

使用手册



EHT 系列 并网储能逆变器

EHT15K, EHT20K, EHT25K, EHT30K

目录

前言	1
重要安全说明	4
1 产品介绍	9
1.1 产品概述	9
1.2 产品外观	11
1.2.1 外观与接口	11
1.2.2 尺寸	12
1.3 系统组成	14
1.4 适用电网形式	14
1.5 工作模式	15
1.5.1 自发自用模式	15
1.5.2 卖电优先模式	16
1.5.3 后备模式	16
1.6 功能	17
1.6.1 应急供电功能	17
1.6.2 削峰功能	18
1.6.3 定时充放 TOU 功能	18
2 设备安装	19
2.1 安装要求	19
2.1.1 安装环境要求	19
2.1.2 安装空间要求	20
2.1.3 安装角度要求	21
2.1.4 安装工具要求	22
2.2 安装步骤	22
2.2.1 安装前检查	22
2.2.2 搬运逆变器	22
2.2.3 安装逆变器	23
3 设备连接	25

3.1 安全注意事项	25
3.2 系统组成	25
3.3 端口线缆说明	28
3.4 连接保护地线	28
3.5 连接光伏组件	30
3.6 连接电池	32
3.7 连接交流负载、电网、发电机	33
3.8 连接通信接口	34
3.8.1 BMS 通讯端口	34
3.8.2 COM1/COM2/COM3	38
3.8.3 连接电表/CT（电表为选配件）	43
3.8.4 有线监控通讯端口和电网通讯、配电箱通讯端口	44
3.8.5 WiFi/GPRS 通信端口	45
3.9 发电机功能	47
4 设备操作	52
4.1 上电前检查	52
4.2 ON/OFF 开关	52
4.3 RSD 快速关断与紧急关机	53
4.4 初次上电	54
4.5 AFCI 设置	55
4.6 APP 设置	56
4.7 LED 指示灯说明及 LCD 设置	56
4.7.1 无屏版-LED 指示灯说明	56
4.7.2 彩屏版-指示灯/按键/显示单元	57
4.7.3 LCD 屏操作流程	60
4.7.4 实时参数预览	61
4.7.5 设置参数	64
5 设备维护	79
5.1 逆变器下电	79

5.2 逆变器拆除	79
5.3 逆变器报废	79
5.4 定期维护	79
5.5 外风机维护	80
6 保护功能	81
7 故障排除	83
8 技术参数	91
9 技术支持	95

前言

版权声明

© 北京汇能精电科技股份有限公司。

惠州汇能精电科技有限公司为本产品的授权制造商。

本手册版权归北京汇能精电科技股份有限公司所有，未经书面授权，任何单位或个人不得以任何形式复制、修改、传播或用于商业用途。北京汇能精电科技股份有限公司保留依据法律法规对本文件及与本产品相关的所有文件的最终解释权。本文件可能会在不另行通知的情况下进行更改（更新、修订或终止）。如需获取最新产品信息，请访问我们的网站 www.epever.com.cn。

免责声明

使用产品前，请仔细阅读本用户手册，以确保您完全了解产品并能正确使用。阅读后请妥善保管本手册，以备日后参考。不当使用本产品可能会对您本人或他人造成严重伤害，或导致产品损坏和财产损失。一旦您使用本产品，即视为您已理解、认可并接受本文件中的所有条款及内容。对于因用户未按照本用户手册使用产品而造成的任何损失，北京汇能精电科技股份有限公司不承担责任。

以下情况下造成的损坏，本公司不承担任何责任：

- 使用不当或使用在不符合工作环境的场所造成的损坏（请勿在本产品周围放置易燃、易爆物品，或将本产品安装在不耐热材料建成的建筑物上，避免阳光直射）。
- 实际工作中的电流、电压、功率超过逆变器的限定值。
- 环境温度超过限制工作温度范围造成的损坏。
- 未遵循逆变器标识或手册说明引起的电弧，火灾，爆炸等事故。
- 擅自拆开和维修逆变器。
- 不可抗力造成的损坏。

- 运输或装卸逆变器时发生的损坏。

适用范围

本产品说明书描述了 EHT 系列并网储能逆变器（以下简称“逆变器”）的安装、电气连接、调试、维护及故障排查。EHT 系列包括以下产品型号：

EHT15K, EHT20K, EHT25K, EHT30K

本手册仅适用于熟悉当地法规标准和电气系统、经过专业培训、熟知本产品相关知识的专业人员。使用本产品前，请认真阅读本手册，了解安全信息并熟悉产品的功能特点。

符号定义

为了保障用户在使用本产品的同时保障人身财产安全，手册中提供了相关信息，并用以下符号突出强调。在手册中遇到以下符号请认真仔细阅读相关文字。



危险

表示具有高度潜在危险，如果未能避免，将会导致人员严重伤害或死亡的情况。



警告

表示具有中度潜在危险，如果未能避免，可能导致人员严重伤害或死亡的情况。



注意

表示具有低度潜在危险，如果未能避免，可能导致人员轻微或中度伤害的情况。

须知

表示在操作过程中的重要提示，如果忽视，可能导致设备故障报警。

小提示

表示可参考的建议。



操作设备前，请详细阅读产品说明书。

重要安全说明

1. 通用安全



危险

- 逆变器中的高压电路会危及生命安全。
- 只有专业的电气工程师才能对本产品进行操作；未成年人、残疾人、精神病患者不得使用该产品；本产品应安装在儿童触碰不到的地方。



警告

- 确保最大交流输入电压和光伏阵列的最大输出电压（低温修正后的开路电压）不超过逆变器最大输入电压，由此造成逆变器损坏或其他损失，汇能精电有权不做质保，不承担连带责任。
- 当逆变器运行时只可触碰逆变器的显示屏及按键部分。
- 由于逆变器运行时外壳温度较高，小心被灼伤。

须知

光伏阵列边框、支架等要安全接地，应符合当地电力部门的接地要求。

2. 安装逆变器的要求

- 设备的安装必须完全符合国家和本地电网标准与法规。
- 阅读并理解本手册中包含的所有说明，熟悉相关安全符号，然后再开始安装和调试设备。
- 根据国家和州/省市相关规定要求，只有得到电力部门许可后，才能接入电网，并且只能由合格的电气工程师执行该操作。
- 安装和维护设备之前，应利用直流开关和交流开关切断光伏阵列和电池包的直流电、市电和发电机所产生的交流电，否则，产生的高压可能带来严重伤害。

3. 安装维护人员要求

安装、操作、维护、更换设备或部件仅允许有资格的专业人员或已培训人员进行操作。负责安装维护设备的人员，必须先经严格培训，了解各种安全注意事项，掌握正确的操作方法。

4. 运输注意事项

设备出厂时，已经处于最佳电气、机械状态。运输设备时，必须使用逆变器的原包装或者适当的包装，以确保运输中的设备安全。运输过程中造成的机器损伤由运输公司负责。提货时，请对逆变器进行全面检查。如果发现有可能导致逆变器损坏的任何包装问题，或者发现逆变器存在任何可见损伤，请立即通知责任运输公司。必要时，可以向您的光伏系统安装商或者汇能精电求助。

5. 装配条件

按照本说明书以下章节的详细说明装配设备。将该设备置于具有适当承载能力的物体（墙壁、组件支架等）上，并确保设备垂直放置。应选择适合安装电气设备的场所，保证足够的消防通道空间，以便发生故障时维修。保持适当的通风条件，确保具备冷却所需的充足气流循环，装配时空气湿度小于 $< 95\%$ 。

6. 设备标签

EPEVER® On-Grid Hybrid Inverter	
Model:	EHT30K
PV	
Pmax.PV	45000W
Vmax.PV	1000d.c.V
MPPT Range	250d.c.V - 900d.c.V
Max. Current	44d.c.A x 3
Isc.PV	50d.c.A x 3
BATTERY	
Type	Lithium-Ion
Voltage Range	160d.c.V - 800d.c.V
Max. Charging Current	50d.c.A x 2
Max. Discharging Current	50d.c.A x 2
GRID(Input&Output)	
Nominal Voltage	3L/N/PE 380/400/415a.c.V
Max. Current To Utility	50A
Max. Current From Utility	62.5A
Max. Power To Utility	33000VA
Max. Power From Utility	37500VA
Frequency	50Hz/60Hz
Power Factor	0.99(0.8un-0.8ov)
BACK-UP	
Rated Voltage	3L/N/PE 380/400/415a.c.V
Max. Current	50a.c.A
Max. Power	30000VA
Frequency	50Hz/60Hz
Power Factor	0.99
GEN	
Rated Voltage	3L/N/PE 380/400/415a.c.V
Max. Current	50a.c.A
Max. Power	30000VA
Frequency	50Hz/60Hz
OTHER	
Operating Ambient Temp	-25 to 60°C(>45°C derating)
Protective Class	I
Decisive Voltage Class	15d.c.V, DVC As
PV Inverter Topology	No-isolated
Ingress Protection	IP66
Overvoltage Category	II (DC), III (AC)
IEC62109, IEC62116, IEC61727, IEC62477	
	
HUIZHOU EPEVER TECHNOLOGY CO.,LTD. Add: No. 6 Lianwu Road, Start-up Area of China-Korea Huizhou Industrial Park, Zhongshan District, Huizhou City, Guangdong Province, China MADE IN CHINA www.epever.com	

标签不得被物体或无关部件（碎布、纸箱、设备等）遮盖；必须定期进行擦拭，使其始终保持可见。

7. 逆变器上的符号

EHT 系列并网储能逆变器上带有一些与安全有关的标签。请确保首先仔细阅读并充分理解这些标签内容，然后再安装设备。

符号	符号名称	符号含义
	残压危险	延时放电。设备下电后，请等待5分钟至设备完全放电。
	小心触电	此逆变器在运行中存在高电压。所有针对逆变器的操作必须

		由训练有素的专业电气技术人员进行。
	小心高温	设备运行时，表面高温，禁止触摸。
	警告	设备运行时存在潜在危险。操作设备时，请做好防护。
	接地端子	将逆变器与接地排连接，达到接地保护的目的。
	阅读说明书	操作设备前，请详细阅读产品说明书。
	正负极标识	提醒用户注意电气连接的极性。
	温度标识	指示允许的温度范围。
	此面向上	储能逆变器必须始终以这样的方式运输、处理和存储，箭头始终指向上。

8. 电气连接注意事项

在处理通电的逆变器时，请遵守与预防电气意外相关的所有现行国家规定。

危险

- 所有安装操作必须仅由专业电气工程师来完成。电气工程师必须经过培训，完整阅读过本手册并理解相关安全事项。
- 在进行电气连接之前，务必采用不透光材料将光伏电池板覆盖或断开直流侧断路器，暴露于阳光，光伏阵列将会产生危险电压。
- 当需要安装电池时，请确认电池的正极和负极，并关闭电池。
- 连接交流线缆时，务必确认断路器处于断开状态。

须知

仅当得到当地电力部门许可并由专业电气工程师来完成所有电气连接后，才可将逆变器并入电网。

9. 操作注意事项

危险

- 触摸电池、电网或光伏阵列等，可能会导致电击致死或起火燃烧。
- 不要触摸电池、电网、光伏阵列回路相连接的端子或导体。

警告

设备运行时，某些内部组件会发热，请佩戴防护手套。

须知

注意任何与电网连接有关的指示或安全说明文件。

10. 维修注意事项

危险

在进行任何维修工作前，应首先断开逆变器与电网的电气连接，然后断开直流侧电气连接。等待至少 5 分钟，直到内部元件放电完毕方可进行维修工作。

须知

- 任何影响逆变器安全性能的故障必须排除后方可再次开启逆变器。若需要维修逆变器，请联系当地授权维修中心。
- 不可擅自拆装逆变器内部元件。由此造成的损失汇能精电将不承担质保和连带责任。

1 产品介绍

1.1 产品概述

EHT 系列三相高压光伏并网储能逆变器，具有 IP66 防护等级，集成了光伏并网逆变器和蓄电池储能功能。它内置多种工作模式，能够满足用户的多样化需求，包括市电、油机和太阳能充电的结合、市电旁路供电、独立逆变输出以及能量管理。

该系列逆变器优化了太阳能电池板的功率输出，实现自发自用，允许将多余的能量馈入电网或储存于电池中，从而降低对电网的依赖，并在停电期间提供备用电源。它还具备不间断电源（UPS）模式，能实现感性负载（如空调、冰箱等）的无缝切换，切换时间小于 10 毫秒。

EHT 系列逆变器适用于并网和离网太阳能发电系统，结合了并网逆变器与蓄电池充放电功能，为家庭用电需求提供灵活高效的解决方案。

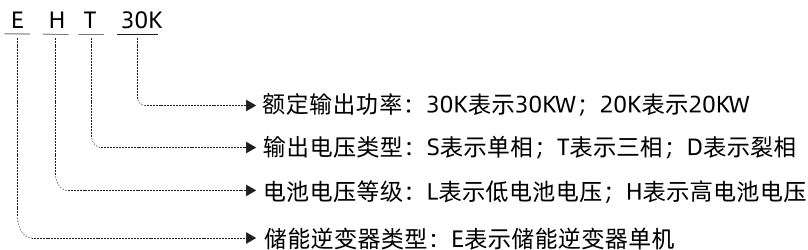
特点：

- 智能风冷散热系统，IP66 防尘防水等级。
- 标配 WiFi 模块，提供便捷的 APP 交互体验。
- 10ms 以内 UPS 等级切换。
- PV 输入最大可达 2 倍额定功率超配。⁽¹⁾
- MPPT 电压范围 250V~900V。
- PV 最大可工作电流 44A*3 路。
- 直流侧高标准保护，包括标配浪涌二级保护和可选 AFCI 功能。
- 全面的防逆流功能。
- 并网输出支持不平衡输出，防逆流应用下可最大化提高自发自用比例。
- 智能监控，RS485 /WiFi/ GPRS（可选）。
- 支持 RSD 快速关断，降低设备损坏和防止人员伤害。

- 离网负载可以支持 110%不平衡负载。
- 支持发电机两线控制启停功能。
- 支持发电机接入到电网口，实现模拟电网功能。
- 独立的发电机接口，实现电池补电、智能负载和 AC 耦合管理。

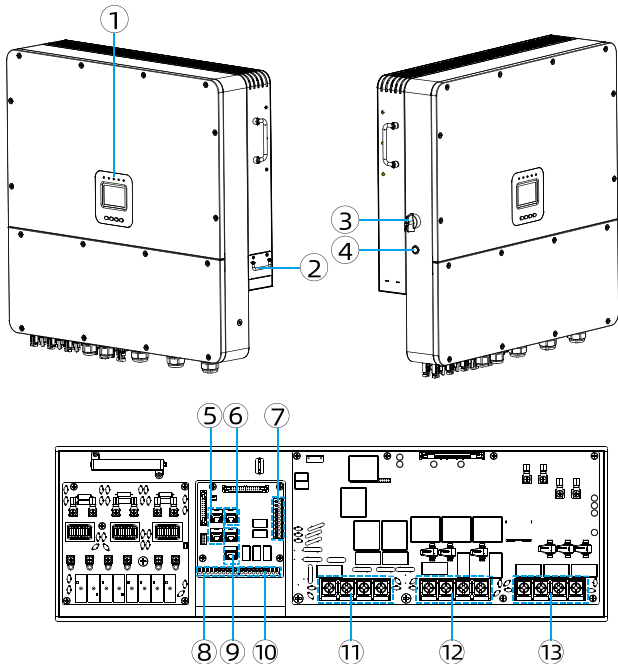
(1) 仅 EHT15K 支持。

命名规则：



1.2 产品外观

1.2.1 外观与接口



序号	说明	序号	说明
1	LED 指示灯/LCD 显示屏 ⁽¹⁾	8	COM1 端口
2	外部风扇模块	9	2 组 BMS 通讯接口 (CAN, RS485)
3	PV 开关	10	COM3 端口
4	ON/OFF 开关	11	电网端口 (由左到右分别为 GRID-N、GRID-T、 GRID-S、GRID-R 接线端子)

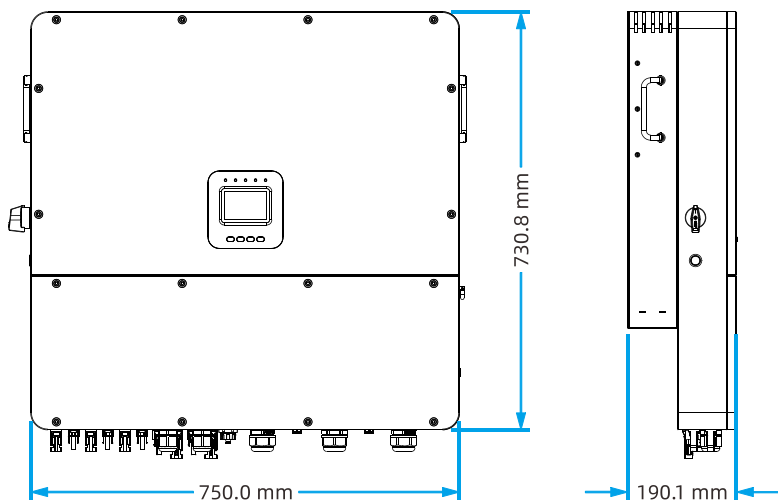
5	并机通讯端口	12	智能交流端口 (由左到右分别为 GEN-N、GEN-T、 GEN-S、GEN-R 接线端子)
6	有线监控通讯端口	13	负载端口 ⁽²⁾ (由左到右分别为 LOAD-N、LOAD-T、 LOAD-S、LOAD-R 接线端子)
7	COM2 端口		

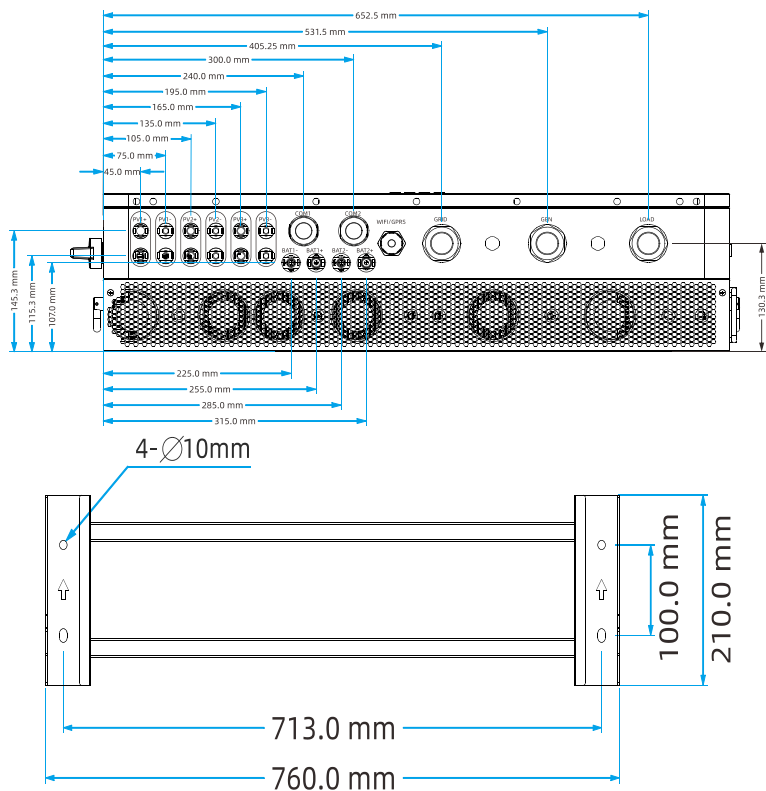
注：5、6、7、8、9、10 端口介绍请查看[连接通信端口](#)。

(1) 详细介绍查看 [4.7 LED 指示灯说明及 LCD 设置](#)。

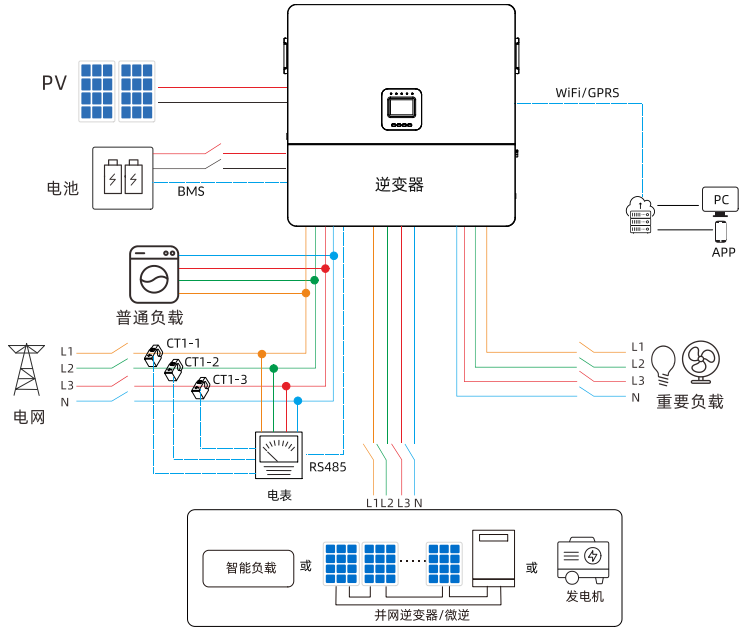
(2) 应急负载，也称为备用负载，重要负载或离网负载;含义相同，均指若电网断电，系统切换为离网运行模式，电池通过逆变，输出交流电对此设备供电。

1.2.2 尺寸





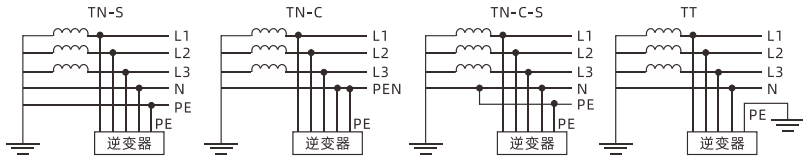
1.3 系统组成



注：普通负载又称为并网负载或一般性负载。

1.4 适用电网形式

EHT 系列适用的电网形式有 TN-S、TN-C、TN-C-S 和 TT。对于有 N 线的电网形式，N 对 PE 的电压要求小于 10V。

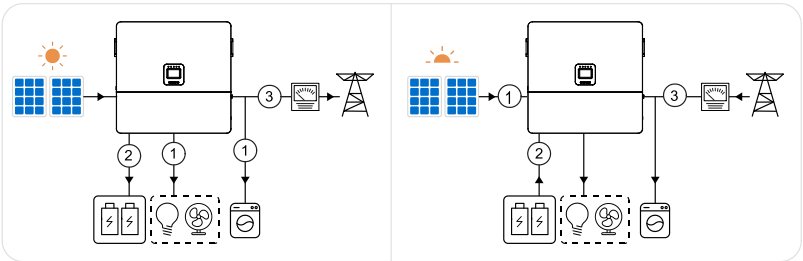


1.5 工作模式

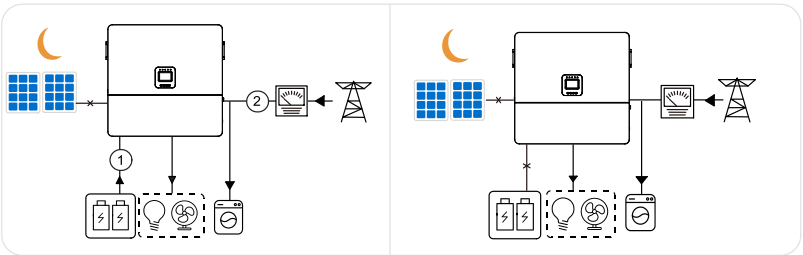
1.5.1 自发自用模式

白天：当光伏系统中产生的电量充足时，优先给负载供电；多余的电量给电池充电，最后才将剩余的电量出售给电网。

当光伏系统中产生的电量不足负载使用时，优先使用光伏和电池电量供负载使用；如电池电量不足，则由光伏和电网给负载供电。



夜间：如果电池电量充足，由电池为负载供电。如果电池电量不足，则由电网给负载供电。

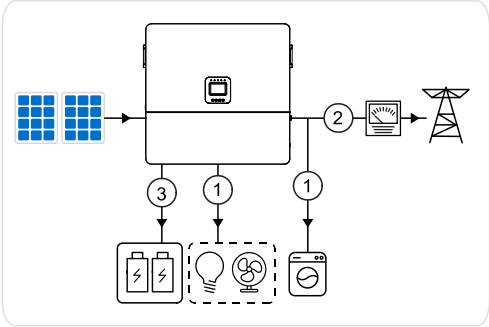


场景推荐：自发自用模式适用于电价高，光伏发电上网补贴较少的地区。

1.5.2 卖电优先模式

白天光伏系统中产生的电量充足时，产生的电量优先给负载供电，多余的电量出售给电网，剩余的电量再给电池充电。

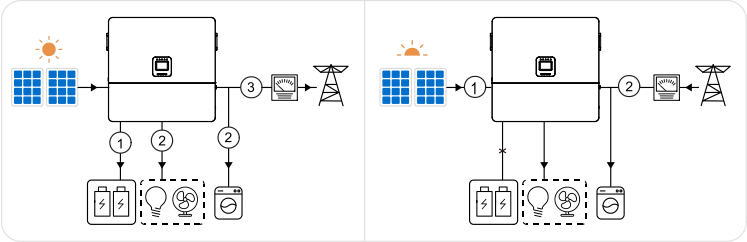
当光伏系统中产生的电量不足负载使用时，则由光伏和电池电量供负载使用；如电池电量不足，则由光伏和电网给负载供电。

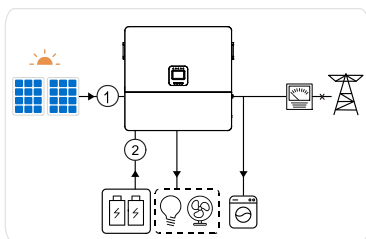


场景推荐：卖电优先模式适用于电网稳定，上网电价高的场合或上网功率有限制的场合。

1.5.3 后备模式

当光伏系统中产生的电能充足时，产生的电能优先给电池充电，多余的电能给负载使用，剩余的电能出售给电网；当 PV 不足时，电池电量充足或不足，皆由电网带载；电网异常时，逆变器进入应急供电模式运行，由光伏和电池给负载供电。是否允许电网充电、充电功率、后备 SOC 阈值可通过定时充放功能设置。





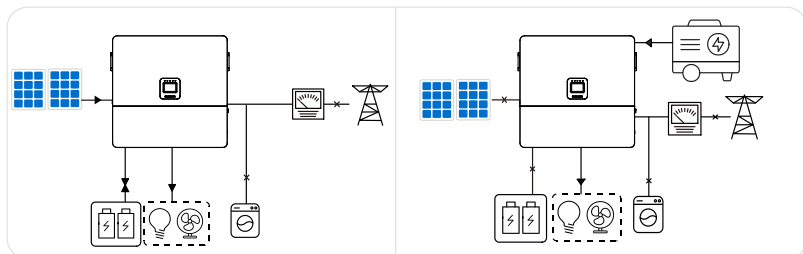
场景推荐：后备模式主要适用于电网不稳定且有重要负载的场景，当电网断电时，逆变器转为应急供电模式给负载供电；当电网恢复时，逆变器切换至并网状态，由电网给负载供电。

1.6 功能

机器在三种工作模式下，还可以嵌套使用削峰、定时充放和应急供电三种功能。

1.6.1 应急供电功能

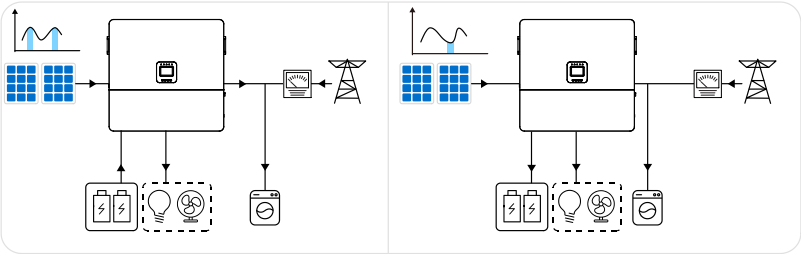
当电网停电时，光伏优先给负载供电，剩余能量给电池充电，当光伏能量不足时，由光伏和电池存储的电量维持交流负载的使用。若光伏功率大于负载功率，多余的功率将给电池充电。当电池能量耗尽时，可切换到柴油发电机模式，由发电机给负载供电。



场景推荐：该模式适用于当地电网不稳定的地区。

1.6.2 削峰功能

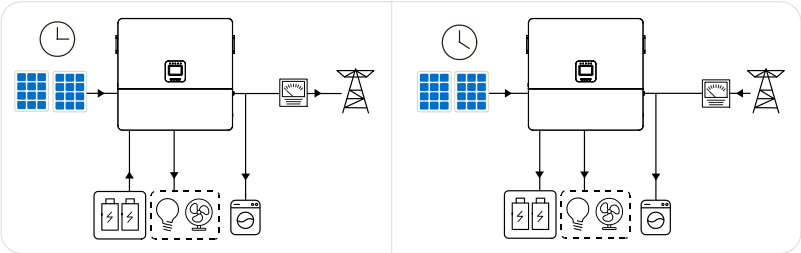
用户可以根据需求设置削峰功率。在用电高峰时，逆变器限制电网买电功率，不足的部分由光伏和电池提供，减轻当地用电负荷，当负载大于系统本身最大能量提供时，逆变器会超过设置买电功率强制取电带载。在用电低谷时，逆变器启动向电网买电给电池充电，同时由市电给负载供电。



场景推荐：该功能适用于当地用电负荷较大的地区。

1.6.3 定时充放 TOU 功能

系统根据用户设置的电池充放电时间段、功率进行充放电控制。



场景推荐：该功能适用于电网波峰、波谷电价相差较大，并满足当地法律法规的情况下（允许电池放电卖到电网）。在电网波谷时向电网买电给电池充电，在电网波峰时电池放电向电网卖电，从而赚取相应的电网差价收益。

2 设备安装

2.1 安装要求



危险

- 逆变器不可安装在易燃、易爆、易腐蚀等环境中。
- 安装位置需避开儿童可接触的范围，且避免安装在易触碰的位置。



警告

逆变器工作时外壳和散热片将发热，禁止触摸，以防发生烫伤。



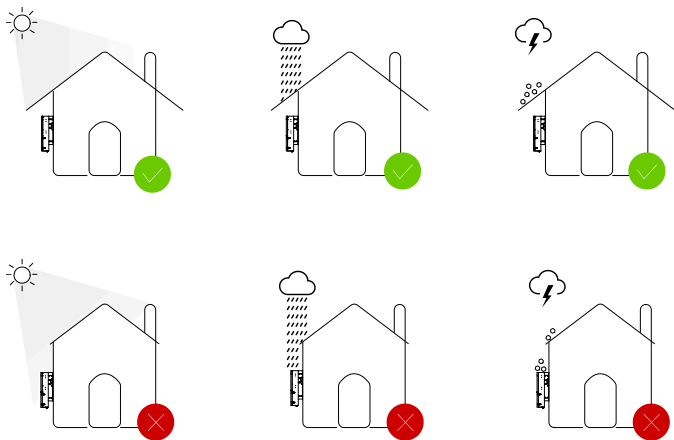
注意

运输和移动逆变器时，要考虑设备的重量。选择合适的安装位置和表面。至少 2 个人协同安装逆变器。

2.1.1 安装环境要求

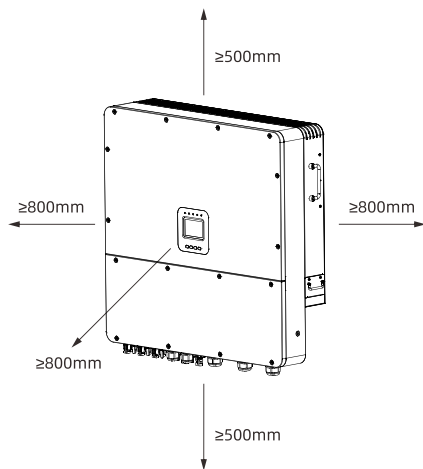
- 逆变器应安装在通风良好的环境下，以保证良好的散热。
- 安装环境温度范围：-25°C~ 60°C，相对湿度：0 ~ 95%（不凝露）。
- 请勿将逆变器安装在阳光直射的地方，随着温度的升高可能会导致功率降低。
- 推荐选择带遮挡的安装地点，或者搭建遮阳棚。
- 安装逆变器的附近不得有易燃易爆材料。
- 逆变器安装载体必须具备防火性能，请勿在易燃的建筑材料上安装逆变器。
- 请保证安装表面坚固，达到安装逆变器的承重要求。
- 在生活居住区域中，请勿将逆变器安装在石膏板墙壁或类似隔音不良的墙壁上，以免其工作时发出的噪音对生活区域中的居民产生干扰。

- 逆变器安装海拔高度不得超过 4000 米。



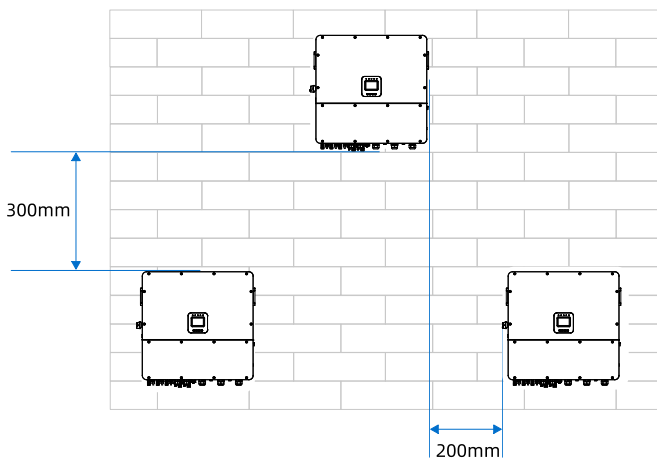
2.1.2 安装空间要求

安装逆变器时，逆变器周围应预留一定的空间，以保证有足够的安装及散热空间。



多台逆变器安装场景下，空间充足时，推荐一字形安装方式；空间不足时，推荐如下安装方式。

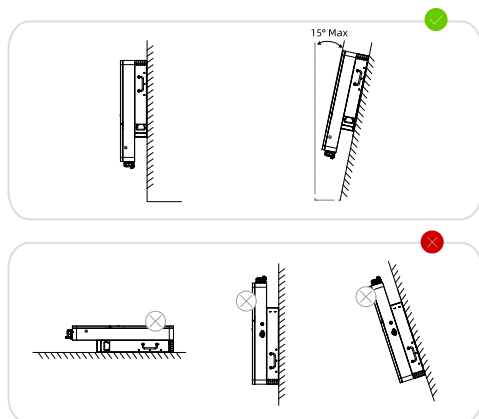
不推荐上下叠加式安装多台逆变器。



2.1.3 安装角度要求

逆变器支持壁挂安装。安装角度要求如下：

- 请竖直或后仰 $\leq 15^\circ$ 安装，以利于机器散热。
- 不可将逆变器前倾、水平、倒置、后仰过大以及侧倾安装。



2.1.4 安装工具要求

准备安装和电气连接所需的工具。



2.2 安装步骤

2.2.1 安装前检查

小提示 安装前请仔细检查产品包装及配件清单。

a) 检查外包装材料

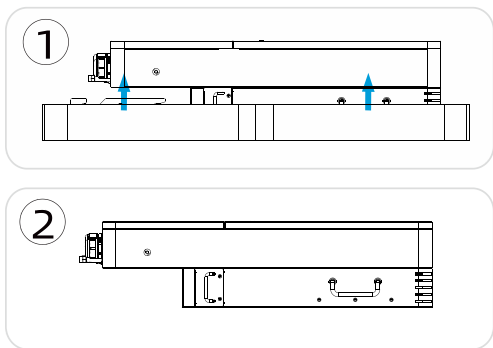
包装材料和部件可能在运输过程中损坏。因此，在安装逆变器之前，请检查其外包装材料。检查外包装材料有无破损，如孔洞、裂缝等。如果发现逆变器有任何损坏，请不要打开包装，并尽快与经销商联系。建议您在安装逆变器前 24 小时内检查包装材料。

b) 检查配件清单

逆变器开箱后，检查产品及其配件是否完整无缺。若发现任何部件缺失或损坏，请联系经销商。

2.2.2 搬运逆变器

打开外包装箱，两名操作人员分别抓住逆变器两侧的把手，将逆变器搬运出外包装箱。然后将逆变器水平搬运到指定的安装位置。



注意

- 逆变器较重，搬运时请注意保持平衡，以免机器跌落砸伤操作者。
- 逆变器底部电源线接口和信号线接口不能承重，请勿将接线端子直接接触地面，请将逆变器水平放置。

须知

逆变器放置于地面时，需在其下方垫泡沫或纸皮，以免损伤外壳。

2.2.3 安装逆变器

操作步骤如下：

步骤 1：选择有足够承载力的墙面，将背板水平贴于墙面，用记号笔在墙上标记需钻孔的位置。然

后使用冲击钻在墙面上钻孔（孔径 10mm）。钻孔时，请保持冲击钻垂直于墙面，且钻孔深度略大于膨胀管长度。钻好后请用背板核对一下孔位是否合适，若误差太大请重新定位。

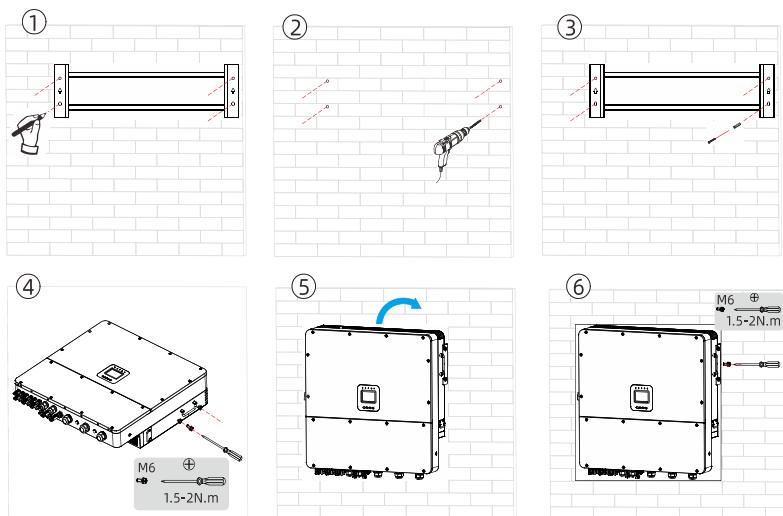
步骤 2：将膨胀螺丝管用锤子慢慢敲进钻好的孔内。

步骤 3：将背板对好孔位，放上弹片、平垫，用六角螺母固定背板。

步骤 4：用 M6 螺丝将固定件固定到逆变器上。

步骤 5: 将逆变器挂在背板上。

步骤 6: 用 M6 螺丝将逆变器与背板锁紧。



3 设备连接

3.1 安全注意事项

安装与维护前须保证交直流侧均不带电，由于逆变器直流侧带电断开后的一段时间内，电容上仍带电，故需等待 5 分钟以保证电容放电完毕。EHT 系列并网储能逆变器用于电池储能光伏系统。如果不按预期使用，设备可能会受损。



危险

在进行直流端电气连接之前，务必采用不透光材料将光伏电池板覆盖或断开直流侧断路器。如果将光伏电池板暴露于阳光下，光伏阵列将会产生危险电压。



警告

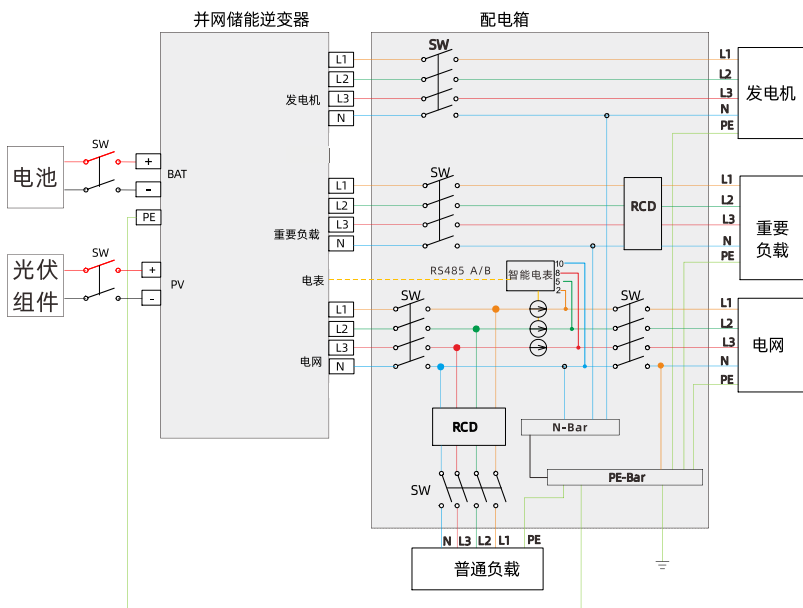
逆变器的安装和维护，必须由专业电气工程师操作。在高压/大电流系统（如逆变器和电池系统）工作时，应穿戴橡胶手套和防护服（防护眼镜和防护靴）。

3.2 系统组成

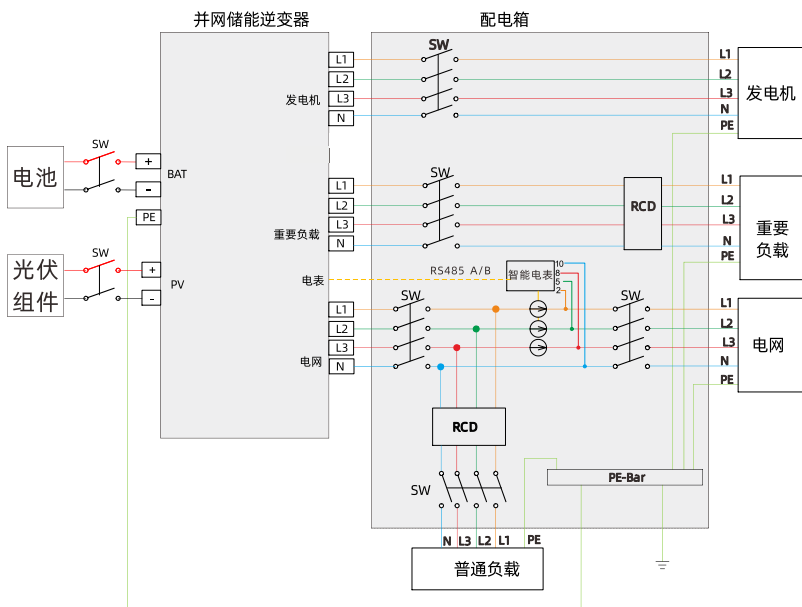
须知

根据不同国家或区域的法规要求，EHT 系列并网储能逆变器 Grid 端口的 N 线和 PE 线接线方式和电网额定电压值不同，具体以当地法规要求为准。

场景1：N和PE线在配电箱中连接至一起（适用澳洲、新西兰、南非等区域）：



场景2：N和PE线在配电箱中需分开接线（适用除澳洲、新西兰、南非等区域外的其他区域）：

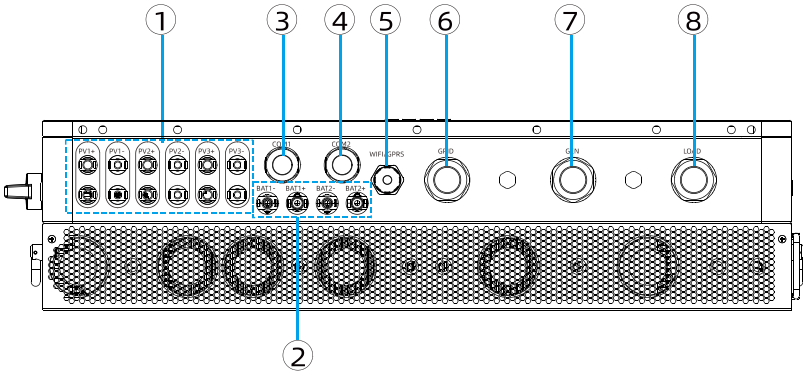


注：场景 1 不需要开启 PE-N 继电器短接功能。场景 2 根据当地法规，要求储能系统 PE-N 线短接，逆变器 PE 与配电箱的 PE 进行短接。为适应场景 2 的需求，EHT 系列户用储能逆变器具备 PE-N 短接功能：当逆变器处于离网模式时，PE 与 N 短接；当逆变器处于并网工作模式时，PE 与 N 断开连接。

须知

PE-N 继电器短接功能，默认禁用。开启此功能需要在 APP 上进行设置，详细可参考 [APP 设置](#)。

3.3 端口线缆说明



端口	定义	线缆类型	推荐线缆规格
1	PV 输入（共 6 组）	户外多芯铜芯线缆	10AWG
2	BAT 输入（共 2 组）	户外多芯铜芯线缆	8AWG
3	COM1	--	--
4	COM2	--	--
5	WIFI/GPRS	--	--
6	GRID	户外多芯铜芯线缆	6AWG
7	GEN	户外多芯铜芯线缆	8AWG
8	LOAD	户外多芯铜芯线缆	8AWG

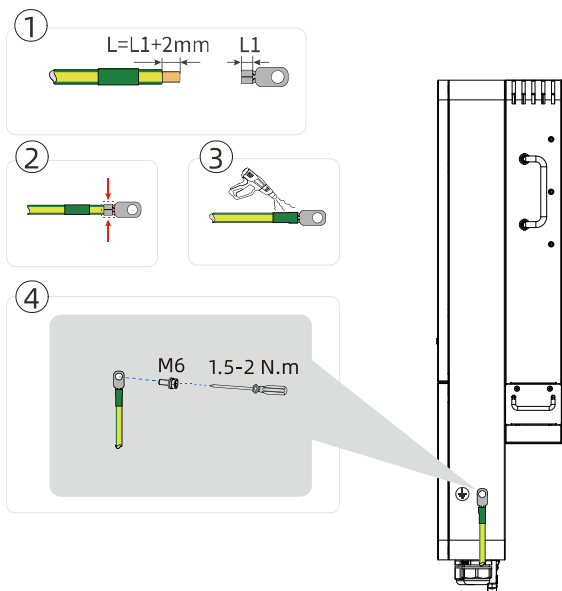
3.4 连接保护地线



警告

由于 EHT 系列为无变压器型并网储能逆变器，要求光伏阵列的正极和负极均不能接地，否则会造成逆变器故障。在光伏发电系统中，所有非载流金属部件（如支架、汇流箱/配电柜外壳、逆

变压器外壳等）都应该接至大地。



操作步骤如下：

步骤 1：准备接地电缆（推荐使用黄绿色户外电源线缆，截面不小于 $16mm^2$ ）

步骤 2：使用剥线钳将接地线缆的绝缘层剥去合适的长度（如图①）。

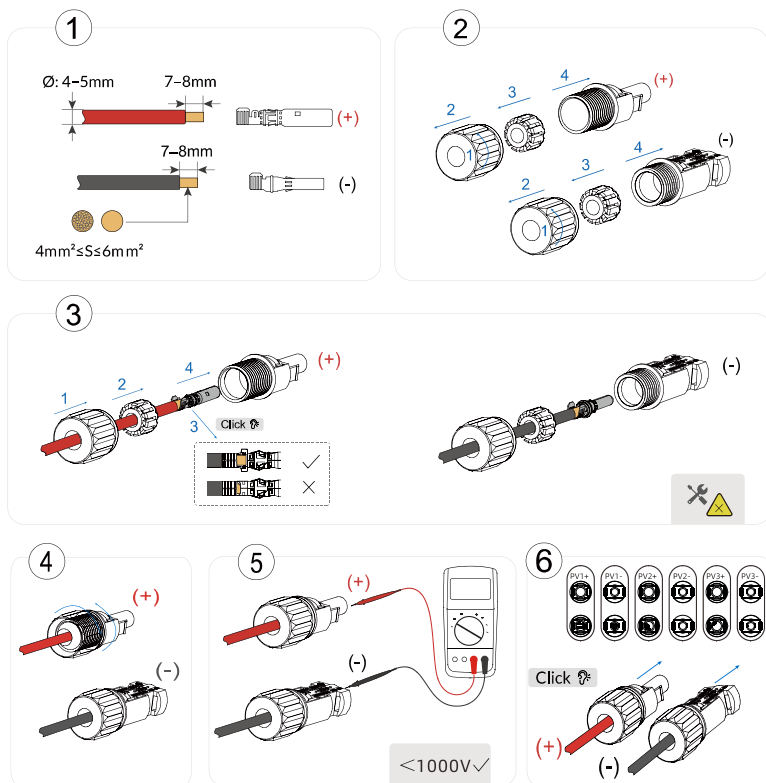
步骤 3：将剥去绝缘层的线芯穿入 OT 端子的导体压接区内，并用压线钳压紧（如图 ②）。推荐使用的 OT 端子型号：OT-M6。

步骤 4：在如图④所示位置用 M6 螺丝固定 OT 端子，锁紧扭力建议 2N.m。

须知

端子的导体压接片压接后所形成的腔体应该完全将线缆导体包覆，并且线缆导体与端子结合严密。

3.5 连接光伏组件



操作步骤如下：

步骤 1： 根据端口线缆说明选择合适的电缆类型和规格，从正接头和负接头上拆下电缆接头。建议用不同颜色区分正负极。

步骤 2： 用剥线钳将正负极线缆的绝缘层剥除合适的长度，具体剥除长度参考图①。

步骤 3： 将剥离绝缘层的正负电缆分别插入正负金属端子中，使用压线钳将电缆线与端子金属芯压紧，确保电缆线与金属芯压接牢固。

步骤 4：压接好的正、负极电缆线穿过锁紧螺母，并分别插入对应的塑料外壳中，直到听到咔哒声，

说明金属芯已经卡入到位，拧紧锁紧螺母。

步骤 5：使用万用表检查正负极，确认无误后，可以对应接入逆变器的 PV 端口。

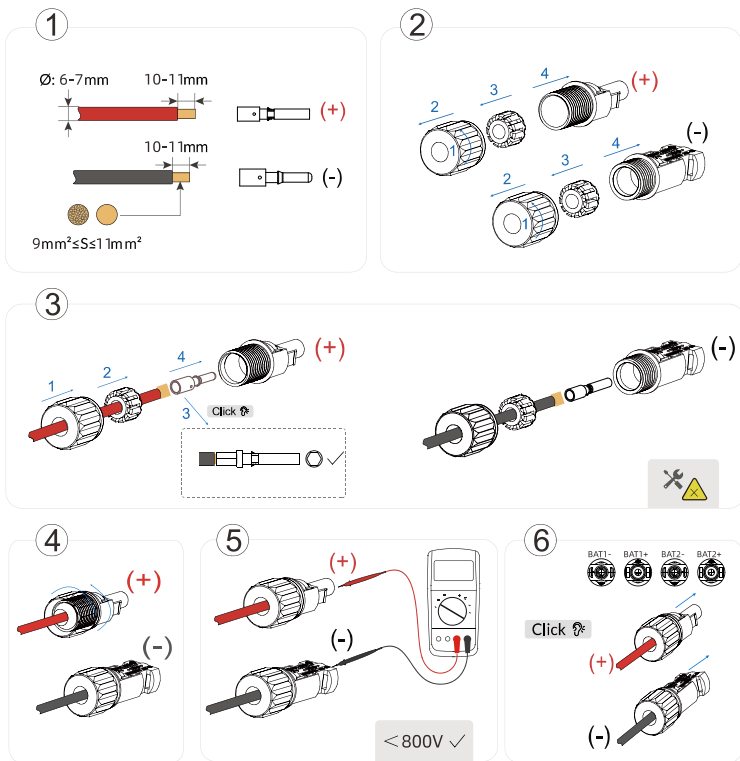


警告

- 在取下正、负极连接器之前，请确保已经将 DC SWITCH 置于 OFF。
- 每路 PV 光伏板阵列总短路电流小于“PV 每组串最大短路电流（见第 8 章节基本技术参数）”限值。严禁频繁误接线，否则可能损坏并网储能逆变器。
- EHT 系列并网储能逆变器所连接的光伏组件的开路电压不能大于 1000V，每路电流最大不能超过 22A（每个 MC4 端口），否则会导致逆变器出现故障或损坏。
- PV 光伏板的输入端必须先接 1000Vdc 以上具备灭弧功能的直流断路器，然后再接入并网储能逆变器。若 PV 反接后，必须先断开直流断路器，再断开并网储能逆变器的 PV 接线端子；否则会产生电弧，导致并网储能逆变器出现故障或损坏。

注：PV 光伏板配置必须按照以上要求进行安装，否则逆变器会处于待机或自检状态，逆变器无法给电池充电，或者离网输出。

3.6 连接电池



操作步骤如下：

步骤 1：根据端口线缆说明选择合适的电缆类型和规格，从正接头和负接头上拆下电缆接头。建议用不同颜色区分正负极。

步骤 2：用剥线钳将正负极线缆的绝缘层剥除合适的长度，具体剥除长度参考图①。

步骤 3：将剥离绝缘层的正负电缆分别插入正负金属端子中，使用压线钳将电缆线与端子金属芯压紧，确保电缆线与金属芯压接牢固。

步骤 4: 压接好的正、负极电缆线穿过锁紧螺母，并分别插入对应的塑料外壳中，直到听到咔哒声，说明金属芯已经卡入到位，拧紧锁紧螺母。

步骤 5: 使用万用表检查正负极，确认无误后，可以对应接入逆变器的 BAT 端口。



危险

连接好电池线缆后要检查电池正负极，防止电池反接。EHT 系列逆变器支持电池反接保护功能

须知

- 电池电压建议配到 300V 以上，才满足离网输出满载，当电池电压低于 200V，无法离网&并网放电，但充电不受影响。
- PV 开路电压建议不超过 900V，不然有可能触发母线高压限功率。

3.7 连接交流负载、电网、发电机

逆变器集成漏电流监测单元，当逆变器检测到漏电流超过 240mA 时，会迅速与电网断开连接进行保护。外接交流开关具有漏电保护功能时，要求其额定漏电动作电流 $\geq 300\text{mA}$ 。

注：负载线缆（BACK-UP）端口、发电机线缆（GEN）端口、交流电网线缆（GRID）端口从左到右分别为 N、T（L3）、S（L2）、R（L1）接线端子。

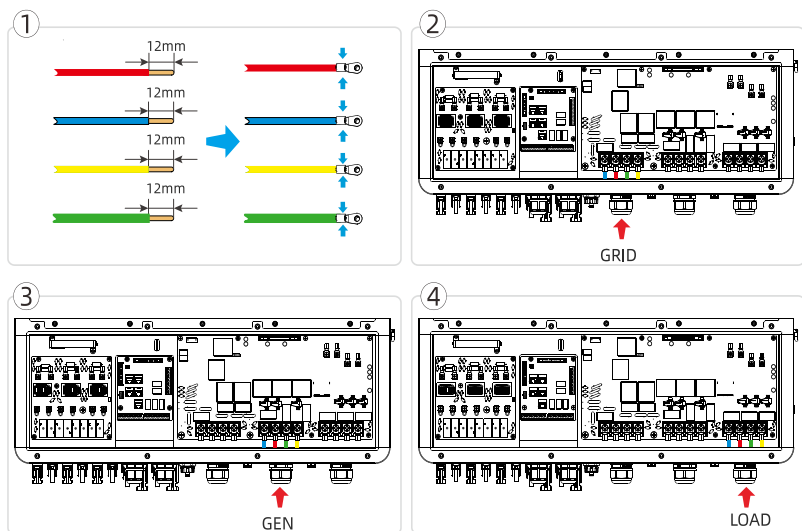
操作步骤如下：

步骤1: 根据章节 [3.3 端口线缆说明](#) 选择合适的电缆类型和规格；对线缆进行剥线处理，剥线长度参考图 ①。

步骤2: 将剥离绝缘层的电缆分别插入金属端子中，使用压线钳将电缆线与端子金属芯压紧，确保电缆线与金属芯压接牢固。

步骤3: 在图②、③、④所示位置先将接线端子螺丝拧开，然后将压接好的R、S、T、N电缆线分别插入对应的接线端子中，然后使用拧开的螺丝将其紧固。

步骤4: 使用万用表检查线缆连接是否良好，确认无误后，安装完成。



3.8 连接通信接口

3.8.1 BMS 通讯端口

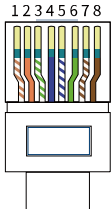
BMS 通讯端口用于逆变器与锂电池 BMS 通讯。

注：EHT20K, EHT25K, EHT30K 机型有 2 路电池通讯且支持电池独立和并联模式。

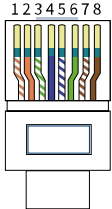
a) BMS 通讯端口类型为 RJ45，管脚定义如下：

BMS1:

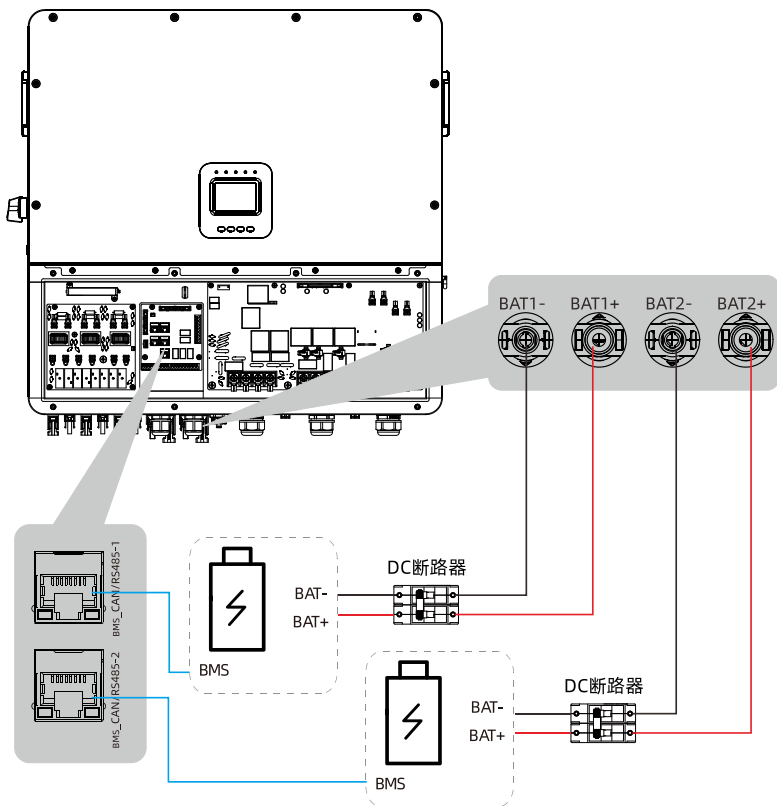
接口型号	序号	端口定义	详细说明
	1	BMS_COM_485A	锂电池 RS485 差分信号+
	2	BMS_COM_485B	锂电池 RS485 差分信号-
	3	预留	--

	4	BMS_COM_CANH1	锂电池 CAN 高位数据
	5	BMS_COM_CANL1	锂电池 CAN 低位数据
	6	GNDS	GNDS
	7	BMS_COM_485A	锂电池 RS485 差分信号+
	8	BMS_COM_485B	锂电池 RS485 差分信号-

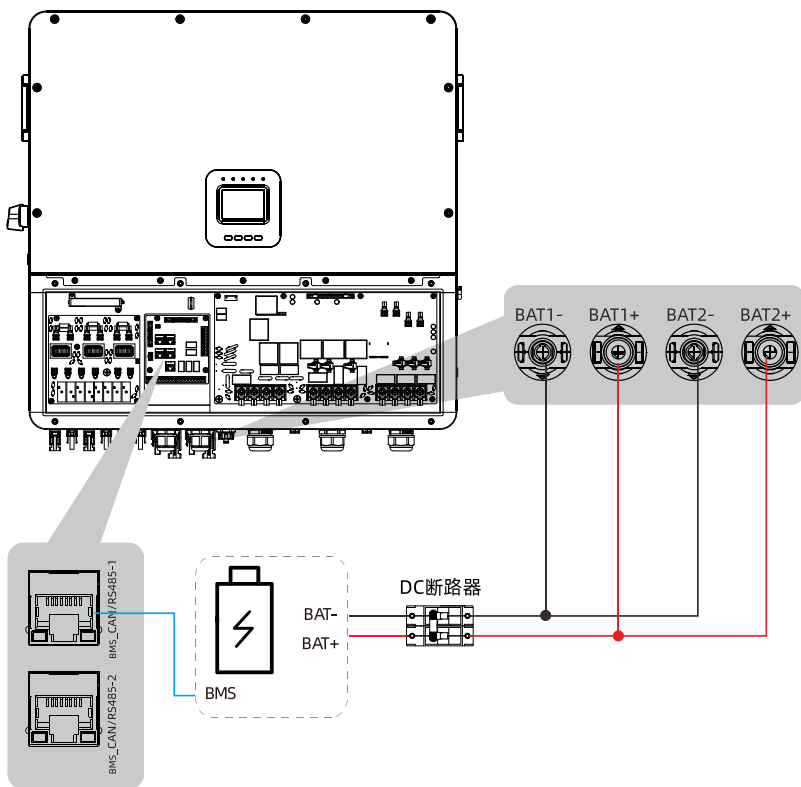
BMS2:

接口型号	序号	b) 端口定义	详细说明
	1	BMS_COM_485A2	锂电池 RS485 差分信号+
	2	BMS_COM_485B2	锂电池 RS485 差分信号-
	3	预留	--
	4	BMS_COM_CANH2	锂电池 CAN 高位数据
	5	BMS_COM_CANL2	锂电池 CAN 低位数据
	6	GNDS	GNDS
	7	BMS_COM_485A2	锂电池 RS485 差分信号+
	8	BMS_COM_485B2	锂电池 RS485 差分信号-

电池独立接入：



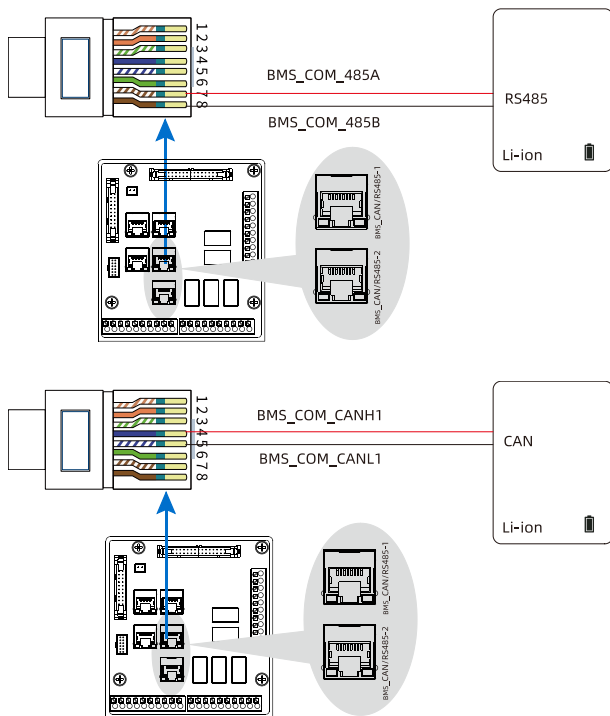
电池并联接入：



注：详细电池使用说明请前往 <https://www.epever.com.cn/downdoc.html> 获取

《EHT-Battery Instructions-Manual-CN》EHT 系列并网储能逆变器电池使用手册。

b) 锂电池的 RS485 和 CAN 通讯连接示意图：



3.8.2 COM1/COM2/COM3

a) COM1 端口类型为 DG236-5.0-10P, 管脚定义如下:

接口型号	序号	端口定义	详细说明
	1	GNDS	GNDS
	2	+12VS	备用
	3	RS485-B	电表 RS485 通信

	4	RS485-A	电表 RS485 通信
	5	CTL3-	电流互感器 3 输入负极（黑色线）
	6	CTL3+	电流互感器 3 输入正极（白色线）
	7	CTL2-	电流互感器 2 输入负极（黑色线）
	8	CTL2+	电流互感器 2 输入正极（白色线）
	9	CTL1-	电流互感器 1 输入负极（黑色线）
	10	CTL1+	电流互感器 1 输入正极（白色线）

b) COM2 端口类型为 DG236-5.0-10P，管脚定义如下：

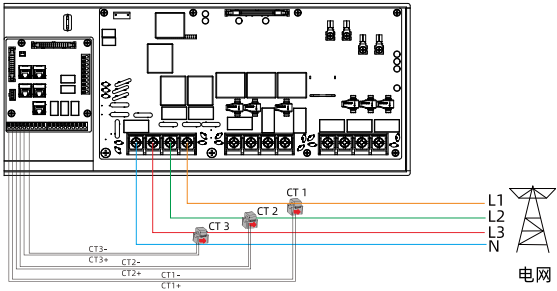
接口型号	序号	端口定义	详细说明
	1	-	预留
	2	-	预留
	3	COM4-IN2	输入 1 IO 干接点
	4	COM4-IN1	
	5	COM3-IN2	输入 2 IO 干接点
	6	COM3-IN1	
	7	COM2_ON	输出 2 IO 干接点
	8	COM2	
	9	COM1_ON	输出 1 IO 干接点
	10	COM1	

C) COM3 端口类型为 DG236-5.0-10P，管脚定义如下：

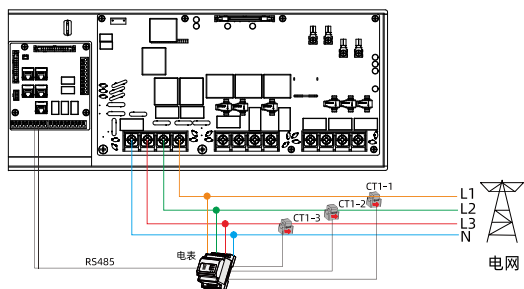
接口型号	序号	端口定义	详细说明
	1	-	预留
	2	-	预留
	3	RSD-	RSD 供电端口-
	4	RSD+	RSD 供电端口+
	5	RSD-IN2	RSD 开关输入端口 2
	6	RSD-IN1	RSD 开关输入端口 1
	7	GEN-STDRY2	油机启动干接点 2
	8	GEN-STDRY1	油机启动干接点 1
	9	GEN-ONDRY2	油机备用干接点 2
	10	GEN-ONDRY1	油机备用干接点 1

- 在单机系统中，可以使用内部电流传感器、CT 和电表，将 CT 或电表安装在电网口，用于采集电网口的电流或功率以及防逆流。
- 单机系统无普通负载，实现防逆流功能有三种方式，可选：CT、电表、无 CT 和电表。

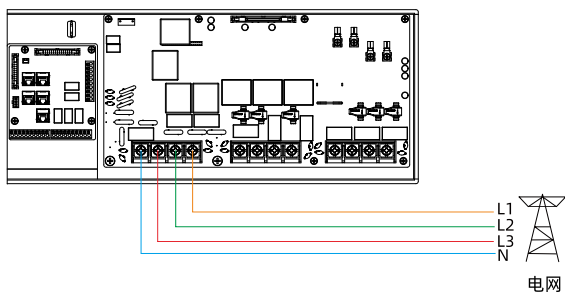
① 无普通负载 + 防逆流 + CT



② 无普通负载 + 防逆流 + 电表

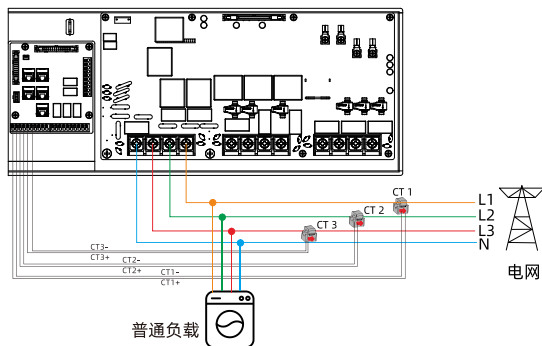


③ 无普通负载 + 防逆流 + 无 CT/电表

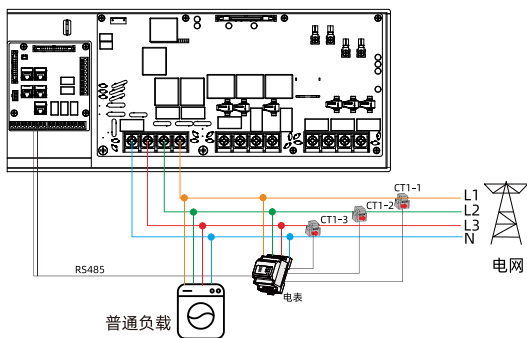


- 单机系统带普通负载，实现防逆流功能有两种方式，可选：CT、电表。

① 有普通负载 + 防逆流 + CT

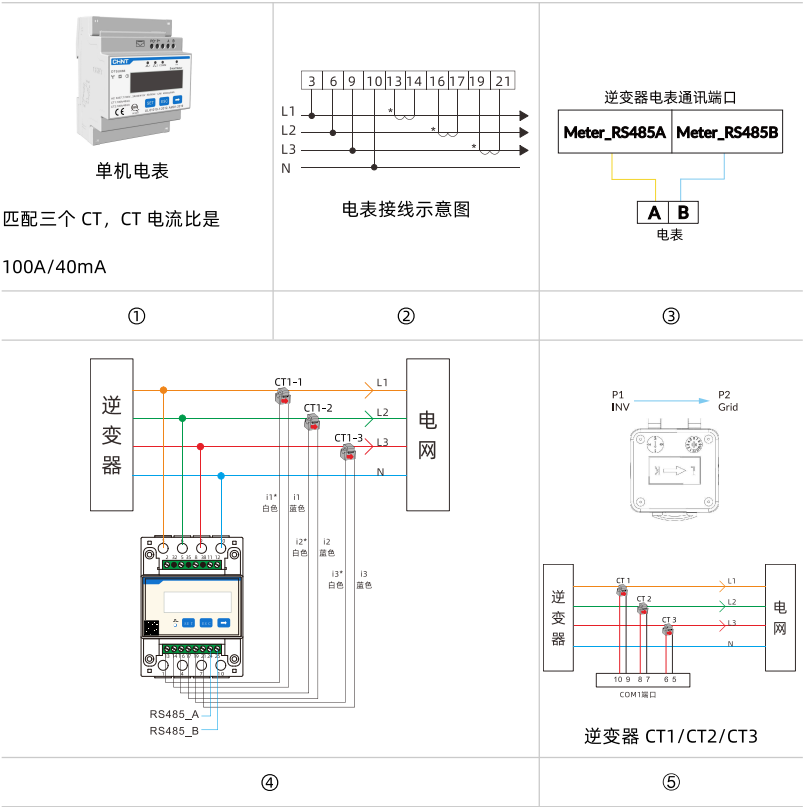


② 有普通负载 + 防逆流 + 电表



3.8.3 连接电表/CT (电表为选配件)

通过 COM1 通信端口可连接 CT1、CT2、CT3 信号，电表通讯信号，采集电网电压、电流等。



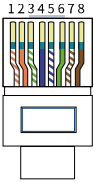
- 逆变器 COM1 端口的 PIN3 和 PIN 4 用于电表通信，单相电表外观图如图①所示。COM1 端口的 PIN 3 和 PIN 4 分别对应单相电表的 B 和 A，接线方式如图③所示。
- 单相电表②所示，电表上的 PIN 3/6/9/10 分别连接到电压信号 L1、L2、L3 和 N，电表上的 PIN13/14、PIN16/17 和 PIN19/21 分别连接电表 CT1-1 和 CT1-2、CT1-3。电表 CT 安装方向如图④所示，电表 CT 箭头指向电网方向。

- 逆变器 CT1/CT2/CT3 安装方向和接线方式见图⑤和 COM1 端口类型端口定义，逆变器 CT1/CT2/CT3 箭头指向电网方向。

注：CT 位号对应连接线需要与电网相位一一对应，接错相位会导致机器异常运行。

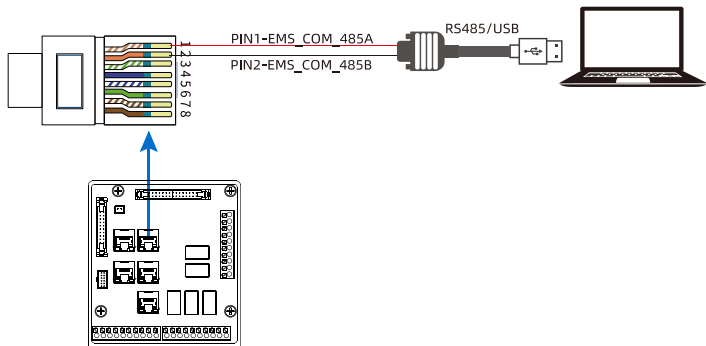
3.8.4 有线监控通讯端口和电网通讯、配电箱通讯端口

有线监控通讯端口和电网通讯、配电箱通讯端口类型为 RJ45，管脚定义如下：

接口型号	序号	端口定义	详细说明
	1	EMS_COM_485A	有线监控 RS485A (+)
	2	EMS_COM_485B	有线监控 RS485B (-)
	3	-	备用
	4	-	备用
	5	DB_COM_485A	电网通讯 RS485A (+) 备用
	6	DB_COM_485B	电网通讯 RS485B (-) 备用
	7	CP_COM_485A	配电箱通讯 RS485A (+) 备用
	8	CP_COM_485B	配电箱通讯 RS485B (-) 备用

a) RS485 (有线监控)

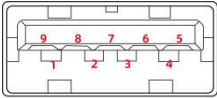
如图所示，将逆变器的 RS485-A1 和 RS485-B1 连接到 RS485 转 USB 适配器的 TX+和 TX- 上，并将适配器的 USB 端口连接到计算机上。注意推荐储能逆变器与 RS485 转 USB 适配器之间的通讯线缆选择使用双重屏蔽超五类抗干扰网线。



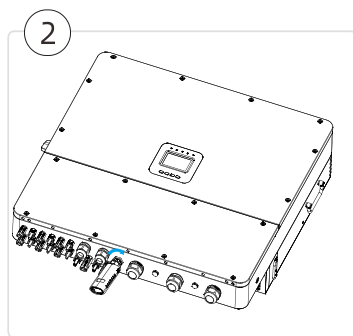
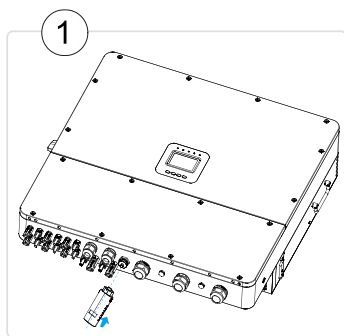
3.8.5 WiFi/GPRS 通信端口

通过 WiFi/GPRS 通信端口可连接 U 盘，用于逆变器固件升级；或连接 WiFi/GPRS 通信模块，用于逆变器远程监控及控制。

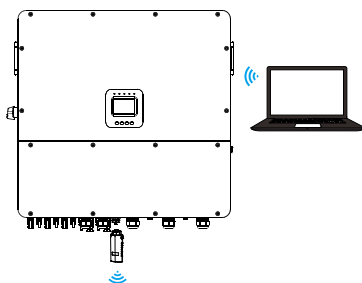
a) WiFi/GPRS 通信端口类型为 USB-A3.0，管脚定义如下：

接口型号	序号	端口定义	详细说明
	1	+5V	+5V
	2	D-	数据口
	3	D+	
	4	GND	电源地
	5	RS485-A	RS485 通信
	6	RS485-B	
	7	预留	--
	8	预留	--
	9	预留	--

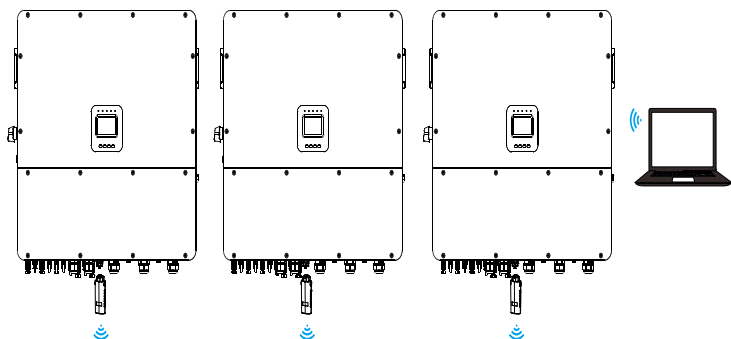
b) 连接 WiFi/GPRS 通信端口



单台逆变器连接通信模块：



多台逆变器连接通信模块：



逆变器的运行信息（发电量、报警、运行状态）可通过 WiFi/GPRS 等通信模块上传到服务器。用户可根据需要选择使用 WEB 或 APP 进行监控查看。用户需要注册一个账户，并将设备与 WiFi/GPRS 等通信模块的序列号进行绑定。WiFi/GPRS 的序列号贴在包装盒和 WiFi/GPRS 模块上。

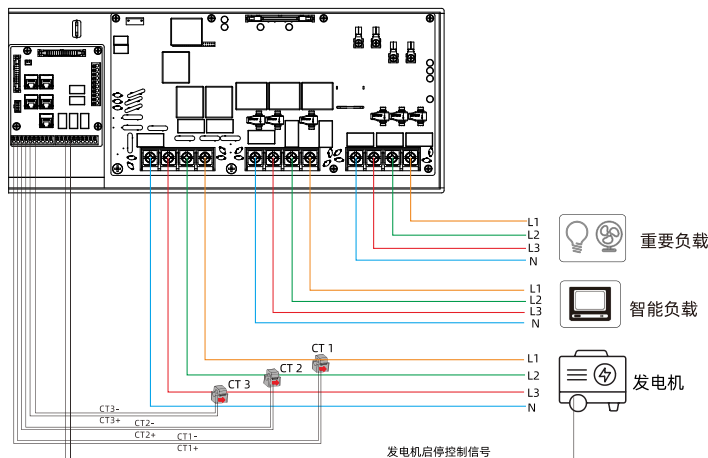
3.9 发电机功能

发电机功能有四种模式，主要包括模拟电网、油机补电、智能负载、AC 耦合。当在 GEN 端口接入发电机时，发电机到逆变器的最大功率是 30KW（EHT30K 机型），可查阅《Solarman Business-APP Instructions-Manual-CN》的发电机参数设置项设置油机过载保护功率。

当在 GRID 端口接入发电机时，主要功能是模拟电网使用。只支持 230V/380V 三相相规格的发电机接入，需要在 APP 发电机设置中选择工作模式为模拟电网，同时根据所使用的发电机规格调整电网过欠压、过欠频保护点，否则逆变器会出现故障。

根据工作模式不同，发电机使用方式可以分为以下四种，另外储能逆变器集成有发电机 2 线控制启停功能，单机系统接线指导如下图所示：

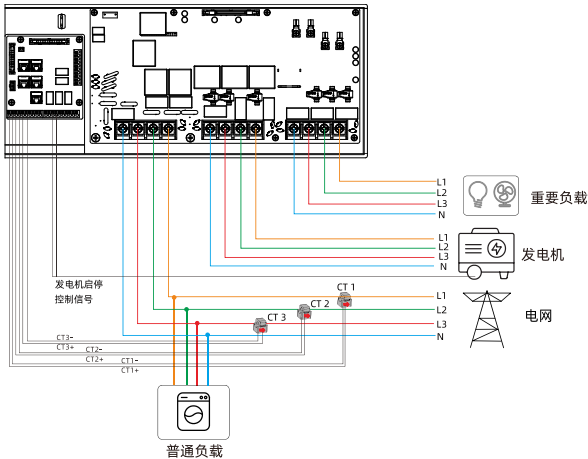
1) 单机系统发电机 + 重要负载 + 智能负载：模拟电网模式



在该模式下，将发电机接至“GRID”端口代替电网使用，可以通过发电机给重要负载或智能

负载提供能量。可手动启动发电机，也可使用逆变器双线启停控制功能自动启停发电机。使用该模式时需要将电网电压保护参数设置的启动电网电压频率上下限、过欠压过欠频保护值放宽。若在逆变器电网端口和发电机之间的功率线上接 CT 或电表并在 APP 上将“电表使能”或“CT 使能”打开，若不接 CT 和电表，请将“电表使能”和“CT 使能”关闭，以避免逆变器向发电机馈电导致发电机逆流保护甚至损坏。

2) 单机系统发电机 + 重要负载 + 普通负载 + 电网：油机补电模式

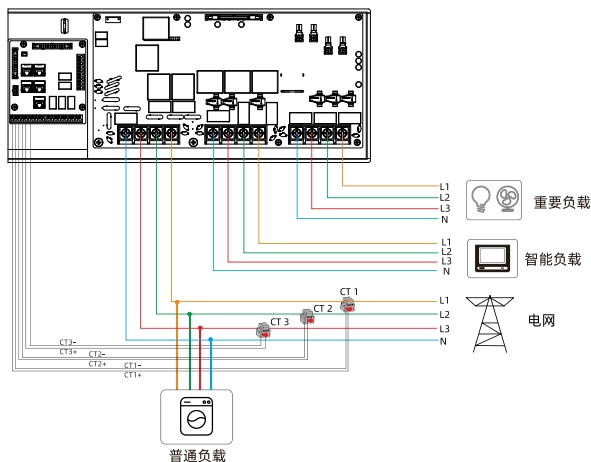


该模式是当电网出现异常、电池容量下降到放电下限值时，开启油机给电池补电并给重要负载供电。

在该模式下，将发电机接至“GEN”端口，发电机的双线启停控制线接至逆变器 COM3 端子的“GEN_ST1、GEN_ST2”干接点（PIN7，PIN8），可自动控制发电机启停。使用该模式时需要根据发电机特性设置发电机过欠压、过欠频保护值。当电网故障时，若电池故障或 SOC 小于“开始电池 SOC”，会自动启动发电机给重要负载供电并可给电池补电。油机补电状态下若电池 SOC 大于“停止电池 SOC”或电网故障恢复，会自动关闭发电机，切换回电池应急供电或之前设置的并网储能工作模式。电池充电电流由“油机补电电流限制”和“最大充电电流限制”共同决定。若设置“油

机调峰使能”为使能状态，会调节电池充放电功率使发电机总功率不超过“油机调峰功率”。

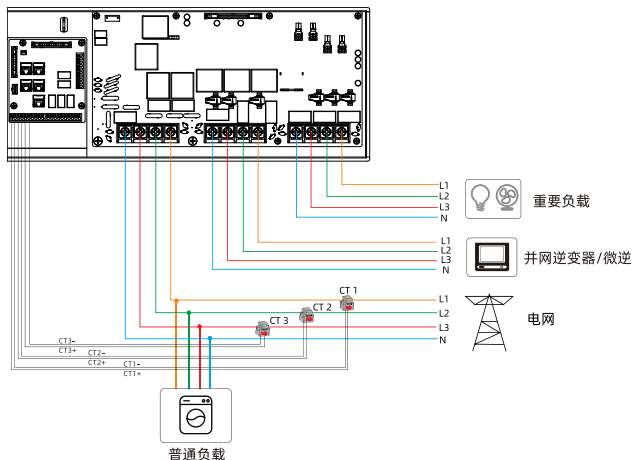
3) 单机系统智能负载 + 重要负载 + 普通负载 + 电网: 智能负载模式



该模式主要是针对智能负载的应用,智能负载接在 GEN 接口。智能负载主要是梯次供电,先保证重要负载供电,而后根据系统的储备能量和功率分配确定是否给智能负载供电。

在该模式下, 若锂电池 SOC 大于“开始电池 SOC”, 且 PV 功率 大于“启动 PV 功率点”, 则会打开智能负载。若锂电池 SOC 小于“停止电池 SOC”, 或 PV 功率 小于“启动 PV 功率点”, 则会关闭智能负载。若使能“电网直接旁路功能”, 只要电网正常, 不论电池和 PV 状态如何, 都会打开智能负载。若使能“离网立即关断功能”, 只要电网故障, 不论电池和 PV 状态如何, 都会关闭智能负载。

4) 单机系统并网逆变器/微逆 + 重要负载 + 普通负载 + 电网: AC 耦合模式



该模式是兼容并网逆变器或微逆，实现能量的高效利用。并网逆变器或微逆的接口需要接到 GEN 接口，并选择 AC 耦合模式。

在该模式下，最大可接入并网逆变器或微逆的功率为储能逆变器额定功率的 0.5 倍。若锂电池 SOC 小于“开始电池 SOC”且可充电，会向“GEN”端口输出电压启动并网逆变器或微逆。离网运行时并网逆变器或微逆需支持 F-W 功能，当并网逆变器或微逆输出功率超过储能逆变器的电池充电功率和负载功率之和时，储能逆变器会调频至“AC 耦合最高频率设置”用于减小微逆功率输出或关闭微逆。若锂电池 SOC 大于“停止电池 SOC”或向电网卖电功率大于设置馈电功率，会直接关闭微逆。

须知

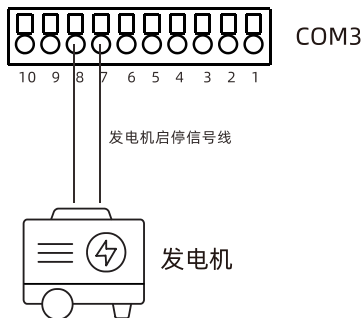
- 在油机补电模式下若设置“自动检测功能”为使能，时间到达设置的“星期”“小时”“分钟”时，会自动启动发电机一段时间，检测发电机状态是否正常。
- 在油机补电模式下“GEN”端口功率超过额定功率或“油机过载保护功率”，或模拟电网模式下“GRID”端口功率超过“油机过载保护功率”，逆变器会保护停机。
- 在智能负载模式或模拟电网模式下，将智能负载接在“GEN”端口，逆变器会自动向“GEN”

端口开始或停止输出功率。“GEN”端口的智能负载功率不允许超过额定功率。“GEN”端口的智能负载和“BACK-UP”端口的重要负载总功率限制为额定功率，峰值功率和时间参考第 8 章基本技术参数“交流输出（离网）”峰值功率，时间参数。

- GEN/GRID 端口仅支持输出电压为 230V/380V 三相规格的发电机接入。
- 需连接带 N 线发电机，且发电机 PE 要接地。
- 发电机到逆变器的最大功率为 30KW，最大电流为 50A。详细参数请参考第 8 章基本技术参数。

- 发电机双线启停控制功能

储能逆变器内部集成发电机启停控制电路，接线方式是将发电机两启停控制信号分别接到储能逆变器 COM3 信号端子的 PIN7 和 PIN8 脚，然后通过 APP 设置发电机参数后可以自动控制发电机的启停。具体接线图如下所示：



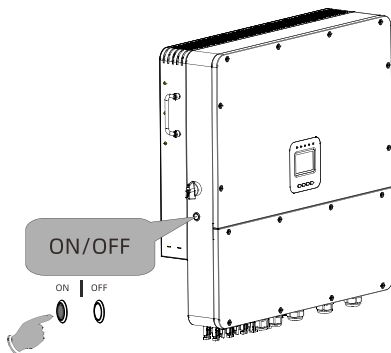
4 设备操作

4.1 上电前检查

请在上电前再次检查如下各项：

- 逆变器牢固地固定在墙上的安装支架上。
- PV+ / PV- 线连接牢固，极性正确，电压符合可接入范围。
- BAT+ / BAT- 线连接牢固，极性正确，电压符合可接入范围。
- 电池和逆变器之间正确连接直流开关，且直流开关处于断开状态。
- 电网、负载电缆连接牢固、正确。
- 逆变电网端口与电网之间正确连接交流断路器，且断路器处于断开状态。
- 逆变负载端口与紧急负载之间正确连接交流断路，且断路器处于断开状态。
- 对于锂电池，请确保通讯电缆已正确连接。

4.2 ON/OFF 开关



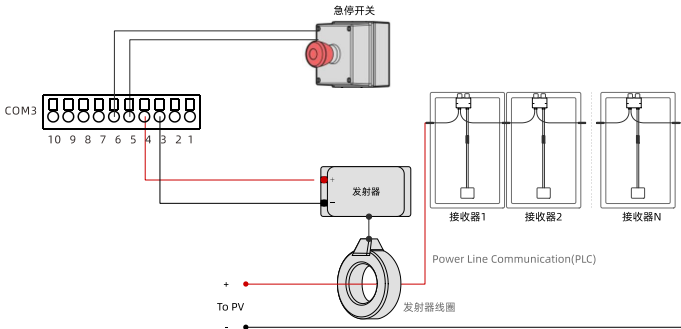
ON/OFF 开关按钮集成在产品机箱左侧，当按下开关时，逆变器才会进入工作状态，弹开就处

于待机状态。

4.3 RSD 快速关断与紧急关机

COM3 端口的 (PIN5, PIN6) 紧急关机引脚是一个常开触点, 在闭合时会触发光伏板快速关断功能。当按下急停开关按钮后, 储能逆变器控制 COM3 端口的 (PIN5, PIN6) 将断开 RSD 发射器的供电, RSD 发射器将发送命令给光伏板快速关断模块, 切断所有太阳能电池板的输出, 并停止所有交流、直流输出。以达到储能逆变器 PV 输入端无电压输入的目的。

- 急停开关按钮（常开）连接到 COM3 端口的 (PIN5, PIN6)。
- RSD 发射器连接到 PIN3 (+) 和 PIN4 (-) (12VDC 电源)。
- 放置在储能逆变器外部的 RSD 发射器, 可能会对用户区域会造成干扰。



须知

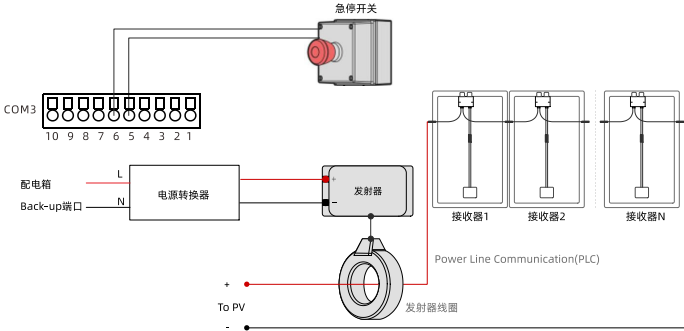
- 储能逆变器的内置 12V 直流电源额定电流 100mA (1.2W), 禁止过载使用。
- 若 RSD 发射器的额定电流超过 100mA, 请在安装之前联系制造商。
- 当危险解除后, 在启动储能逆变器重新开机前, 需要将急停开关按钮恢复到常开状态, 否则储能逆变器无法恢复正常工作。

当 RSD 发射器的额定电流超过 100mA 时, 可以增加一个外部的电源转换器给 RSD 发射器供电。电源转换器的输入端接到配电箱的 BACK-UP 端口。一旦按下急停开关按钮时, 储能逆变器将

关闭所有输出，切断 BACK-UP 端口的供电，RSD 发射器立即关断。

RSD 发射器推荐使用型号：昱能 Transmitter-PLC 406001；PV 快速关断开关（接收器）推荐使用型号：RSD-S-PLC。

注：请根据实际使用的光伏面板型号选择 PV 快速关断开关（接收器）。



4.4 初次上电

执行以下步骤打开逆变器：

步骤 1：打开 PV 直流开关(DC SWITCH)。

步骤 2：按下逆变器上 ON/OFF 按钮使能逆变器工作。

步骤 3：逆变器上电完成。

步骤 4：为保证设备正常工作，请在 APP 或 LCD 显示屏中按如下顺序进行设置，具体设置可查阅《Solarman Business-APP Instructions-Manual-CN》APP 使用手册的系统参数设置项或 [4.7 LED 指示灯说明及 LCD 设置](#)。

- (1) 选择安规标准。
- (2) 选择电网类型。
- (3) 选择 PV 输入模式（默认独立模式）。
- (4) 选择电池输入模式（默认独立模式）

(5) 选择运行模式（默认自发自用）。

(6) 打开 APP “电池配置参数”选项或 LCD 显示屏上的“电池设定”，在“电池协议号”框内写入使用电池的电池协议号并设置电池参数。

(7) 远程开关机：逆变器默认是关机状态，需要在 APP 或 LCD 显示屏上将“远程开关机”设置为“开机”并点击“下发”，逆变器开机运行。

4.5 AFCI 设置

电弧产生的原因：

- 光伏或电池系统中的连接器损坏。
- 电缆连接错误或断裂。
- 连接器和电缆老化。

检测电弧的方法：

- 逆变器集成 AFCI 功能，且符合 UL1699B 认证标准。
- 当逆变器检测到电弧时，用户可以查看 APP 找到电弧故障记录。
- 逆变器将停机保护，直到 AFCI 故障清除。当 AFCI 故障清除后，逆变器可以自动重新连接到电网。

■ 自动重连：如果在 24 小时内触发故障小于 5 次，逆变器会在 6 分钟内自动清除故障。

■ 手动重连：当 24 小时内第 5 次电弧故障发生后，逆变器将关机。通过 APP 可清除故障，或下电后重启系统也可以清除故障。逆变器在清除故障后，会重新连接电网运行。默认情况下禁用 AFCI 功能，可通过 APP 使能 AFCI 功能。

AFCI 使用步骤：

步骤 1：打开 APP 的参数设置区，找到 AFCI 模块设置区域。

步骤 2：读取 AFCI 参数值。

步骤 3：使能 AFCI 模块。

4.6 APP 设置

可通过云平台 PC 端（<https://cnpro.solarmanpv.com/login>）或 APP 将 WiFi 模块及连接的设备接入云平台，然后通过 PC 或 APP 监控设备的实时状态或修改参数。

详细 APP 使用说明请前往 <https://www.epever.com.cn/downdoc.html> 获取《Solarman Business-APP Instructions-Manual-CN》。



4.7 LED 指示灯说明及 LCD 设置

4.7.1 无屏版-LED 指示灯说明



序号	指示灯	图标	状态	说明
1	运行		蓝灯闪（2s 亮 2s 灭）	待机
			蓝灯闪（1s 亮 1s 灭）	自检
			蓝灯常亮	正常运行
			红灯闪（1s 亮 1s 灭）	可恢复故障
			红灯常亮	不可恢复故障
2	电池		常亮	电池在线
			熄灭	电池不在线

3	物联网		常亮	上位机/物联网有数据发送
			熄灭	上位机/物联网无数据发送
4	市电		常亮	市电正常
			熄灭	市电异常
5	负载		常亮	交流输出正常
			熄灭	交流输出异常
6	升级		粉色亮 3s	升级成功
			红灯常亮	升级失败
			闪烁	升级中

4.7.2 彩屏版-指示灯/按键/显示单元



a) 指示灯

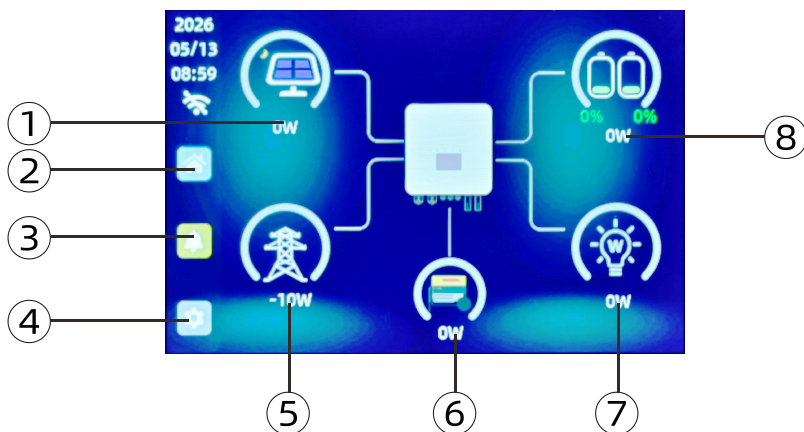
指示灯	颜色	状态	说明
STATE	蓝色	慢闪 (2s 亮 2s 灭)	待机
		快闪 (1s 亮 1s 灭)	自检
		常亮	正常运行

	红色	快闪（1s 亮 1s 灭）	可恢复故障
		常亮	不可恢复故障/升级失败
	粉色	常亮	升级成功
BAT	蓝色	常亮	电池在线
	/	熄灭	电池不在线
COM	蓝色	常亮	上位机/物联网有数据发送
	/	熄灭	上位机/物联网无数据发送
	蓝色	闪烁	正在升级中
GRID	蓝色	常亮	电网正常
	/	熄灭	电网异常
BACK-UP	蓝色	常亮	应急负载端口交流输出正常
	/	熄灭	应急负载端口交流输出异常

b) 按键

按键	操作	说明
ESC	短按	退出当前界面
	短按	上移选项
	短按	下移选项
ENTER	短按	进入当前选定界面

c) 显示单元



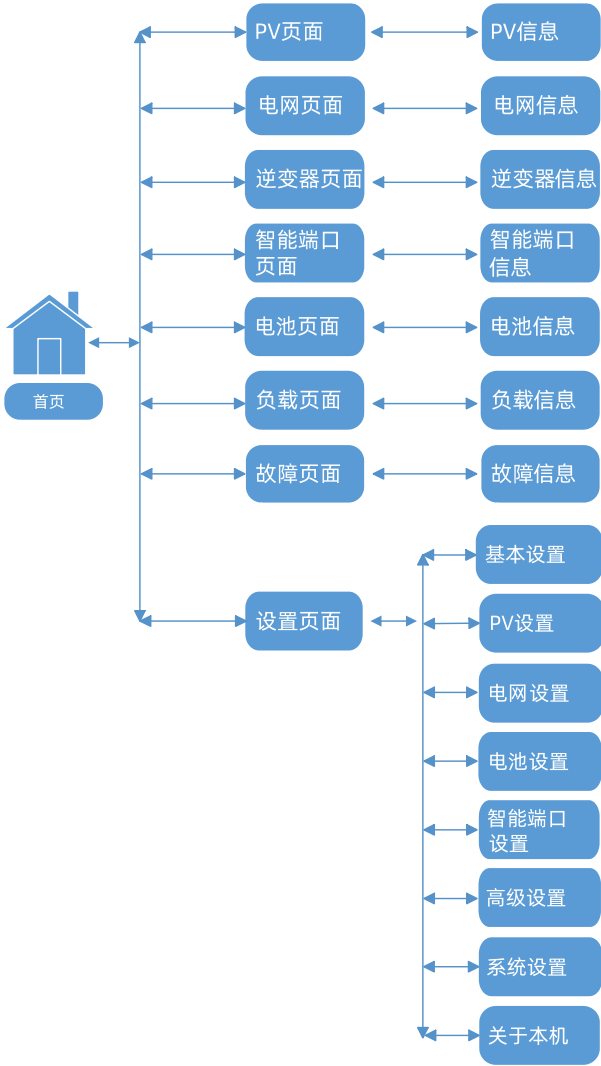
序号	说明	序号	说明
1	PV总功率	5	电网总功率 ⁽¹⁾
2	主界面	6	智能端口总功率(依据设定的不同接入形式, 显示相应设备的输入输出功率)
3	故障	7	负载总功率 ⁽²⁾
4	设置项	8	电池总功率 ⁽³⁾

(1) 正值为向电网卖电, 负值为从电网买电。

(2) 负载总功率指的是 R/S/T 相并网负载(普通负载)和 R/S/T 相应急负载的功率之和; 若无 CT 或电表接入, 此处显示数据为 R/S/T 相应急负载功率之和。

(3) 正值为充电, 负值为放电, 显示功率为两路电池的总功率。

4.7.3 LCD 屏操作流程



4.7.4 实时参数预览

a) PV 实时参数

在主界面下点击 PV 图标，进入 PV 栏可查看“PV 电压”、“PV 电流”、“PV 功率”以及“日”、“月”、“年”、“总”发电量。



b) 电网实时参数

在主界面下点击电网图标，进入电网栏可查看电网“电压”、“电流”、“功率”、以及“日”、“月”、“年”、“总”买电量和卖电量。



c) 智能端口实时参数

在主界面下点击智能端口图标，进入发电机栏可查看发电机“电压”、“电流”以及“功率”信息（依据设定不同的智能端口的接入功能，显示相应设备的输入/输出信息）。



d) 负载实时参数

在主界面下点击负载图标，进入负载栏可选择 EL（应急负载）或 GL（并网负载）查看“负载电压”、“负载电流”、“负载功率”以及“日”、“月”、“年”、“总”使用电量。





e) 电池实时参数

在主界面下点击电池图标，进入电池栏可查看电池“运行状态”、“电压”、“电流”、“总功率”以及“日”、“月”、“年”、“总”电池充、放电量信息，如果是接入两组电池，可以翻页看第二组的电池信息



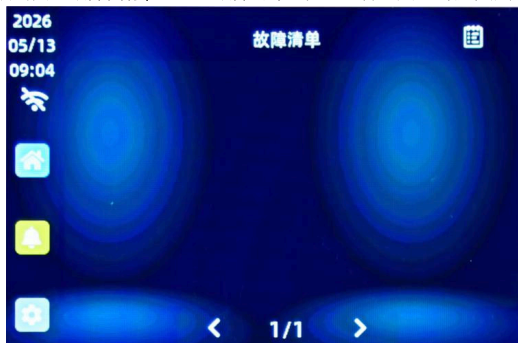
f) 设备实时参数

在主界面下点击逆变器图标，进入逆变器信息栏可查看“额定功率”、“机型”、“开机倒计时”、“运行状态”以及“序列号”、“安规标准”、“储能模式”、“散热器温度”。



g) 故障信息

在主界面下点击黄色故障图标，进入“故障清单”栏可查看逆变器当前和历史故障信息。



4.7.5 设置参数

在主界面下点击设置图标，输入密码 111111 后进入设置栏。



a) 基本设置

用户根据需求，可设置逆变器“工作模式”、“开关机”、“应急供电使能控制”、“CT 使能”、“CT 方向取反”、“电表使能”、“零功率校准”、“过载保护使能”、“馈电功率使能控制”、“馈电功率”。以下详细介绍各功能模块的具体使用情况。

工作模式：选择并设置系统的工作模式。具体工作模式运行逻辑请结合本说明书 1.5 工作模式。工作模式包括“自发自用”、“卖电优先”和“后备模式”。其中在三个模式下还可以嵌套使用削峰、定时充放和应急供电三种功能。

削峰使能：削峰使能后，可以通过设置相关参数，在一定范围内实现功率扩容，减少容量费用。

削峰功率：最大电网买电功率。

电网充电截止SOC：在削峰模式下，电池低于这个SOC会启动电网充电，负载和充电功率不会超过最大买电功率值，当电池容量达到设置的SOC会停止用电网的电能充电。

定时充放电使能：可以设置6段独立充电时间，6段独立放电时间，每段都可以设置充放电功率和充放点截止SOC，还可以同步叠加星期和月份，确定充放电起作用的日期。

开关机：设备开关机控制，设置好参数后，请打开此设置，否则设备处于待机状态。

应急供电使能控制：应急供电功能控制，打开后，若电网断电，系统则切换为应急供电模式(离网模式)由电池和 PV 给应急负载(Backup Load)供电。

CT 使能：CT 使能控制，若 CT 直接接入设备，请打开，否则请关闭。

CT 方向取反：CT 取反控制，若 CT 安装方向错误，可打开，系统将会自动调整数据定义，“CT 使能”打开有效。

注：A/B/C 相均可独立设置取反功能。

电表使能：电表使能控制，若电表接入设备，请打开，否则请关闭。

零功率校准：例如设置的馈电功率为0W，实际往电网的功率为50W，需要在“零功率校准”框内设置50W。

过载保护使能：并网馈电功率超限保护功能使能控制，开启后，若并网馈电功率大于设定值，则逆变器会关机，电网旁路。

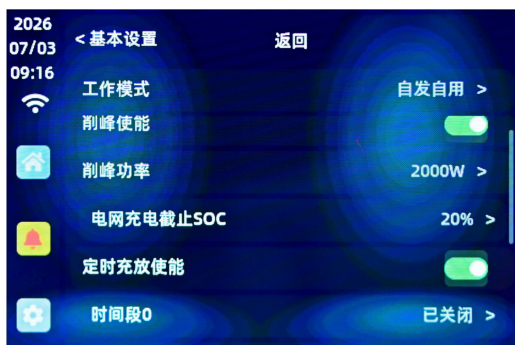
馈电功率使能控制：使能打开情况下可以限制往电网的功率大小。

1、独立防逆流：每相会根据各相负载情况和馈电功率（每相馈电功率限制值为馈电功率设置

值的 1/3)来限制逆变器各相输出功率。

2、总功率防逆流：逆变器会根据总负载（3 相负载之和）和馈电功率来限制逆变器总输出功率，不单独控制每一相功率。

馈电功率：可以根据需要设置往电网功率大小。



b) PV 设置



1. PV 输入模式

“PV 输入模式”可以设置为“并联模式”或“独立模式”。

并联模式：逆变器多路 PV 输入接口需要并接在一起使用。

独立模式：逆变器每路 PV 输入接口都需要独立接入光伏板使用。

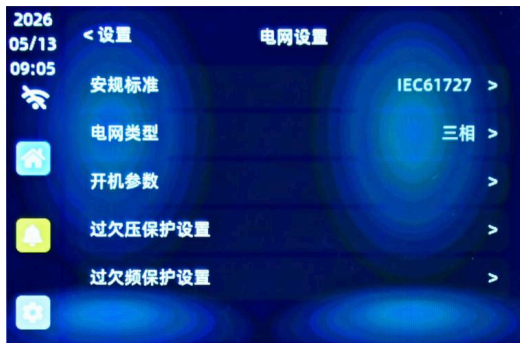


2. AFCI 使能

使能 AFCI，逆变器开启直流拉弧保护功能。

c) 电网设置

用户可以根据需求设置“安规标准”、“电网类型”、“开机参数”、“过欠压保护设置”、“过欠频保护设置”、“并网安全保护”参数。



1. 电网类型

电网类型包含“单相”，“裂相”，“三相”。

2. 开机参数

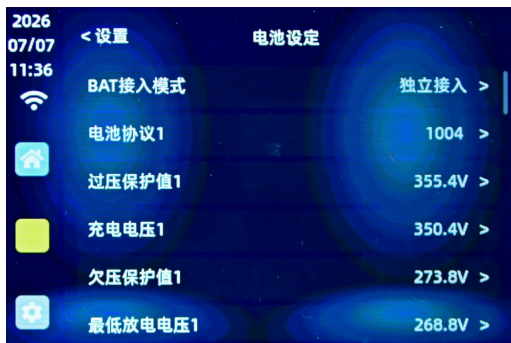
开机参数包含“启动电网电压频率上下限”、“重连电网电压频率上下限”设置，当更改“电网电压”、“频率”值时需要对应修改开机参数值，否则逆变器会报故障。

3. 并网安全保护

并网安全保护包含“孤岛使能”、“绝缘阻抗使能”、“绝缘阻抗保护值”、“并网 PEN 短接”、“PEN 检测阈值”参数。

d) 电池设置

用户根据电池相关信息和需要设置“BAT 接入模式”、“电池协议”、“过压保护值”、“充电电压”、“欠压保护值”、“最低放电电压”、“最大充电电流”、“最大放电电流”、“并网放电深度”、“离网放电深度”、“电池容量”、“电池手动激活”、“激活电压”和“电池放电回差”等参数。





1. 根据两路电池的接入情况，输入正确的电池接入模式。拥有“未接电池”、“BAT1 单独接入”、“BAT2 单独接入”、“独立接入”和“并联接入”5 种模式，出厂默认独立接入。



2. 根据安装电池的型号，输入正确的电池协议号。使用的电池协议号可以参考《EHT-Battery Instructions-Manual-CN》EHT 系列并网储能逆变器电池使用手册。

3. 电池手动激活：当电池严重馈电，BMS 也无法正常工作时，可启用电池手动激活功能。严重馈电的电池激活后，逆变器会自动对电池进入补电。



e) 智能端口设置

“智能端口模式”可以设置“待机”、“模拟电网”、“智能负载”、“补电模式”和“AC耦合”五种工作模式。

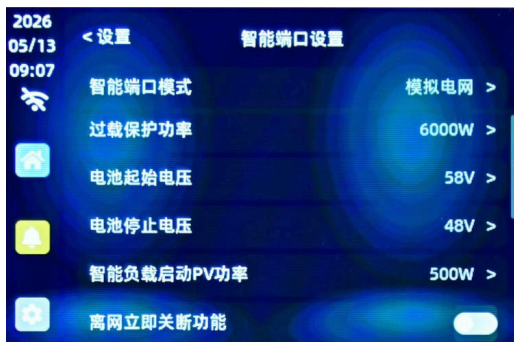


1. 待机

设置待机模式，智能端口功能不启用。

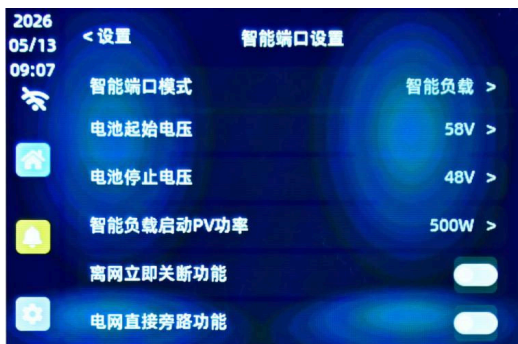
2. 模拟电网

设置模拟电网模式：发电机接入 GRID 端口，逆变器自动开启防逆流功能，防止逆变器向发电机灌电流。用户可以根据需求设置“过载保护功率”、“电池起始/停止 SOC”等参数。



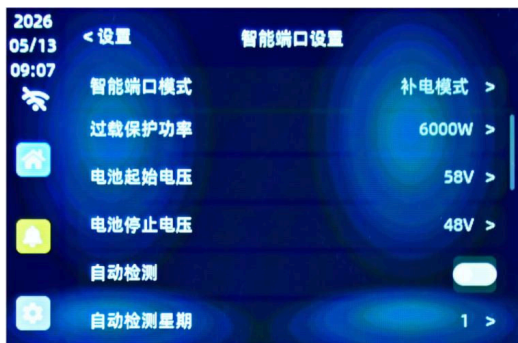
3. 智能负载

设置智能负载模式：智能负载接入 GEN 端口，逆变器在电池和 PV 功率同时满足条件后对智能负载供电。用户可设置“电池起始 SOC”、“电池停止 SOC”、“智能负载启动 PV 功率”等参数。



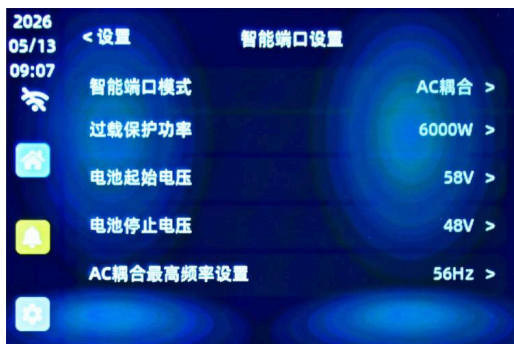
4. 补电模式

设置补电模式：发电机接入 GEN 端口，可实现发电机直接给电池充电，同时对重要负载供电。用户可设置“过载保护功率”、“电池起始 SOC”、“电池停止 SOC”、“自动检测”功能等。



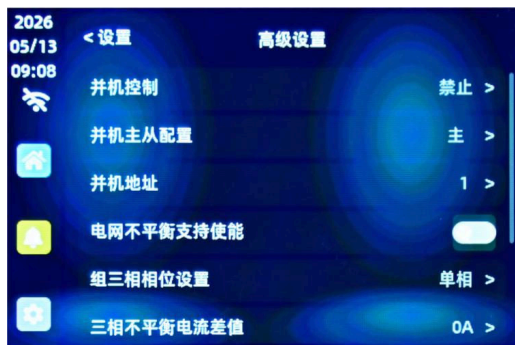
5. AC 耦合

设置 AC 耦合模式:AC 耦合开启需要设置“电池起始 SOC”、“电池停止 SOC”、“AC 耦合最高频率”等。



f) 高级设置

高级设置里面包含并机控制、IV 曲线扫描功能。



1. 并机主从配置设置

根据需求将逆变器“并机主从配置”分别设置为“主”、“从”机。



须知

并机系统中只有一个主机，其余为从机且主从机地址不能重复。EHT 系列机型暂不支持并机功能，后续可通过升级软件开放并机功能

2. IV 曲线扫描周期设置



g) 系统设置

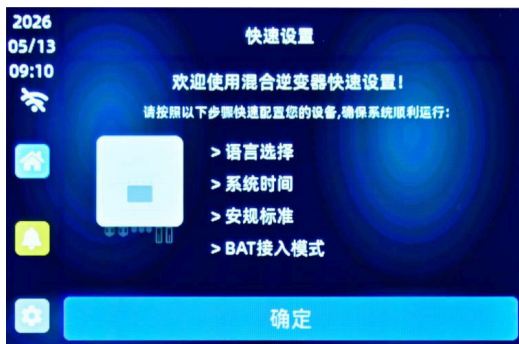
用户可以设置“系统时间”、“语言选择”、“蜂鸣器使能”、“清除电量”、“恢复出厂设置”等。



1. 设置好系统时间后点击“确定”保存设置。
2. 蜂鸣器使能打开后，当逆变器出现告警或故障时，蜂鸣器就会发出警报。
3. 点击“清除电量”，逆变器将清除所有电量数据。
4. 点击“恢复出厂设置”，逆变器将恢复到原始数据。

恢复出厂设置操作流程：

- 1) 点击“确定”进入如下界面。



2) 选择相应的语言后点击“下一步”。



3) 根据当地时间将逆变器系统时间调节准确后，点击“下一步”。



4) 根据当地安规标准，选择合适的安规后点击“下一步”。



5) 根据现在 2 路电池输入情况，选择正确的 BAT 接入模式，按“下一步”，输入合适的电池协议后点击“确认”。

The image displays three sequential screenshots of a mobile application interface for configuring battery settings.

Top Screenshot: BAT接入模式
The title bar shows the date "2026 05/13" and time "09:11". The status bar includes a Wi-Fi icon and a home button. The main content area lists five options: "未接电池", "BAT1单独接入", "BAT2单独接入", "独立接入", and "并联接入". A blue bar at the bottom contains the "下一步" (Next Step) button.

Middle Screenshot: 电池协议1
The title bar shows the date "2026 07/03" and time "09:15". The status bar includes a Wi-Fi icon and a home button. The interface features a numeric keypad with buttons for digits 1-9, a decimal point, a minus sign, and a delete key. Above the keypad, there is a "取消" (Cancel) button, a text input field showing "当前值:1004 范围:0-2000", and a "确定" (Confirm) button.

Bottom Screenshot: 电池协议2
This screenshot is identical to the middle one, showing the same numeric keypad and input field for "电池协议2".

h) 关于本机

可查看“可用更新”、“远程升级”、“安规认证硬件版本”、“安规认证软件版本”信息。



5 设备维护

5.1 逆变器下电

步骤 1：逆变器旁边的开机按钮按到 OFF。

步骤 2：断开逆变器 GRID 外部交流断路器。

步骤 3：断开逆变器 BACK-UP 外部交流断路器。

步骤 4：断开逆变器的 PV 直流开关(DC SWITCH)。

5.2 逆变器拆除

步骤 1：断开逆变器所有的电气连接，包括：直流线、交流线、通信线、通信模块、保护地线等。

步骤 2：将逆变器从安装支架取下。

步骤 3：拆除安装支架。

步骤 4：妥善保管逆变器，如果后续逆变器还需投入使用，确存储条件满足要求。

5.3 逆变器报废

逆变器无法继续使用，需要报废时，请根据逆变器所在国家/地区规定的电气垃圾处理要求进行处置逆变器，不能将逆变器当生活垃圾处理。

5.4 定期维护

逆变器通常无需维护或校准，但应确保其散热片未被灰尘、脏污等覆盖。

● 清洁逆变器

请用电动压缩吹风机、干燥的软布或软毛刷子清洁逆变器。请勿使用水、腐蚀性化学物质、清洗剂或强洗涤剂清洁逆变器。

● 清洁散热片

为确保逆变器的正常功能和长期的使用寿命，必须保证逆变器后部的散热器周围有足够的气流空间，散热片周围不能有任何障碍气流的物质，如灰尘或积雪，必须将其清除。请用压缩空气、软布或软毛刷子清洁散热片。请勿使用水、腐蚀性化学物质、清洗剂或强洗涤剂清洁散热片。

5.5 外风机维护

维护前注意保证机器已全部断电。

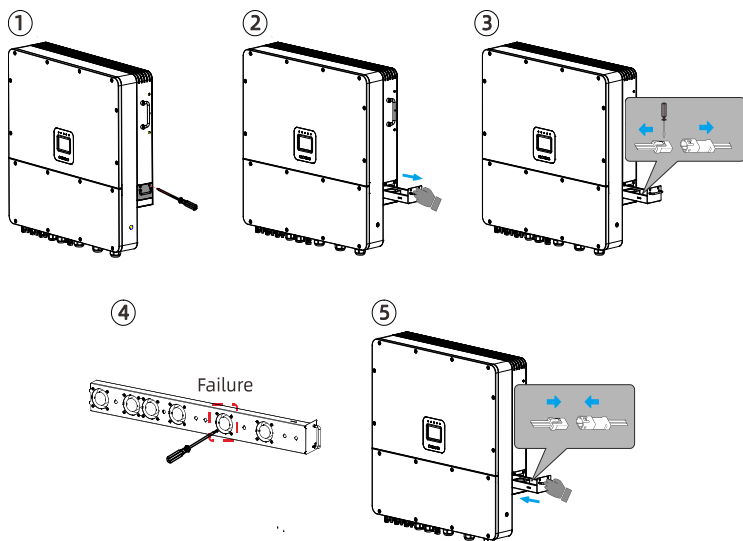
步骤 1：取下外风机插框的 2 颗螺丝；

步骤 2：轻轻抽出外风机插框，注意不可用力过大；

步骤 3：断开风扇的连接线；

步骤 4：更换故障风扇，并重新绑好线；

步骤 5：将外风机插框还原安装，并连接好风扇线。



6 保护功能

序号	保护功能	说明
1	PV 限流/限功率保护	当光伏阵列输出电流或功率大于并网储能逆变器 PV 最大输入电流或 PV 最大输入功率时, 并网储能逆变器将以自身允许的 PV 最大输入电流或 PV 最大输入功率从 PV 阵列获取能量。 当 PV 阵列工作电压 $250V \leq V_{in} < (\text{单路 } P_{\max}/44A)V$ 时, 并网储能逆变器 PV 输入功率随输入电压减小而减小; 当 PV 阵列工作电压 $(\text{单路 } P_{\max}/44A)V \leq V_{in} < 800V$ 时, 并网储能逆变器 PV 最大输入功率可支持为额定功率的 1.5 倍; 注: 单路 $P_{\max}$ 是 PV 最大输入功率除以对应的 MPPT 数量。
2	PV 短路保护	当 PV 不充电时, 光伏阵列发生短路, 不会损坏并网储能逆变器。
3	PV 反接保护	PV 反接时, 并网储能逆变器不会损坏, 修正接线错误后会继续工作。
4	电网输入过压保护	当电网电压大于“启动电网电压上限”、“重连启动电网电压上限”、“过压一级保护值”、“过压二级保护值”时, 将断开电网继电器, 停止旁路输出。
5	电网输入欠压保护	当电网电压小于“启动电网电压下限”、“重连启动电网电压下限”、“欠压一级保护值”、“欠压二级保护值”时, 将断开电网继电器, 停止旁路输出。
6	电池过压保护	当电池电压大于“电池参数”的“过压保护值”时, 逆变器将停止电池充放电。(“过压保护值”直接读取锂电池 BMS 信息)。

7	电池过放保护	当电池电压不大于“最低放电电压”，或离网时锂电池 SOC 不大于 1-“离网最大放电量”，或并网时锂电池 SOC 不大于 1-“并网最大放电量”，或锂电池 BMS 禁止放电时，将停止电池放电，进入强制补电，离网运行时会断开“BACK-UP”端口功率输出。
8	离网输出短路保护	当离网输出端口发生短路故障时，并网储能逆变器会触发短路保护，此后延时自动恢复输出（触发保护等待 5s 后故障自动恢复）。 请及时处理故障，如因长期短路未处理可能会对并网储能逆变器造成永久损坏。
9	离网过载保护	详细机型离网工况峰值功率和持续时间参数见第 8 章基本技术参数。 注：触发保护等待 120s 后故障自动恢复，当连续触发 3 次保护后锁死，重新上电后可以恢复工作。
10	并网 PEN 短接检测功能	当 APP 中并网 PEN 短接检测使能，但是在配电箱中 PE-N 未短接，第一次上电会报 82 号故障。需要将逆变器直流侧和交流侧全部断电，重新把配电箱中 PE-N 良好短接后，再次上电即可。
11	BAT 反接保护	BAT 反接时，并网储能逆变器不会损坏，修正接线错误后会继续工作。 注： 上电前反接保护，工作时反接不支持。

7 故障排除

通过逆变器指示灯状态（参考[指示灯](#)确认故障原因）或 APP 中的报警信息（在 APP 主界面选择“电站 > 设备列表”，点击设备进入设备相关信息页面，点击“报警信息”查看故障信息），确认故障原因，并参考下文“故障事件及对应解决方法”尝试解决故障。

如果指示灯或 APP 没有显示故障信息，请参考以下内容确认当前安装状态是否符合逆变器正确运行的要求，若不符合，请在进行相应调整后，确认故障是否解决。

- 逆变器是否安装在干净、干燥且通风良好的地点，避免潮湿、通风不畅对设备运行产生不良影响。
- 检查直流开关是否断开。若断开，可能会影响设备的正常启动与运行。
- 检查电缆的截面和长度是否满足要求。不合适的电缆规格可能导致电流传输异常，进而引发故障。
- 查看输入、输出连接以及布线是否良好，确保无松动、短路等问题，保证电路连接稳定可靠。
- 对于用户的特定安装，需确认配置设定是否正确。不正确的配置可能使逆变器无法按照预期运行。
- 检查显示面板和通讯电缆是否正确连接且无损坏。若连接不当或电缆损坏，可能导致信息无法正常显示或传输。

若以上方法仍然无法帮助您，请联系售后服务中心。

以下表格内容为故障事件及对应解决方法：

ID 号	事件名称	解决方法
1	电网过压	如果偶尔报警，可能是电网偶有异常。 电网恢复正常后，逆变器自动恢复正常工作状态。
2	电网欠压	如果报警频繁，检查电网电压/ 频率是否在可接受范围内。

3	电网线电压错误	如果电网电压/ 频率在可接受范围内, 请检查逆变器的交流
4	电网过频	断路器和交流接线。
5	电网欠频	如果电网电压/频率不在可接受范围内, 且交流接线正确, 但仍有多次报警, 请联系技术支持, 改变电网过欠压、过欠频保护值。
6	高压穿越错误	属于逆变器内部故障, 请关闭逆变器, 等待 5 分钟后再打
7	低压穿越错误	开逆变器; 检查问题是否解决。
8	孤岛错误	如果问题仍然存在, 请联系技术支持。
11	线序错误	请检查电网侧或发电机接口 L1/L2/L3/N 的线序是否正确。
17	发电机过压	检查发电机是否正常工作。
18	发电机欠压	
19	发电机过频	
20	发电机欠频	
21	发电机过载	
22	发电机防逆流过载	
23	过载 1 保护	属于逆变器内部故障, 请关闭逆变器, 等待 5 分钟后再打 开逆变器; 检查问题是否解决。 如果问题仍然存在, 请联系技术支持。
24	过载 2 保护	
25	过载 3 保护	
26	逆变电压错误	
27	逆变峰值过压	
28	逆变有效值过流	
29	逆变峰值过流	
30	逆变硬件过流	

31	逆变电流不平衡	
32	逆变直流分量过流	
33	交流侧电压基准异常	
34	交流侧电流基准异常	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
35	直流侧电流基准异常	
36	逆变电压直流分量基准异常	
37	逆变电流直流分量基准异常	
38	从芯片电网电压基准异常	
39	从芯片漏电流采样异常	
40	电网电压不一致	
41	逆变电流直流分量不一致	
42	漏电流不一致	
43	漏电流采样异常	
44	漏电流故障	
45	CT 电流错误	检查 CT 接线是否正确。
46	电网有效值过流	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
47	防逆流过载	
48	旁路继电器错误	
49	母线平均值过压	
50	母线峰值过压	
51	母线硬件过压	
52	并网过程母线欠压	

53	母线低压	
54	母线平均值不平衡	
55	母线瞬时值不平衡	
57	平衡桥过流	
58	平衡桥硬件过流	
62	电池 2 过流	请检查逆变器是否工作在过载状态下。
63	电池 2 过压	请检查电压是否过高。
64	电池 2 低压关机	请检查电池电压或 SOC 是否过低。
65	电池 1 过压	请检查电压是否过高。
66	电池 1 低压关机	请检查电池电压或 SOC 是否过低。
67	电池 1 过流	请检查逆变器是否工作在过载状态下。
68	电池硬件过流	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
69	BuckBoost 峰值过流	
70	BuckBoost 硬件过流	
71	电池输入模式故障	检查逆变器的 BAT 输入模式设置（并联/独立、单独接入模式）。如果设置不正确，更改 BAT 输入模式。
73	PV 过压	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
74	PV 峰值过流	
75	PV 硬件过流	
76	PV 电流不均流	
77	PV 模式设置错误	检查逆变器的 PV 输入模式设置（并联/独立模式）。如果设置不正确，更改 PV 输入模式。

81	绝缘阻抗低	检查光伏阵列与接地（地面）之间的绝缘电阻，如发生短路，应及时修复故障。
82	接地异常	1、检查交流输出 PE 线接地。 2、检查配电箱电网侧 PE 和 N 之间是否短接
83	AFCI 故障	检查 PV 输入接线是否存在松动或拉弧。
84	AFCI 模块故障	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
85	辅源错误	
89	SPI 通信异常（DC）	
90	主从 SPI 通信异常	
91	从芯片异常	
92	主芯片异常	
93	SCI 通信错误	检查电表通讯线是否正确连接。
94	电表通信故障	
95	AFCI 通信异常	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
96	并机错误	请检查并机系统是否有且只有一个主机（组三相系统每一相 是否有且只有一个主机），地址是否设置重复，并机线缆和 终端电阻是否连接完好。
97	风扇 1 故障	请检查逆变器的外部风扇是否正常转动。
98	环境温度过温 1	请确保逆变器安装在阴凉、通风良好的地方（请勿将逆变器 安装在阳光直射的地方）。
99	环境温度过温 2	
100	模块 1 过温	

101	模块 2 过温	
102	模块 3 过温	
103	风扇 2 故障	请检查逆变器的内部风扇是否正常转动。
104	NTC 采样异常	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
105	电池过温	请确保逆变器安装在阴凉、通风良好的地方（请勿将逆变器 安装在阳光直射的地方）。
106	散热器过温 1	
107	散热器过温 2	
108	散热器过温 3	
112	电池 2 低压告警	请检查电池电压是否过低。
113	电压降载	请确保电网频率和电压在可接受的范围内。
114	电压加载	
115	频率降载	
116	频率加载	
117	过温降载	请确保逆变器安装在阴凉、通风良好的地方（请勿将逆变器 安装在阳光直射的地方）。
118	电池 1 低压告警	请检查电池电压是否过低。
119	PV 输入反接告警	检查 PV 输入线的正负极是否接反。
121	发电机自检异常	检查发电机与干接点接线是否异常，发电机是否可以正常工作
129	PV 模式设置永久故障	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打 开逆变器；检查问题是否解决。
130	PV 过流永久故障	

131	硬件 PV 过流永久故障	如果问题仍然存在，请联系技术支持。
132	电网继电器永久故障	
133	母线不平衡永久故障	
134	过载永久故障	
137	硬件逆变过流永久故障	
138	母线过压永久故障	
139	母线硬件过压永久故障	
140	PV 不均流永久故障	
142	逆变峰值过流永久故障	
144	AFCI 永久故障	
145	BMS 过压保护	属于锂电池内部故障，请关闭逆变器和锂电池，等待 5 分钟后 钟后再打开逆变器和锂电池。检查问题是否解决。如果问题 仍然存在，请联系技术支持。
146	BMS 欠压保护	
147	BMS 高温保护	
148	BMS 低温保护	
149	BMS 充放电过流	
150	BMS 短路保护	
151	BMS 从机异常	
161	ARM 升级失败	升级失败后，可进行多次插拔尝试或上电后重新升级。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
162	主 DSP 升级失败	
163	从 DSP 升级失败	
164	BMSLink 升级失败	
171	Drms0 关机	逆变器被执行 Drms0 关机。

177	USB 故障	检查逆变器的 USB 接口。
178	WiFi 故障	检查逆变器的 WiFi 连接。
181	EEPROM 错误	属于逆变器内部故障，请关闭逆变器，等待 5 分钟后再打开逆变器；检查问题是否解决。 如果问题仍然存在，请联系技术支持。
184	安规版本错误	
185	ARM 与从 DSP 通讯故障	
186	ARM 与主 DSP 通讯故障	
189	电池通信故障	确保您使用的电池与逆变器兼容。建议使用 CAN 通讯。检查电池和逆变器的通讯线或通讯端口是否有故障。
190	RSD 故障	检查是否发生快速关断。

8 技术参数

型号	EHT15K	EHT20K	EHT25K	EHT30K
电池（DC）				
电池类型	锂电池			
电压范围	160~800V			
充电规则	跟随 BMS 指令			
最大可持续充放电功率	15000W	20000W	25000W	30000W
最大可持续充放电电流	50A	50A*2	50A*2	
PV 输入(DC)				
最大输入功率	30000W	30000W	37500W	45000W
最大输入电压	1000V			
启动电压	200V			
额定输入电压	620V			
MPPT 电压范围	250-900V			
最大输入电流	44+44A		44+44+44A	
最大输入短路电流	50+50A		50+50+50A	
MPPT 路数	2		3	
输入端子数	2+2		2+2+2	
发电机输入（AC）				
额定输入功率	15000W	20000W	25000W	30000W
最大输入电流	25A	33.4A	41.7A	50A

额定输入电压	3L+N+PE （220/380V、230/400V、240/415V）			
额定输入频率	50/60Hz（45-55Hz/55-65Hz）			
交流输入/输出（并网）				
额定输出功率	15000W	20000W	25000W	30000W
最大输出视在功率	16500VA	22000VA	27500VA	33000VA
电网最大输入视在功率	30000VA	30000VA	37500VA	37500VA
最大输出电流	25A	33.4A	41.7A	50A
最大输入电流	50A	50A	62.5A	62.5A
额定电网电压	3L+N+PE （220/380V、230/400V、240/415V）			
额定电网频率	50/60Hz（45-55Hz/55-65Hz）			
电流总谐波畸变率（THDi）	<3%			
功率因数	0.99（±0.8 之间可调）			
交流输出（离网）				
额定输出功率	15000VA	20000VA	25000VA	30000VA
峰值功率，时间	30000VA， 60S	30000VA， 60S	37500VA， 60S	37500VA，60S
最大输出电流	25A	33.4A	41.7A	50A
额定输出电压	3L+N+PE （220/380V、230/400V、240/415V）			
额定输出频率	50/60Hz			
电压总谐波畸变率（THDu） @线性负载	<3%			
效率				

最大效率	98.2%
欧洲效率	97.4%
MPPT 效率	99.90%
保护功能	
基本功能	光伏反接保护/电池反接/光伏绝缘检测/接地故障监测/过电流保护/过电压保护
AFCI	可选
浪涌保护等级	DC Type II / AC Type III
环境参数	
工作温度	-25°C to +60°C (超过 45°C降额)
相对湿度	0~95%
海拔	4000m,(>2000m 降额)
防护等级	IP66
噪音	<55dB
机械参数	
尺寸 (长 x 宽 x 高)	750mm×730.8mm×190.1mm
重量	67kg
其他	
夜间自损耗	<30W
拓扑	非隔离
冷却方式	智能风冷
安装方式	壁挂安装
通讯端口	标配: DRM/RS485/CAN, 选配: WiFi/GPRS
显示方式	LCD+APP
认证标准	IEC 62109,IEC62477, IEC60730

9 技术支持

如果您有关于我们产品的技术问题，可通过以下方式联系我们：

北京服务热线：010-82894896/82894112

惠州服务热线：0752-3889706

深圳服务热线：0755-89236770

邮箱：support@epever.com

更多产品资料请访问：www.epever.com.cn

APP 下载：



如有变更，恕不另行通知。版本号：V1.0



惠州汇能精电科技有限公司

北京服务热线：010-82894896/82894112

惠州服务热线：0752-3889706

深圳服务热线：0755-89236770

邮箱：support@epever.com

网址：www.epever.com.cn