | |
| | E53 | BusBalBridgeSelf-CheckFault | Bus Controller abnormal when self checking | |
| | E54 | BDCHwOverCurrFault | BiDC current over | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | E55 | BDCSwOverCurrFault | | |
| | E56 | BDCSelfCheckFault | BiDC abnormal as self checking | |
| E57 | BDCSwOverVoltFault | BiDC voltage over | | |
| E58 | TransHwOverCurrFault | BiDC current over | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|------|----------------------|--|--|
| | E59 | BDCFuseFault | BiDC fuse broken | <ul style="list-style-type: none"> • Change fuse. |
| | E60 | BDCRelayFault | BiDC relay abnormal | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| AC Fault | F01 | HwOverFault | All over current/ voltage by protection hardware | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | F02 | InvHwOverCurrFault | Ac over current by protection hardware | |
| | F03 | InvROverCurrFault | R phase current over | |
| | F04 | InvSOverCurrFault | S phase current over | |
| | F05 | InvTOverCurrFault | T phase current over | |
| | F06 | GridUnbalanCurrFault | On-grid current unbalanced | |
| | F07 | DcInjOverCurrFault | DC injection current over | |
| | F08 | AcOverLeakCurrFault | Ac side leakage current over | <ul style="list-style-type: none"> • Check AC insulation and ground wires connect ground is well or not, then repair it. • Power off, then restart (Ref. Chapter8).. • If those fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | F09 | PLLFault | PLL abnormal | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | F10 | GridRelayFault | Grid relay abnormal | |
| | F11 | UpsRelayFault | Ups relay abnormal | |
| | F12 | GenRelayFault | Generator relay abnormal | |
| | F13 | Relay4Fault | Relay4 abnormal | |
| | F14 | UpsROverCurrFault | Off-grid output current over | <ul style="list-style-type: none"> • When off-grid the load start impulse current is over, reduce the start impulse current load. • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | F15 | UpsSOverCurrFault | | |
| | F16 | UpsTOverCurrFault | | |
| | F17 | GenROverCurrFault | Generator current over | <ul style="list-style-type: none"> • Check generator output voltage, frequency is stability, and adjust generator. • Power off, then restart(Ref. Chapter8). • If those fault occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | F18 | GenSOverCurrFault | | |
| | F19 | GenTOverCurrFault | | |
| | F20 | GenReversePowerFault | Active power injected to generator | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|------|-----------------------|---|---|
| AC Fault | F21 | UpsOverVoltFault | Off-grid output voltage over or under | <ul style="list-style-type: none"> Power off, then restart (Ref. Chapter8). If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | F22 | UpsUnderVoltFault | | |
| | F23 | UpsOverFreqFault | Off-grid output frequency over or under | |
| | F24 | UpsUnderFreqFault | | |
| | F25 | DclnjOverVoltFault | Off-grid DC injection voltage over | |
| System Fault | G01 | PV1CurAdChanFault | Sampling hardware abnormal | <ul style="list-style-type: none"> Power off, then restart (Ref. Chapter8). If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | G02 | PV2CurAdChanFault | | |
| | G03 | PV3CurAdChanFault | | |
| | G04 | PV4CurAdChanFault | | |
| | G05 | PV5CurAdChanFault | | |
| | G06 | PV6CurAdChanFault | | |
| | G07 | PV7CurAdChanFault | | |
| | G08 | PV8CurAdChanFault | | |
| | G09 | PV9CurAdChanFault | | |
| | G10 | PV10CurAdChanFault | | |
| | G11 | PV11CurAdChanFault | | |
| | G12 | PV12CurAdChanFault | | |
| | G13 | BDCCurrAdChanFault | | |
| | G14 | TransCurAdChanFault | | |
| | G15 | BalBrigCurAdChanFault | | |
| | G16 | RInvCurAdChanFault | | |
| | G17 | SInvCurAdChanFault | | |
| | G18 | TInvCurAdChanFault | | |
| | G19 | RInvDciAdChanFault | | |
| | G20 | SInvDciAdChanFault | | |
| | G21 | TInvDciAdChanFault | | |
| | G22 | LeakCurAdChanFault | | |
| | G23 | VoltRefAdChanFault | | |
| | G24 | UpsRCurAdChanFault | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|---------------|--------------------|--------------------------------|---|---|
| System Fault | G25 | UpsSCurAdChanFault | | |
| | G26 | UpsTCurAdChanFault | | |
| | G27 | GenRCurAdChanFault | | |
| | G28 | GenSCurAdChanFault | | |
| | G29 | GenTCurAdChanFault | | |
| | G30 | UpsRDcvAdChanFault | | |
| | G31 | UpsSDcvAdChanFault | | |
| | G32 | UpsTDcvAdChanFault | | |
| | G37 | TempAdChanFault | All temperature sensors abnormal | |
| | G38 | VoltAdConflictFault | The sample value of PV, battery and BUS voltage inconsistent | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | G39 | CPUAdConflictFault | The sample value between master CPU and slaver CPU inconsistent | |
| | G40 | PowerCalcConflictFault | Power value between PV, battery and AC output inconsistent | |
| | G41 | EnvirOverTempFault | Installation environment temperature over or low | |
| | G42 | EnvirLowTempFault | | |
| | G43 | CoolingOverTempFault | Cooling temperature over or low | <ul style="list-style-type: none"> • Change or improve the installation environment temperature, make running temperature suitable. • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | G44 | CoolingLowTempFault | | |
| G45 | OverTemp3Fault | Temperature3 over or low | | |
| G46 | LowTemp3Fault | | | |
| G47 | CpuOverTempFault | CPU temperature over | | |
| G48 | ModelConflictFault | Version conflict with inverter | <ul style="list-style-type: none"> • Power off, then restart (Ref. Chapter8). • If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. | |
| Inner Warning | I01 | InterFanWarning | Fan abnormal | <ul style="list-style-type: none"> • Remove foreign matter logged in fan. • If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | I02 | ExterFanWarning | | |
| | I03 | Fan3Warning | | |

| Type of Fault | Code | Name | Description | Recommend Solution |
|-----------------|------|---------------------------|---|---|
| Inner Warning | I04 | EnvirTempAdChan-Warning | Some temperature sensors abnormal | <ul style="list-style-type: none"> The warnings are not matter influence. Power off, then restart (Ref. Chapter8). If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | I05 | CoolingTempAdChan-Warning | | |
| | I06 | Temp3AdChanWarning | | |
| | I07 | ExtFlashComWarning | Flash abnormal | <ul style="list-style-type: none"> Power off, then restart (Ref. Chapter8). If this those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | I08 | EepromComWarning | Eeprom abnormal | |
| | I09 | SlaveComWarning | Communication between slaver CPU and master CPU abnormal | |
| | I10 | HmiComWarning | HMI abnormal | |
| | I11 | FreqCalcConflictWarning | Frequency value abnormal | |
| | I12 | UnsetModel | Running model is not initial | <ul style="list-style-type: none"> Contact with local distributor. |
| Outside Warning | J01 | MeterComWarning | Meter/CT abnormal | <ul style="list-style-type: none"> Check the smart meter model, connection or connectors are correct, any loose. if abnormal, repair or change. Power off, then restart (Ref. Chapter8). If those faults occurs continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | J02 | MeterConnectWarning | Wires connecting type of meter wrong | <ul style="list-style-type: none"> Check Meter/CT connection, installed place, and installed direction. if abnormal, re-installation. Power off, then restart (Ref. Chapter8). If this those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | J03 | SohWarning | Battery SOH low | <ul style="list-style-type: none"> Contact with Battery manufacturer. |
| | J04 | GndAbnormalWarning | Earth impedance over by cable loose and so on | <ul style="list-style-type: none"> Check earth line connection or earth connecting impedance. if abnormal, then adjust it. Power off, then restart (Ref. Chapter8). If this those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |
| | J05 | ParallelComWarning | Communication between master inverter and slaver ones abnormal in parallel mode | <ul style="list-style-type: none"> Check parallel connect communication wires damage, connectors loose, connect port correct or not. if not, then adjust it. Power off, then restart (Ref. Chapter8). If this those faults continuously and frequently, please ask help for local distributors. |

8. Specifications

| | |
|---------------------------------------|--|
| PV Input | VT-6607105 |
| Max. Input Power (kW) | 7.5 |
| Max. PV Voltage (V) | 550 |
| MPPT Range (V) | 80 - 500 |
| Full MPPT Range (V) | 150 - 500 |
| Normal Voltage (V) | 360 |
| Startup Voltage (V) | 100 |
| Max. Input Current (A) | 18.5 x 2 |
| Max. Short Current (A) | 26 x 2 |
| No. of MPP Tracker / No. of PV String | 2 / 2 |
| Battery Port | |
| Max. Charge/Discharge Power (kW) | 4.8 |
| Max. Charge/Discharge Current (A) | 80 |
| Battery Normal Voltage (V) | 51.2 |
| Battery Voltage Range (V) | 40 - 60 |
| Battery Type | Li-ion / Lead-acid etc. |
| AC Grid | |
| Max Continuous Current (A) | 23.0 |
| Max Continuous Power (kVA) | 5.0 |
| Nominal Grid Current(A) | 22.8 / 21.8 |
| Nominal Grid Voltage (V) | 198 to 242 @ 220 / 207 to 253 @ 230 |
| Nominal Grid Frequency (Hz) | 50 / 60 |
| Power Factor | 0.999 (Adjustable from 0.8 overexcited to 0.8 underexcited) |
| Current THD (%) | < 3 |
| AC Load Output | VT-6607105 |
| Max Continuous Current (A) | 23.0 |
| Max Continuous Power (kVA) | 5.0 |
| Max Peak Current (A) (10min) | 34.1 / 32.7 |
| Max Peak Power (kVA) (10min) | 7.5 |
| Nominal AC Current (A) | 22.8 / 21.8 |
| Nominal AC Voltage L-N (V) | 220 / 230 |
| Nominal AC Frequency (Hz) | 50 / 60 |
| Switching Time (s) | Seamless |
| Voltage THD (%) | < 3 |
| Efficiency | |
| CEC Efficiency (%) | 97.0 |
| Max. Efficiency (%) | 97.6 |
| PV to Bat. Efficiency (%) | 98.1 |
| Bat. between AC Efficiency (%) | 96.8 |
| Protection | VT-6607105 |
| PV Reverse Polarity Protection | Yes |
| Over Current/Voltage Protection | Yes |
| Anti-Islanding Protection | Yes |
| AC Short Circuit Protection | Yes |
| Residual Current Detection | Yes |
| Ground Fault Monitoring | Yes |
| Insulation Resister Detection | Yes |
| PV Arc Detection | Yes |
| Enclosure Protect Level | IP65 / NEMA4X |
| General Data | VT-6607105 |
| Dimensions (L x W x H, mm) | 513 x 370 x 192 |
| Weight (kg) | 17 |
| Topology | Transformerless |
| Cooling | Intelligent Fan |
| Relatively Humidity | 0 - 100 % |
| Operating Temperature Range (°C) | -25 to 60 |
| Operating Altitude (m) | < 4000 |
| Noise Emission (dB) | < 25 |
| Standby Consumption (W) | < 10 |
| Mounting | Wall Bracket |
| Communication with RSD | SUNSPEC |
| Display & Communication Interfaces | LCD, LED, RS485, CAN, WI-FI, GPRS, 4G |
| Certification & Approvals | NRS97, G98/G99, EN50549-1, C10/C11, AS 4777, VDE-AR-N4105, VDE0126, IEC62040, IEC62109-1, IEC62109-2 |
| EMC | EN61000-6-2, EN61000-6-3 |

V-TAC

Meaningful Innovation.

WEEE Number: 80133970

Manuale d'installazione e d'uso

Inverter ibrido



| | |
|-------|------------|
| MODEL | VT-6607105 |
| SKU | 11819 |

05 YEAR
WARRANTY* **IP65**
RATING

INTRODUZIONE E GARANZIA

Grazie per aver selezionato e acquistato il prodotto V-TAC. V-TAC ti servirà al meglio. Leggi attentamente queste istruzioni prima di iniziare l'installazione e tieni questo manuale a portata di mano per riferimento futuro. Se hai altre domande, contatta il nostro rivenditore o venditore locale presso il quale hai acquistato il prodotto. Sono preparati e pronti a servirti al meglio. La garanzia è valida per 5 anni dalla data di acquisto. La garanzia non si applica ai danni causati da un'installazione scorretta o da un'usura anomala. L'azienda non offre alcuna garanzia contro i danni a qualsiasi superficie dovuti alla rimozione e installazione scorretta del prodotto. Questo prodotto è garantito solo per difetti di fabbricazione.

IN CASE OF ANY QUERY/ISSUE WITH THE PRODUCT, PLEASE REACH OUT TO US AT: SUPPORT@V-TAC.EU
FOR MORE PRODUCTS RANGE, INQUIRY PLEASE CONTACT OUR DISTRIBUTOR OR NEAREST DEALERS.
V-TAC EUROPE LTD. BULGARIA, PLOVDIV 4000, BUL.L.KARAVELOW 9B

Sommario

| | |
|---|----|
| 1. Informazioni sul presente manuale | 1 |
| 1.1 Ambito di applicazione | 1 |
| 1.2 Destinatari | 1 |
| 2. Sicurezza e simboli | 1 |
| 2.1 Precauzioni di sicurezza | 1 |
| 2.2 Spiegazione dei simboli | 2 |
| 3. Introduzione. | 3 |
| 3.1 Istruzioni di base..... | 3 |
| 3.2 Modalità di funzionamento..... | 3 |
| 3.2.1 Autoconsumo | 3 |
| 3.2.2 Tempo di consumo..... | 4 |
| 3.2.3 Prima la vendita | 6 |
| 3.2.4 Riserva di energia | 6 |
| 4. Installazione. | 7 |
| 4.1 Prima dell'installazione | 7 |
| 4.1.1 Disimballaggio ed elenco delle parti contenute all'interno della confezione | 7 |
| 4.1.2 Presentazione del prodotto | 8 |
| 4.1.3 Posizione di installazione | 9 |
| 4.2 Installazione | 11 |
| 4.3 Collegamento elettrico | 12 |
| 4.3.1 Collegamento del fotovoltaico..... | 13 |
| 4.3.2 Collegamento della batteria | 14 |
| 4.3.2.1 BATTERIA-CAN/RS485 | 17 |
| 4.3.2.2 BATTERIA-NTC | 17 |
| 4.3.3 Collegamento di più inverter in parallelo | 18 |
| 4.3.4 Collegamento CA (corrente alternata) | 19 |
| 4.3.5 Collegamento del sensore di corrente o del contatore..... | 21 |
| 4.4 Collegamento della comunicazione. | 23 |
| 4.5 Messa a terra | 24 |

| | |
|--|-----------|
| 5. Funzionamento | 25 |
| 5.1 Pannello di controllo | 25 |
| 5.2 Informazioni generali sul menu | 26 |
| 5.3 Impostazioni dell'inverter | 26 |
| 5.3.1 Ora e data | 27 |
| 5.3.2 Sicurezza..... | 27 |
| 5.3.3 Batteria al litio..... | 28 |
| 5.3.4 Modalità fotovoltaica | 28 |
| 5.3.5 Batteria al piombo-acido | 29 |
| 5.3.6 Sistema di gestione dell'energia (parametro EMS) | 29 |
| 5.3.7 Tempo di consumo | 30 |
| 5.3.8 Carica in CA (corrente alternata) | 31 |
| 5.3.9 Carica forzata | 31 |
| 5.3.10 Scarica forzata | 32 |
| 5.3.11 Parametri di protezione | 33 |
| 5.3.12 Collegamento in parallelo di più dispositivi..... | 34 |
| 5.3.13 Impostazione del generatore diesel (Diese1 Gen Param) | 34 |
| 6. Attivazione e disattivazione | 35 |
| 6.1 Attivazione..... | 36 |
| 6.2 Disattivazione | 36 |
| 6.3 Riavvio | 36 |
| 7. Manutenzione e risoluzione dei problemi | 36 |
| 7.1 Manutenzione..... | 36 |
| 7.2 Risoluzione dei problemi..... | 36 |
| 8. Specifiche tecniche | 47 |

1. Informazioni sul presente manuale

1.1 Ambito di applicazione

Il presente manuale descrive principalmente le informazioni sul prodotto, le istruzioni per l'installazione, il funzionamento, la manutenzione e la risoluzione dei problemi. Il manuale si riferisce all'inverter ibrido monofase della VTAC.

VT-6607105

Si prega di tenere sempre a disposizione il presente manuale in caso di emergenza.

1.2 Destinatari

Il presente manuale è destinato a personale qualificato. Le operazioni descritte nel manuale devono essere eseguite esclusivamente da personale qualificato.

2. Sicurezza e simboli

2.1 Precauzioni di sicurezza

1. Tutti gli interventi sull'inverter devono essere eseguiti da elettricisti qualificati.
2. I pannelli fotovoltaici e l'inverter devono essere collegati a terra.
3. Non toccare il coperchio dell'inverter entro 5 minuti dopo aver scollegato l'alimentazione a CC (corrente continua) ed a CA (corrente alternata).
4. Non toccare l'alloggiamento dell'inverter durante il funzionamento e tenerlo lontano da materiali che non possono essere esposti a temperature elevate.
5. Si prega di assicurarsi che il dispositivo usato e gli eventuali accessori vengano smaltiti in conformità alle normative vigenti.
6. L'inverter della V-TAC deve essere sistemato in posizione verticale e maneggiato con cura durante la consegna. Prestare attenzione alla resistenza all'acqua. Non esporre l'inverter direttamente all'acqua, alla pioggia, alla neve o agli spruzzi.
7. Si sconsigliano usi alternativi e modifiche all'inverter. La garanzia può essere annullata se l'inverter viene manomesso o se l'installazione non viene eseguita in conformità alle relative istruzioni di installazione.



2.2 Spiegazione dei simboli

L'inverter della V-TAC è rigorosamente conforme alle norme di sicurezza vigenti. Si prega di leggere e seguire tutte le istruzioni e le avvertenze durante l'installazione, il funzionamento e la manutenzione.



Pericolo di scosse elettriche

L'inverter contiene energia CC e CA fatale. Tutti gli interventi sull'inverter devono essere eseguiti esclusivamente da personale qualificato.



Prestare attenzione alle superfici calde

Durante il funzionamento ad alta potenza, l'alloggiamento dell'inverter può raggiungere la temperatura eccessivamente elevata di 60°C (140°F). Non toccare l'alloggiamento dell'inverter durante il funzionamento.



Scariche elettriche residue

Non aprire il coperchio dell'inverter entro 5 minuti dopo aver scollegato l'alimentazione a corrente continua (CC) ed a corrente alternata (CA).



Note importanti

Leggere attentamente tutte le istruzioni. La mancata osservanza di queste istruzioni, avvertenze e precauzioni può causare il malfunzionamento o il danneggiamento del dispositivo.



Non smaltire il dispositivo con i normali rifiuti domestici.



Prima di effettuare gli interventi di manutenzione, consultare il manuale.



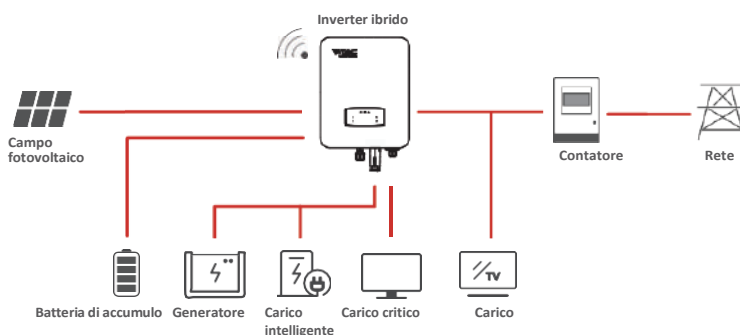
Marchio CE

L'inverter è conforme ai requisiti delle linee guida CE applicabili.

3. Introduzione

3.1 Istruzioni di base

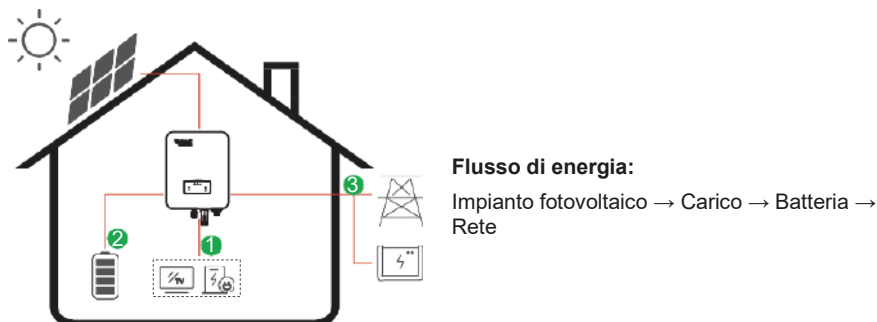
Gli inverter ibridi della VTAC sono stati progettati per aumentare l'indipendenza energetica dei proprietari di casa. La gestione dell'energia si basa su strutture tariffarie legate al tempo di consumo e sulla domanda (consumo), riducendo in modo significativo la quantità di energia acquistata dalla rete pubblica e ottimizzando l'autoconsumo.



3.2 Modalità di funzionamento

3.2.1 Autoconsumo

La modalità di Autoconsumo è destinata alle regioni con tariffe di alimentazione basse e prezzi dell'energia elettrica elevati. L'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico viene utilizzata per ottimizzare le esigenze di autoconsumo. L'energia in eccesso viene utilizzata per ricaricare le batterie e poi, se c'è ancora energia in eccesso, viene immessa in rete.



 **Nota:** Impostazioni avanzate

Quando si seleziona 0 W nel menu P_Feed, l'inverter immetterà zero energia in rete.

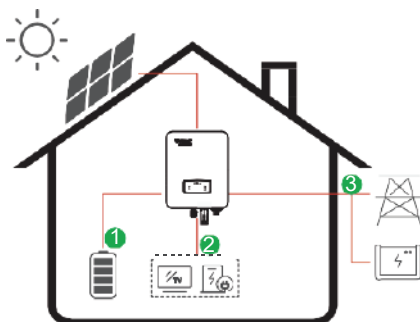
Quando si seleziona xx W nel menu P_Feed, l'inverter immetterà una quantità di energia personalizzata in rete.

3.2.2 Tempo di consumo

La modalità di Tempo di consumo è stata pensata per premiare i clienti che contribuiscono a ridurre il loro consumo dalla rete elettrica, soprattutto durante i periodi di picco di consumo. Utilizzando la maggior parte dell'energia elettrica prodotta dai moduli fotovoltaici e durante le ore non di punta, è possibile ridurre significativamente la bolletta mensile.

A. Impostazioni della carica

Modalità di carica del fotovoltaico

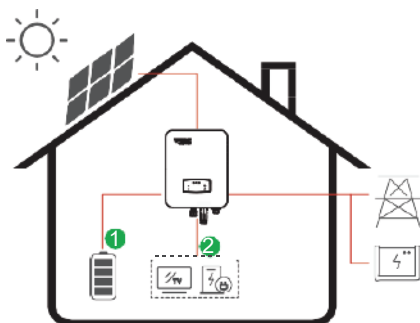


Impostazioni della carica in 4 periodi di tempo.

Flusso di energia:

Fotovoltaico → Batteria → Carico → Rete

Modalità di carica in CA (corrente alternata)



Impostazioni della carica in 4 periodi di tempo.

Flusso di energia:

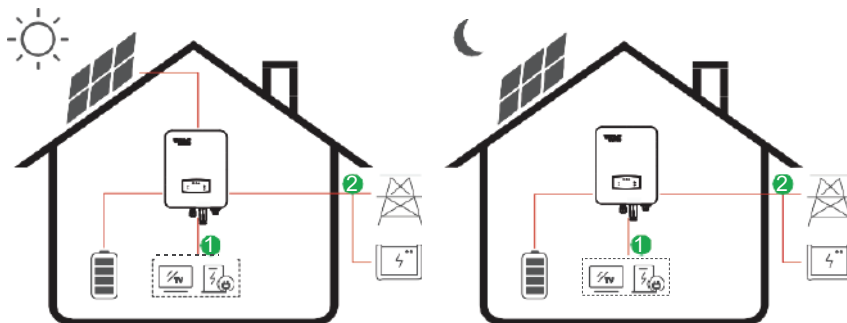
Impianto fotovoltaico e Rete → Batteria → Carico

 **Nota:**

Dopo aver selezionato la carica in CA (corrente alternata), quando il fotovoltaico non dispone di energia sufficiente, la corrente alternata caricherà anche la batteria.

B. Scarica

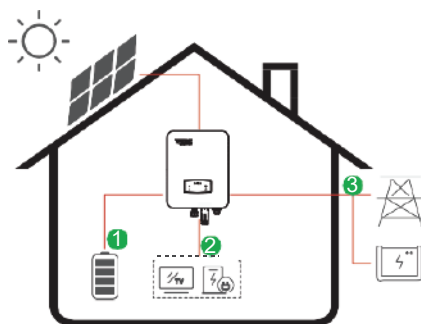
Impostazioni della scarica in 4 periodi di tempo.



Flusso di energia: Batteria e Impianto fotovoltaico → Carico → Rete

C. Scarica vietata

Con le impostazioni della scarica in 4 periodi di tempo, la batteria verrà caricata per prima.

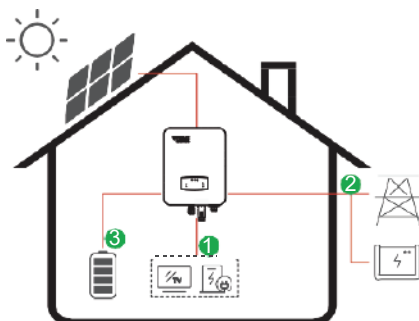


Flusso di energia:

Impianto fotovoltaico → Batteria → Carico → Rete

3.2.3 Prima la vendita

La modalità di Prima la vendita è adatta alle regioni con tariffe di immissione elevate.

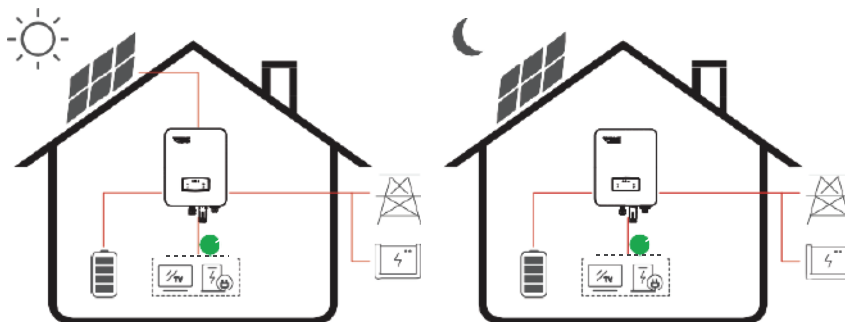


Flusso di energia:

Impianto fotovoltaico → Carico → Rete → Batteria

3.2.4 Riserva di energia

Quando la rete non funziona, il sistema passa automaticamente alla modalità di Riserva di energia. I carichi di Riserva di energia possono essere alimentati sia da energia fotovoltaica sia da batterie.



Flusso di energia: Impianto fotovoltaico e Batteria → Carico

4. Installazione

4.1 Prima dell'installazione

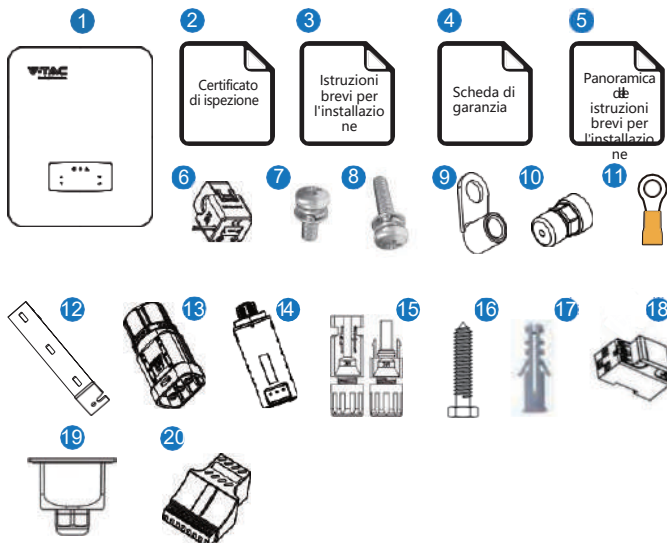
4.1.1 Disimballaggio ed elenco delle parti contenute all'interno della confezione

Disimballaggio

Al ricevimento dell'inverter, verificare che l'imballaggio e tutti i componenti non siano mancanti o danneggiati. In caso di danni o di componenti mancanti, si prega di contattare direttamente il proprio rivenditore per l'assistenza.

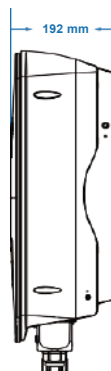
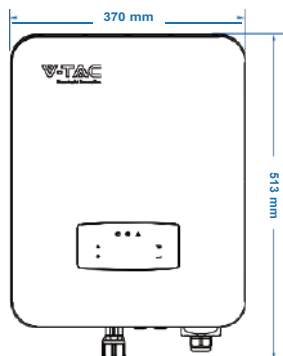
Elenco delle parti contenute all'interno della confezione

Aprire la confezione e controllare l'elenco delle parti contenute all'interno della confezione riportata di seguito.

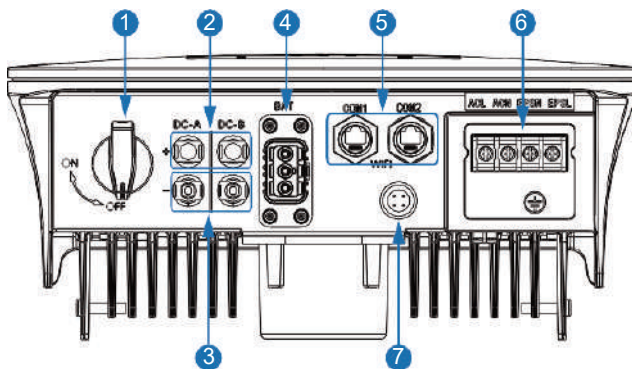


| N. | Q-tà | Articoli | N. | Q-tà | Articoli |
|----|------|--|----|------|--|
| 1 | 1 | Inverter ibrido | 11 | 1 | Terminale di messa a terra |
| 2 | 1 | Certificato di ispezione | 12 | 1 | Staffa per l'installazione a parete |
| 3 | 1 | Istruzioni previ per l'installazione | 13 | 1 | Connettore della batteria |
| 4 | 1 | Scheda di garanzia | 14 | 1 | Modulo di monitoraggio |
| 5 | 1 | Panoramica delle istruzioni brevi per l'installazione | 15 | 2 | Connettore CC (corrente continua) |
| 6 | 1 | Sensore di corrente | 16 | 3 | Vite per la staffa di installazione |
| 7 | 4 | Vite del coperchio del vano cavi CA (corrente alternata) | 17 | 3 | Tubo di espansione in plastica |
| 8 | 1 | Vite di sicurezza | 18 | 1 | Contatore intelligente (opzionale) |
| 9 | 4 | Terminale di cablaggio CA | 19 | 1 | Coperchio impermeabile del vano cavi CA (corrente alternata) |
| 10 | 2 | Connettori di comunicazione | 20 | 1 | Adattatore di comunicazione |

4.1.2 Presentazione del prodotto



Terminali dell'inverter

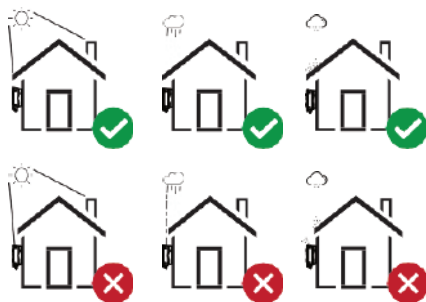


| N. | Elementi | N. | Elementi |
|----|--|----|---|
| 1 | Interruttore CC (corrente continua) | 5 | Porta di comunicazione |
| 2 | Connettori CC (+) per stringhe fotovoltaiche | 6 | Porta AC (corrente alternata) e porta EPS |
| 3 | Connettori CC (-) per stringhe fotovoltaiche | 7 | Porta del modulo di monitoraggio |
| 4 | Porta della batteria | | |

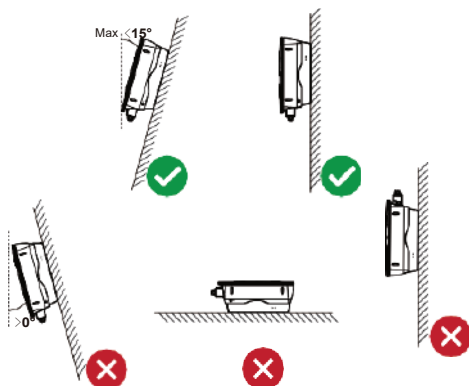
4.1.3 Posizione di installazione

Gli inverter sono stati progettati per l'installazione all'interno e all'esterno (IP65); per migliorare la sicurezza, le prestazioni e la durata dell'inverter, si consiglia di scegliere con cura la posizione di installazione in base alle seguenti regole:

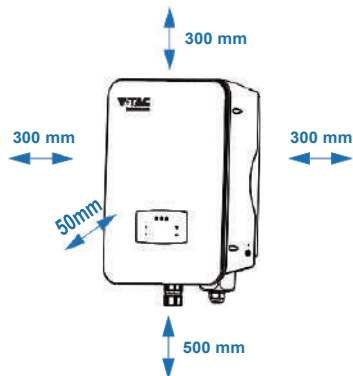
- L'inverter deve essere installato su una superficie solida, lontana da materiali infiammabili o corrosivi, in una posizione adatta al peso e alle dimensioni dell'inverter.
- La temperatura ambiente deve essere compresa tra -25°C e 60°C (tra -13°F e 140°F).
- L'inverter deve essere installato sotto una tettoia di protezione. Non esporre l'inverter alla luce diretta del sole, all'acqua, alla pioggia, alla neve, ai fulmini, ecc.



- L'inverter deve essere installato verticalmente sulla parete o appoggiato a un piano con un angolo di inclinazione limitato. Si prega di fare riferimento all'immagine sottostante.

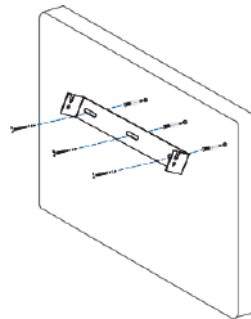
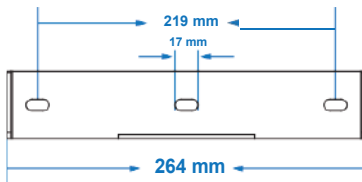


- Lasciare uno spazio sufficiente intorno all'inverter per facilitare l'accesso all'inverter, ai punti di connessione e alla manutenzione.

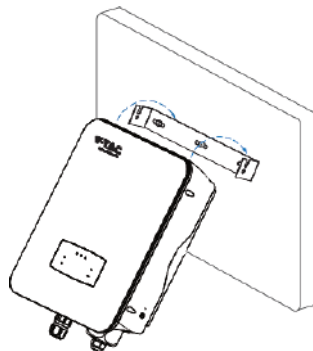


4.2 Installazione

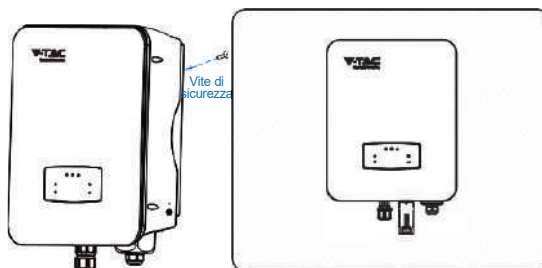
Passo 1



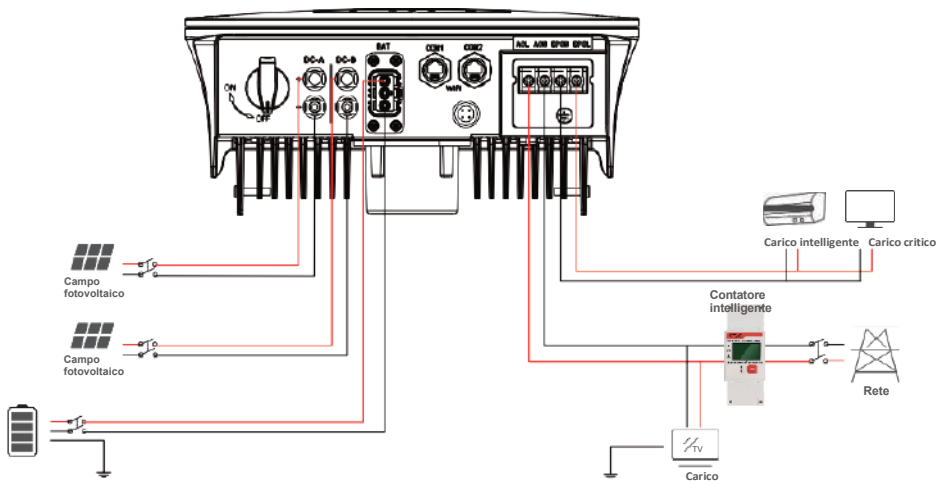
Passo 2



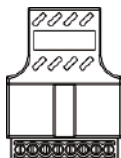
Passo 3



4.3 Collegamento elettrico



Assegnazione dei pin dell'adattatore di comunicazione



12345678

| N. | COM1 | COM2 |
|----|-----------------|----------------|
| 1 | NTC+ | Contatore 485A |
| 2 | NTC- | Contatore 485B |
| 3 | Contatto pulito | Batteria 485A |
| 4 | Contatto pulito | Batteria CANH |
| 5 | DRM | Batteria CANL |
| 6 | DRM | Batteria 485B |
| 7 | 485A | CTU |
| 8 | 485B | CTN |



Nota:

Per i generatori diesel o per il collegamento in parallelo di più dispositivi, si prega di contattare il produttore e richiedere separatamente le istruzioni per l'installazione e il funzionamento.

4.3.1 Collegamento del fotovoltaico

L'inverter ibrido ha due canali MPPT e può essere collegato a due stringhe di pannelli fotovoltaici. Prima di collegare i pannelli e le stringhe fotovoltaiche all'inverter, accertarsi che vengano rispettati i requisiti indicati di seguito:

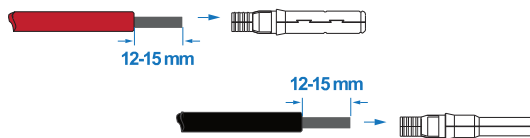
- La tensione a circuito aperto e la corrente di cortocircuito della stringa fotovoltaica non devono superare il range ragionevole degli inverter.
- La resistenza di isolamento tra la stringa fotovoltaica e la terra deve essere superiore a 300 kΩ.
- La polarità delle stringhe fotovoltaiche è corretta.
- Utilizzare le spine per CC (corrente continua) nell'accessorio.
- La protezione contro i fulmini deve essere installata tra la stringa fotovoltaica e l'inverter.
- Scollegare tutti gli interruttori del fotovoltaico (corrente continua) durante il cablaggio.



Attenzione:

Sul lato CC (corrente continua) può essere presente un'alta tensione fatale, quindi durante il collegamento è necessario rispettare i requisiti di sicurezza elettrica. Assicurarsi che la polarità del cavo collegato all'inverter sia corretta, altrimenti l'inverter potrebbe danneggiarsi.

Passo 1

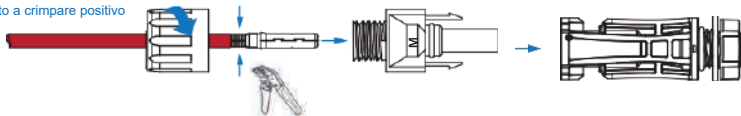


Nota:

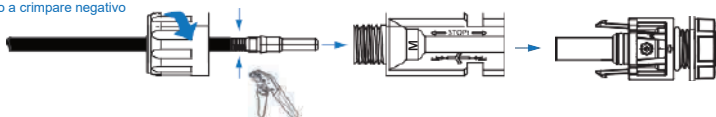
Consiglio sul cavo per il fotovoltaico -
Sezione trasversale
4 mm²

Passo 2

Contatto a crimpare positivo



Contatto a crimpare negativo



Nota:

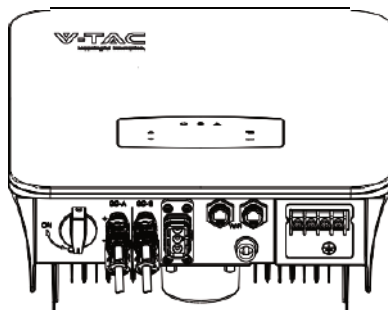
Si prega di utilizzare pinze crimpatrici per connettori fotovoltaici per crimpare il punto, indicato della freccia.



Nota:

Se il collegamento è stato eseguito correttamente, si sentirà un "clic".

Passo 3



4.3.2 Collegamento della batteria

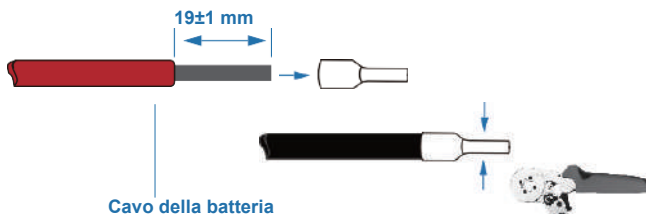
Gli inverter ibridi sono compatibili con le batterie al litio. Per le batterie al piombo-acido o per batterie di altre marche, si prega di contattare il distributore locale o la V-TAC per l'assistenza tecnica.



Nota:

Per impostare il tipo della batteria e il produttore, consultare il capitolo 5.3. Tra l'inverter e la batteria è necessaria la comunicazione BMS (sistema di gestione della batteria).

Passo 1



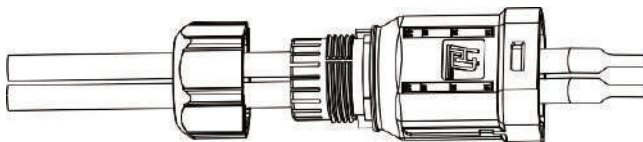
Nota:

Consiglio sul cavo per la batteria Sezione trasversale 8-10 AWG

Si prega di assicurarsi che i poli della batteria siano collegati correttamente.

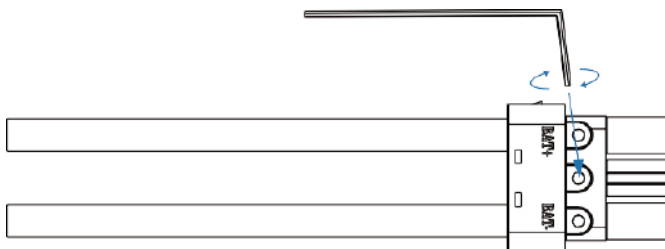
Passo 2

Far passare il cablaggio della batteria crimpato attraverso il connettore impermeabile e il coperchio.



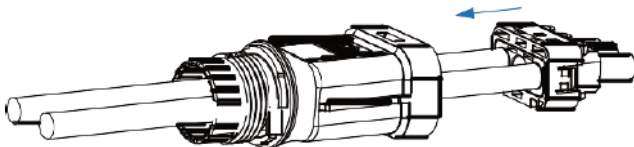
Passo 3

Inserire il cablaggio nei terminali secondo la polarità "+" e "-", facendo in modo che i terminali isolati siano paralleli ai terminali; la coppia di serraggio delle pinze di serraggio è di 2,0±0,1 Nm.



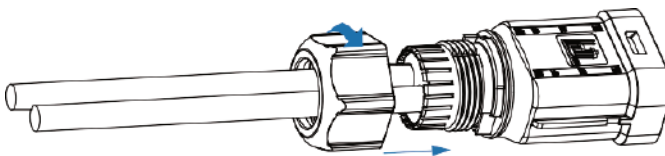
Passo 4

Se il collegamento è stato eseguito correttamente, si sentirà un "clic".



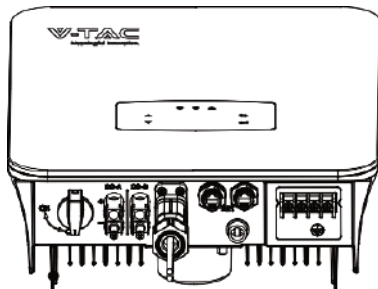
Passo 5

Serrare la chiusura a tenuta stagna con una semplice chiave inglese.

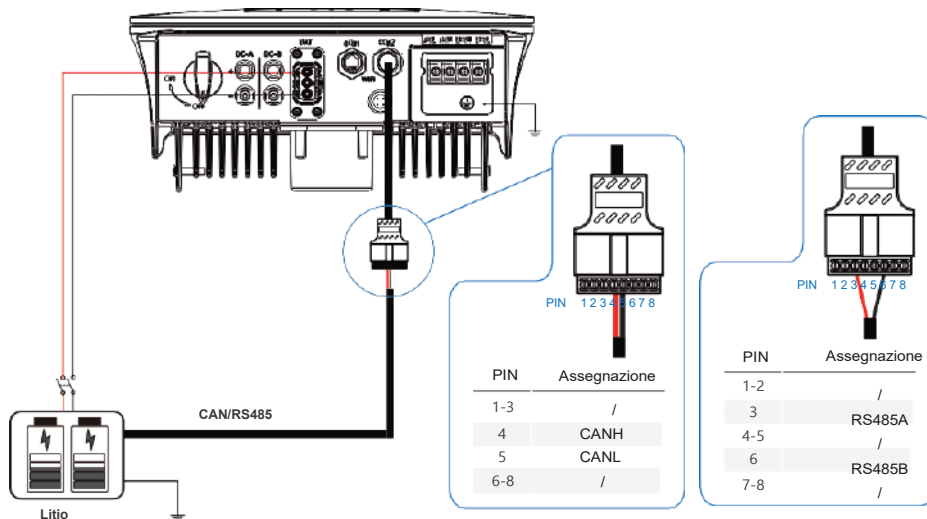


Passo 6

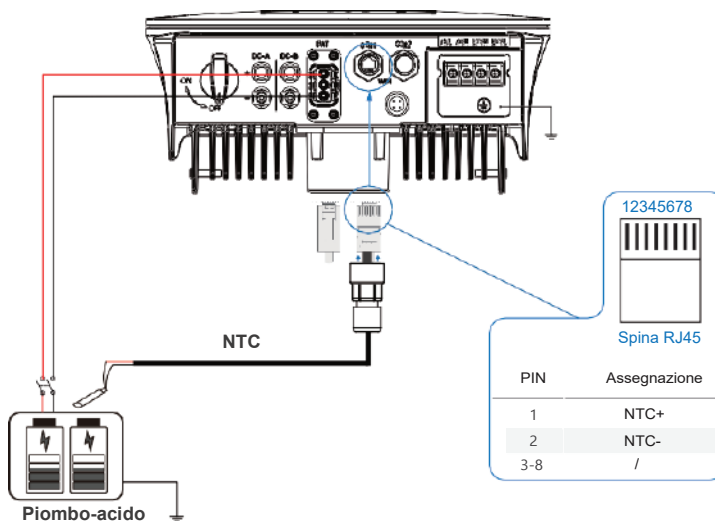
Inserire il connettore della batteria nell'inverter; se si sente un "clic", significa che il collegamento della batteria è stato completato.



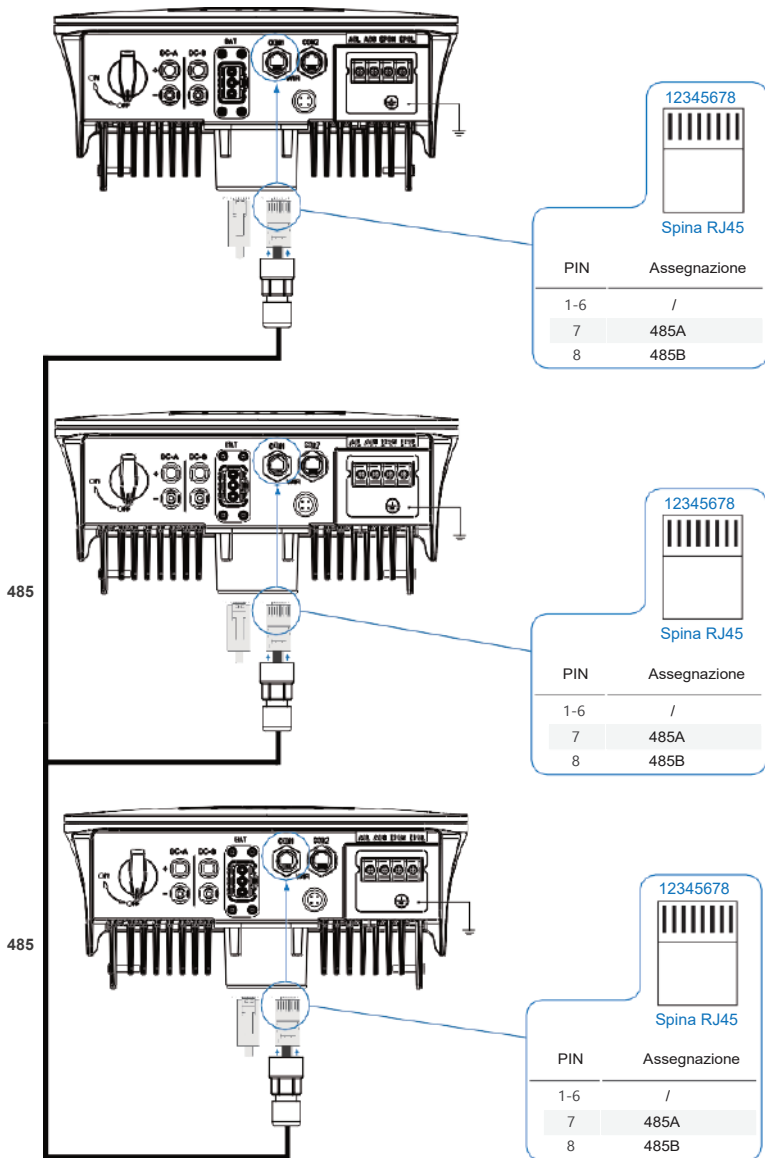
4.3.2.1 BATTERIA-CAN/RS485



4.3.2.2 BATTERIA-NTC



4.3.3 Collegamento di più inverter in parallelo



4.3.4 Collegamento CA (corrente alternata)

Il terminale di CA (corrente alternata) comprende "RETE" ed "EPS", RETE per il carico ed EPS per il carico di emergenza.

Prima di effettuare il collegamento, è necessario un sezionatore di corrente alternata separato tra il singolo inverter e l'alimentazione di ingresso della corrente alternata. In questo modo si garantisce che l'inverter sarà scollegato in modo sicuro durante la manutenzione e che sarà completamente protetto dalla corrente di ingresso della corrente alternata.

Per il collegamento alla rete è necessario un ulteriore sezionatore di corrente alternata per isolare l'inverter dalla rete quando necessario. Di seguito sono riportati i requisiti per il sezionatore di corrente alternata del collegamento alla rete.

| Modello dell'inverter | Specifiche del sezionatore di corrente alternata |
|-----------------------|--|
|-----------------------|--|

VT-6607105

63A/200V/230V Sezionatore di CA



Nota:

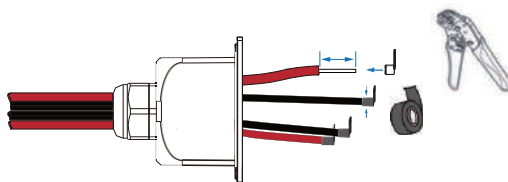
Per il cablaggio è necessario un elettricista qualificato.

| Modello | Dimensioni del cavo | Cavo (mm ²) | Valore della coppia |
|------------|---------------------|-------------------------|---------------------|
| VT-6607105 | 8-10 AWG | 4-6 | 1.2 Nm |

Si prega di seguire i passi per il collegamento CA (corrente alternata)

- Prima di effettuare il collegamento, collegare il sezionatore o l'interruttore di corrente continua.
- Rimuovere la guaina isolante di 11 mm (0,5 pollici), svitare i bulloni, inserire i cavi di ingresso della corrente alternata in base alle polarità indicate sul blocco terminale (morsettiera) e serrare le viti dei terminali.

Passo 1



Nota:

Consiglio sul cavo
Sezione trasversale 8-10 AWG



Nota:

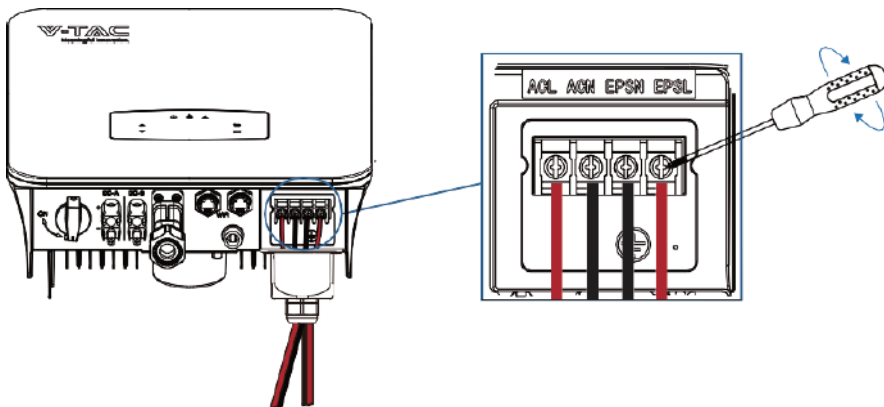
I terminali per cavi devono essere avvolti con nastro isolante, altrimenti si possono verificare cortocircuiti e danni all'inverter.



Nota:

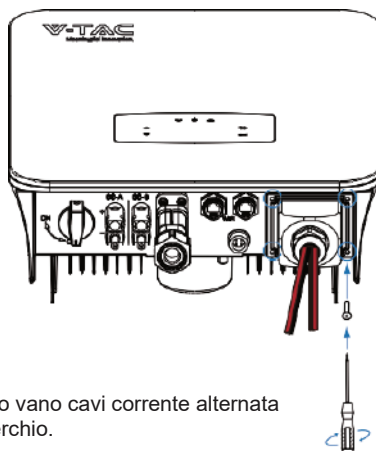
Il carico massimo per unità di potenza collegato alla porta EPS non deve superare il valore massimo di uscita dell'EPS dell'inverter.

Passo 2



RETE EPS Carico

Passo 3

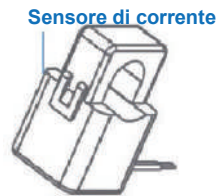
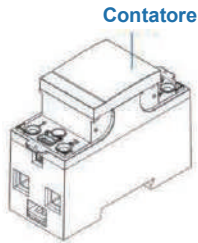


Fissare il coperchio vano cavi corrente alternata con le viti del coperchio.

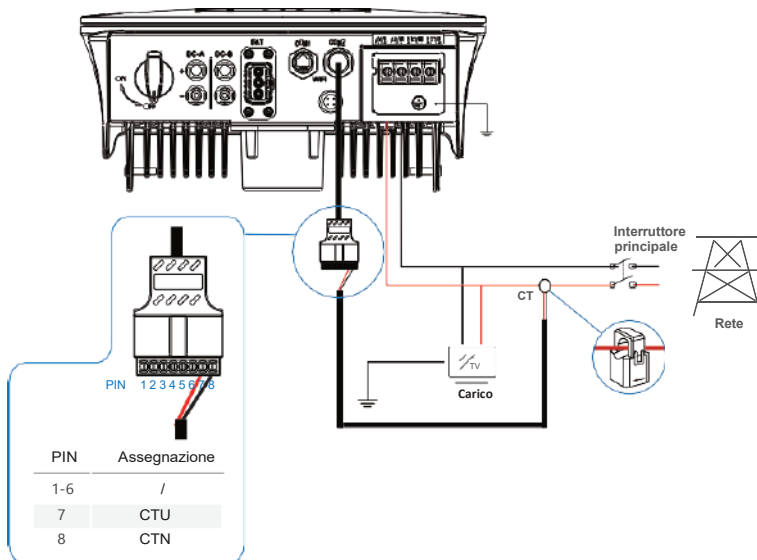
RETE EPS Carico

4.3.5 Collegamento del sensore di corrente o del contatore

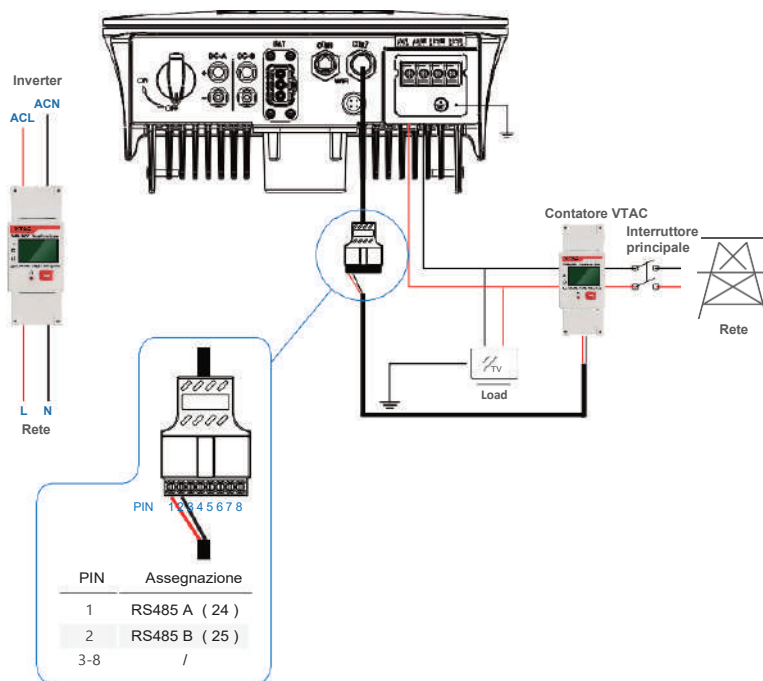
Il contatore e il sensore di corrente (CT in breve) vengono utilizzati per rilevare la direzione del flusso di corrente del carico locale e della rete. La funzione di controllo dell'uscita degli inverter verrà attivata in base ai dati rilevati.



Installazione del sensore di corrente



Installazione del contatore



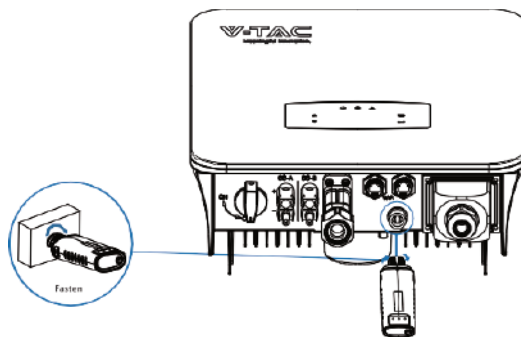
4.4 Collegamento della comunicazione

Il modulo di monitoraggio può trasmettere i dati ad un server cloud e visualizzarli su PC, tablet e smartphone.

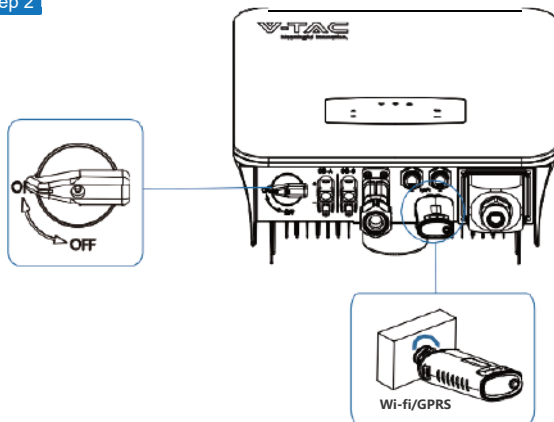
Installazione della comunicazione Wi-Fi / Ethernet / GPRS / RS485

L'inverter può utilizzare la comunicazione WIFI / Ethernet / GPRS / RS485. Per istruzioni dettagliate, si prega di far riferimento alle "Istruzioni per la configurazione della comunicazione".

Step 1



Step 2



Attivare l'interruttore di CC (corrente continua) e l'interruttore di CA (corrente alternata) e attendere che l'indicatore LED del modulo di monitoraggio inizi a lampeggiare, indicando che il modulo di monitoraggio è stato collegato correttamente.

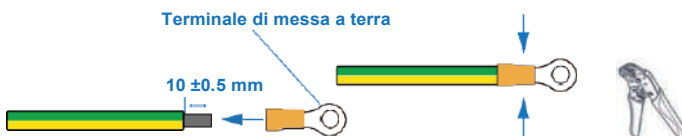
4.5 Messa a terra



Nota:

All'inverter deve essere collegato un secondo terminale di protezione (PE).
In questo modo si evitano scosse elettriche in caso di guasto del cavo di protezione PE originale.

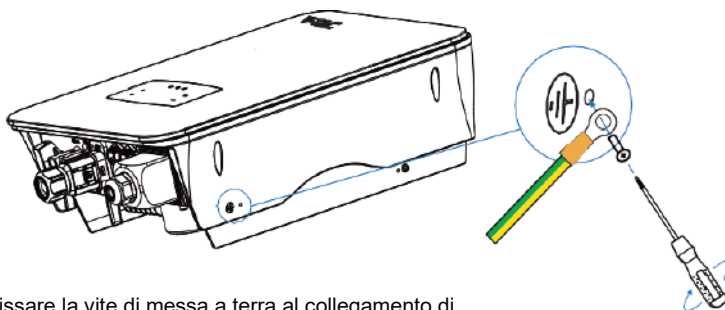
Passo 1



Nota:

Consiglio sul cavo di terra PE:
Sezione trasversale (Rame) 4-6 mm² / 10 AWG

Passo 2



Fissare la vite di messa a terra al collegamento di messa a terra dell'alloggiamento della macchina.

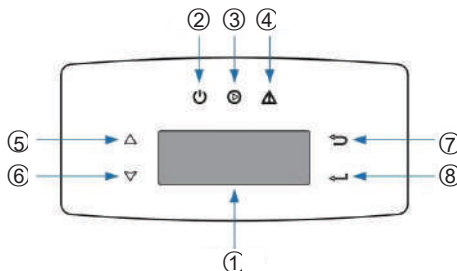


Nota:

Assicurarsi che i cavi di terra dell'inverter e del telaio del pannello solare siano separati.

5. Funzionamento

5.1 Pannello di controllo



| N. | Elementi | N. | Elementi |
|----|--|----|--------------------------------|
| 1 | Display LCD | 5 | Pulsante Touch SU |
| 2 | Indicatore LED di ALIMENTAZIONE | 6 | Pulsante Touch GIÙ |
| 3 | Indicatore LED di RETE | 7 | Pulsante Touch INDIETRO |
| 4 | Indicatore LED di GUASTO/ERRORE | 8 | Pulsante Touch INVIO |



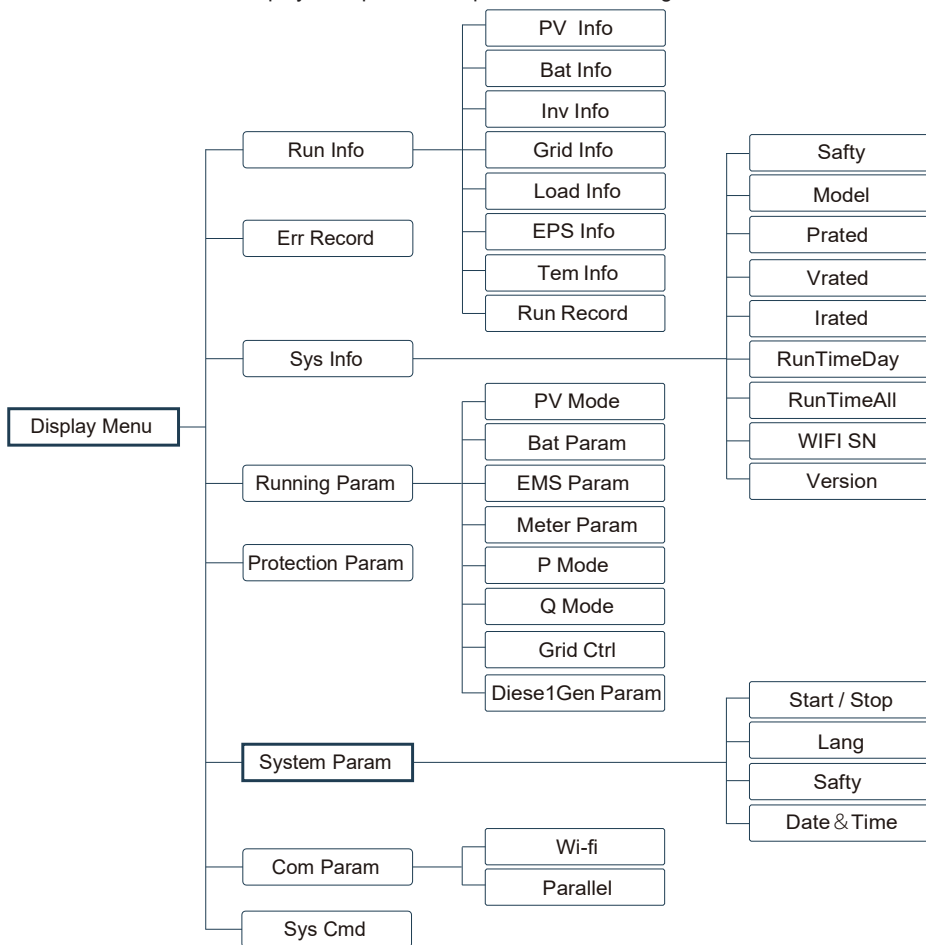
Nota:

Tenere premuto il pulsante SU/GIÙ per avanzare rapidamente.

| Segno | Alimentazione | Colore | Spiegazione |
|----------------------|---------------|--------|--|
| Alimentazione | Attivata | Verde | L'inverter è in stand-by |
| | Disattivata | | L'inverter è scollegato dalla rete elettrica |
| RETE | Attivata | Verde | L'inverter sta alimentando la rete |
| | Disattivata | | L'inverter non sta alimentando la rete |
| GUASTO/ERRORE | Attivata | Rosso | Si è verificato un guasto/errore |
| | Disattivata | | Nessun guasto/errore |

5.2 Informazioni generali sul menu

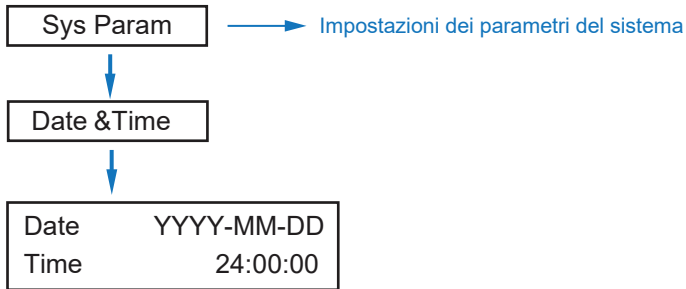
L'inverter ibrido 5 kW è dotato di un display LCD per un funzionamento chiaro ed il menu del display LCD può essere presentato come segue:



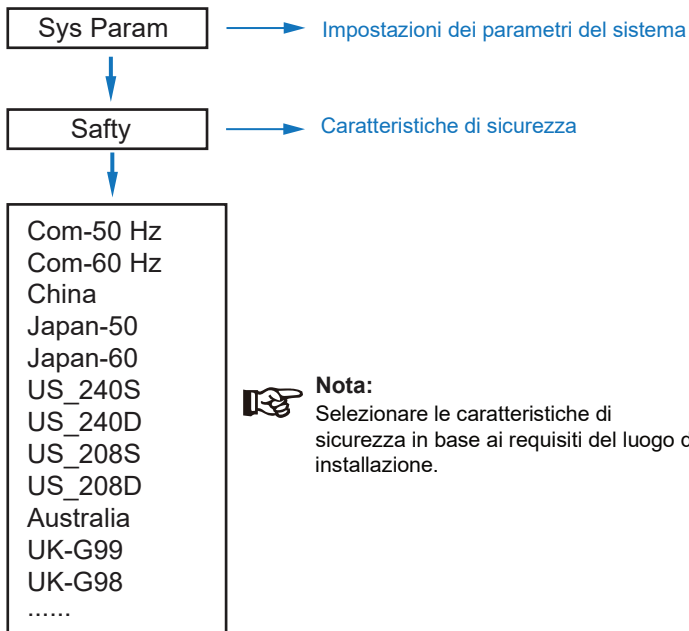
5.3 Impostazioni dell'inverter

Le impostazioni si riferiscono all'inverter ibrido 5 kW. Per qualsiasi dubbio, si prega di contattare il distributore per maggiori informazioni.

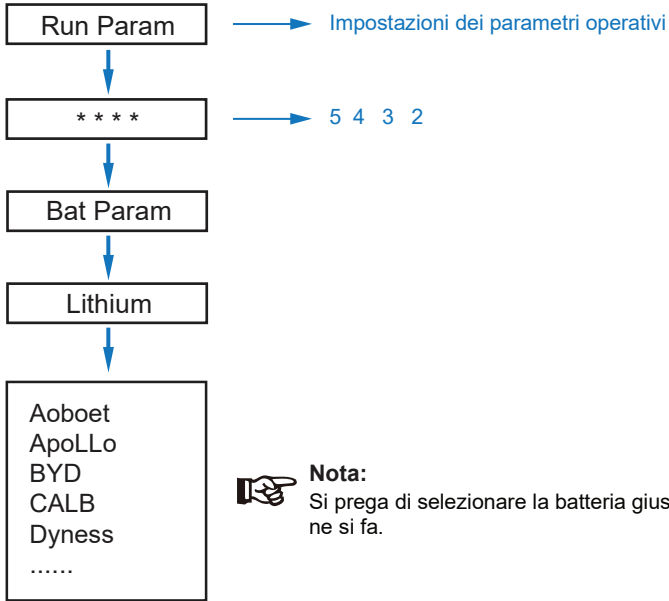
5.3.1 Ora e data



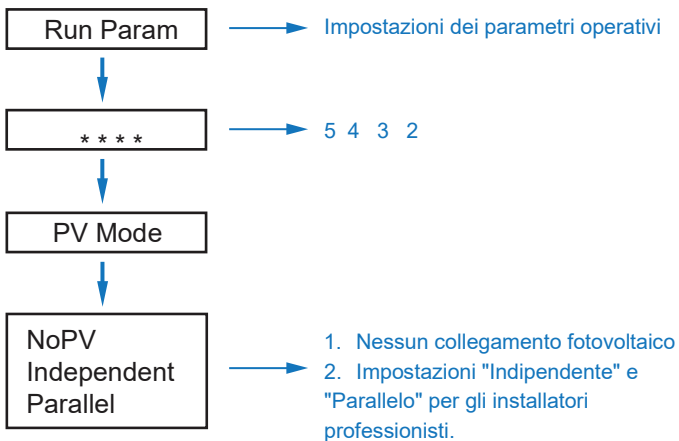
5.3.2 Sicurezza



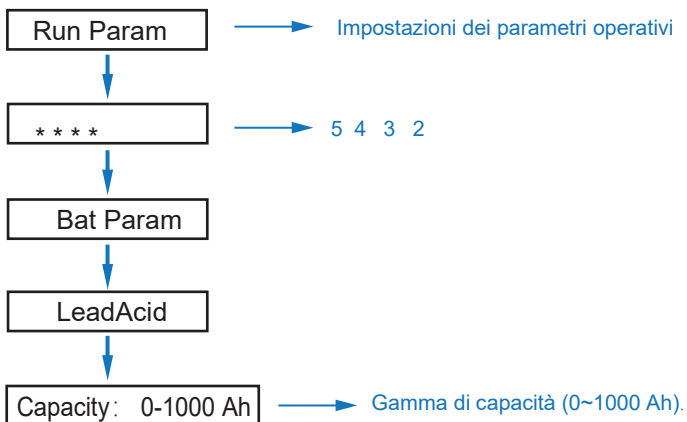
5.3.3 Batteria al litio



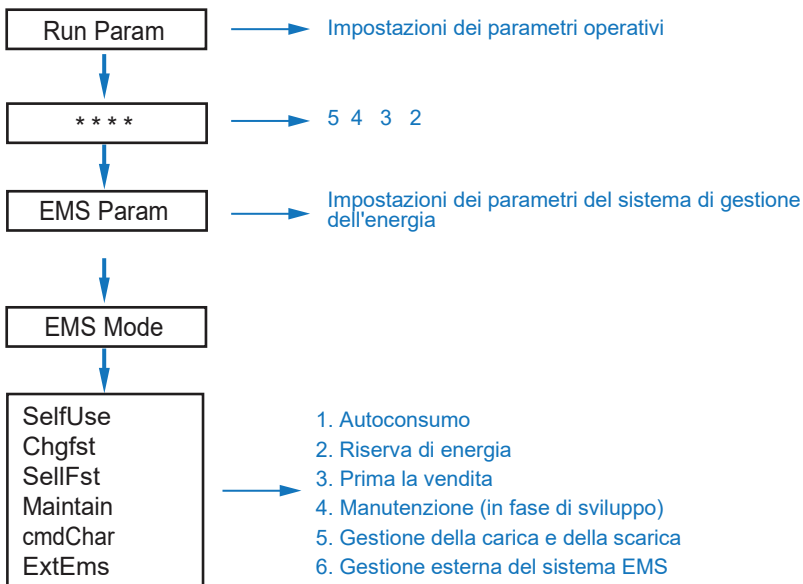
5.3.4 Modalità fotovoltaica



5.3.5 Batteria al piombo-acido



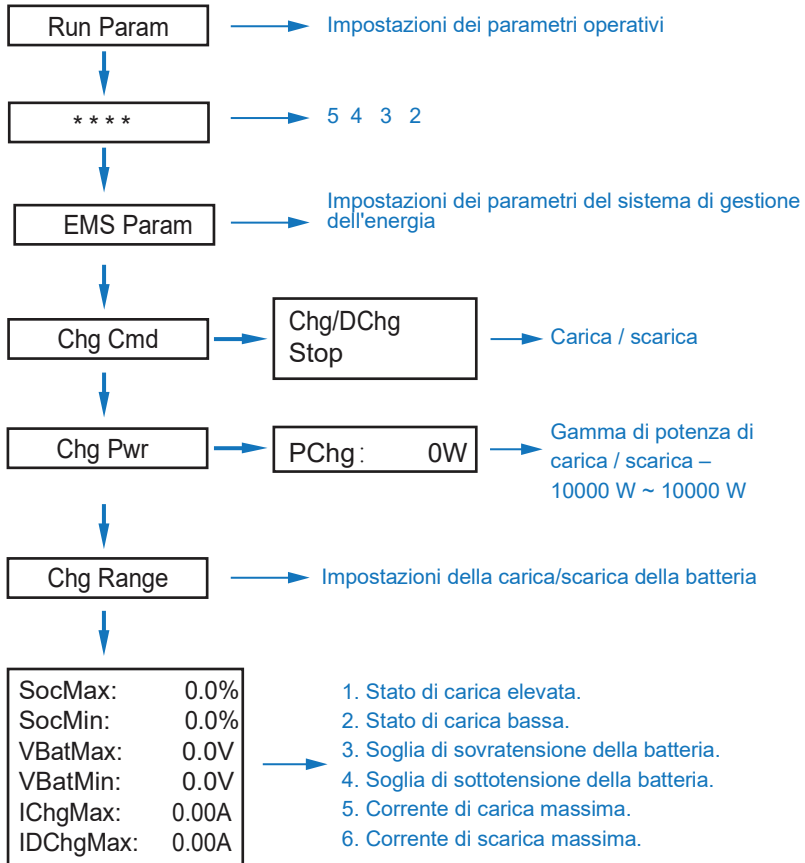
5.3.6 Sistema di gestione dell'energia (parametro EMS)



Nota:

Per informazioni dettagliate su ciascuna modalità, consultare il capitolo 3.2 del Manuale dell'utente.

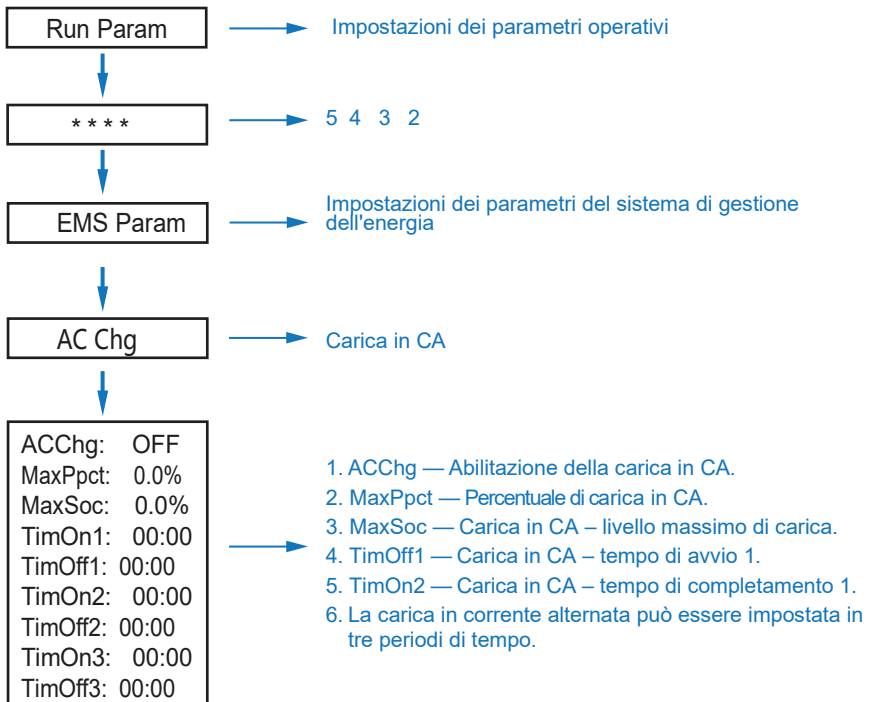
5.3.7 Tempo di consumo



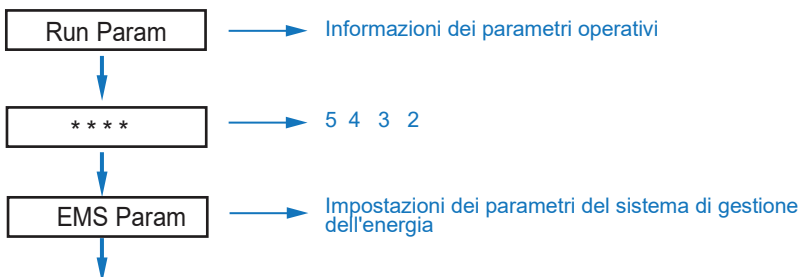
Nota:

La carica e la scarica temporizzate devono completare le tre impostazioni di "Chg Cmd", "Chg Pwr" e "Chg Range", altrimenti non funzioneranno correttamente.

5.3.8 Carica in CA (corrente alternata)

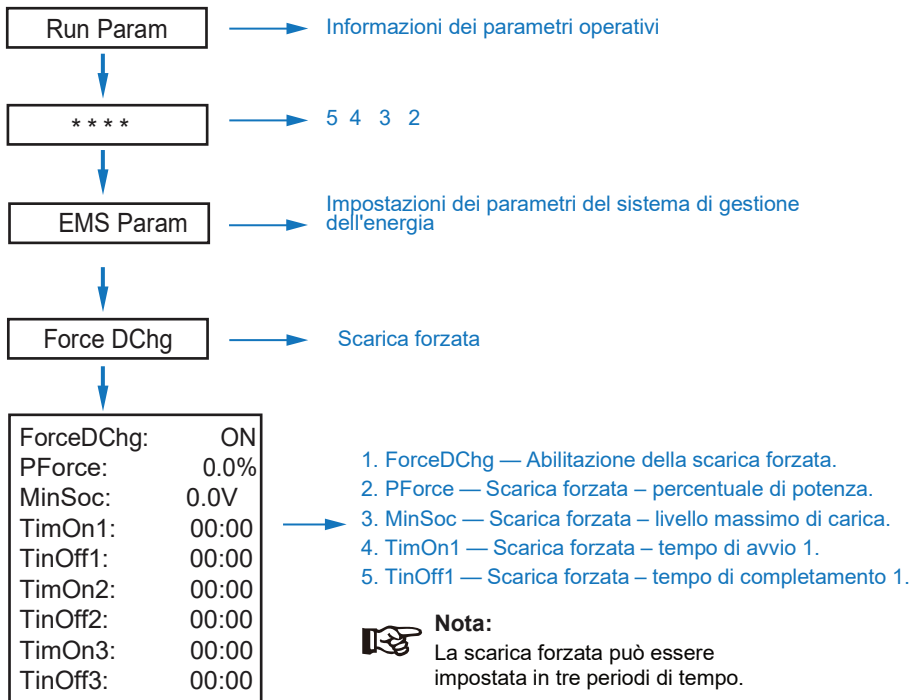


5.3.9 Carica forzata

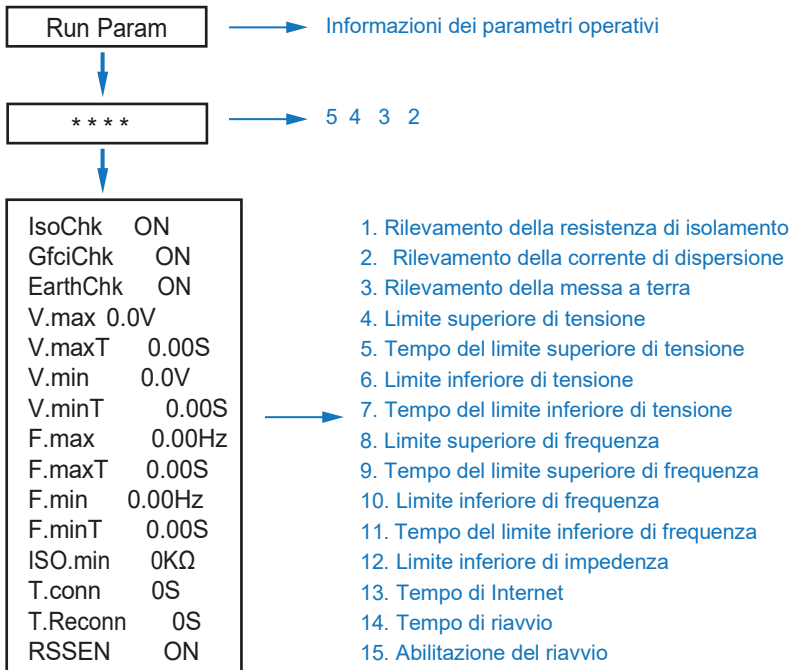




5.3.10 Scarica forzata



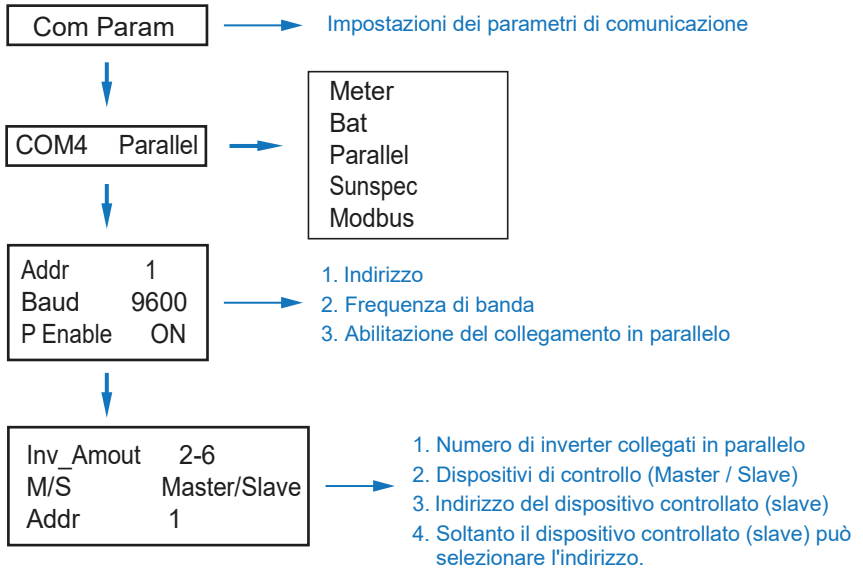
5.3.11 Parametri di protezione



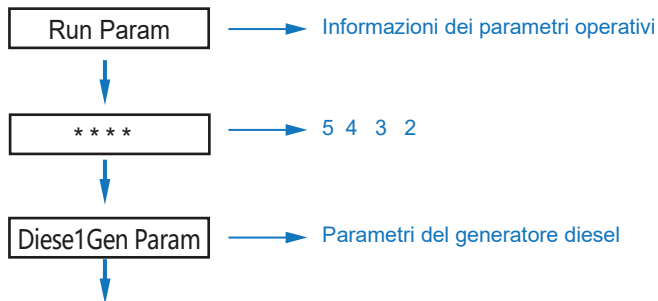
Nota:

Quando si modificano i parametri, è necessario prestare attenzione alle unità di misura.

5.3.12 Collegamento in parallelo di più dispositivi



5.3.14 Impostazione del generatore diesel (Diese1 Gen Param)



| | |
|-----------------|-------|
| Diese1Gen GenEn | ON |
| TimeCtr1Em | ON |
| TimeDelay | 0S |
| StarSoc | 20.0% |
| EndSoc | 80.0% |
| TimOn1 | 00:00 |
| TimOff1 | 00:00 |
| TimOn2 | 00:00 |
| TimOff2 | 00:00 |
| TimOn3 | 00:00 |
| TimOff3 | 00:00 |



1. Diese1Gen GenEn — Abilitazione del generatore diesel.
2. TimeCtr1Em — Abilitazione del controllo del tempo.
3. TimeDelay — Avvio del ritardo del generatore diesel.
4. StarSoc — Percentuale della potenza della batteria quando il generatore diesel inizia a caricare la batteria.
5. EndSoc — Percentuale di potenza della batteria quando il generatore diesel smette di caricare la batteria.
6. TimOn1 — Tempo di attivazione del generatore diesel 1.
7. TimOff1 — Tempo di disattivazione del generatore diesel 2.



Nota:

Le funzioni di Abilitazione del generatore diesel e di Abilitazione del controllo del tempo devono essere attivate, altrimenti il generatore diesel non può essere avviato.

6. Attivazione e disattivazione

Prima di eseguire il test, si prega di verificare che siano soddisfatti i seguenti requisiti:

- La posizione di installazione è adatta secondo quanto indicato nel Capitolo 4.1.3.
- Tutti i cavi elettrici sono collegati saldamente, compresi i moduli fotovoltaici, la batteria e il lato della CA (corrente alternata) (ad esempio il lato della rete, il lato EPS e il lato del generatore).
- La linea di terra e la linea di Contatore/Sensore di corrente Intelligente sono collegate.
- Gli inverter ibridi 5 kW devono essere impostati in base allo standard richiesto della rete locale.
- Per ulteriori informazioni, contattare la V-TAC o i distributori.

6.1 Attivazione

- Attivare l'interruttore di CC (corrente continua).
- Dopo l'illuminazione del display LCD, l'inverter ibrido deve essere impostato per la prima volta seguendo le indicazioni del Capitolo 5.3.
- Quando l'inverter funziona in modalità normale, l'indicatore di funzionamento si accende (fare riferimento al Capitolo 5.1).

6.2 Disattivazione

- Disattivare l'interruttore di CC (corrente continua) (dell'inverter ibrido) e tutti gli interruttori/sezionatori supplementari.

**Nota:**

L'inverter ibrido dovrebbe essere riavviato dopo 5 minuti.

6.3 Riavvio

Per riavviare l'inverter ibrido si prega di seguire i passaggi indicati di seguito:

- Disattivare l'inverter (fare riferimento al Capitolo 6.2).
- Attivare l'inverter (fare riferimento al Capitolo 6.1).

7. Manutenzione e risoluzione dei problemi

7.1 Manutenzione

La manutenzione periodica è necessaria; si prega di seguire i passaggi indicati di seguito.

- Collegamento del fotovoltaico: due volte l'anno
- Collegamento CA (corrente alternata) (Rete ed EPS): due volte l'anno
- Collegamento della batteria: due volte l'anno
- Messa a terra: due volte l'anno
- Dissipatore di calore: pulire con un panno asciutto una volta all'anno.

7.2 Risoluzione dei problemi

Quando si verifica un guasto/errore, vengono visualizzati i messaggi di guasto/errore; si prega di controllare la tabella di risoluzione dei problemi e trovare le relative soluzioni.

Codice di guasto/errore e risoluzione dei problemi

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|------------------------------|---------------|-------------------|---|---|
| Guasto del fotovoltaico | A01 | PvConnectFault | La tipologia di connessione fotovoltaica è diversa da quella impostata. | <ul style="list-style-type: none"> Controllare il collegamento dei moduli fotovoltaici Controllare le impostazioni della modalità di funzionamento del fotovoltaico, fare riferimento al capitolo 5.3. |
| | A02 | IsoFault | Controllo ISO dei pannelli fotovoltaici / dei cavi e della messa a terra – guasto/errore. | <ul style="list-style-type: none"> Controllare i cavi dei moduli fotovoltaici, se i cavi sono bagnati o danneggiati, riparare il guasto. Se il guasto si verifica frequentemente e in modo persistente, chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | A03 | PvAfcifault | Arco voltaico del fotovoltaico | <ul style="list-style-type: none"> Controllare i cavi ed i connettori dei moduli fotovoltaici, se sono danneggiati o allentati, riparare il guasto. Se il guasto si verifica frequentemente e in modo persistente, chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | A04 | Pv1OverVoltFault | Sovratensione fotovoltaico | <ul style="list-style-type: none"> Riconfigurare le stringhe fotovoltaiche, ridurre il numero di moduli fotovoltaici di una stringa per ridurre la tensione di ingresso dell'inverter. Si consiglia di contattare i distributori locali. |
| | A05 | Pv2OverVoltFault | | |
| | A06 | Pv3OverVoltFault | | |
| | A07 | Pv4OverVoltFault | | |
| | A08 | Pv5OverVoltFault | | |
| | A09 | Pv6OverVoltFault | | |
| | A10 | Pv7OverVoltFault | | |
| | A11 | Pv8OverVoltFault | | |
| | A12 | Pv9OverVoltFault | | |
| | A13 | Pv10OverVoltFault | | |
| | A14 | Pv11OverVoltFault | | |
| | A15 | Pv12OverVoltFault | | |
| | A16 | PV1ReverseFault | Collegamenti PV (+) e PV (-) invertiti | <ul style="list-style-type: none"> Controllare se i collegamenti PV (+) e PV (-) sono invertiti o meno. Se sono invertiti, correggere. |
| | A17 | PV2ReverseFault | | |
| | A18 | PV3ReverseFault | | |
| | A19 | PV4ReverseFault | | |
| | A20 | PV5ReverseFault | | |
| | A21 | PV6ReverseFault | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|-------------------------|-------------------|-------------------|--|--|
| Guasto del fotovoltaico | A22 | PV7ReverseFault | | |
| | A23 | PV8ReverseFault | | |
| | A24 | PV9ReverseFault | | |
| | A25 | PV10ReverseFault | | |
| | A26 | PV11ReverseFault | | |
| | A27 | PV12ReverseFault | | |
| | A33 | Pv1AbnormalFault | Collegamenti PV (+) e PV (-) invertiti | <ul style="list-style-type: none"> • Controllare se i moduli fotovoltaici non siano parzialmente occlusi o se le celle non sono danneggiate. • Controllare se i cavi e i connettori del modulo fotovoltaico siano danneggiati o allentati e ripararli. |
| | A34 | Pv2AbnormalFault | | |
| | A35 | Pv3AbnormalFault | | |
| | A36 | Pv4AbnormalFault | | |
| | A37 | Pv5AbnormalFault | | |
| | A38 | Pv6AbnormalFault | | |
| | A39 | Pv7AbnormalFault | | |
| | A40 | Pv8AbnormalFault | | |
| | A41 | Pv9AbnormalFault | | |
| | A42 | Pv10AbnormalFault | | |
| | A43 | Pv11AbnormalFault | | |
| | A44 | Pv12AbnormalFault | | |
| | A45 | Pv13AbnormalFault | | |
| | A46 | Pv14AbnormalFault | | |
| | A47 | Pv15AbnormalFault | | |
| | A48 | Pv16AbnormalFault | | |
| | A49 | Pv17AbnormalFault | | |
| | A50 | Pv18AbnormalFault | | |
| | A51 | Pv19AbnormalFault | | |
| | A52 | Pv20AbnormalFault | | |
| | A53 | Pv21AbnormalFault | | |
| | A54 | Pv22AbnormalFault | | |
| A55 | Pv23AbnormalFault | | | |
| A56 | Pv24AbnormalFault | | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|-----------------------|--------|-----------------------|---|---|
| Guasto alla batteria | B01 | PcsBatOverVoltFault | Tensione della batteria troppo alta o troppo bassa | <ul style="list-style-type: none"> • Controllare se le linee e i connettori della batteria collegati agli inverter non sono danneggiati o allentati. • Se sono danneggiati o allentati, ripararli. • Controllare se la tensione della batteria sia normale o no, quindi eseguire la manutenzione della batteria o sostituirla. |
| | B02 | PcsBatUnderVoltFault | | |
| | B03 | PcsBatInsOverVoltFaul | | |
| | B04 | PcsBatReversedFault | Poli (+) e (-) della batteria invertiti | <ul style="list-style-type: none"> • Controllare se i poli (+) e (-) sono stati invertiti o no. • Correggere se sono stati invertiti. |
| | B05 | PcsBatConnectFault | Cavi della batteria allentati | <ul style="list-style-type: none"> • Controllare se i cavi e i connettori della batteria non sono danneggiati o allentati. • Se sono danneggiati o allentati, ripararli. |
| | B06 | PcsBatComFault | Comunicazione della batteria anomala | <ul style="list-style-type: none"> • Controllare se i cavi di comunicazione lato batteria siano danneggiati o allentati e ripararli. • Controllare se la batteria non sia scollegata o che non vi siano altri problemi, quindi eseguire la manutenzione della batteria o sostituirla. |
| | B07 | PcsBatTempSensorOpen | Sensore di temperatura della batteria danneggiato | <ul style="list-style-type: none"> • Controllare il sensore di temperatura della batteria e se i cavi collegati sono stati danneggiati, quindi riparare il guasto o sostituirlo con uno nuovo. |
| | B08 | PcsBatTempSensorShort | | |
| | B09 | BmsBatSystemFault | Tutti questi guasti verranno rilevati o segnalati dal BMS della batteria. | <ul style="list-style-type: none"> • Se il guasto specifico è dovuto alla temperatura elevata o alla bassa temperatura, è necessario modificare la temperatura ambiente in cui è stata installata la batteria. • Riavviare la batteria, è possibile che riprende il normale funzionamento. • Se questo guasto si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | B10 | BmsBatVolOverFault | | |
| | B11 | BmsBatVolUnderFault | | |
| | B12 | BmsCellVolOverFault | | |
| | B13 | BmsCellVolUnderFault | | |
| | B14 | BmsCellVolUnbanceFau | | |
| | B15 | BatChgCurOverFault | | |
| | B16 | BatDChgCurOverFault | | |
| | B17 | BatTemperatureOverFa | | |
| | B18 | BatTemperatureUnderF | | |
| | B19 | CelTemperatureOverFa | | |
| | B20 | CelTemperatureUnderF | | |
| | B21 | BatIsoFault | | |
| | B22 | BatSocLowFault | | |
| | B23 | BmsInterComFault | | |
| | B24 | BatRelayFault | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|-----------------------|------------------------|--|---|--|
| Guasto alla batteria | B25 | BatPreChaFault | | |
| | B26 | BmsBatChgMosFault | | |
| | B27 | BmsBatDChgMosFault | | |
| | B28 | BMSVoIOVFault | | |
| | B29 | BMSVoILFault | | |
| | B30 | VolLockOpenFault | | |
| | B31 | VolLockShortFault | | |
| | B32 | ChgRefOVFault | | |
| | C01 | GridLossFault | Perdita di rete (sezionamento) | <ul style="list-style-type: none"> • L'inverter si riavvierà automaticamente quando il funzionamento della rete torna alla normalità. • Controllare se i connettori e i cavi di rete dell'inverter collegato siano normali o no. |
| | C02 | GridUnbalanVoltFault | Tensione sbilanciata nella rete | <ul style="list-style-type: none"> • L'inverter si riavvia automaticamente quando il funzionamento della rete trifase torna alla normalità. • Controllare se i connettori e i cavi di rete dell'inverter collegato siano normali o no. |
| | C03 | GridInstOverVoltFault | Sovratensione impulsiva nella rete | <ul style="list-style-type: none"> • L'inverter si riavvia automaticamente quando il funzionamento della rete trifase torna alla normalità. • Contattare il distributore locale o chiedere all'operatore di rete di regolare i parametri di protezione. |
| | C04 | Grid10MinOverVoltFault | Sovracorrente nella rete per 10 minuti | <ul style="list-style-type: none"> • L'inverter si riavvia automaticamente quando la rete trifase torna alla normalità. • Contattare il distributore locale o chiedere all'operatore di rete di regolare i parametri della tensione di protezione a 10 minuti. |
| | C05 | GridOverVoltFault | Sovratensione nella rete | <ul style="list-style-type: none"> • L'inverter si riavvierà automaticamente quando la rete trifase tornerà alla normalità. • Contattare il distributore locale o chiedere all'operatore di rete di regolare i parametri di protezione della tensione. |
| | C06 | GridUnderVoltFault | Bassa tensione nella rete | |
| C07 | GridLineOverVoltFault | Sovratensione di linea nella rete | | |
| C08 | GridLineUnderVoltFault | Bassa tensione di linea nella rete | | |
| C09 | GridOverFreqFault | Aumento della frequenza nella rete | <ul style="list-style-type: none"> • L'inverter si riavvia automaticamente quando la rete trifase torna alla normalità. • Contattare il distributore locale o chiedere all'operatore di rete di regolare i parametri di protezione della frequenza. | |
| C10 | GridUnderFreqFault | Diminuzione della frequenza nella rete | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|-------------------------------|--------|---------------------|---|---|
| Guasto del carico autonomo | D01 | UpsOverPowerFault | Sovratensione del carico autonomo | <ul style="list-style-type: none"> • Ridurre i carichi. • Se a volte si verifica un sovraccarico, può essere ignorato, quando la potenza di generazione è sufficiente per il recupero. • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | D02 | GridConflictFault | La rete elettrica è collegata al terminale di riserva di energia | <ul style="list-style-type: none"> • Controllare che il collegamento della porta off-line sia corretto, scollegare le porte off-line e le porte di rete. |
| | D03 | GenOverVoltFault | Guasto GenOverVolt | <ul style="list-style-type: none"> • Regolare i parametri di funzionamento del generatore, impostare la tensione e la frequenza di uscita entro l'intervallo consentito. • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | D04 | GenUnderVoltFault | Guasto GenUnderVolt | |
| | D05 | GenOverFreqFault | Guasto GenOverFreq | |
| | D06 | GenUnderFreqFault | Guasto GenUnderFreq | |
| Guasto CC (corrente continua) | E01 | Pv1HwOverCurrFault | Sovraccorrente fotovoltaica, attivata dal sistema di protezione hardware. | <ul style="list-style-type: none"> • Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | E02 | Pv2HwOverCurrFault | | |
| | E03 | Pv3HwOverCurrFault | | |
| | E04 | Pv4HwOverCurrFault | | |
| | E05 | Pv5HwOverCurrFault | | |
| | E06 | Pv6HwOverCurrFault | | |
| | E07 | Pv7HwOverCurrFault | | |
| | E08 | Pv8HwOverCurrFault | | |
| | E09 | Pv9HwOverCurrFault | | |
| | E10 | Pv10HwOverCurrFault | | |
| | E11 | Pv11HwOverCurrFault | | |
| | E12 | Pv12HwOverCurrFault | | |
| | E13 | Pv1SwOverCurrFault | Sovraccorrente fotovoltaica, attivata dalla logica software. | <ul style="list-style-type: none"> • Disattivare l'alimentazione, poi riavviare. • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | E14 | Pv2SwOverCurrFault | | |
| | E15 | Pv3SwOverCurrFault | | |
| | E16 | Pv4SwOverCurrFault | | |
| | E17 | Pv5SwOverCurrFault | | |
| | E18 | Pv6SwOverCurrFault | | |
| | E19 | Pv7SwOverCurrFault | | |
| | E20 | Pv8SwOverCurrFault | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|----------------------------------|----------------------|------------------------------|--|---|
| Guasto CC (corrente continua) | E21 | Pv9SwOverCurrFault | | |
| | E22 | Pv10SwOverCurrFault | | |
| | E23 | Pv11SwOverCurrFault | | |
| | E24 | Pv12SwOverCurrFault | | |
| | E33 | Boost1SelfCheck(boost)Fault | L'autotest ha rilevato un guasto/errore nel sistema di amplificazione del fotovoltaico | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | E34 | Boost2SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E35 | Boost3SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E36 | Boost4SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E37 | Boost5SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E38 | Boost6SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E39 | Boost7SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E40 | Boost8SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E41 | Boost9SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E42 | Boost10SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E43 | Boost11SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E44 | Boost12SelfCheck(boost)Fault | | |
| | E45 | BusHwOverVoltFault | Sovratensione del bus | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | E46 | BusHwOverHalfVoltFault | | |
| | E47 | BusSwOverVoltFault | | |
| | E48 | BusSwOverHalfVoltFault | | |
| | E49 | BusSwUnderVoltFault | Bassa tensione nel bus durante il funzionamento | |
| | E50 | BusUnbalancedFault | Tensione bus CC sbilanciata | |
| | E51 | BusBalBridgeHwOver-CurFault | Sovracorrente del controllore del bus | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | E52 | BusBalBridgeSwOver-CurFault | | |
| | E53 | BusBalBridgeSelf-CheckFault | Guasto del controllore del bus durante l'autotest | |
| | E54 | BDCSwOverCurrFault | Sovracorrente nel BiDC | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | E55 | BDCSwOverCurrFault | | |
| | E56 | BDCSelfCheckFault | Guasto rilevato nel BiDC durante l'autotest | |
| E57 | BDCSwOverVoltFault | Sovratensione nel BiDC | | |
| E58 | TransHwOverCurrFault | Sovracorrente nel BiDC | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|--------------------------------|--------|----------------------|--|---|
| | E59 | BDCFuseFault | Fusibile BiDC danneggiato | Sostituire il fusibile. |
| | E60 | BDCRelayFault | Guasto del relè BiDC | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| Guasto CA (corrente alternata) | F01 | HwOverFault | Sovraccarico di corrente/tensione rilevato dall'hardware di protezione | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | F02 | InvHwOverCurrFault | Sovraccarico di CA (corrente alternata) rilevato dall'hardware di protezione | |
| | F03 | InvROverCurrFault | Sovraccorrente nella fase R | |
| | F04 | InvSOverCurrFault | Sovraccorrente nella fase S | |
| | F05 | InvTOverCurrFault | Sovraccorrente nella fase T | |
| | F06 | GridUnbalanCurrFault | Corrente sbilanciata all'allacciamento alla rete | |
| | F07 | DclnjOverCurrFault | Sovraccorrente della corrente di iniezione CC | |
| | F08 | AcOverLeakCurrFault | Sovraccorrente di dispersione lato corrente alternata | <ul style="list-style-type: none"> Controllare se l'isolamento dei cavi di corrente alternata e di messa a terra è danneggiato e ripararlo se necessario. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | F09 | PLLFault | Guasto/Errore PLL | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | F10 | GridRelayFault | Guasto del relè di rete | |
| | F11 | UpsRelayFault | Guasto del relè dell'UPS | |
| | F12 | GenRelayFault | Guasto del relè del generatore | |
| | F13 | Relay4Fault | Guasto del relè 4 | |
| | F14 | UpsROverCurrFault | Sovraccorrente all'uscita della rete | <ul style="list-style-type: none"> Se la corrente di avvio del carico autonomo aumenta, ridurre la corrente di avvio del carico. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | F15 | UpsSOverCurrFault | | |
| | F16 | UpsTOverCurrFault | | |
| | F17 | GenROverCurrFault | Sovraccorrente del generatore | <ul style="list-style-type: none"> Controllare che la tensione e la frequenza di uscita del generatore siano stabili e regolarle se necessario. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | F18 | GenSOverCurrFault | | |
| | F19 | GenTOverCurrFault | | |
| | F20 | GenReversePowerFault | Iniezione di potenza attiva al generatore | <ul style="list-style-type: none"> Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|--------------------------------|--------|-----------------------|--|---|
| Guasto CA (corrente alternata) | F21 | UpsOverVoltFault | Sovratensione o sottotensione dell'uscita autonoma | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | F22 | UpsUnderVoltFault | | |
| | F23 | UpsOverFreqFault | Sovrafrequenza e sottofrequenza dell'uscita autonoma | |
| | F24 | UpsUnderFreqFault | | |
| | F25 | DcInjOverVoltFault | Sovratensione di iniezione CC in modalità autonoma | |
| Guasto/Errore del sistema | G01 | PV1CurAdChanFault | Errore dell'hardware di campionamento | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | G02 | PV2CurAdChanFault | | |
| | G03 | PV3CurAdChanFault | | |
| | G04 | PV4CurAdChanFault | | |
| | G05 | PV5CurAdChanFault | | |
| | G06 | PV6CurAdChanFault | | |
| | G07 | PV7CurAdChanFault | | |
| | G08 | PV8CurAdChanFault | | |
| | G09 | PV9CurAdChanFault | | |
| | G10 | PV10CurAdChanFault | | |
| | G11 | PV11CurAdChanFault | | |
| | G12 | PV12CurAdChanFault | | |
| | G13 | BDCCurrAdChanFault | | |
| | G14 | TransCurAdChanFault | | |
| | G15 | BalBrigCurAdChanFault | | |
| | G16 | RInvCurAdChanFault | | |
| | G17 | SInvCurAdChanFault | | |
| | G18 | TInvCurAdChanFault | | |
| | G19 | RInvDciAdChanFault | | |
| | G20 | SInvDciAdChanFault | | |
| | G21 | TInvDciAdChanFault | | |
| | G22 | LeakCurAdChanFault | | |
| | G23 | VoltRefAdChanFault | | |
| | G24 | UpsRCurAdChanFault | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata | |
|---------------------------|--------------------|---|---|--|---|
| Guasto/Errore del sistema | G25 | UpsSCurAdChanFault | | | |
| | G26 | UpsTCurAdChanFault | | | |
| | G27 | GenRCurAdChanFault | | | |
| | G28 | GenSCurAdChanFault | | | |
| | G29 | GenTCurAdChanFault | | | |
| | G30 | UpsRDcvAdChanFault | | | |
| | G31 | UpsSDcvAdChanFault | | | |
| | G32 | UpsTDcvAdChanFault | | | |
| | G37 | TempAdChanFault | Guasti dei tutti i sensori di temperatura | | |
| | G38 | VoltAdConflictFault | Il valore di campionamento della tensione del fotovoltaico, della batteria e del BUS non è coerente | <ul style="list-style-type: none"> • Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. | |
| | G39 | CPUAdConflictFault | Il valore di campionamento tra la CPU di controllo (Master) e la CPU controllata (Slave) non è coerente | | |
| | G40 | PowerCalcConflictFault | Valore di alimentazione non coerente tra il fotovoltaico, la batteria e l'uscita della corrente alternata | | |
| | G41 | EnvirOverTempFault | Temperatura del luogo di installazione alta o bassa | | |
| | G42 | EnvirLowTempFault | | | |
| | G43 | CoolingOverTempFault | Temperatura di raffreddamento alta o bassa | <ul style="list-style-type: none"> • Modificare oppure ottimizzare la temperatura del luogo di installazione, per garantire una temperatura di esercizio adeguata. • Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. | |
| | G44 | CoolingLowTempFault | | | |
| | G45 | OverTemp3Fault | Temperatura 3 alta o bassa | | |
| | G46 | LowTemp3Fault | | | |
| G47 | CpuOverTempFault | Temperatura della CPU alta | | | |
| G48 | ModelConflictFault | Conflitto con la versione dell'inverter | <ul style="list-style-type: none"> • Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. | | |
| Avvertenza interna | I01 | InterFanWarning | Guasto del ventilatore | | <ul style="list-style-type: none"> • Rimuovere i corpi estranei presenti nel ventilatore. • Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | I02 | ExterFanWarning | | | |
| | I03 | Fan3Warning | | | |

| Tipo di guasto/errore | Codice | Nome | Descrizione | Risoluzione consigliata |
|-----------------------|--------|--------------------------|---|--|
| Avvertenza interna | I04 | EnvirTempAdChanWarning | Guasto di alcuni sensori di temperatura | <ul style="list-style-type: none"> Le avvertenze non sono rilevanti. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | I05 | CoolingTempAdChanWarning | | |
| | I06 | Temp3AdChanWarning | | |
| | I07 | ExtFlashComWarning | Errore della memoria flash | <ul style="list-style-type: none"> Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | I08 | EepromComWarning | Errore EEPROM | |
| | I09 | SlaveComWarning | Errore nella comunicazione tra la CPU di controllo (Master) e la CPU controllata (Slave) | |
| | I10 | HmiComWarning | Errore HMI | |
| | I11 | FreqCalcConflictWarning | Valore di frequenza anomalo | |
| | I12 | UnsetModel | Il modello operativo non è quello originale | <ul style="list-style-type: none"> Contattare il distributore locale. |
| Avvertenza esterna | J01 | MeterComWarning | Guasto del contatore/sensore di corrente | <ul style="list-style-type: none"> Controllare il modello del contatore intelligente, se i collegamenti o i connettori siano corretti e che non siano allentati. In caso di anomalie, riparare o sostituire. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | J02 | MeterConnectWarning | Cavi di collegamento del contatore sbagliati | <ul style="list-style-type: none"> Controllare il collegamento del contatore/sensore di corrente, il luogo e la direzione di installazione. Se non sono corretti, reinstallarlo. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | J03 | SohWarning | Prestazioni della batteria scarse | <ul style="list-style-type: none"> Contattare il produttore della batteria. |
| | J04 | GndAbnormalWarning | Aumento dell'impedenza di terra dovuto all'allentamento dei cavi, ecc. | <ul style="list-style-type: none"> Controllare il collegamento della messa a terra o l'impedenza del sistema di messa a terra. Se non sono corretti, regolarli. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |
| | J05 | ParallelComWarning | Errore nella comunicazione tra l'unità di controllo (Master) e l'unità controllata (Slave) dell'inverter in modalità di collegamento in parallelo | <ul style="list-style-type: none"> Controllare se i cavi di comunicazione collegati in parallelo non siano danneggiati, se i collegamenti non siano allentati e se la porta è collegata correttamente o no. In caso contrario, ripararli. Disattivare l'alimentazione, poi riavviare (fare riferimento al capitolo 8). Se questi guasti si verifica frequentemente e in modo persistente, si prega di chiedere aiuto ai distributori locali. |

8. Specifiche tecniche

| | |
|---|--|
| Ingresso fotovoltaico | VT-6607105 |
| Potenza massima in ingresso (kW) | 7.5 |
| Tensione massima fotovoltaico (V) | 550 |
| Range del MPPT (V) | 80 - 500 |
| Range completo del MPPT (V) | 150 - 500 |
| Tensione normale (V) | 360 |
| Tensione di avvio (V) | 100 |
| Corrente di ingresso massima (A) | 18.5 x 2 |
| Corrente di cortocircuito massima (A) | 26 x 2 |
| Numero di regolatori MPP / Numero di stringhe fotovoltaiche | 2 / 2 |
| Porta della batteria | |
| Potenza massima di carica/scarica (kW) | 4.8 |
| Corrente massima di carica/scarica (A) | 80 |
| Tensione normale della batteria (V) | 51.2 |
| Intervallo di tensione della batteria (V) | 40 - 60 |
| Tipo di batteria | Al litio / Al piombo-acido, ecc. |
| Rete CA (corrente alternata) | |
| Corrente continua massima (A) | 23.0 |
| Potenza continua massima (kVA) | 5.0 |
| Corrente nominale di rete (A) | 22.8 / 21.8 |
| Tensione nominale di rete (V) | 198 to 242 @ 220 / 207 to 253 @ 230 |
| Frequenza nominale di rete (Hz) | 50 / 60 |
| Fattore di potenza | 0.999 (Regolabile da 0,8 in sovraeccitazione a 0,8 in sottoeccitazione) |
| Distorsione armonica totale di corrente (%) | < 3 |
| Carico di uscita CA (corrente alternata) | VT-6607105 |
| Corrente continua massima (A) | 23.0 |
| Potenza continua massima (kVA) | 5.0 |
| Corrente di picco massima (A) (10 min) | 34.1 / 32.7 |
| Potenza di picco massima (kVA) (10 min) | 7.5 |
| Corrente nominale CA (A) | 22.8 / 21.8 |
| Tensione nominale CA L-N (V) | 220 / 230 |
| Frequenza nominale CA (Hz) | 50 / 60 |
| Tempo di commutazione (s) | Senza interruzione |
| Distorsione armonica totale di tensione (%) | < 3 |
| Efficienza | |
| Efficienza CEC (%) | 97.0 |
| Efficienza massima (%) | 97.6 |
| Efficienza fotovoltaico-batteria (%) | 98.1 |
| Efficienza, batteria tra CA (%) | 96.8 |
| Protezione | VT-6607105 |
| Protezione contro l'inversione di polarità del fotovoltaico | Yes |
| Protezione da sovracorrente/sovratensione | Yes |
| Protezione anti-islanding | Yes |
| Protezione da cortocircuito CA | Yes |
| Protezione della corrente residua | Yes |
| Monitoraggio delle dispersioni verso terra | Yes |
| Rilevamento della resistenza di isolamento | Yes |
| Rilevamento dell'arco voltaico del fotovoltaico | Yes |
| Grado di protezione dell'alloggiamento | IP65 / NEMA4X |
| General Data | VT-6607105 |
| Dimensioni (Lunghezza x Larghezza x Altezza, mm) | 513 x 370 x 192 |
| Peso (kg) | 17 |
| Topologia | Senza trasformatore |
| Raffreddamento | Ventilatore intelligente |
| Umidità relativa | 0 - 100 % |
| Intervallo di temperatura operativa (°C) | - 25 to 60 |
| Altitudine operativa (m) | < 4000 |
| Emissioni di rumore (dB) | < 25 |
| Consumo di energia in standby (W) | < 10 |
| Installazione | Staffa per l'installazione a parete |
| Comunicazione con RSD | SUNSPEC |
| Display e interfaccia di comunicazione | LCD, LED, RS485, CAN, Wi-Fi, GPRS, 4G |
| Certificazioni e approvazioni | NRS97, G98/G99, EN50549-1, C10/C11, AS 4777, VDE-AR-N4105, VDE0126, IEC62040, IEC62109-1, IEC62109-2 |
| EMC | EN61000-6-2, EN61000-6-3 |

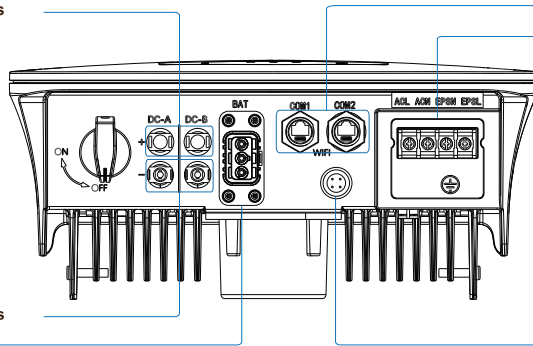
V-TAC

Meaningful Innovation.

QUICK INSTALLATION GUIDE

OVERVIEW

DC Connectors (+) For PV Strings
DC Switch



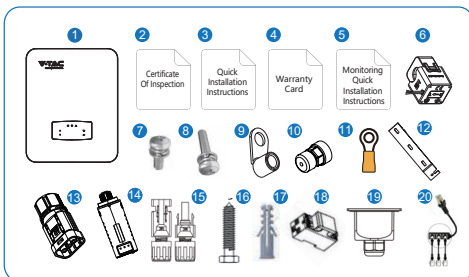
DC Connectors (-) For PV Strings
Battery Port

Communication Port
AC Port & EPS Port

Monitor Module Port

PACKAGE LIST

Please check to make sure the packing and all components are not missing or damaged. Please contact your dealer directly for supports if there is any damage or missing components.



| No. | Qty | Items | No. | Qty | Items |
|-----|-----|--|-----|-----|--|
| 1 | 1 | Hybrid Inverter | 11 | 1 | Grounding Terminal |
| 2 | 1 | Certificate Of Inspection | 12 | 1 | Wall Mounting Bracket |
| 3 | 1 | Quick Installation Instructions | 13 | 1 | Battery Connector |
| 4 | 1 | Warranty Card | 14 | 1 | Monitor Module |
| 5 | 1 | Monitoring Quick Installation Instructions | 15 | 1/2 | DC Connector |
| 6 | 1 | CT | 16 | 3 | Mounting Bracket Screw |
| 7 | 4 | AC Wiring Cover Screw | 17 | 3 | Plastic Expansion Tube |
| 8 | 1 | Security Screw | 18 | 1 | Smart Meter (Optional) |
| 9 | 4 | AC Wiring Terminal | 19 | 1 | AC Waterproof Cover |
| 10 | 2 | Communication Connectors | 20 | 1 | RJ45 Connector/ Communication Adaptor |

FOR ENQUIRIES PLEASE CONTACT V-TAC'S AFTERCARE TEAM

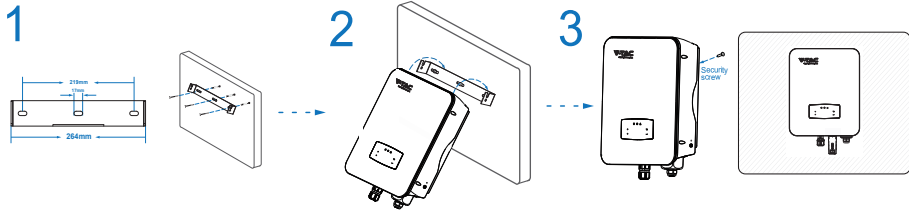
customer@vtacexports.com

+44 2072991212

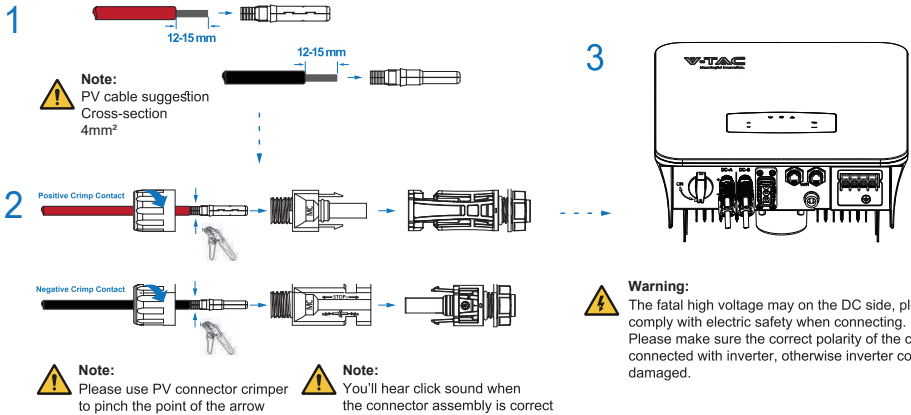
+447418377888

OPERATING HOURS : 8:30AM TO 5:30PM MONDAY - FRIDAY | 10:00AM TO 2:00PM ON SATURDAYS

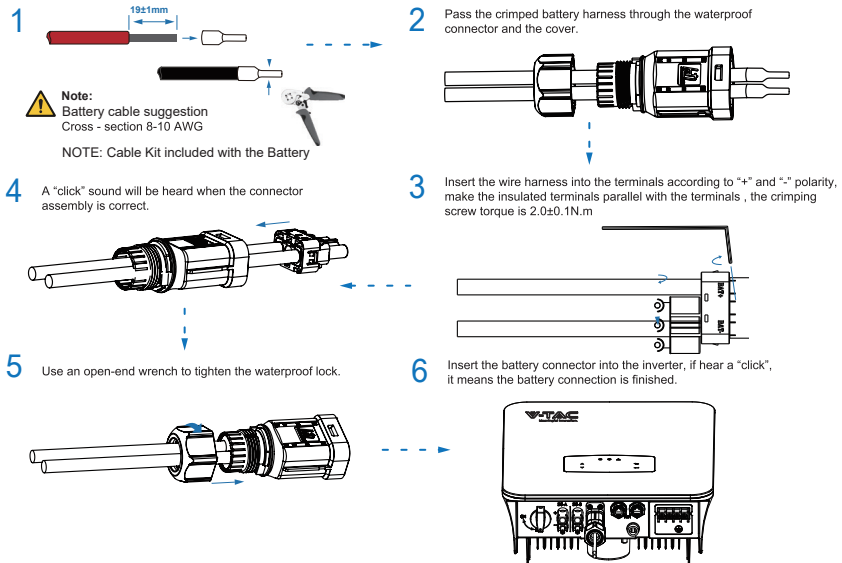
MOUNTING



PV CONNECTION



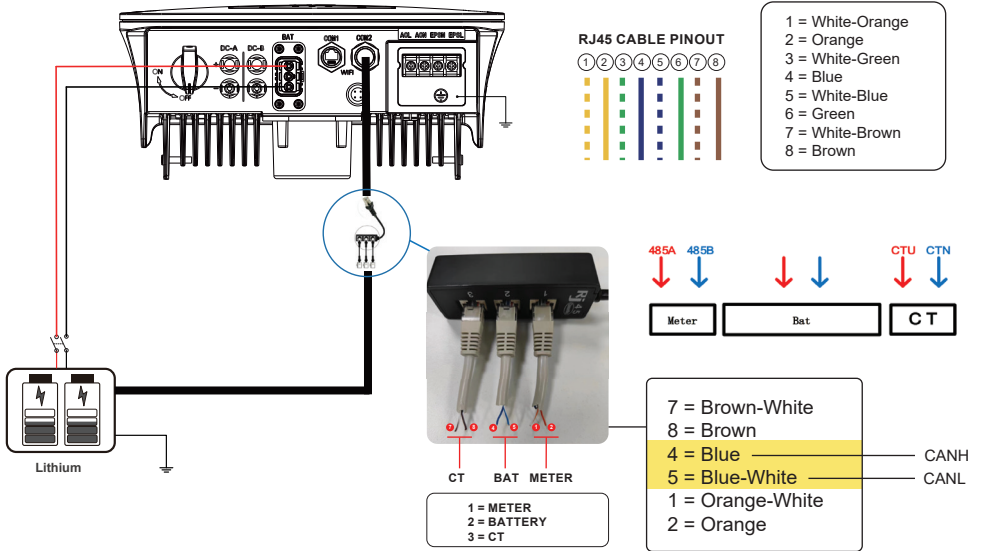
BATTERY CONNECTION



FOR ENQUIRIES PLEASE CONTACT V-TAC'S AFTERCARE TEAM

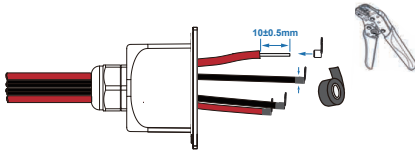
customer@vtacexports.com +44 2072991212 +447418377888

OPERATING HOURS : 8:30AM TO 5:30PM MONDAY - FRIDAY | 10:00AM TO 2:00PM ON SATURDAYS

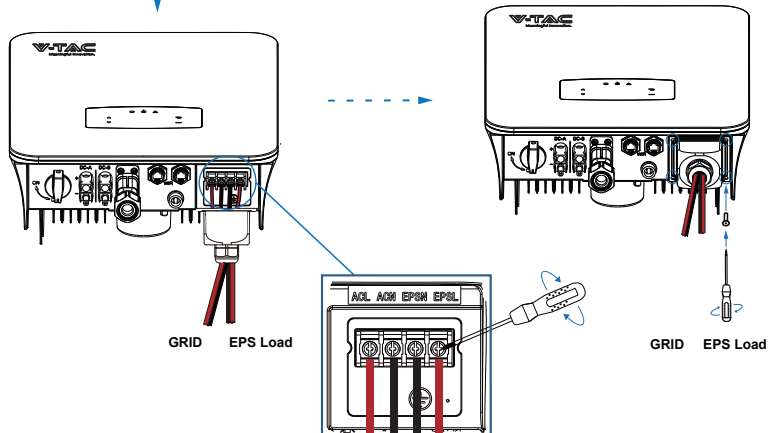


GRID AND EPS CONNETION

1



2



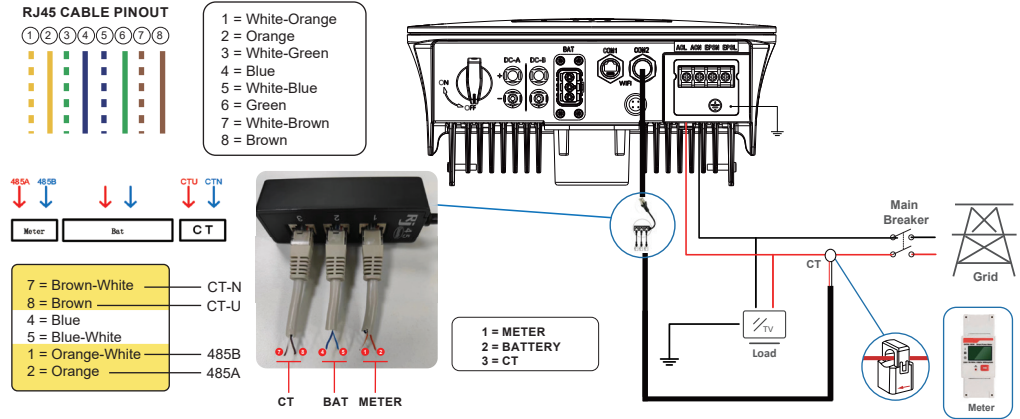
- Note:** Cable suggestion Cross-section 8-10AWG.
- Note:** The Max. power load connects to EPS port should not exceed the inverter's EPS Max. output power range.
- Note:** The wiring terminals should be wrapped with insulation tape, otherwise it will cause a short circuit and damage the inverter.

FOR ENQUIRIES PLEASE CONTACT V-TAC'S AFTERCARE TEAM

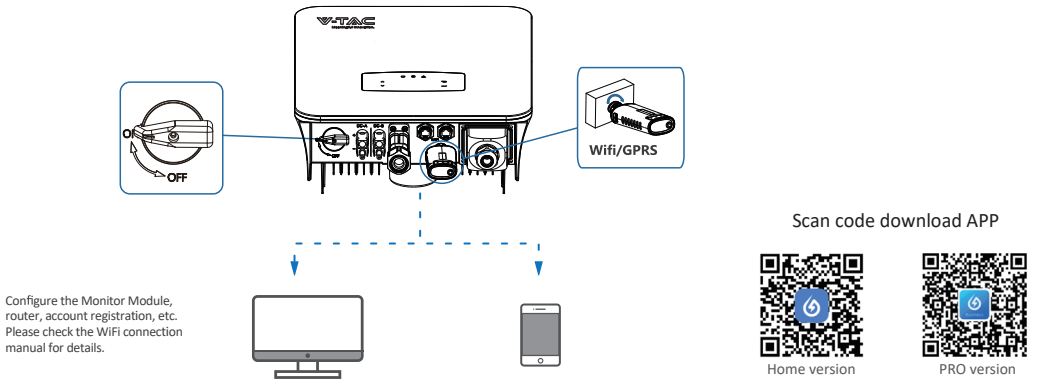
customer@vtacexports.com +44 2072991212 +447418377888

OPERATING HOURS : 8:30AM TO 5:30PM MONDAY - FRIDAY | 10:00AM TO 2:00PM ON SATURDAYS

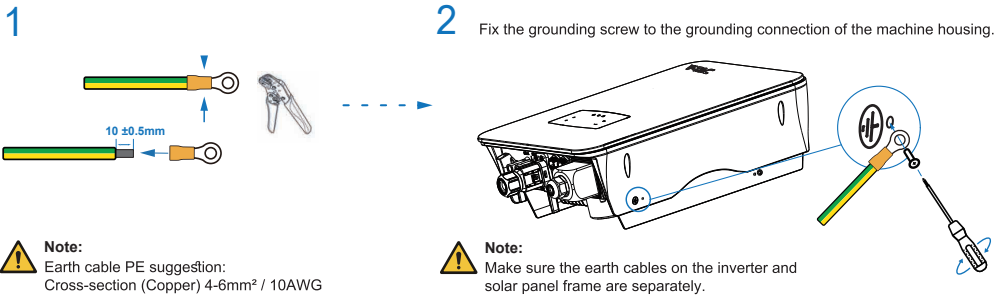
CT OR METER CONNETION



WIFI CONNECTION



GROUND CONNECTION

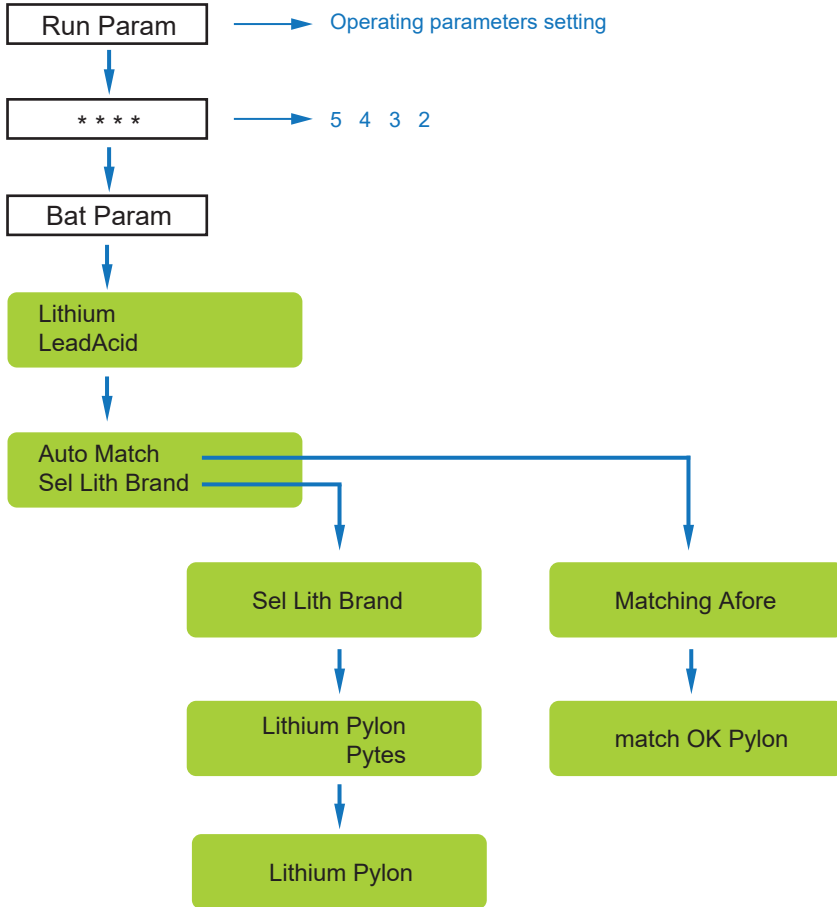


FOR ENQUIRIES PLEASE CONTACT V-TAC'S AFTERCARE TEAM

customercare@vtacexports.com +44 2072991212 +447418377888

OPERATING HOURS : 8:30AM TO 5:30PM MONDAY - FRIDAY | 10:00AM TO 2:00PM ON SATURDAYS

BATTERY COMMISSIONING



FOR ENQUIRIES PLEASE CONTACT V-TAC'S AFTERCARE TEAM

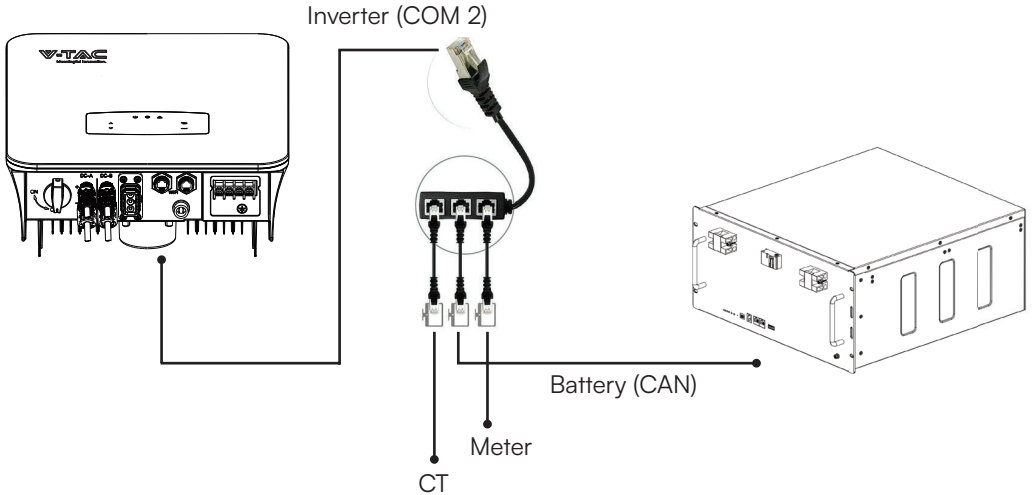
customercare@vtacexports.com +44 2072991212 +447418377888

OPERATING HOURS : 8:30AM TO 5:30PM MONDAY - FRIDAY | 10:00AM TO 2:00PM ON SATURDAYS

INVERTER TO BATTERY COMMUNICATION

BATTERY SKUs : 11524, 11525

NOTE: Cable Kit included with the Battery



PIN CONFIGURATION

INVERTER : PIN Configuration (COM 2)

| No. | COM1 | COM2 |
|-----|-------------|------------|
| 1 | NTC+ | Meter 485A |
| 2 | NTC- | Meter 485B |
| 3 | Dry Contact | BAT 485A |
| 4 | Dry Contact | BAT CANH |
| 5 | DRM | BAT CANL |
| 6 | DRM | BAT 485B |
| 7 | 485A | CTU |
| 8 | 485B | CTN |

BATTERY : PIN Configuration (CAN)

| PIN | Description |
|-----|--|
| 1 | RS485_B |
| 2 | RS485_A |
| 3 | CANO-H (communicate with the next battery) |
| 4 | CAN1-H (communicate with inverter) |
| 5 | CAN1-L (communicate with inverter) |
| 6 | GND_RS485 |
| 7 | CANO-L (communicate with the next battery) |
| 8 | / |

FOR ENQUIRIES PLEASE CONTACT V-TAC'S AFTERCARE TEAM

customer@vtacexports.com

+44 2072991212

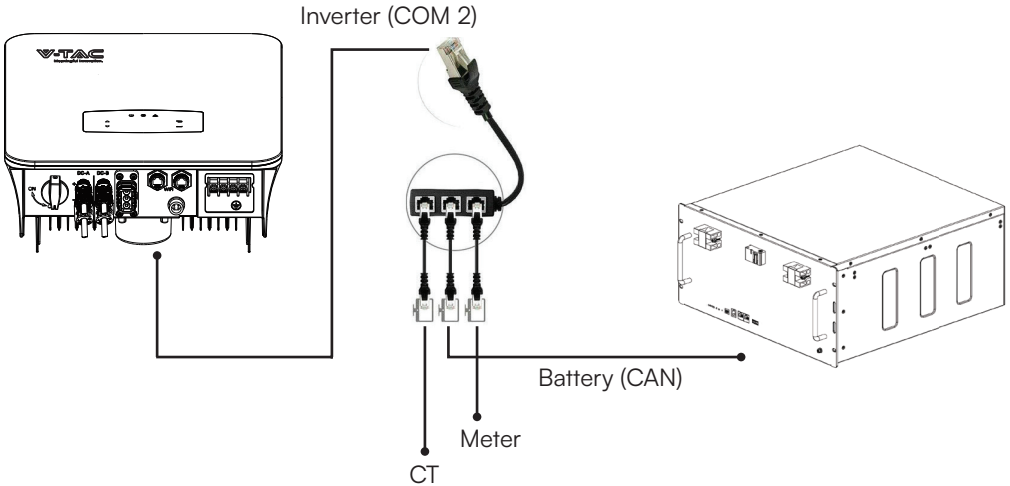
+447418377888

OPERATING HOURS : 8:30AM TO 5:30PM MONDAY - FRIDAY | 10:00AM TO 2:00PM ON SATURDAYS

INVERTER TO BATTERY COMMUNICATION

BATTERY SKUs : 11377, 11523, 11526

NOTE: Cable Kit included with the Battery



PIN CONFIGURATION

Inverter PIN Configuration (COM 2)

| No. | COM1 | COM2 |
|-----|-------------|------------|
| 1 | NTC+ | Meter 485A |
| 2 | NTC- | Meter 485B |
| 3 | Dry Contact | BAT 485A |
| 4 | Dry Contact | BAT CANH |
| 5 | DRM | BAT CANL |
| 6 | DRM | BAT 485B |
| 7 | 485A | CTU |
| 8 | 485B | CTN |

Battery PIN Configuration (CAN)

| PIN | Description |
|-------|-------------|
| 1/2/3 | NC |
| 4 | RS485_A |
| 5 | CAN_L |
| 6 | CAN_H |
| 7 | RS485_B |
| 8 | GND |

FOR ENQUIRIES PLEASE CONTACT V-TAC'S AFTERCARE TEAM

customer@vtacexports.com

+44 2072991212

+447418377888

OPERATING HOURS : 8:30AM TO 5:30PM MONDAY - FRIDAY | 10:00AM TO 2:00PM ON SATURDAYS