

三相储能逆变器安装指导手册 H15K/20K/25K-HT - 通用版

交付与服务中心

品质

创新

高效

共赢

V2.0 – 2025/06

目录

CONTENTS

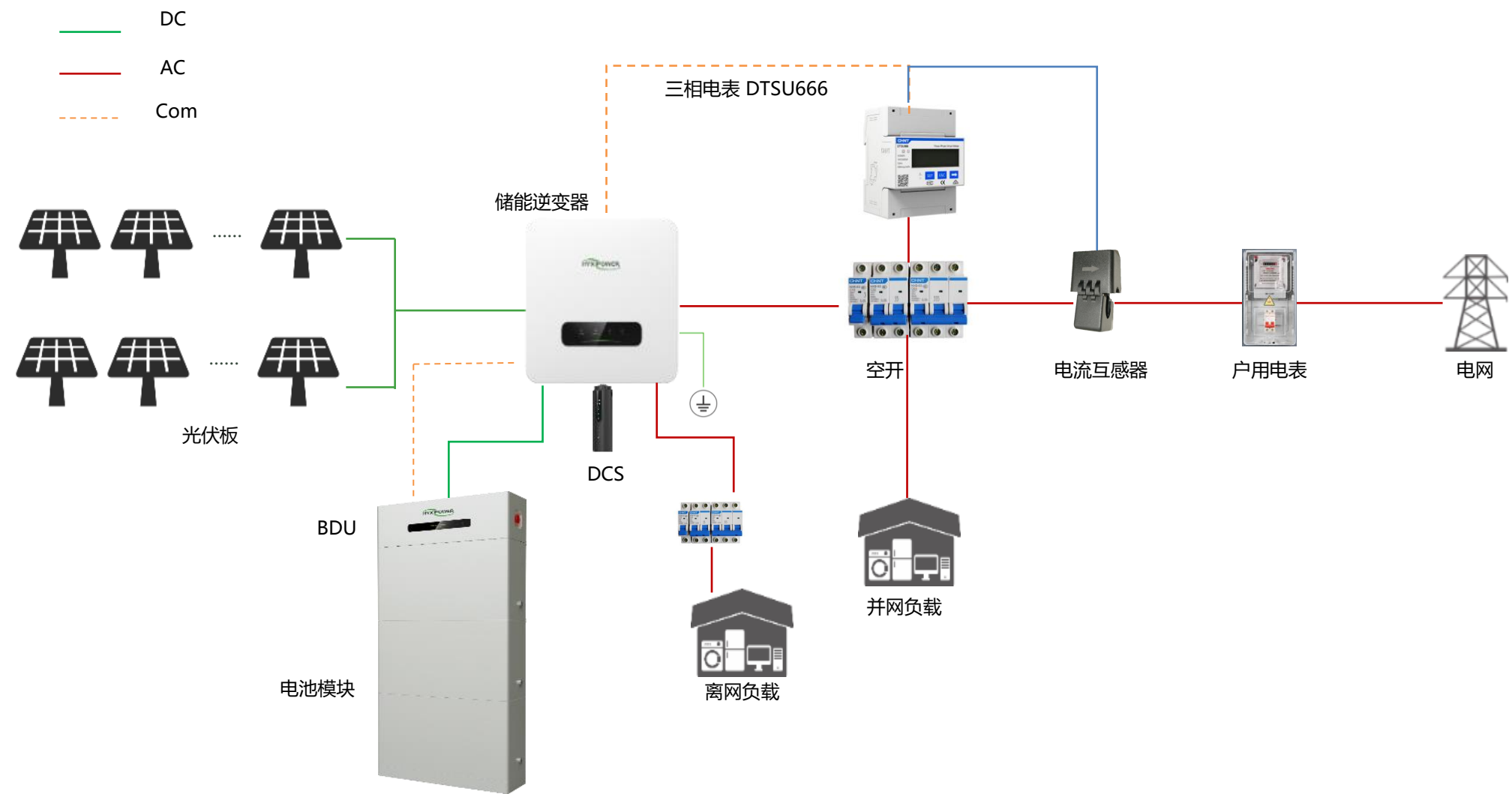
01 方案概述

02 安装准备

03 设备安装

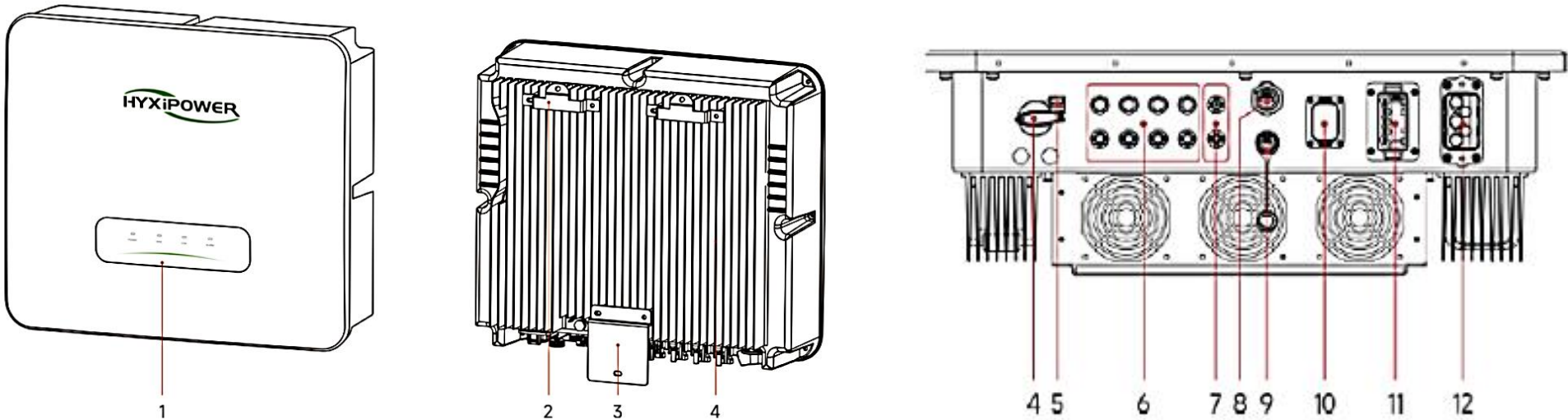
04 App配置

方案概述 1 – 系统拓扑



安装前应对现场环境进行勘察，参考上图，提前规划好设备安装位置及接线方案

方案概述 2 - 储能逆变器介绍



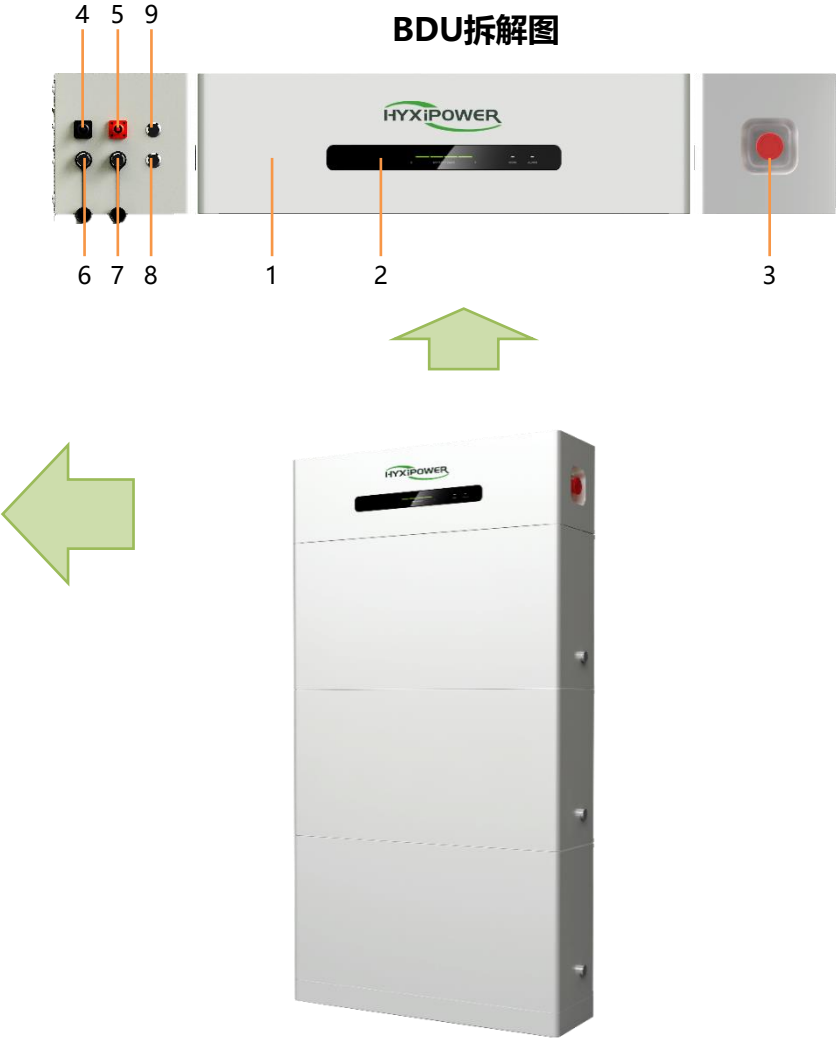
序号	名称	说明
1	LED指示灯面板	显示逆变器当前运行状态
2	散热器	用于逆变器通风散热
3	安装支架	固定逆变器
4	直流开关	光伏板直流电源输入开关
5	直流开关锁定孔	直流锁孔预留
6	直流输入端口	光伏板到逆变器的直流输入端口
7	电池动力线端口	逆变器与电池间的动力接线端口

序号	名称	说明
8	DCS端口	数据通讯棒连接端口
9	电池通讯端口	逆变器和电池通讯端子，标准RJ45端口
10	通讯集线器	电表RS485通讯/干式接点/ DRM(澳大利亚)/并机通讯 /其他通讯
11	离网负载端口	离网负载的AC输出端口
12	AC端口	逆变器AC接线端口

方案概述 3 - 电池介绍



电池模组拆解图



电池整体图

序号	说明
1	电池能量管理单元（BDU）
2	BDU显示面板
3	BDU急停开关
4	高压负极插座
5	高压正极插座
6	调试端口
7	逆变器通讯端口
8	高压电源按钮
9	低压电源按钮

注：电池启动时，先短按“POWER” 低压电源按钮，再长按“ON/OFF” 高压电源按钮5秒左右，听到有继电器“咔嗒”声后，表示电池已启动；

方案概述 4 - DCS通讯棒介绍



RESET键操作说明：

1、按两下重启设备；

2、按四下恢复出厂设置；

以上操作需要在1秒内完成；

序号	指示灯	状态	说明
3	电源指示灯	常亮	通讯棒启动状态
		熄灭	通讯棒关机状态
4	网络指示灯	绿灯常亮	已经连接到云端服务器
		绿灯闪烁	正在连接云端服务器
		熄灭	与云端服务器连接断开
5	通讯指示灯	绿灯常亮	与逆变器通讯正常
		绿灯闪烁	正在与逆变器建立通讯
		熄灭	与逆变器通讯失败

方案概述 5 - 电表介绍



电表DTSU 666三相电表

DTSU666三相电表是一款集高精度计量、远程通讯与智能化管理于一体的先进设备。该电表内置高级计量芯片，确保电能数据准确无误，支持实时电量监测，方便用户了解用电状况。同时，DTSU666电表配备RS485通信接口及无线通信模块，实现远程数据交换与监控，大大提高了管理效率。



电流互感器

CT（电流互感器）作为DTSU666电表的重要组件，采用非接触式测量方式，提高安全性和可靠性，能够准确测量大电流，适应不同电流和电压水平的测量需求，进一步扩展了电表的应用范围。

CT箭头应当朝向电网方向，切勿接反，接反可能会导致设备故障

目录

CONTENTS

01 方案概述

02 安装准备

03 设备安装

04 App配置

准备工作 1 - 材料准备



安装前对现场环境进行勘察，提前做好规划

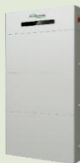
- 1、提前规划设备摆放位置：逆变器挂装位置、电池摆放位置（室外需要考虑水泥浇筑抬高地面）；
- 2、了解现场PV接入情况，是否有光伏板，光伏板的电流、电压是否符合逆变器的规格，若超出规格，需要提前告知客户减少光伏板数量，以免出现设备损坏情况；
- 3、了解现场是否接离网负载，离网负载不能超出设备规格；
- 4、查看逆变器和入户空开的位置情况；
- 5、根据现场环境预安装情况，测量各线缆所需的长度，提前购买安装时所需的线缆，如右表；

重要！！以下线缆产品中不提供，需要另行采购

序号	名称	说明	规格
1	PV线	用于光伏板到逆变器的线缆，符合室外多芯铜线电缆1000V和18A标准；	4~10mm ²
2	通讯线缆	用于逆变器和电表的485通讯线缆；	RVVP双芯屏蔽线，0.5mm ²
3	交流输出线缆	用于逆变器AC侧接线，使用五芯室外铜芯线缆	4~10mm ²
4	备用输出线缆	用于逆变器备用侧接线，使用五芯室外铜芯线缆	4~10mm ²
5	以太网线	用于逆变器和电池通讯使用，使用标准网线即可；（自带一根2米长的网线，若长度不够需要自行采购）	标准网线
6	地线	用于设备接地使用	4~10mm ²
7	电池动力线	用于电池与逆变器间的动力线缆，需符合600V和35A标准。（24年6月后生产的电池均标配电池动力线）	6mm ²

准备工作 2 – 常见产品清单

以下产品清单均包含在售前配单中，系统安装前，需检查设备及工具是否准备完全。

序号	产品名称	图片	说明
1	储能逆变器		包含逆变器主机一台和逆变器相关配件
2	电池		包含电池能量管理单元（BDU）和电池模组，用于储存电能
3	三相与单相电表		测量电路电压、电流、功率等
4	电流互感器		用于获取电网侧交流电的电流，便于逆变器控制功率输出，起到防逆流效果；注：安装时箭头需指向电网；
5	DCS通讯棒		将设备注册到云端服务器后，可以通过云平台进行统一管理。
6	以太网线		自带一根2米长的网线，若长度不够需要自行采购
7	挂墙安装支架		固定墙面支撑逆变器（产品包装中自带支架）

准备工作 3 – 工具准备

安装工具



电钻



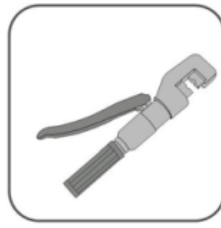
热风枪



六角扳手



剥线钳



液压钳



压线钳



螺丝刀



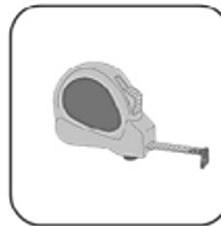
马克笔



美工刀



万用表

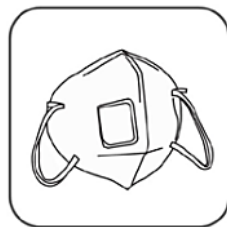


卷尺



铁锤

防护工具



防护口罩



防护眼镜



绝缘鞋



绝缘手套

目录

CONTENTS

01 方案概述

02 准备工作

03 设备安装

04 App配置

设备安装 1 - 产品拆箱检查



逆变器开箱检查:

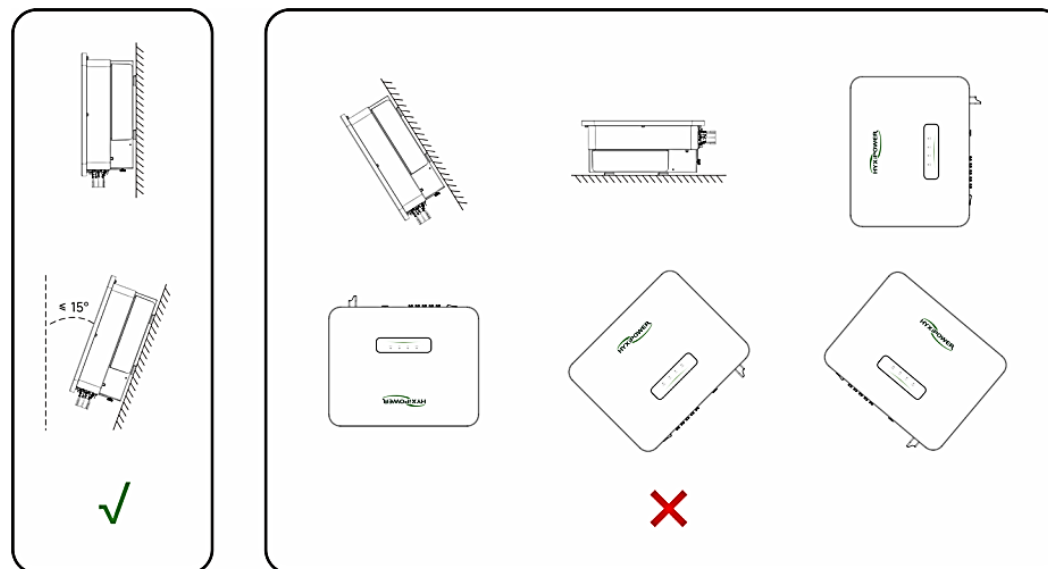
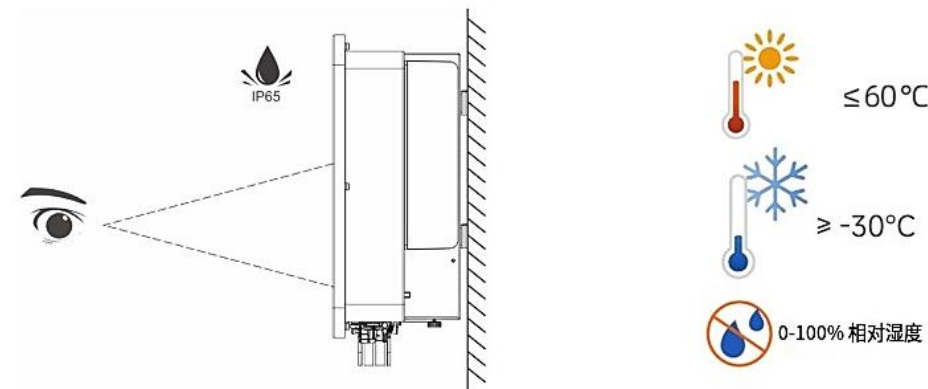
- 检查设备硬件与端口是否完好
- 检查设备配件是否完好

序号	名称
1	逆变器
2	支架
3	通讯端连接件
4	AC端连接件
5	Backup端连接件
6	电池端子 (母)
7	电池端子 (公)
8	支架螺丝
9	RJ45防水端子
10	PV绝缘端子



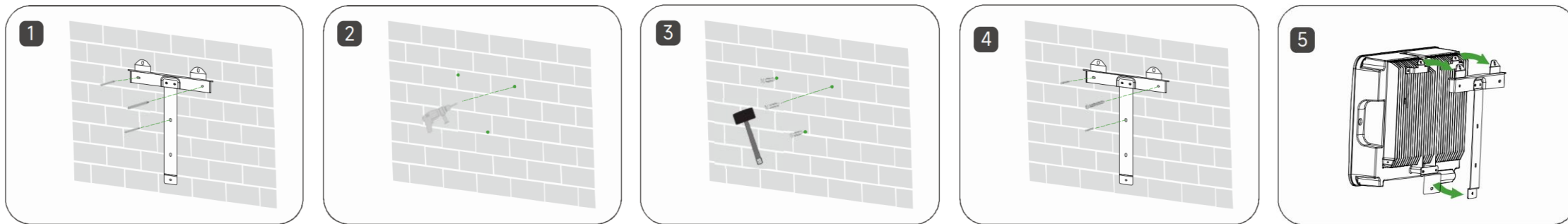
设备安装 2 – 安装环境要求

- 1、可室内或室外安装。
- 2、-30 至 +60°C: 0~100%RH。
- 3、选择有遮蔽的地方，避免太阳直射，可挡雨雪。
- 4、通风散热顺畅。
- 5、安装载体的承载能力至少为逆变器重量的 4 倍，
- 6、垂直安装或向后倾斜 $\leq 15^\circ$ ，以利于机器散热。
- 7、请勿将逆变器向前、向后、倒置、水平或侧向倾斜。
- 8、在安装多台逆变器的情况下，两台逆变器间应保持 300mm 以上的间距

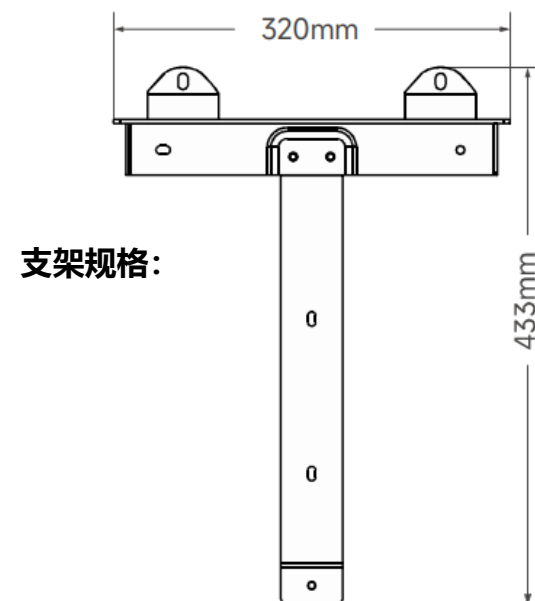
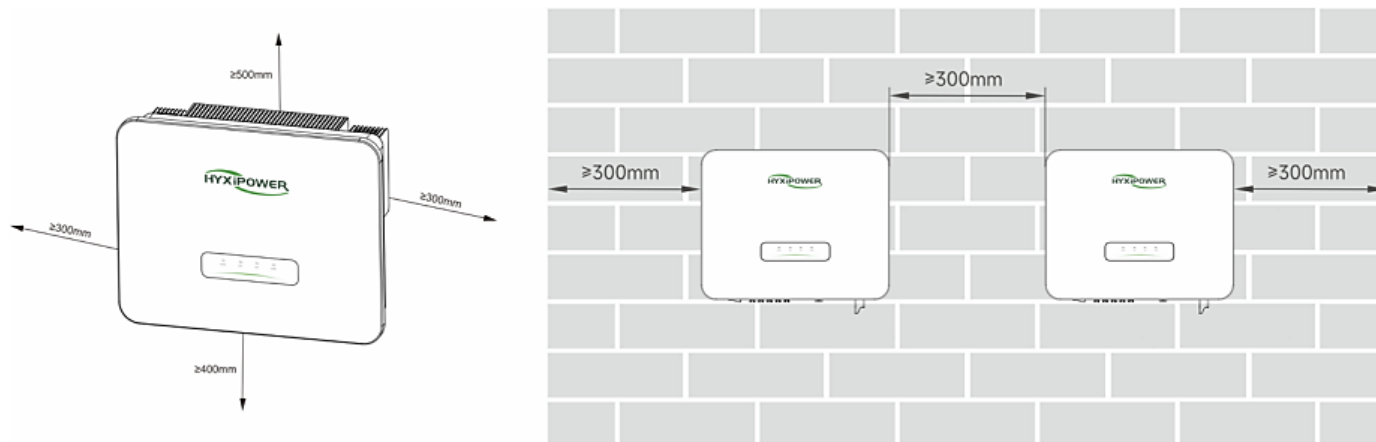


设备安装 3 - 逆变器安装

可按以下方式固定安装支架和逆变器：

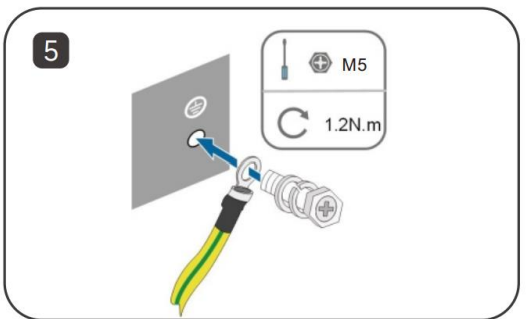
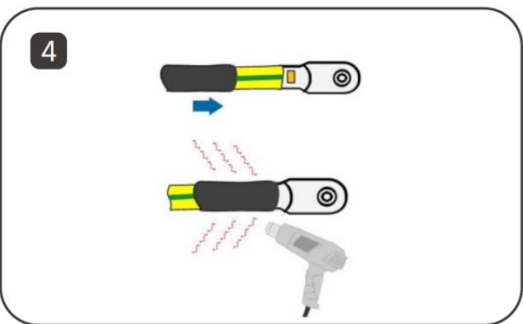
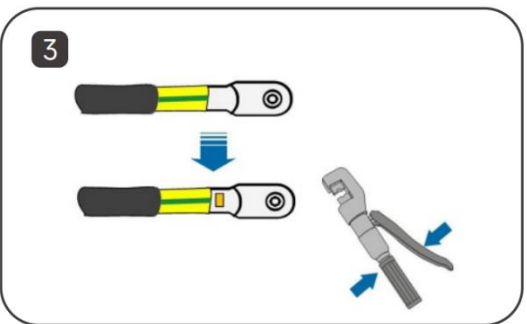
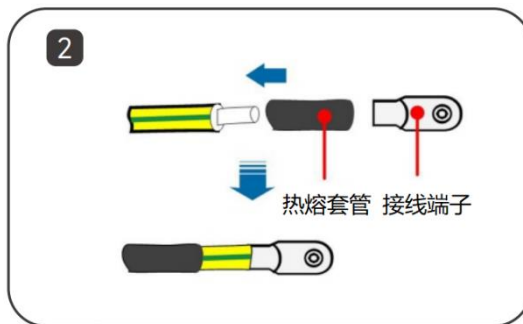
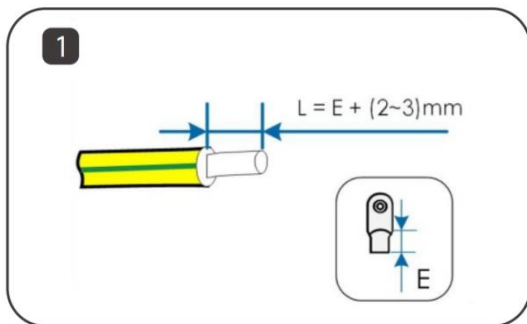


在安装多台逆变器的情况下，两台逆变器间应保持300mm以上的间距



注意：设备安装前，请确保光伏板安装完成，线缆已经敷设到位；

设备安装 4 - 逆变器接地安装



步骤1: 如图所示剥去电源线一定长度的绝缘层，长度如图所示 $L = E + (2-3)mm$ 。

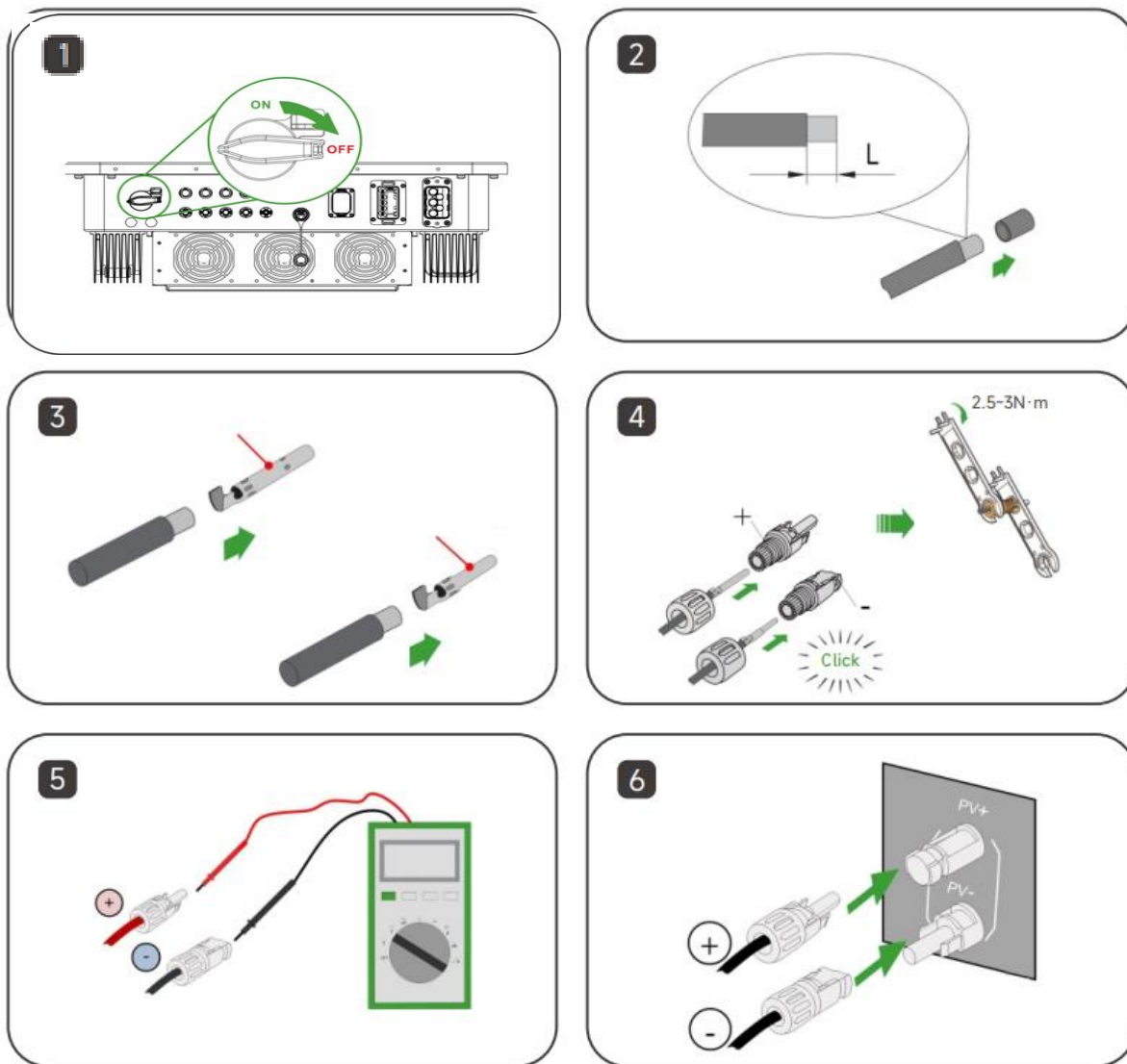
步骤2: 将电缆穿过热熔套管后插入接线端子中。

步骤3: 使用压线钳将接线端子与线缆压紧连接。

步骤4: 调整热熔套管，使其覆盖接线端子末端及电源线，并用热风枪吹热熔套管使其包袱电源线及接线端子末端。

步骤5: 用螺丝刀将接地线固定到逆变器接地位置。

设备安装 5 - PV侧连接



步骤1：保持逆变器上的开关处于关闭状态。

步骤2：将所有直流电缆绝缘层剥去约 7 毫米。

步骤3：使用压接钳将冷压端子与线缆压紧连接。

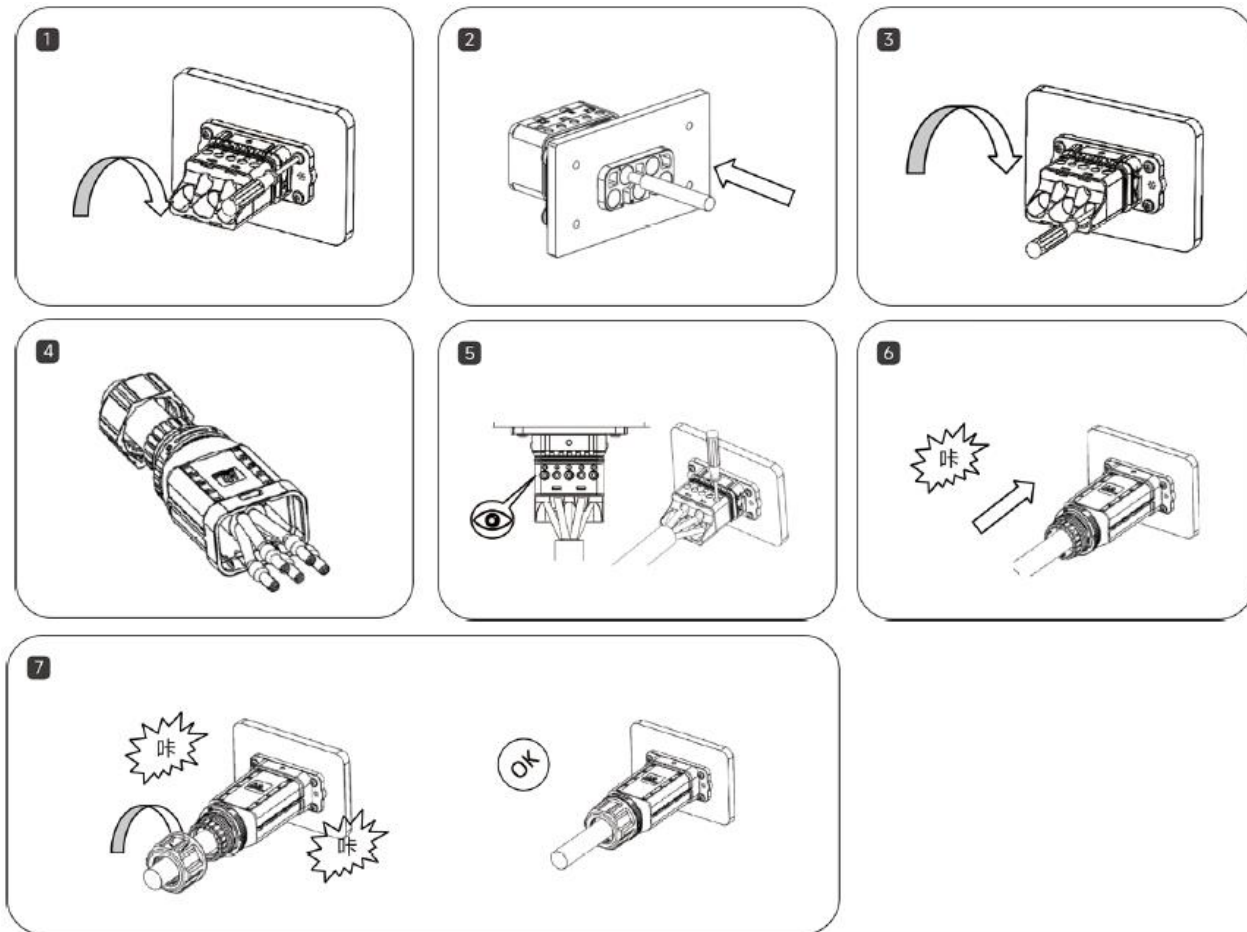
注意正极和负极的端子不同，正冷压端子比负冷压端子略长

步骤4：将电缆穿过电缆密封套，插入绝缘套并紧固，轻轻拉动电缆，确保连接紧密。用2.5~3N·m的力拧紧密封套和绝缘套，将组装好端子接口插入光伏连接器，直至听到“咔嗒”的一声。

步骤5：用万用表检查光伏组串连接电缆的极性是否正确。

步骤6：将 PV 连接器连接到逆变器上相应的端子，直至听到“咔嗒”声。

设备安装 6 - GRID电网交流口连接



步骤1：使用T20 中孔内梅花螺丝刀拧紧锁板螺丝扭力 $1.2\pm 0.1\text{N}\cdot\text{m}$ 。

步骤2：将剥好的线按照线序插入对应的接线孔内。

步骤3：使用T8 内梅花螺丝刀压接线，扭力 $1.2\pm 0.1\text{N}\cdot\text{m}$ 。

步骤4：将剥好的线，依次穿入锁线螺母，主体（软线需要铆接绝缘端子）。

步骤5：线缆按线序插入胶芯、观察透视孔线缆到位，压接螺丝扭力 $4\pm 0.1\text{N}\cdot\text{m}$ 。

步骤6：主体插入胶芯，并听见“咔”声。

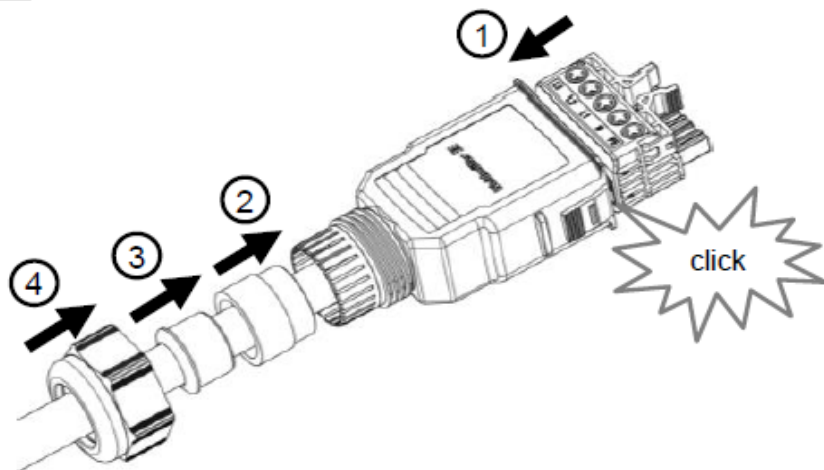
步骤7：使用开口扳手拧紧螺母（扭力 $10.0\pm 0.1\text{N}\cdot\text{m}$ ），并伴有“咔、咔”声后安装完成。

设备安装 7 - BACK UP离网负载口连接-1

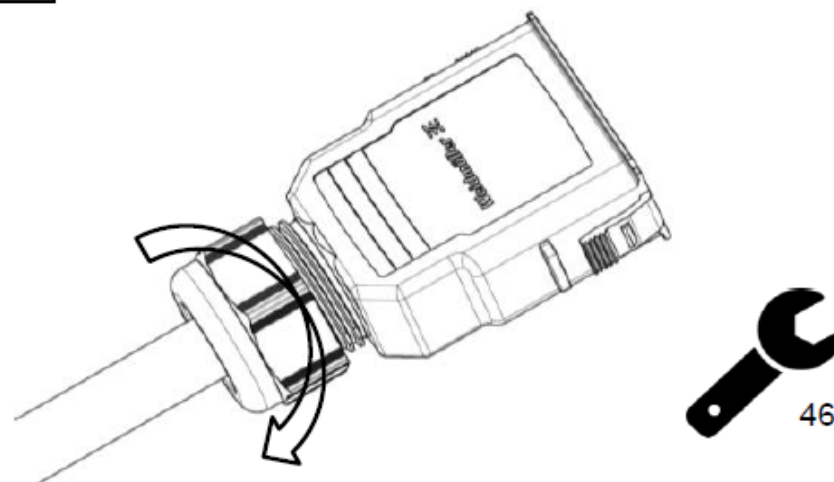
1 准备材料 1-密封压盖 2-密封件1 3-密封件2 4-电缆外壳 5-插头 6-线缆 注： 1、电缆外径：11-19mm安装带密封件1&2； 2、电缆外径：19-26mm安装无密封件1；	2 电缆穿过压盖、密封和电缆外壳；
3 剥开线缆	4 将剥好的电线插入相应的插孔中，电线就位后，拧紧螺丝。 (L3/L2/L1/N/PE)

设备安装 7 - BACK UP离网负载口连接-2

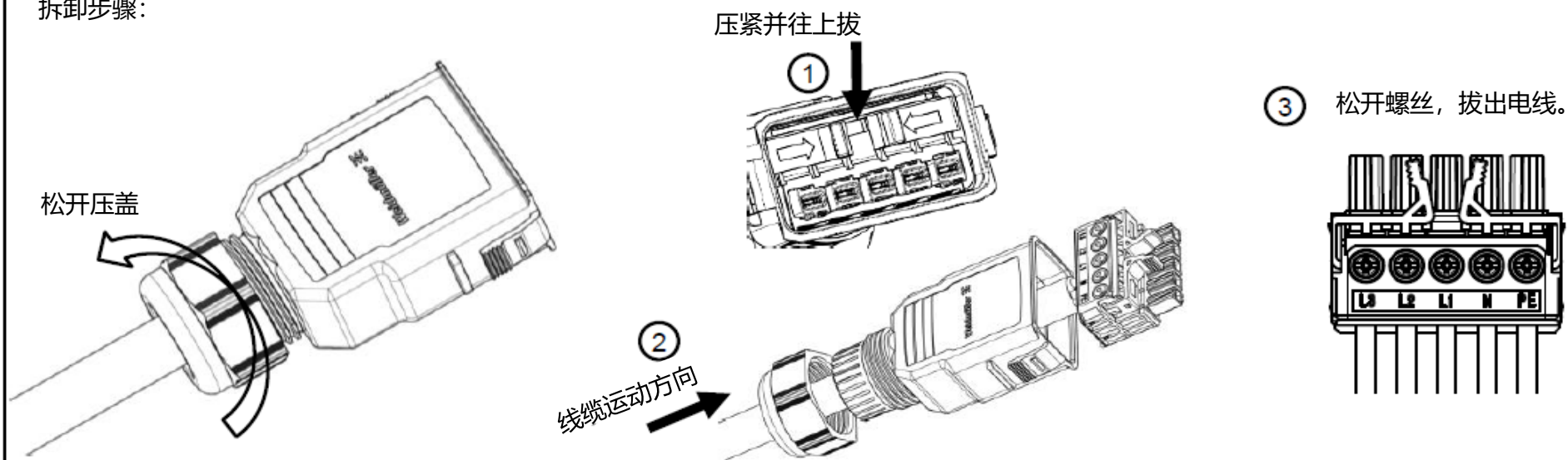
5 在电缆外壳上安装插头、密封件、压盖;



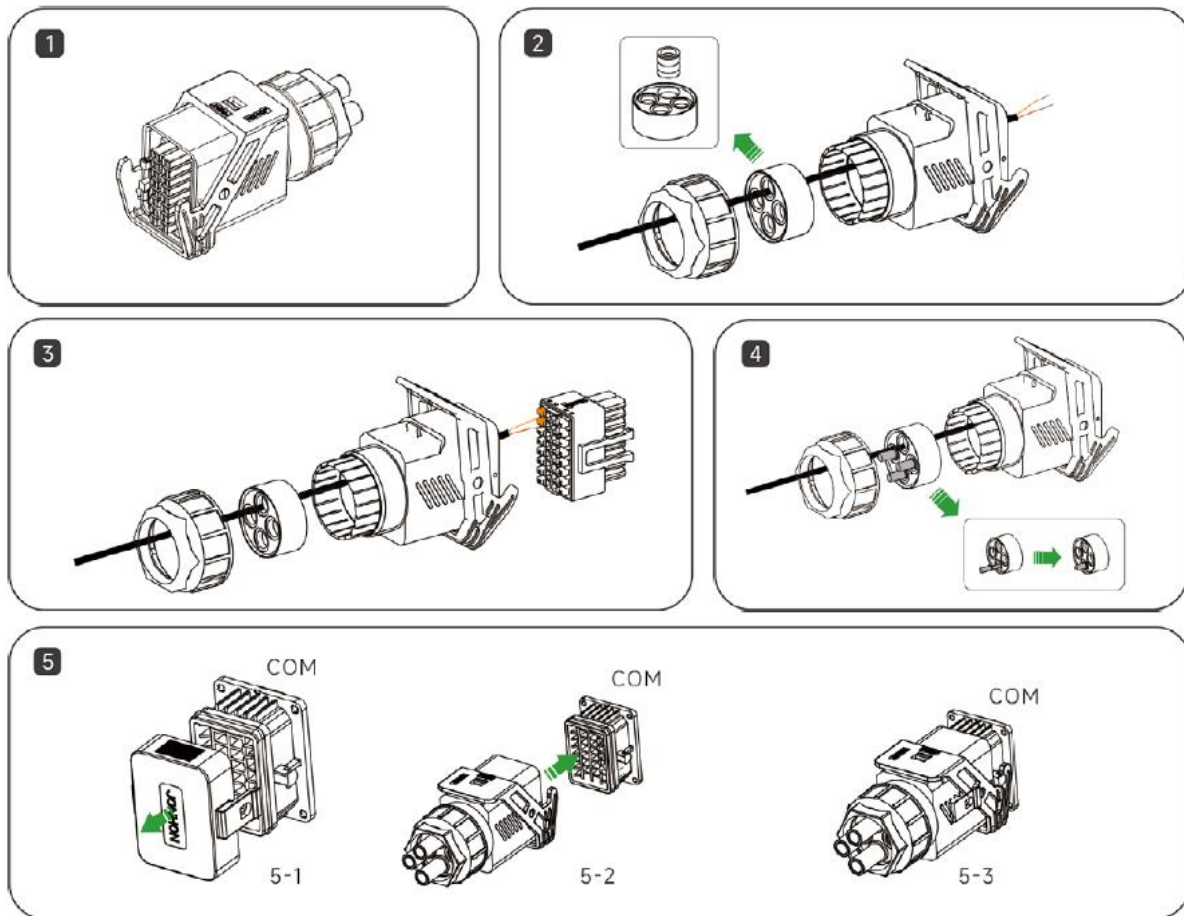
6 拧紧扭矩7~7.5 N.m



拆卸步骤:



设备安装 8 - 电表连接



步骤1：将压接组件从通信终端中拉出；

步骤2：按如下方式将仪表RS485 2pin线插入通信终端，然后剥离电线；

步骤3：将剥离的仪表RS485 2pin线夹在压接元件上（按黄色部分按钮），**详见设备安装9；**

步骤4：将防水橡胶塞塞到未使用的孔中；

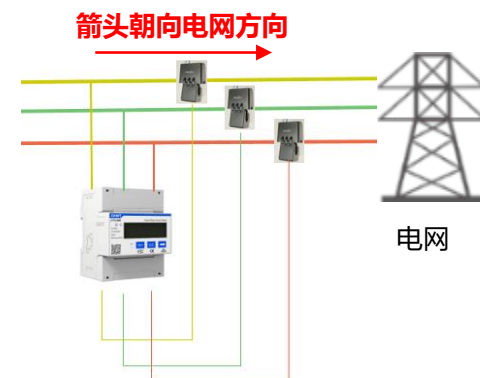
步骤5：取下逆变器COM口盖板，插入通信终端，锁紧拉扣；

步骤6：将电表并联接入电网，**详见设备安装10；**

步骤7：将三个电流互感器的磁环分别穿过空开到电网的三相火线中，注意箭头需要朝向电网方向（如下图）。

请注意：

必须使用华昱欣要求的仪表型号。



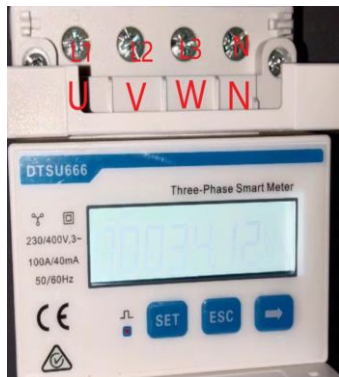
设备安装 8 - 电表连接



COM通讯口 (放大图)

注：COM通讯口连接器上的pin 2 对应电表上的RS485通讯A， pin 4 对应电表上的RS485通讯B。--- (建议使用双绞线连接)

设备安装 8 - 电表连接

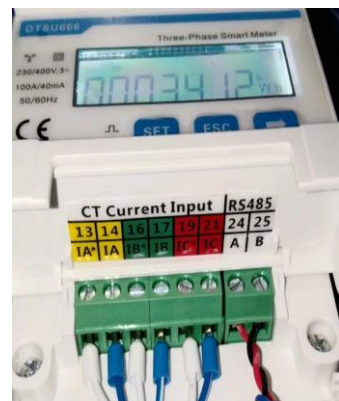


U : 火线R
V : 火线S
W: 火线T
N : 中性线

电表上侧接线:

- 接入电网和逆变器间的三相火线及零线，如图。上端L1、L2、L3相序与下端IA（13、14）、IB（16、17）、IC（19、21）互感器接线需一一对应，且互感器箭头方向指向电网。

电表上侧接线图

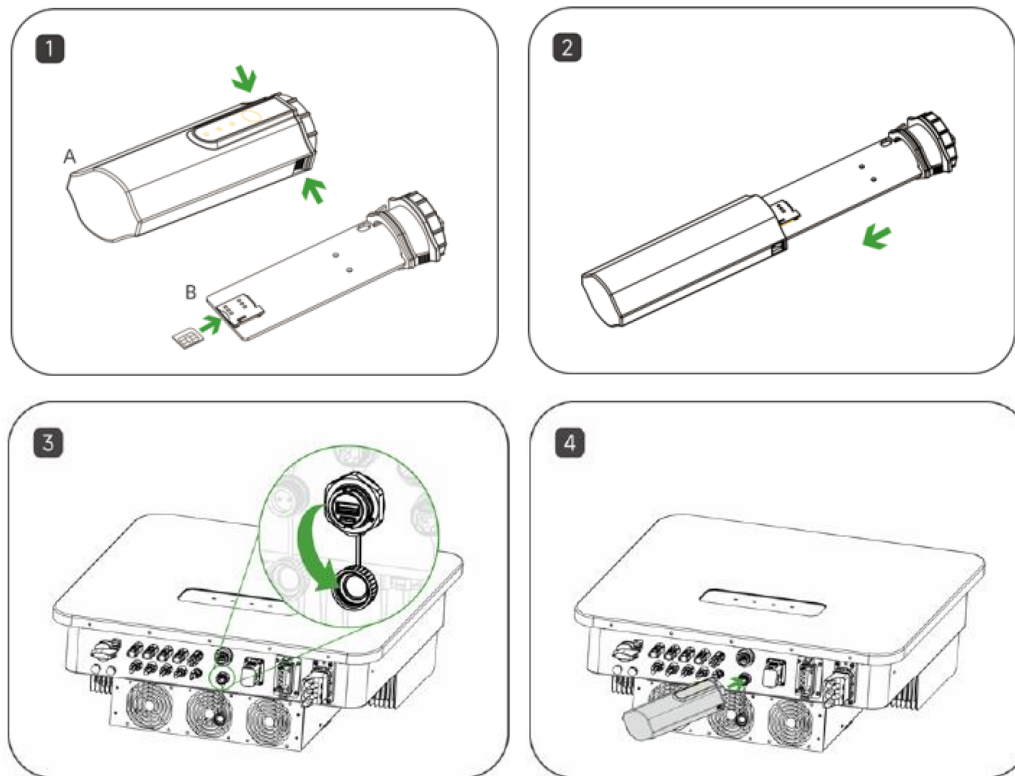


电表下侧接线:

- 接入三相火线的电流互感器通讯线**白线对应I***,**蓝对I**。
- 逆变器通过COM口的PIN 2/PIN 4与电表通讯 **2对应A**,**4对应B**。

电表下侧接线图

设备安装 9 - DCS通讯棒安装



1、DCS 通讯棒安装 (4G 版本)

步骤1：取下DCS保护盖，插入SIM卡；

步骤2：安装DCS防水罩；

步骤3：拆下逆变器通讯接口处的防水罩；

步骤4：将DCS插入逆变器底部对应的通信端子并拧紧以确保牢固。

2、DCS 通讯棒安装 (Wifi 版本)

步骤1：拆下逆变器通讯接口处的防水罩；

步骤2：将DCS插入逆变器底部对应的通信端子并拧紧以确保牢固。

设备安装 10 – 电池安装



步骤1：将电池底座放置在平坦的地面上。

步骤2：将电池模块小心地放置在电池底座上，需确保接口连接准确（过程需小心慢放），若有多个电池模块，依次堆叠即可。

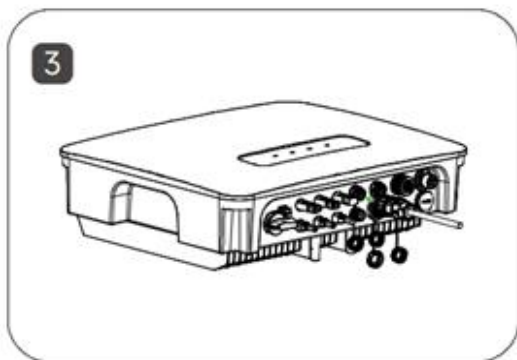
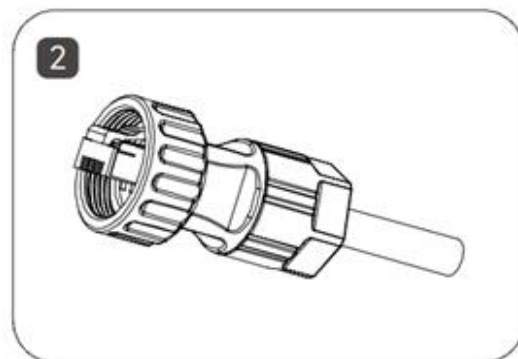
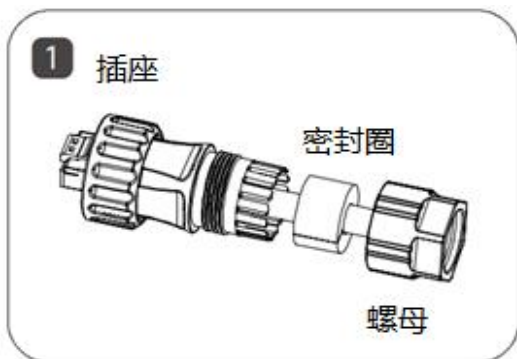
步骤3：反复轻轻摇动，确保安装牢固。

步骤4：从上方小心地组装电池管理单元，需确保接口连接准确（过程需小心慢放）。

步骤5：反复轻轻摇动，确保安装牢固。

注意：当整套电池系统中有3-5个电池模块堆叠时，需要考虑设备的稳定性，必要时需要考虑安装支架。

设备安装 11 – 电池连接



步骤1：将两套防水端子的三个配件（插座、密封圈、螺母）套在标准网线上。

步骤2：将连接器进行组装。

步骤3：将网线的两端分别插到逆变器和电池BDU相应的网口上，并将螺母拧紧。

步骤4：使用压线钳将电池动力线和连接器压紧连接，注意区分正负极，橙色为正，黑色为负。

步骤5：将电池动力线端子插到电池BDU上，直至听到“咔嗒”声。

步骤6：参考PV侧连接器制作方式，制作电池动力线另一端连接器，完成后插入逆变器的电池动力输入端子，直至听到“咔嗒”声。

设备安装 12 - 逆变器系统启动



步骤1：打开AC侧的空开。

步骤2：打开光伏侧的空开。

步骤3：打开逆变器上的直流开关。

步骤4：确认逆变器的指示灯状态，
如图 2 的指示灯状态为正常状态。

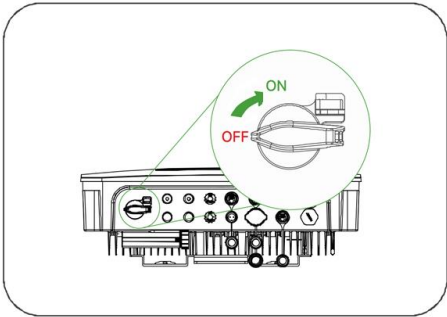


图1

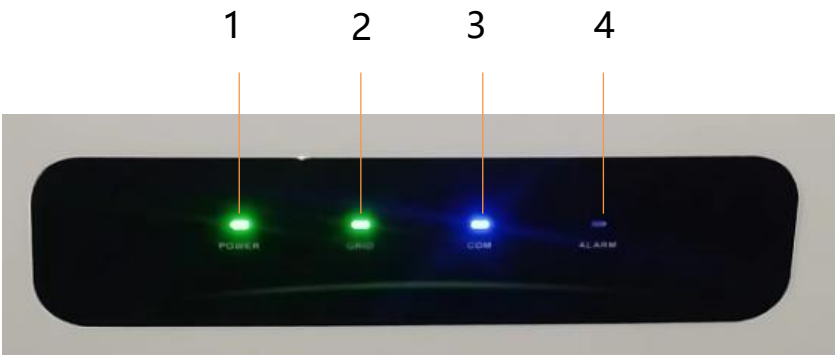
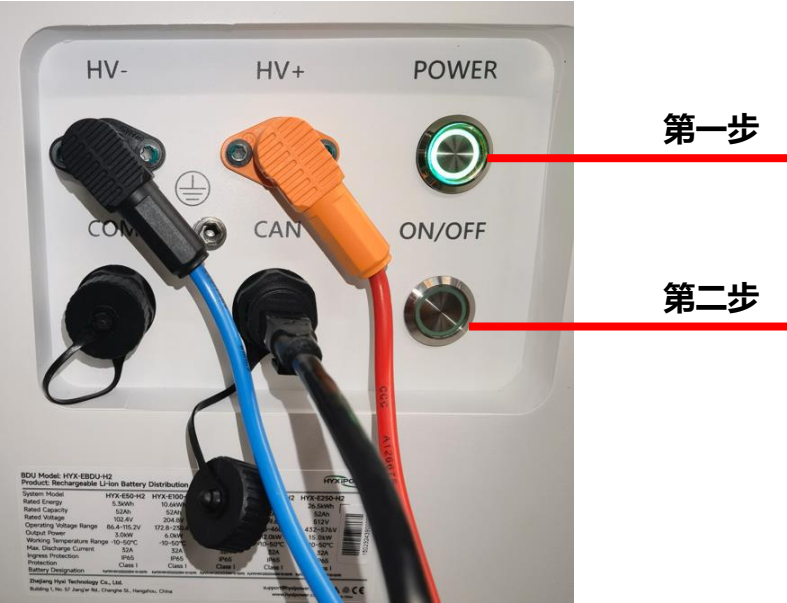


图2

◆ 正常标志：三亮一灭

序号	指示灯	状态	说明
1	电源灯 POWER	常亮	逆变器设备开机
		熄灭	逆变器设备关机
2	电网灯 GRID	常亮	电网侧正常
		平均闪烁	电网侧异常
		连续闪烁两次	逆变器未并网
3	通讯灯 COM	常亮	通讯正常
		平均闪烁	逆变器与电表通讯失败
		连续闪烁两次	逆变器与电池通讯失败
		熄灭	逆变器与电表和电池通讯都失败
4	告警灯 ALARM	熄灭	逆变器无告警
		平均闪烁	逆变器内部告警
		连续闪烁两次	其他告警

设备安装 13 - 电池系统启动

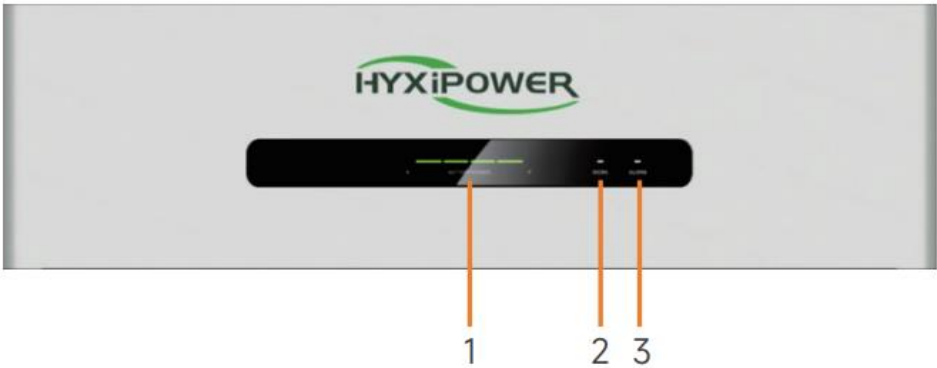


步骤1: 短按 POWER 按钮。

步骤2: 长按ON/OFF按钮5秒，听到继电器发出的“咔嗒”声。

步骤3: 确认电池指示灯的状态，电量显示正常，WORK灯常亮即可。

注：电池空闲状态下状态灯会闪烁，属于正常情况；电池可通过内部线路连底座接地，若底座没有可靠接地，通过BDU上接地端口另连地线。



系统状态	1：电量指示灯				2：状态灯	3：告警灯
	●	●	●	●	●	●
关机	熄灭				熄灭	熄灭
空闲	根据实际电量显示				亮0.5秒，灭1.5秒	熄灭
正常运行	根据实际电量显示				常亮	熄灭
一级告警	根据实际电量显示				常亮	亮0.5秒，灭0.5秒
二级告警	根据实际电量显示				熄灭	亮0.5秒，灭1.5秒
三级告警	根据实际电量显示				熄灭	常亮

目录

CONTENTS

01 方案概述

02 准备工作

03 设备安装

04 App配置



- 1、下载HYXiPOWERAPP。
- 2、注册组织负责人账号。

将DCS通讯棒通过近端调试注册到云端服务器。

华昱欣所有的设备均采用云平台进行管理，将设备注册到云端服务器后可以通过云平台进行统一管理。

为用户创建电站

可以通过电站对设备进行管理，查看设备状态、系统发电和使用情况等。

APP配置 1 - 注册账户



步骤1： 下载软件，选择**立即注册**。

方法1：

应用商店搜索“华昱欣智能云”

- APP store (IOS)
- Google play

方法2：

扫描以下二维码，下载安装APP



步骤2： 选择**角色**，然后根据所在国家或地区, 选择**对应国家或地区**，填写相关信息并**注册**。

注意： 先注册组织账号即可，业主账号在后续配置过程中会自动生成

APP配置 1 - 注册账户



步骤3：打开APP，如提示版本更新，请先**更新**后再进行调试；选择设备**安装和下载**。若手机中有最新的固件包，将自动跳过下载步骤。大约需要花费1分钟来下载固件升级包，该文件将作为备份存储在手机中，若手机中有最新的固件包，将自动跳过下载步骤。





- 1、下载HYXiPOWERAPP。
- 2、注册组织负责人账号。

将DCS通讯棒通过近端调试注册到云端服务器。

华昱欣所有的设备均采用云平台进行管理，将设备注册到云端服务器后可以通过云平台进行统一管理。

为用户创建电站

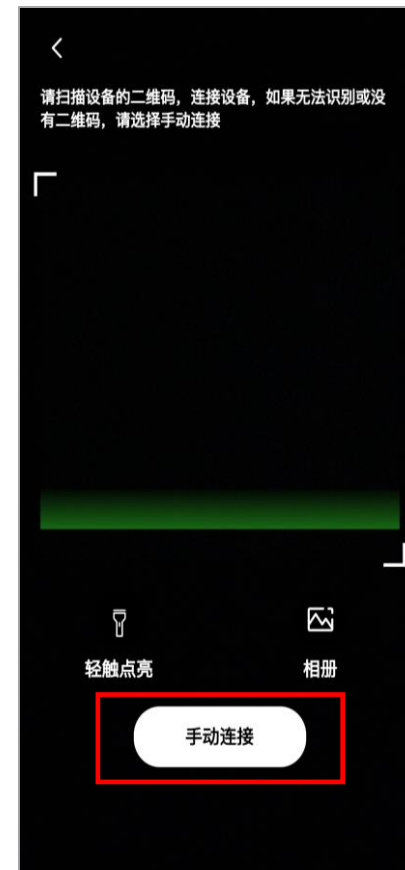
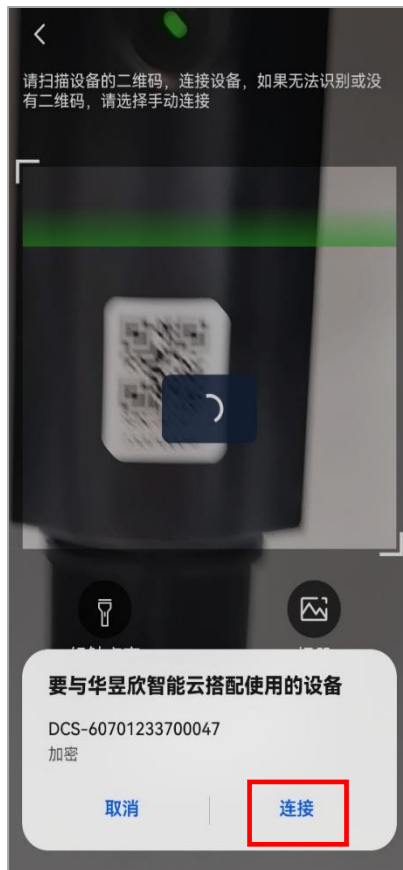
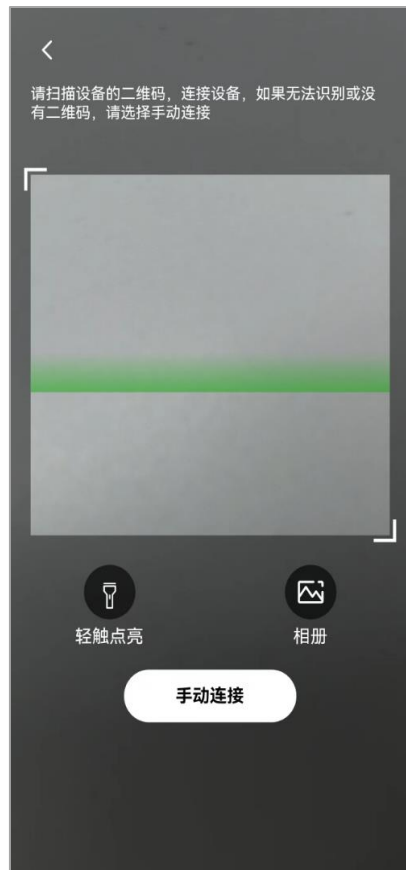
可以通过电站对设备进行管理，查看设备状态、系统发电和使用情况等。

APP配置 2 - 近端调试



步骤1: **扫描** DCS的二维码, 点击**连接**无线网络 DCS -XXXXXXXXXXXXX。

如果扫描条形码无法识别, 也可以选择**手动连接**。



APP配置 2 - 近端调试



步骤2：设备登录，初始密码：hyxi0607登录并修改密码，然后保存。

The diagram illustrates the process of logging into the device and then modifying the password. It consists of two screenshots connected by a large green arrow pointing from left to right.

Left Screenshot (身份验证 - Identity Verification):

- Header: 身份验证 (Identity Verification)
- Image: A black device (DCS) is shown.
- Text: 当前设备 SN 60701233700047 (Current device SN 60701233700047)
- Field: 安装商 (Installer) with a dropdown arrow.
- Field: 密码 (Password) with a red box around it and a toggle icon.
- Link: 忘记密码 (Forgot Password)
- Button: 登录 (Login)

Right Screenshot (修改密码 - Modify Password):

- Header: 修改密码 (Modify Password)
- Fields: Two password input fields, each with a red box around it and a toggle icon.
- Text: 必须由字母、数字组成，长度6-9位，不能与初始密码一致 (Must be composed of letters and numbers, length 6-9 digits, cannot be the same as the initial password)
- Button: 下一步 (Next Step)

注意：如果忘记密码，可以快速按4次DCS的RESET键来恢复出厂设置

APP配置 2 - 近端调试 - 快速设置(设备管理)

步骤3：快速设置 - ①**设备管理**,

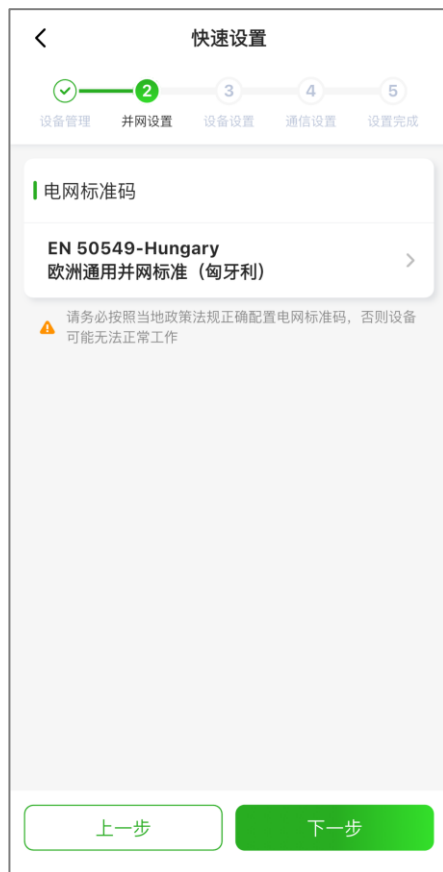
逆变器：DCS数据通讯棒自动读取逆变器的**SN码及型号**；

电表：1、电网类型---三相；2、配置电表---电表地址默认**1**，安装位置选择**电网侧**。



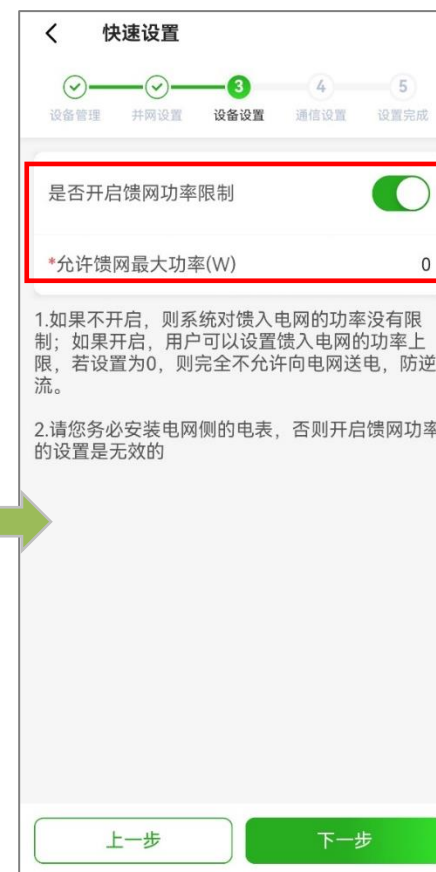
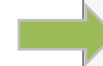
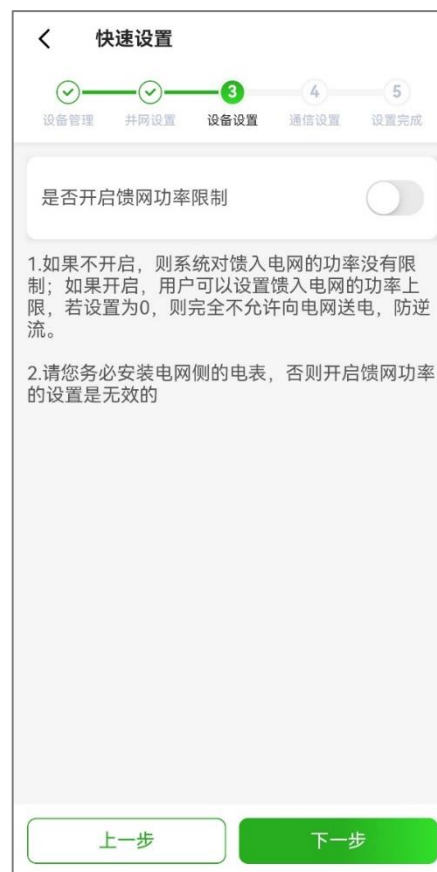
APP配置 2 - 近端调试 - 快速设置(并网设置+设备设置)

步骤4: ②**并网设置**，选择对应的国家的并网文件后，
点击下一步



步骤5: ③**设备设置** - 馈网功率限制设置为“开启”。

- 一般国内都需要设置防逆流，如果有注入电网的需求，则设置相应的功率值。
- 如果不需要往电网馈电，可将馈网功率限制开启并把功率设置为0。



APP配置 2 - 近端调试 - 快速设置(通讯设置+设置完成)

步骤6: 通讯设置。 Wi-Fi通信模式填写**Wi-Fi名称和密码**；有线连接模式，则需确认自动获取IP开关为打开状态。4G版本选择4G通信模式后无需填写APN、用户名及密码。设置完成后下一步等待设备联网。

Wi-Fi

快速设置

1 设备管理 2 并网设置 3 设备设置 4 通信设置 5 设置完成

当前设备 路由器 云平台

连接域名

*云平台地址 中国站 >

连接云平台服务器的通信模式

*通信模式 Wi-Fi >

无线连接模式参数配置 (请确认设备在公网WiFi的覆盖范围)

*Wi-Fi名称 hyxipower1 >

Wi-Fi密码

上一步 下一步

有线

快速设置

1 设备管理 2 并网设置 3 设备设置 4 通信设置 5 设置完成

当前设备 路由器 云平台

连接域名

*云平台地址 中国站 >

连接云平台服务器的通信模式

*通信模式 有线连接模式 >

有线连接模式参数配置 (请确认设备已连接公网网线)

自动获取IP开关 ☒

有线MAC地址 12:34:56:78:ab:cd

上一步 下一步

4G

快速设置

1 设备管理 2 并网设置 3 设备设置 4 通信设置 5 设置完成

当前设备 路由器 云平台

连接域名

*云平台地址 中国站 >

连接云平台服务器的通信模式

*通信模式 4G >

无线连接模式参数配置 (请确认设备已插入运营商的SIM卡)

APN 请输入

用户名 请输入

密码 请输入

上一步 下一步

快速设置完成, 请确认

成功: 1

电表 成功

储能设置 成功

通信设置 成功

当前设备 路由器 云平台

请登录app创建新的电站, 并绑定当前的设备。

添加电站 扫一扫 地图

全部(47) 关注(5) 正常(5) 报警(0) 离线

综合排序 选择地区 筛选

上一步 完成

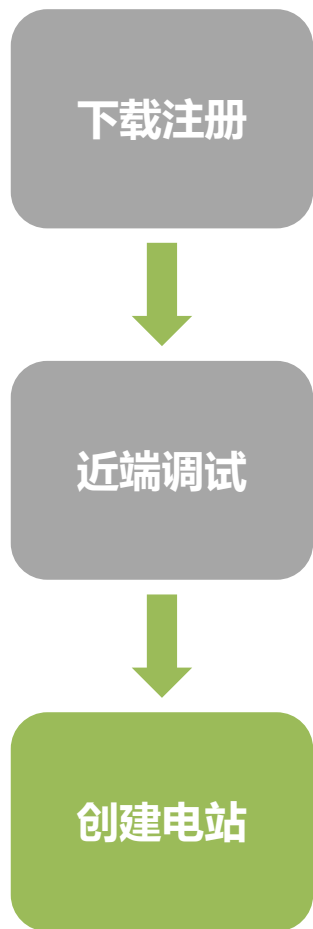
完成标志: 1.设备-路由器-云平台之间, 出现绿色对号。2. DCS三灯常亮

APP配置 2 - DCS状态确认

步骤7：近端调试结束后，需要检查DCS指示灯状态；

- 若三灯常亮（如下图所示），则说明配网成功；
- 若指示灯显示异常，请参考“方案概述4-通讯棒介绍”查看异常问题原因。





- 1、下载HYXiPOWERAPP。
- 2、注册组织负责人账号。

将DCS通讯棒通过近端调试注册到云端服务器。

华昱欣所有的设备均采用云平台进行管理，将设备注册到云端服务器后可以通过云平台进行统一管理。

为用户创建电站

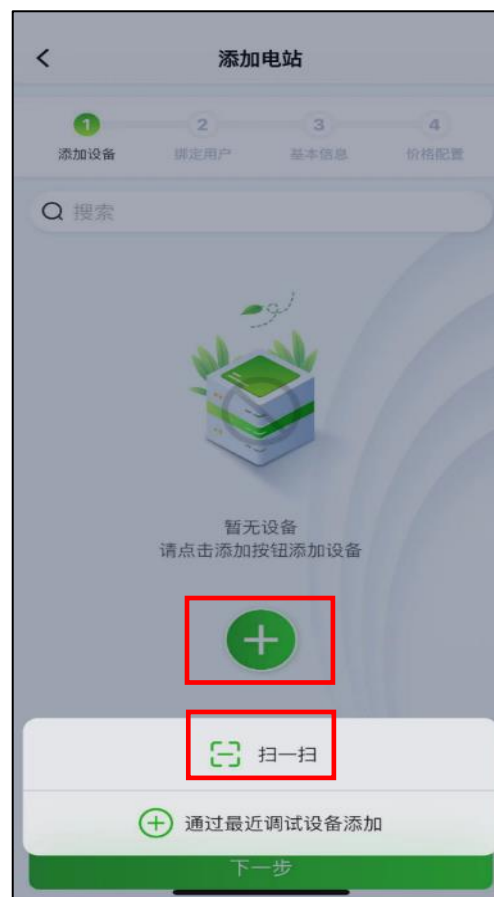
可以通过电站对设备进行管理，查看设备状态、系统发电和使用情况等。

APP 配置 3 - 创建电站

注意：因之前手机与DCS连接，此时无法正常连接互联网，需切换至移动流量或其他wifi，否则无法进行电站创建

步骤1：登录组织帐户，选择电站，创建电站。

步骤2：添加设备：扫描通讯棒DCS的二维码或通过最近调试设备添加。

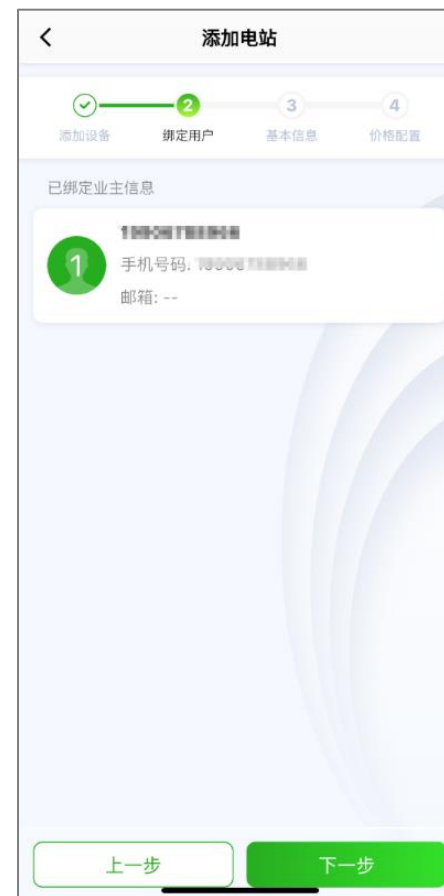
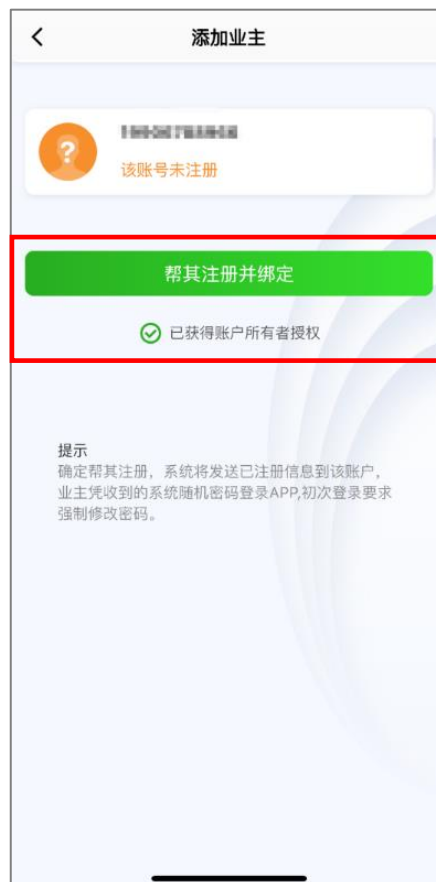
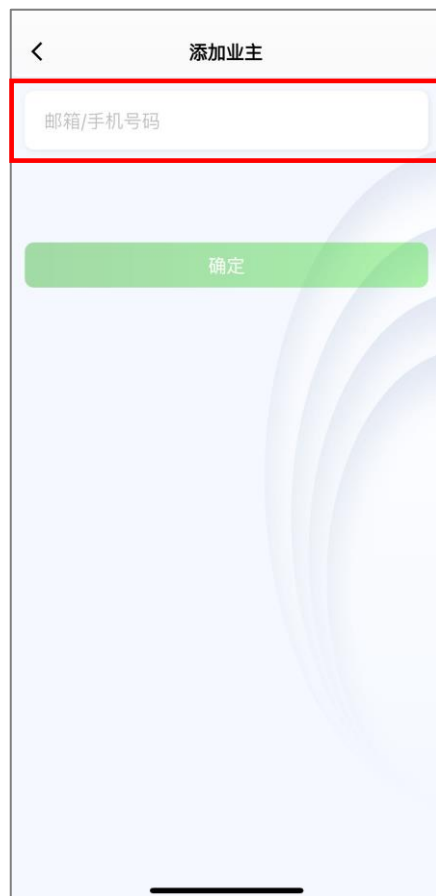


APP 配置 3 - 创建电站 - 绑定用户

步骤3：绑定业主-手动添加或扫描业主二维码绑定，

手动绑定-输入电站业主的电子邮箱地址或手机号码

如业主未注册可点击帮其注册绑定，系统会将随机密码发送短信或者邮件至注册账户，请通知业主登录并修改初始密码



APP 配置3-创建电站 - 基本信息



步骤4：填写电站名称、电站类型（户用光伏）、所在地区、详细地址、时区及装机容量（光伏组件的总容量）。

选择更多信息 - 下一步

添加电站

1 2 3 4

添加设备 绑定用户 基本信息 价格配置

*电站名称 1# 08

*电站类型 户用光伏 >

所在地区 中国浙江省杭州市滨江区

详细地址 浙江省杭州市滨江区长河街道滨兴路1399号-大华股份(总部)

*时区 (UTC+08:00) 北京、重庆、香港特别行政区、乌鲁木齐 >

更多信息

上一步 下一步

添加电站

1 2 3 4

添加设备 绑定用户 基本信息 价格配置

请正确选择电站类型

☒ 户用光伏
以中小功率的微逆、户储、组串为主体的家庭项目,一般小于100kW

☐ 工商业光伏
以大功率户储、大功率组串为主体的工商业项目,一般小于100kW

☐ 储能电站
以工商业储能柜为主体的项目,一般大于100kW

添加电站

1 2 3 4

添加设备 绑定用户 基本信息 价格配置

*电站名称 1# 08

*电站类型 户用光伏 >

所在地区 中国浙江省杭州市滨江区

详细地址 浙江省杭州市滨江区长河街道滨兴路1399号-大华股份(总部)

*时区 (UTC+08:00) 北京、重庆、香港特别行政区、乌鲁木齐 >

更多信息

上一步 下一步

添加电站

1 2 3 4

添加设备 绑定用户 基本信息 价格配置

光伏装机容量 请输入 kWp ▾

组件数量 请输入

并网类型 全额上网 >

出资方式 业主全款 >

联系电话 请输入

备注 请输入

电站图片 + 添加图片

收起

上一步 下一步

APP 配置 3 - 创建电站 - 价格配置

步骤5：填写**电价类型**、**货币单位**和**每度电收益**，选择**完成**，电站创建成功。

添加电站

添加设备

绑定用户

基本信息

4 价格配置

注意：电价类型、货币单位、价格等的信息修改会立即生效，但是对应电站的收益计算规则会在次日生效
若不配置电价，则相关收益无法进行计算

电价类型

固定电价 >

货币单位

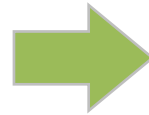
元 >

每度电收益

请输入

上一步

完成



搜索

添加电站

扫一扫

地图

全部 (1)

正常 (1)

报警 (0)

离线 (0)

建设

综合排序

筛选

电站

实时功率

0.90 W

正常

当日发电量

0.00 Wh

暂无更多

首页

电站

服务

我的

APP 配置 4 - 安装验收



步骤1: 选择**电站**，进入**用户的电站界面**，进入设备界面，确保设备在线状态正常;

步骤2: 安装完成后持续监测半小时以上，选择**统计**，查看**能量分析**界面，查看实时发电功率统计曲线，确保电站已经开始正常发电;

以上确认均正常后，说明设备安装调试已经成功!

谢谢观看
THANKS

