Hoymiles

开放能源，人人皆享





单相混合储能逆变器

用户手册

HYS-8.0LV-EUG2
HYS-10.0LV-EUG2
HYS-12.0LV-EUG2

法律声明

禾迈力求本手册内容准确完整，并将根据产品更新情况与用户使用反馈不断修正。

禾迈保留随时修订本手册的权利，修订完成恕不另行通知。请访问禾迈官网 www.hoymiles.com 或扫描下方二维码获取最新版本。

质保说明

为确保质保有效，请遵循本手册中的安装说明。您可以在禾迈官网 www.hoymiles.com 了解当前的保修条件。

联系方式

如果您对禾迈产品有任何技术等方面的问题，请通过以下方式联系我们。

service@hoymiles.com

4009681812

hoymiles.com

浙江省杭州市拱墅区康桥街道溪居路 408 号

目录

1 手册简介 1

1.1 写作目的 1
1.2 目标读者 1
1.3 适用产品 1

2 安全信息 2

2.1 安全符号 2
2.2 其他符号 2
2.3 安全说明 3

3 运输与存储 5

3.1 运输要求 5
3.2 存储要求 5

4 产品介绍 6

4.1 产品概览 6
4.2 产品尺寸 7
4.3 LED 指示灯 08
4.4 电网类型 10
4.5 工作模式 11

5 系统概览 13

5.1 基础系统 14
5.2 改造系统 15
5.3 不规范接线图 17

6 安装指导 18

6.1 开箱 18
6.2 安装要求 18
6.3 安装工具 19
6.4 安装步骤 20

7 电气连接 21

7.1 推荐线缆 21
7.2 移除接线盖 21
7.3 接地连接 22
7.4 光伏连接 22
7.5 电池连接 23
7.6 交流连接 24
7.7 通讯连接 25
7.7.1 智能电表和 CT 连接 26
7.7.2 DI 连接 30
7.7.3 DO 连接 30
7.7.4 外部紧急断电开关连接（可选） 31
7.7.5 BMS 连接 31
7.8 DTS 连接 32
7.8.1 DTS-G1 32
7.8.2 DTS-G3 33
7.9 安装接线盖 34
7.10 并机连接 35

8 系统调试 38
8.1 上电前准备 38
8.2 系统上电 38

9 S-Miles Cloud 39
9.1 连接 DTS 39
9.2 快速配置 41
9.3 系统设置 46
9.3.1 设置高级参数 46
9.3.2 设置防逆流参数 49
9.3.3 设置工作模式 50
9.3.4 设置干接点功能 51
9.4 固件升级 53

10 系统维护 54
10.1 系统下电 54
10.2 日常维护 54
10.3 故障排查 54

11 产品处置 57
11.1 拆卸产品 57
11.2 包装产品 57
11.3 报废产品 57

12 技术参数 58

1 手册简介

1.1 写作目的

本手册主要介绍 HYS 系列储能逆变器的安装、电气连接、操作、维护和故障处理方法。

安装前应认真通读本手册，并妥善保存本手册，以便日后使用。

1.2 目标读者

本手册适用于掌握以下知识技能且具备相应资质的电气技术人员。

- 逆变器的工作原理和相关功能。
- 电池的工作原理和相关功能。
- 安装、使用和维修逆变器时出现风险的处理方法。
- 逆变器的安装、使用和维修方法。
- 当地电气法规。

1.3 适用产品

本手册适用下列产品：

- HYS-8.0LV-EUG2
- HYS-10.0LV-EUG2
- HYS-12.0LV-EUG2

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

2 安全信息

2.1 安全符号

本手册使用以下安全符号:

符号	含义
⚠ 危险	可能严重危害人身安全和环境安全的危险情况。
⚠ 警告	可能造成人身伤害或产品损坏等危害的危险情况。
⚠ 小心	可能导致产品故障或财产损失的潜在风险。
注意	可能导致人员轻微受伤或产品轻微受损的潜在风险。
ⓘ 注释	重要信息或推荐操作，不涉及人身安全、产品安全及环境安全信息。

2.2 其他符号

产品标签包含以下符号，含义如下:

符号	含义
	**小心** 未遵守本手册中的任何警告可能导致受伤。
	**高压可能危及生命** 只有专业技术人员可以打开和维护逆变器。
	**高温外壳** 逆变器工作时外壳温度超过 60 °C，切勿触碰金属表面。
	关闭逆变器后，至少等待 5 分钟再打开逆变器或接触带电部件。
	**废弃处置** 为遵守欧盟《报废电子电气设备指令》（2002/96/EC），达到使用年限的电气设备必须单独收集，并送往获批的回收处理厂。若逆变器处于废旧状态，务必将其退返给授权经销商或获批的回收处理厂。
	**CE 标志** 逆变器符合欧盟低电压指令的要求。
RoHS	**RoHS 标志**
UK CA	**UKCA 标志**
	**阅读手册** 阅读并理解随产品提供的所有文档。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

	此面朝上！此包裹在运输、搬运及存放过程中，必须始终保持箭头朝上。
	易碎物品 - 此包裹/产品应小心轻放，切勿倾倒或抛掷。
	保持干燥！此包裹/产品必须避免过度潮湿，并应存放在有遮蔽的场所。
	相同包裹堆叠时，不得超过六 (6) 件。

2.3 安全说明

为避免人身伤害和设备损坏，同时确保产品使用寿命，请阅读并遵守逆变器上的安全警示信息和本手册中包含的指导说明。本手册中所含安全指导不能覆盖所有用户应遵循的安全注意事项。在进行安装和运维操作时，请考虑现场实际情况。

任何因不遵守本手册所述安全注意事项和指导说明而造成的损伤和损失，禾迈概不负责。

⚠ 危险

电击危险

- 在进行任何操作之前，断开逆变器的直流和交流电源，并且等待至少 5 分钟。断开电源之后高压可能会存在 5 分钟以上。
- 逆变器运行期间不要插拔直流或交流连接器。
- 断开逆变器电源的 5 分钟之内请勿接触连接到逆变器端口的任何带电部件，即使电池电压低于 60 V， 操作人员在执行操作时仍旧存在生命危险。
- 请勿触碰直流导体或任何非绝缘的线缆末端。
- 安装位置须在儿童可接触范围之外。
- 请勿触碰光伏连接设备的正负极。严禁同时触碰正负极。

⚠ 警告

高温表面存在灼伤风险

- 逆变器表面温度可能超过 60 °C，触碰其表面会导致皮肤灼伤。
- 逆变器完全冷却之前请勿触碰其表面。
- 仅获准的专业人员允许安装逆变器或进行维修操作。
- 在维护和清理逆变器并处理逆变器的任何电路问题之前，断开逆变器的所有直流和交流电源。
- 自行检修逆变器将导致电击、火灾风险，并导致质保失效。
- 远离易燃易爆物品以避免发生火灾。
- 安装位置应远离潮湿和易腐蚀物品。
- 断开主板、电池和光伏输入之后，带电容器的单元仍存在潜在致命高压风险。
- 接触逆变器的内部电路之前，断开电源并等待至少 5 分钟。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

⚠ 小心

- 逆变器的光伏侧采用无变压器设计。光伏面板的正负极均不可接地。
- 出于安全考虑，光伏面板的外框需接地。
- 确保所用线缆连接牢固，规格合适。
- 请勿拆卸安装指导中未提及的任何部件。
- 在安装和运维设备时，专业维修人员必须使用绝缘工具。
- 光伏组件应符合 IEC 61730 class A 等级。

注意

- 所用线材的额定温度不低于 90 °C (194 °F) 。
- 电气连接必须遵守当地法律法规。
- 在获取当地电网许可后，逆变器才可接入当地电网。
- 未经许可不可打开逆变器盖子或更换任何零件，否则，逆变器的质保承诺将失效。
- 须采用适当方法保护逆变器免受静电；因静电导致的任何损坏不在逆变器的质保范围内。
- 在使用之前，请仔细阅读本部分以确保正确安全使用逆变器。请妥善保存本用户手册。
- 本手册不包含任何用户可自行维修的指导。关于用户可获得的服务，请参阅质保说明。
- 如果出现故障，参考故障解决部分，或者联系您当地的经销商或专业电工。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

3 运输与存储

3.1 运输要求

- 将逆变器置于原包装或专用运输包装中。包装材料应具有足够的强度和缓冲性能，以防止运输过程中因碰撞和挤压而造成损坏。
- 将逆变器牢固固定在包装内部，避免运输途中发生位移。对于大型或重型逆变器，可能需要额外的固定装置。
- 运输过程中应保持平稳，避免突然启动、急刹或剧烈晃动。
- 运输前，应注意观察逆变器包装上的安全标识。
- 注意逆变器的重量，搬运时请小心操作，避免造成人身伤害。应按照当地法规要求的人员数量进行搬运操作。
- 徒手搬运设备时，请佩戴防护手套，以防受伤。
- 抬起逆变器时，应握住把手位置和底部位置，保持逆变器水平，以防掉落。
- 应使用专业搬运设备，并确保操作人员具备必要的操作技能和经验。

3.2 存储要求

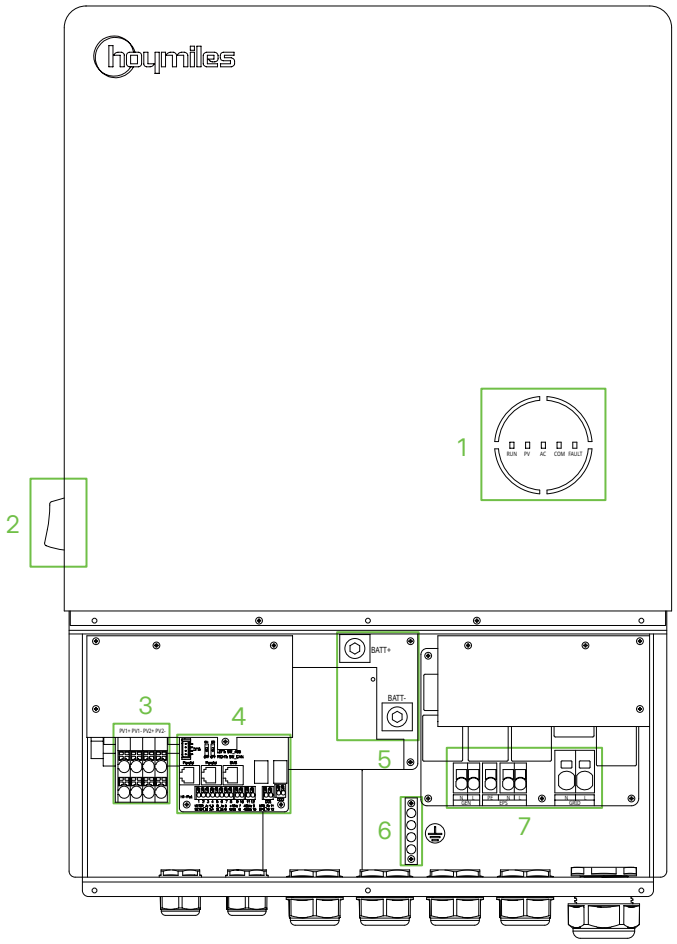
- 如不立即使用，请勿拆开逆变器包装。
- 存储温度应保持在 –40 °C 至 70 °C 之间，相对湿度应保持在 5% 至 95% 之间，且无凝露。
- 将逆变器存放在清洁、干燥的场所，以防灰尘和湿气侵入。
- 存储场所应通风良好，确保空气流通，避免设备过热。
- 请勿将产品存放在阳光直射、雨淋或存在强电场的场所。
- 请勿将逆变器存放在有化学腐蚀性物质或有虫害、鼠害的场所。
- 逆变器应使用原包装重新包装，并保留其中的干燥剂。
- 为避免人身伤害或设备损坏，堆叠逆变器时应小心操作，防止倾倒。
- 包装不得倾斜或倒置。
- 请勿在逆变器上放置重物，以防损坏设备外壳或内部组件。
- 存储期间应定期检查逆变器，建议每三个月检查一次。及时更换被虫鼠损坏的包装材料。
- 如逆变器已存放两年或以上，在投入使用前必须由专业人员进行检验和测试。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

4 产品介绍

4.1 产品概览

HYS-LV 系列逆变器是一款性能优越的单相混合储能逆变器。智能 EMS 功能支持逆变器设置自发自用模式、经济模式、备用模式，适合多场景应用。用户可通过禾迈云平台对储能系统进行智能监控管理，远程诊断并实时追踪系统性能，充分利用能源。

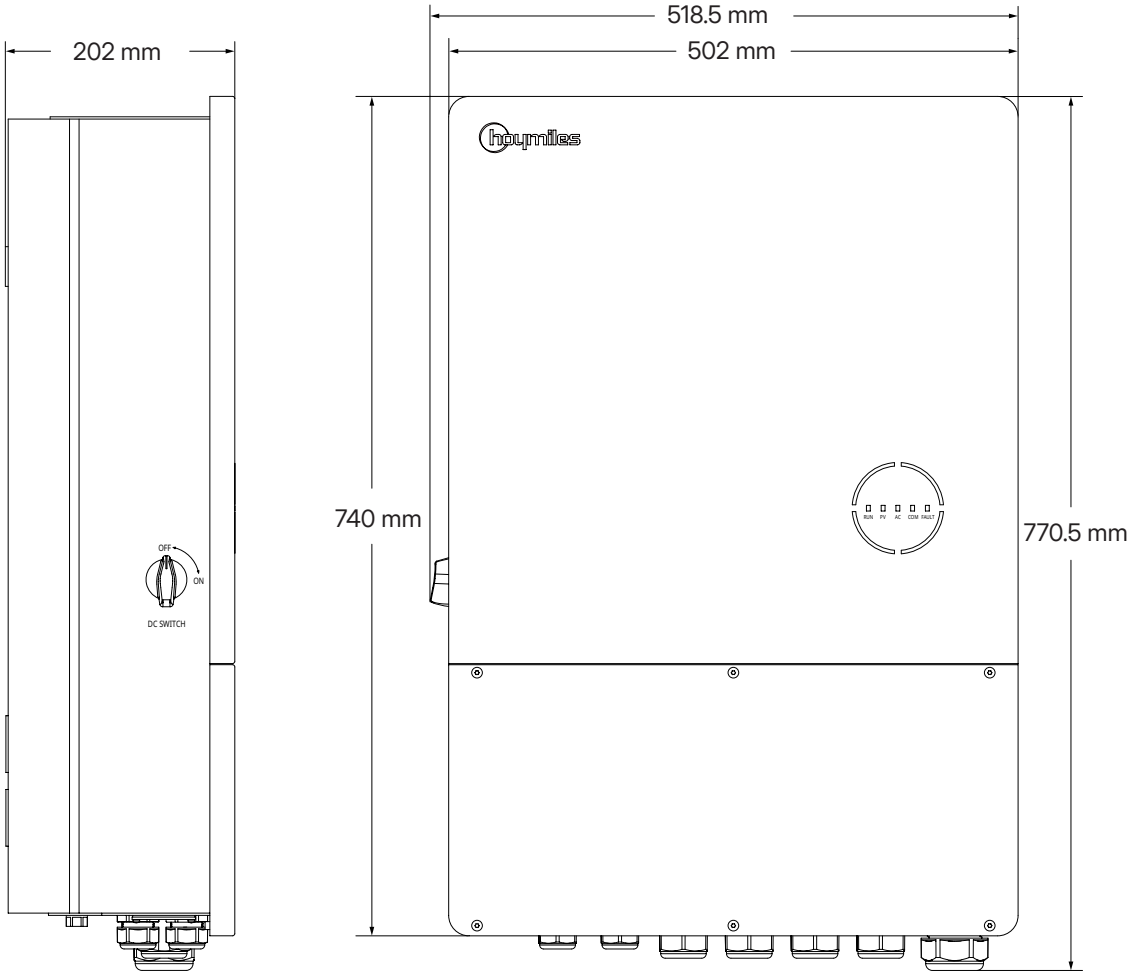


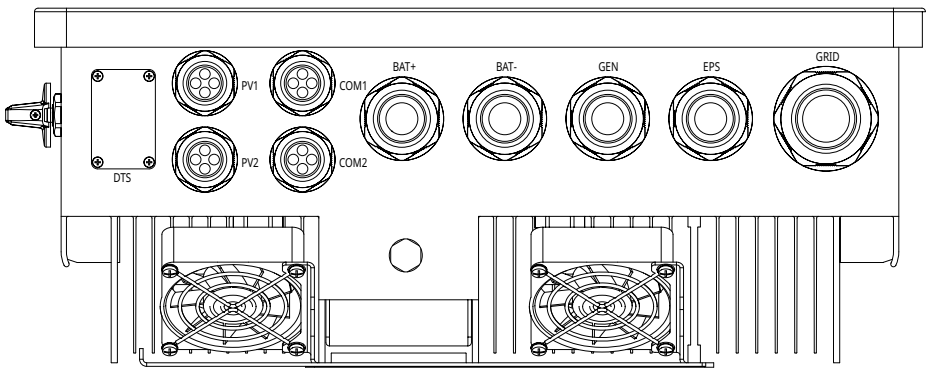
* 该图示仅供参考。到货实际产品可能存在微小差异。

项目	描述
1	LED 指示灯
2	直流开关
3	PV 端口
4	通讯端口
5	电池端口
6	接地排
7	交流端口

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

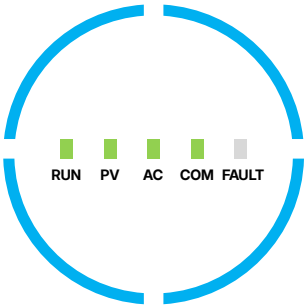
4.2 产品尺寸

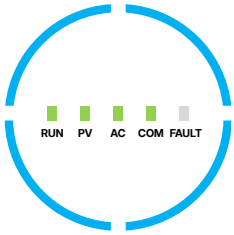
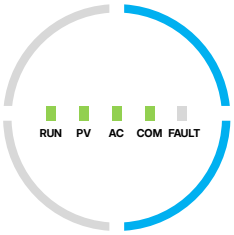
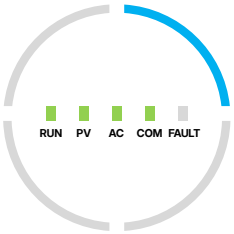
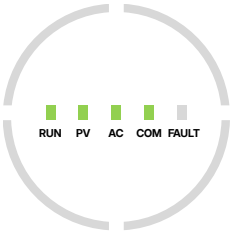




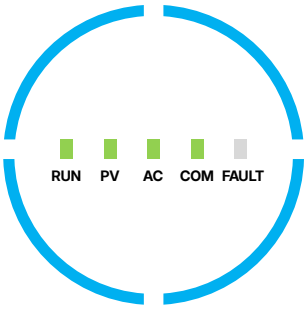
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

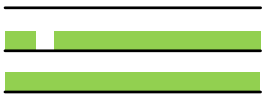
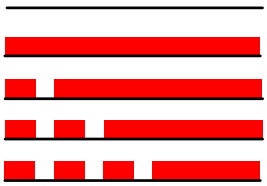
4.3 LED 指示灯



指示灯	状态	说明
SOC		整圈 LED 灯常亮：SOC 为 75%~100%；电池正在放电或处于待机状态 整圈 LED 灯闪烁：SOC 为 75%~100%；电池正在充电
		3/4 圈 LED 灯常亮：SOC 为 50~75%；电池正在放电或处于待机状态 3/4 圈 LED 灯闪烁：SOC 为 50~75%；电池正在充电
		2/4 圈 LED 灯常亮：SOC 为 25~50%；电池正在放电或处于待机状态 2/4 圈 LED 灯闪烁：SOC 为 25~50%；电池正在充电
		1/4 圈 LED 灯常亮：SOC 为 0~25%；电池正在放电或处于待机状态 1/4 圈 LED 灯闪烁：SOC 为 0~25%；电池正在充电
		整圈 LED 灯灭：无 BMS 通讯

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

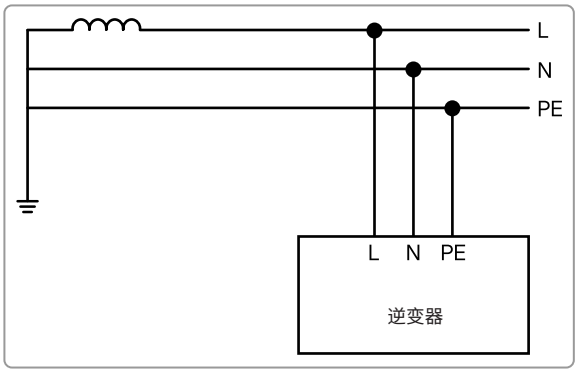


指示灯	状态	说明
RUN		灭：逆变器关闭 闪烁 1：逆变器正在启动 闪烁 2：逆变器处于旁路模式 常亮：逆变器开启
PV		灭：光伏电压低 闪烁 1：光伏能量低 常亮：光伏正常发电
AC		灭：电网断连且 EPS 关闭，或者电网出现故障 闪烁 1：电网断连，EPS 开启 常亮：电网连接成功
COM		灭：电表、BMS 通讯故障 闪烁 1：电表通讯失败 闪烁 2：BMS 通讯失败 常亮：电表、BMS 通讯正常
FAULT		灭：无故障 常亮：发生故障 闪烁 1：EPS端口过载 闪烁 2：ISO/RCD故障 闪烁 3：电弧故障

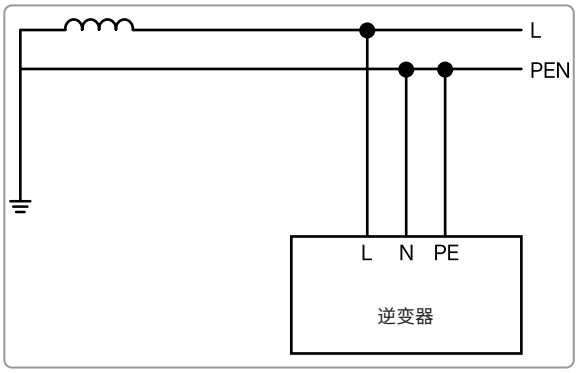
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

4.4 电网类型

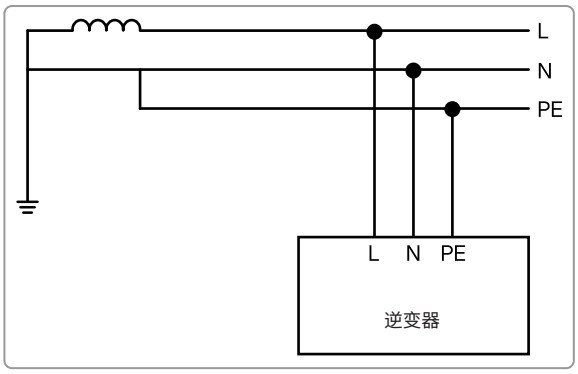
不同电网系统具有不同的接线方式。TN-S、TN-C、TN-C-S 和 TT 系统如下所示。



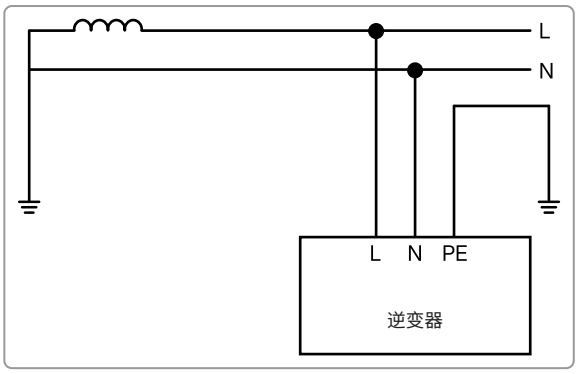
TN-S



TN-C



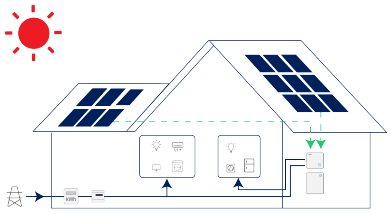
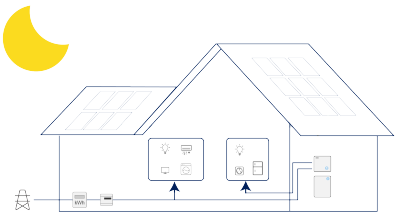
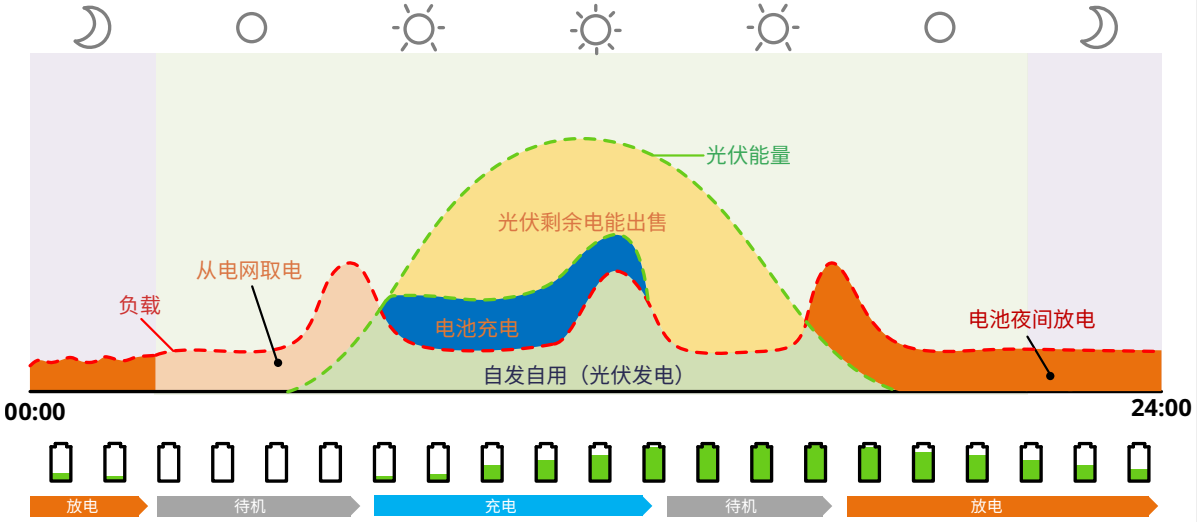
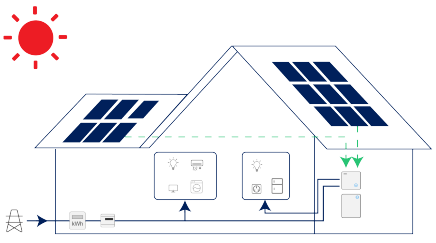
TN-C-S



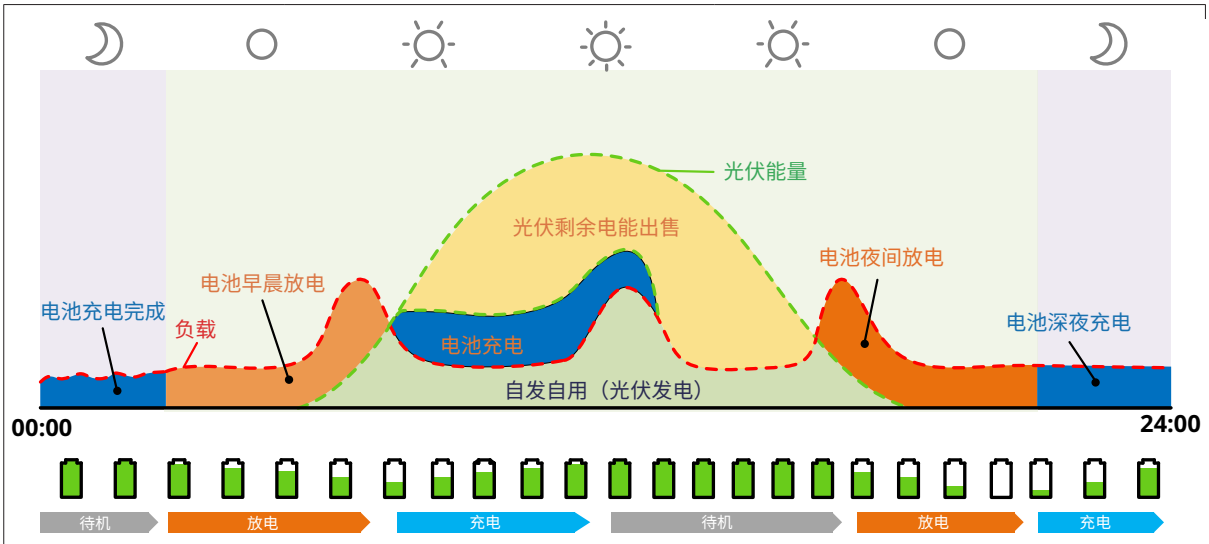
TT

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

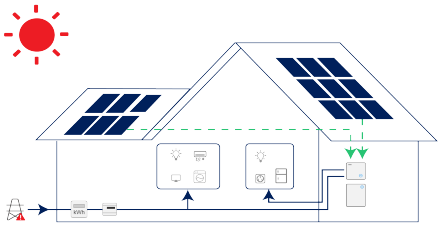
4.5 工作模式

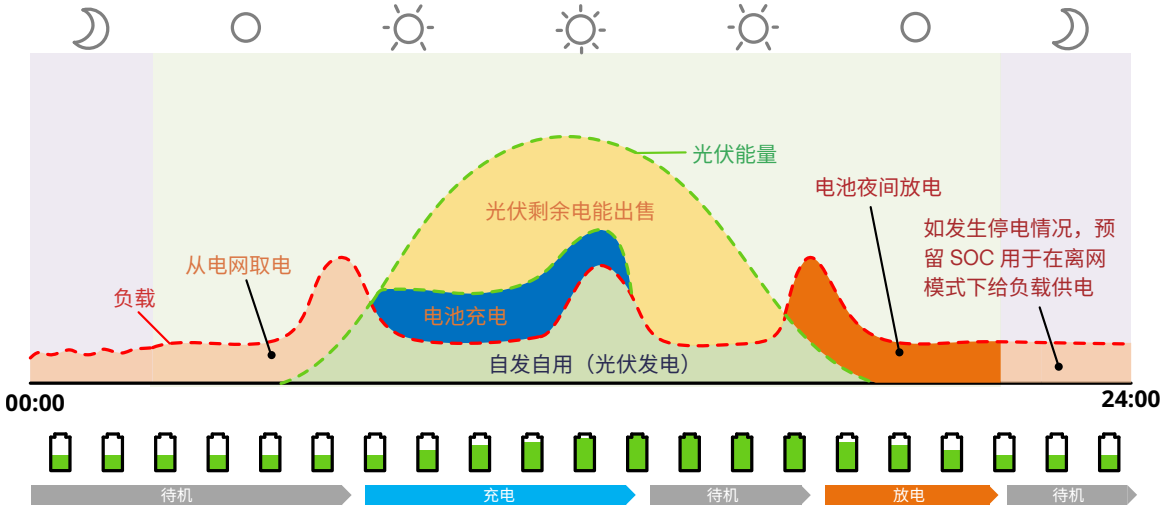
<table>
<tr><th colspan="3">主要工作模式</th></tr>
<tr><td>自发自用模式</td><td>白天，太阳能优先给负载供电，多余能量用于给电池充电。当电池完全充满或达到最大充电功率时，多余的能量馈入电网（如有必要，限制馈网）。
夜间，电池优先给负载供电，当电池电量不足，电网供应负载。在该模式中，电池在夜间不能从电网取电。</td><td>
</td></tr>
<tr><td colspan="3">
</td></tr>
<tr><td colspan="3">自发自用模式的能量流动图</td></tr>
<tr><td>经济模式</td><td>该模式需手动设置电池充放电时间。同时，电池可在预定时间段内强制从电网取电。例如，可根据峰谷电价的时间段给电池充放电。</td><td></td></tr>
</table>

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。



经济模式的能量流动图

备用模式	以防发生意外停电状况，可以设置备用SOC，以确保电池始终有足够能量供给重要负载。	



备用模式的能量流动图

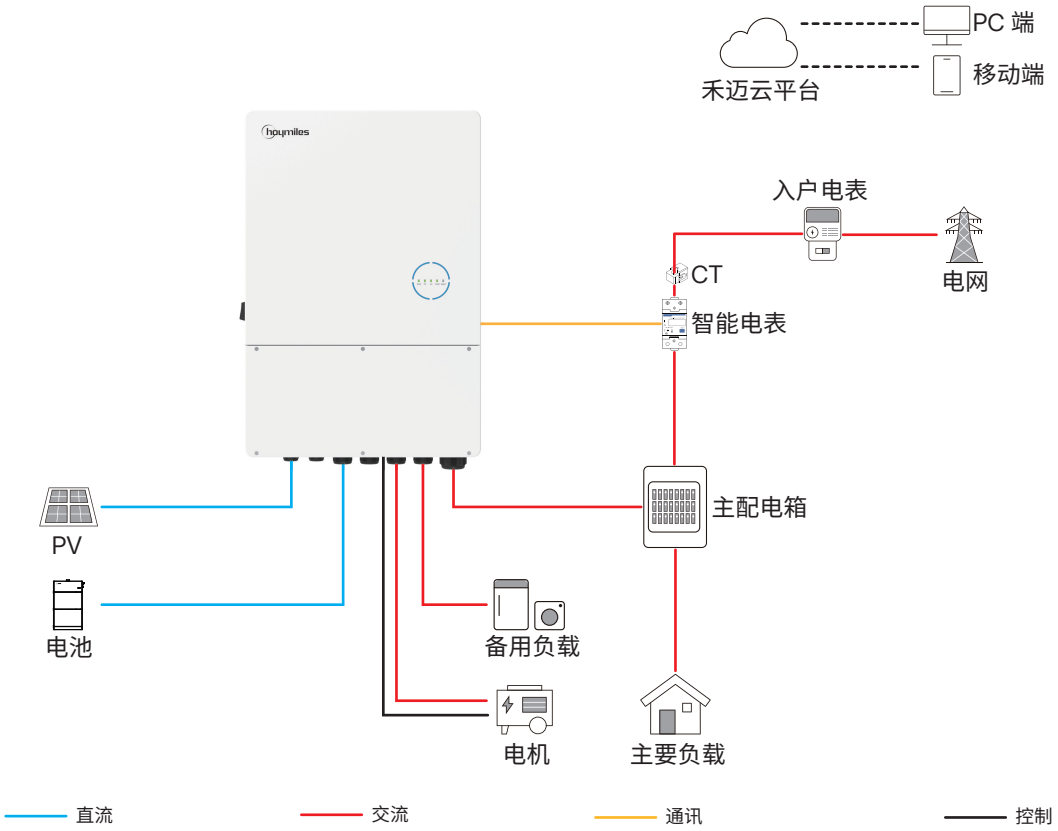
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

5 系统概览

注意

- 该系统图为简图，仅用于系统展示。
- 请访问 https://www.hoymiles.com 以获取电池兼容清单。在安装任何不在禾迈官方发布的电池兼容清单内的电池之前，用户应首先联系禾迈进行技术咨询并获得官方许可。
- 不推荐普通用户使用铅酸电池，因其需要有经验的安装人员和技术人员，能够充分理解电池参数并正确配置设置和安装。有关铅酸电池安装的技术支持，请联系禾迈。

HYS-LV 系列逆变器可搭配电池和光伏板组建光储系统。如遇停电情况，该逆变器可充分利用光伏能量以作为应急电源使用。该逆变器可作为新装混合系统使用，也可用于组建交流耦合系统，以改造现有安装。

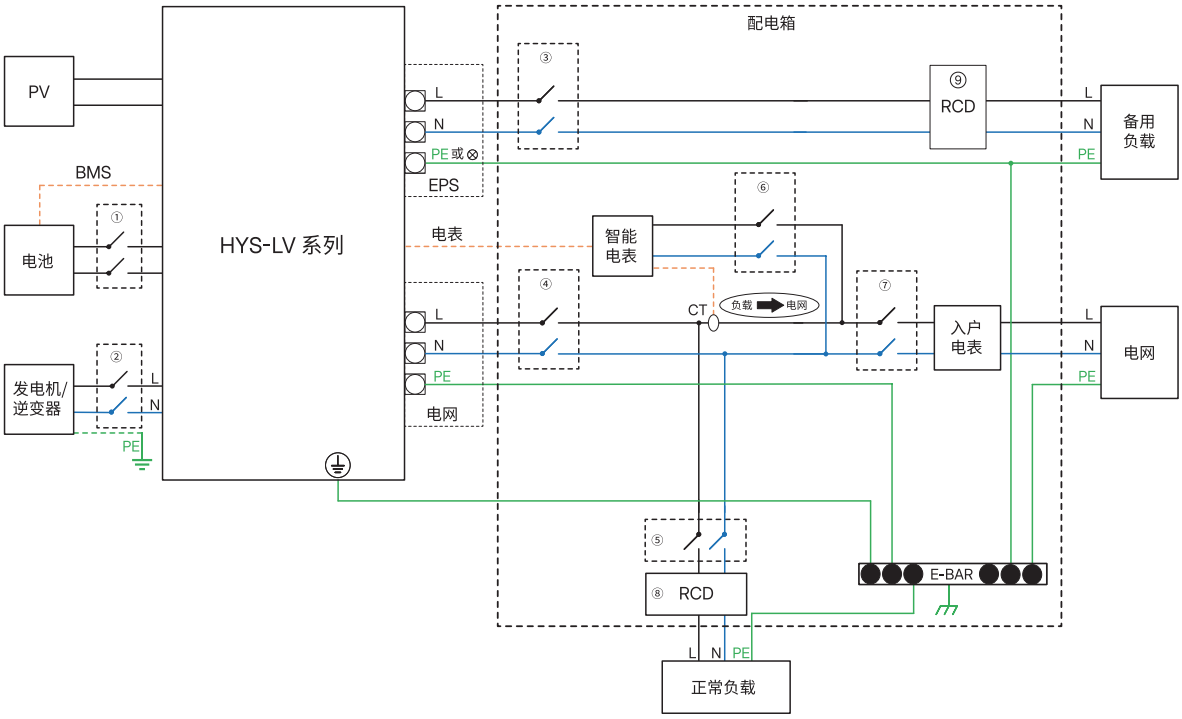


© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

5.1 基础系统

注意

- 该系统图为零线和 PE 线不在配电箱中连接的应用示例。
- 请遵守当地接线规定。
- 备用负载的 PE 线和接地排必须正确有效接地。否则，电网断电时，备用负载功能将出现异常。



型号	①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧⑨
HYS-8.0LV-EUG2	200 A/60 V 直流断路器	50 A/230 V 交流断路器	50 A/230 V 交流断路器	125 A/230 V 交流断路器	取决于负载	取决于电表	主断路器	30 mA RCD
HYS-10.0LV-EUG2	250 A/60 V 直流断路器	63 A/230 V 交流断路器	63 A/230 V 交流断路器	125 A/230 V 交流断路器				
HYS-12.0LV-EUG2	300 A/60 V 直流断路器	80 A/230 V 交流断路器	80 A/230 V 交流断路器	125 A/230 V 交流断路器				

ⓘ 注释

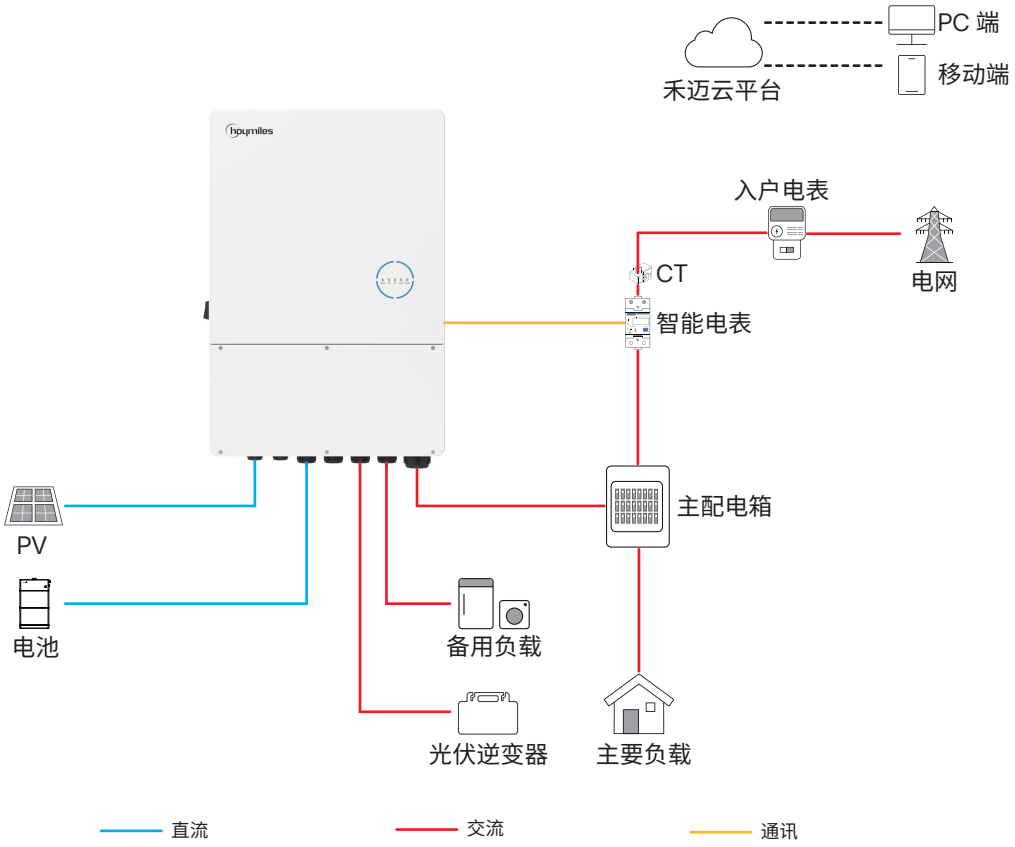
- 如果电池内置一个可用的直流断路器或熔断器，则不需要额外的 ① 直流断路器。
- 如果发电机内置一个可用的交流断路器，则不需要额外的 ② 交流断路器。
- 推荐但不强制使用 ⑧⑨ 30 mA RCD；请遵守当地法律法规。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

5.2 改造系统

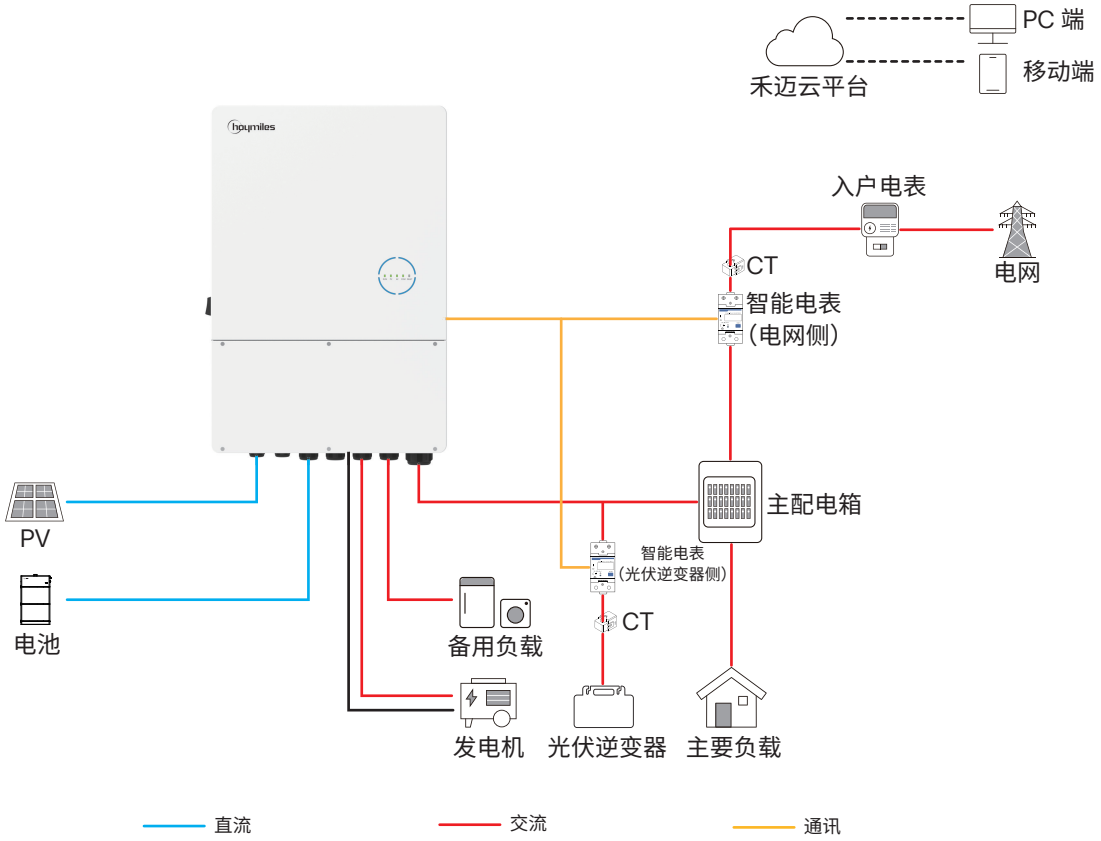
HYS-LV 系列逆变器可搭配任何单相并网光伏逆变器使用。现有光伏系统搭配禾迈混合储能逆变器可组建光储系统，从而充分利用光伏能量，储存更多备用能量。用户可根据实际需要与系统集成商商讨系统方案。

系统图 1



© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

系统图 2



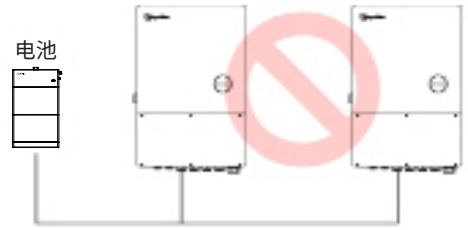
注释

- 如有强烈的离网需求，推荐将光伏逆变器连接至发电机端口（见图 1）；如无，推荐将光伏逆变器连接至电网端口（见图 2）。
- 如果发电机或光伏逆变器连接至发电机端口，则无需额外连接电表。
- 如果光伏逆变器连接至电网端口且使用 Meter-2S-G3，则无需连接光伏逆变器侧的智能电表，因为 Meter-2S-G3 具有两个 CT 端子，可分别连接电网侧 CT 和光伏逆变器侧 CT。
- 如果光伏逆变器连接至发电机端口，光伏逆变器的功率应小于禾迈混合储能逆变器的额定输出功率。
- 如有防逆流要求，光伏逆变器的功率应小于电池充电功率。电池完全充满之后，无法做到完全防逆流。

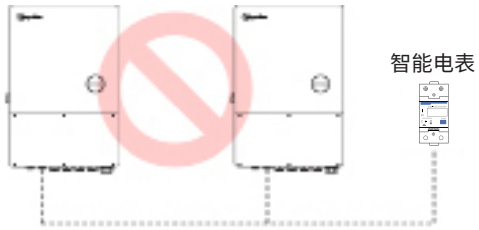
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

5.3 不规范接线图

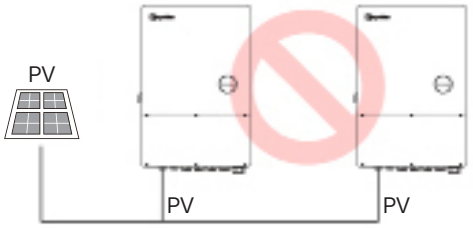
请勿采用以下接线方式，以免对系统或者逆变器造成损害。



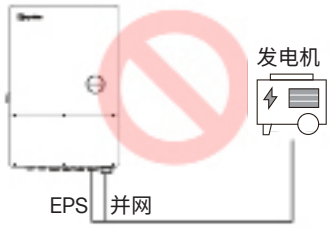
一台电池不可连接到多台逆变器。



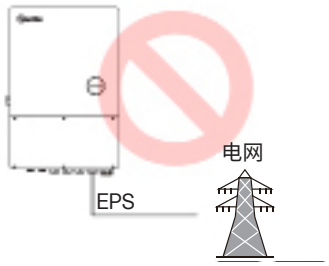
一个电表不可连接多台逆变器，不同 CT 不可连接到同一相线上。



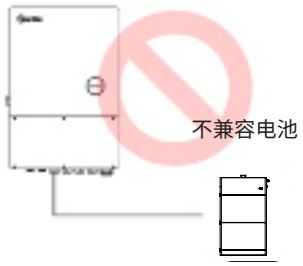
单个 PV 不可连接到多台逆变器。



电网端口和 EPS 端口不可直接连接发电机。



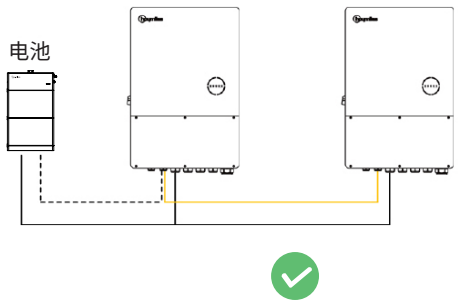
EPS 端口不可直接连接电网。

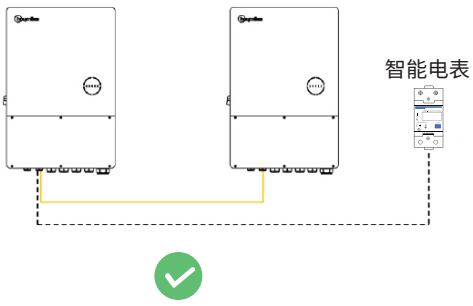


电池端口不可连接不兼容的电池。

注释

如果逆变器并机运行，下图接线方式是可行的。





© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

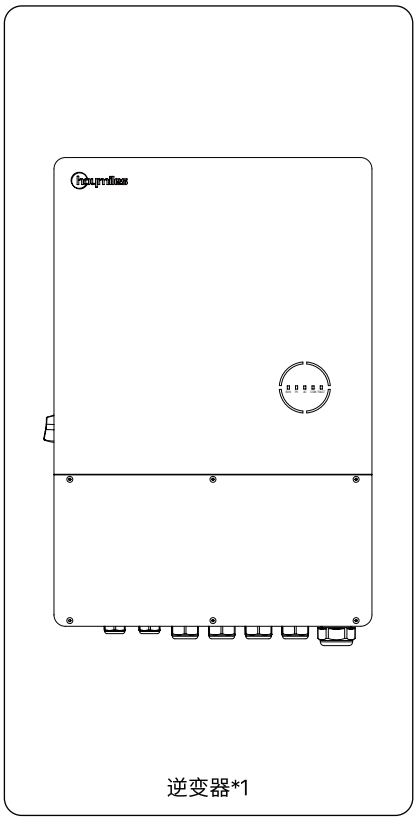
6 安装指导

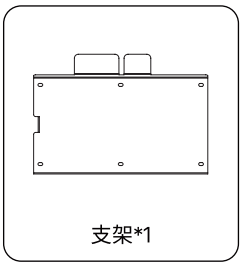
6.1 开箱

收到逆变器之后，请确保以下清单中的所有内容无遗漏和受损情况。

注释

- 图示仅供参考，请以实际收到的产品和配件为准。
- DTS 连接线仅随 DTS-G1 系列 DTS 产品附带提供。

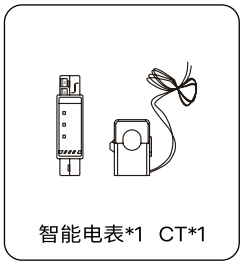

逆变器*1


支架*1

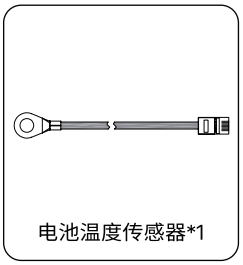

M6 膨胀螺丝*6
套管*6

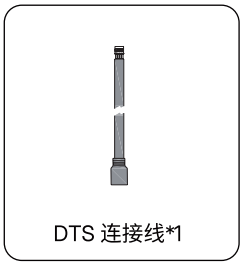

接地端子*1

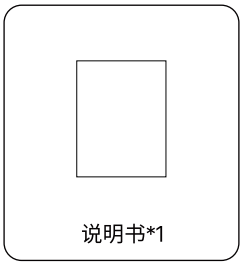

M4 螺丝*2


智能电表*1 CT*1


DTS*1
可选（Wi-Fi, WL）


电池温度传感器*1


DTS 连接线*1


说明书*1

6.2 安装要求

警告

- 确保安装之前没有进行任何电气连接。
- 为避免电击或其他损伤，确保不在任何电气零件或管道装置上钻孔。

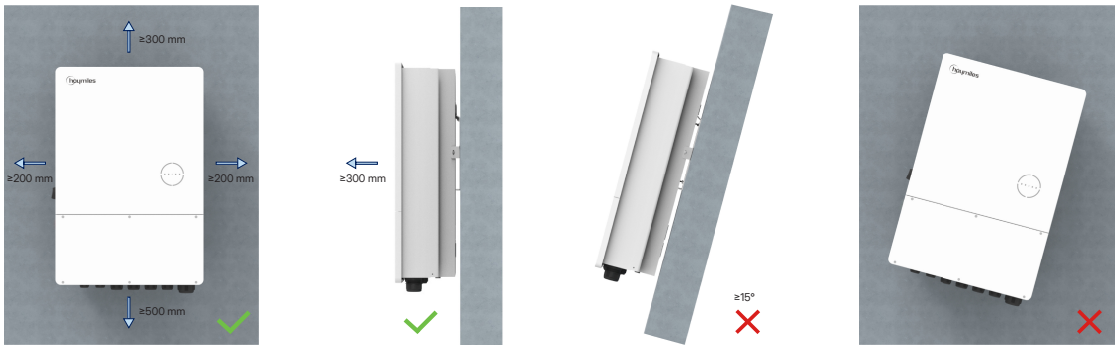
注意

确保按照以下要求正确安装逆变器。任何非正确的安装方式都需要进行风险评估。

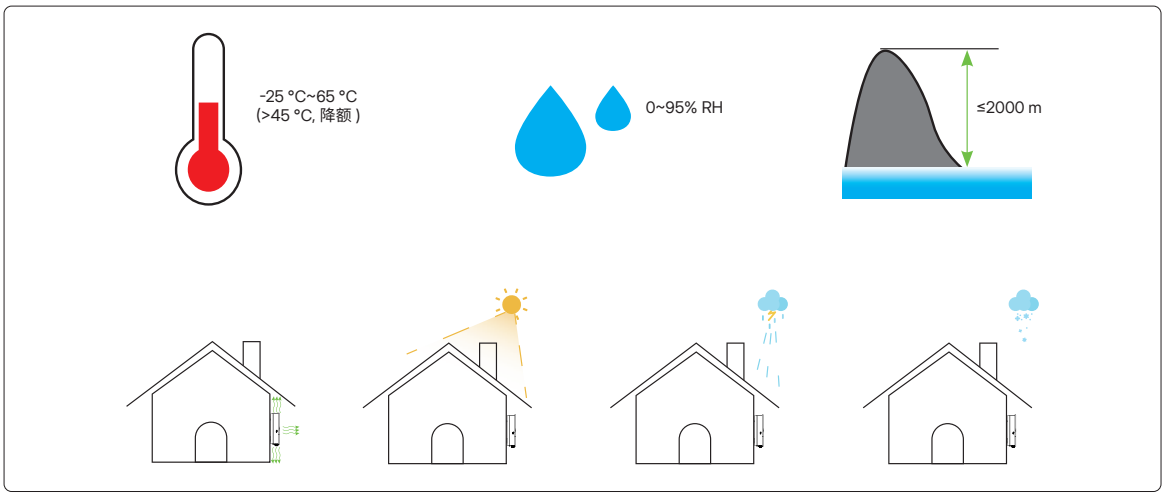
- 盐雾会导致产品腐蚀。请勿将产品安装在室外暴露于盐雾的区域。（盐雾区域指距离海岸线 500 米以内或易受海风影响的区域。易受海风影响的区域因天气条件，如台风和季风；或地形特征，如堤坝和丘陵而有所不同。）
- 逆变器应安装在避免阳光直射和不易受到雨雪、闪电等恶劣天气影响的位置。
- 逆变器应安装在坚固表面，且该表面适合逆变器的尺寸和重量。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

- 逆变器应竖直安装，或者向后倾斜最大倾角不超过 15°。如下图所示，逆变器周围应留出足够的空间。

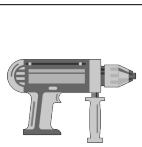


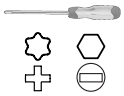
- 逆变器应安装在通风散热状况良好的位置。
- 环境温度应处于 -25 °C 至 45 °C 之间。环境温度过高会导致逆变器功率降额。
- 相对湿度应小于 95%，无冷凝。
- 逆变器应安装在便于维护的视线范围内。
- 逆变器上的产品标签在安装后应清晰可见。
- 逆变器应安装在远离易燃易爆材料的位置。



6.3 安装工具

在安装过程中推荐使用以下安装工具，如有需要，现场可使用其他辅助工具。


冲击钻


螺丝刀


剥线钳


网线压线钳


防护手套


防尘面罩

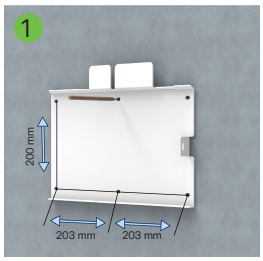

防护鞋

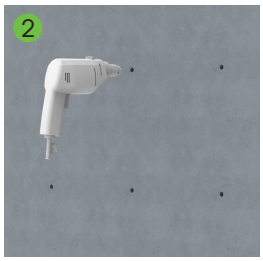

护目镜

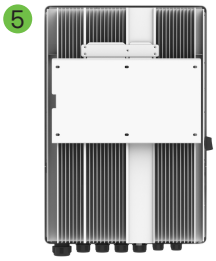
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

6.4 安装步骤

使用随箱配备的安装支架和膨胀螺丝套组进行挂墙安装。

<table>
<tr><th colspan="2">步骤</th></tr>
<tr><td>步骤 1&2</td><td>a. 将支架放置在墙面上，标记 6 个孔的位置。
b. 使用冲击钻钻孔，确保孔深不小于 60 mm。</td></tr>
<tr><td colspan="2">


</td></tr>
<tr><td>步骤 3&4</td><td>a. 将套管放置在孔内，并紧固套管。
b. 使用膨胀螺丝固定安装支架。请确保支架牢固安装于墙面。</td></tr>
<tr><td colspan="2">


</td></tr>
<tr><td>步骤 5&6</td><td>a. 将逆变器安装在支架上。
b. 使用 1.4 N·m 的扭矩拧紧螺丝，以固定支架与逆变器。</td></tr>
<tr><td colspan="2">


</td></tr>
</table>

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

7 电气连接

⚠ 警告

- 在进行电气连接之前，请牢记逆变器具有双电源供应。
- 专业人员在进行电气作业期间应穿戴个人防护装备。

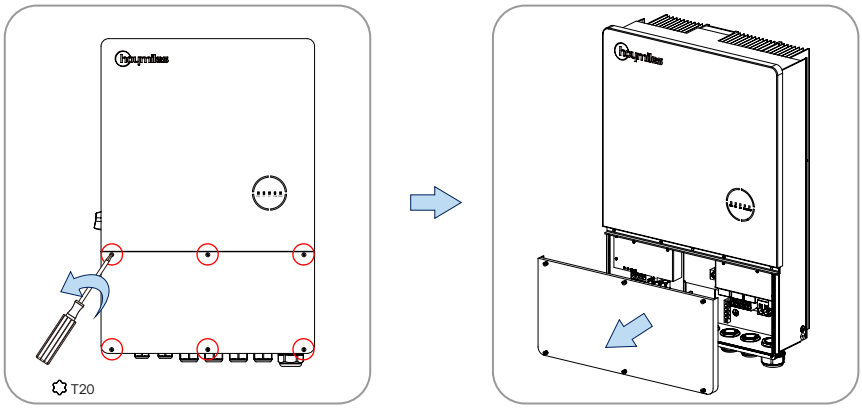
7.1 推荐线缆

下表列出了推荐的线缆规格。实际安装中使用的线缆可大于推荐规格，但不得小于推荐规格。请根据当地法律法规选择合适的线缆。

线缆 (90 °C/194 °F, 铜线)	规格（mm^2）			剥线长度（mm）
	HYS-8.0LV-EUG2	HYS-10.0LV-EUG2	HYS-12.0LV-EUG2	HYS-8.0/10.0/12.0LV-EUG2
接地线	16			12~14
光伏电缆	4~6			13~14
电池电缆	50~70	70~95	95~120	20~23
电网火线/零线/地线	25~35			17~18
EPS 火线/零线/地线	4~6	6~10	10~16	17~18
发电机火线/零线/地线	4~6	6~10	10~16	17~18
通讯电缆	0.2			8

7.2 移除接线盖

步骤	
步骤 1	用 T20 螺丝刀拧松接线盖的 6 颗螺丝。
步骤 2	移除接线盖。

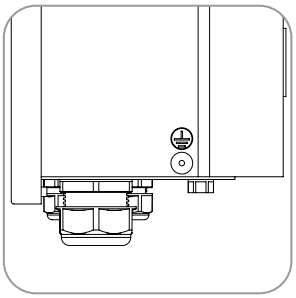


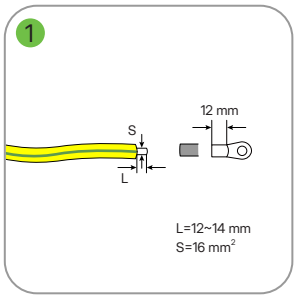
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

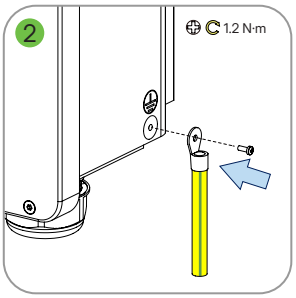
7.3 接地连接

线缆 (90 °C/194 °F, 铜线)	规格（mm²）			剥线长度（mm）
	HYS-8.0LV-EUG2	HYS-10.0LV-EUG2	HYS-12.0LV-EUG2	HYS-8.0/10.0/12.0LV-EUG2
接地线	16			12~14

步骤	
步骤 1	压接接地线和接地端子。
步骤 2	用十字螺丝刀拧紧螺丝，固定线缆。







7.4 光伏连接

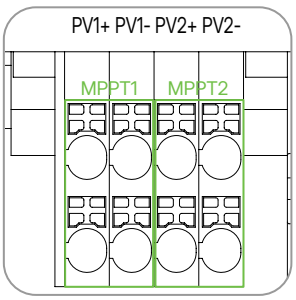
⚠ 警告

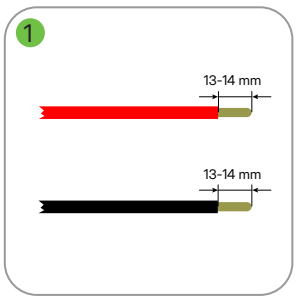
连接光伏电缆之前，请务必遵守以下所有要求。

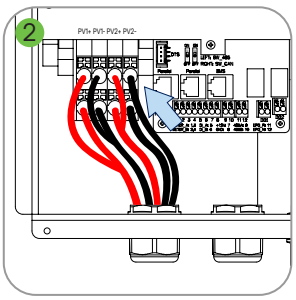
- 组件的电压、电流和额定功率均应在逆变器的允许范围内。确保极性正确。有关电压和电流限值额，请参阅 12 技术参数。
- 如果光伏电缆接反或逆变器工作异常，请勿关闭直流开关，否则可能导致直流拉弧、火灾或逆变器损坏。待光伏输入电流降至 0.5 A 以下后，方可断开直流开关并调整光伏组串的极性。
- 逆变器采用无变压器结构，光伏组件的任一输出口均勿接地。
- 请检查光伏组串的电缆连接极性是否正确，并确保在任何情况下，开路电压均不得超过逆变器 550 V 的输入限值。

线缆 (90 °C/194 °F, 铜线)	规格（mm²）			剥线长度（mm）
	HYS-8.0LV-EUG2	HYS-10.0LV-EUG2	HYS-12.0LV-EUG2	HYS-8.0/10.0/12.0LV-EUG2
光伏电缆	4~6			13~14

步骤	
步骤 1	将电缆绝缘层剥去 13~14 mm。
步骤 2	将光伏电缆按正负极分别插入接线端子。轻轻向后拉拽电缆，以确认其已牢固连接。







© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

7.5 电池连接

本章节主要描述逆变器侧的线缆连接。电池侧的连接请参照电池制造商提供的指导说明。

如果电池没有集成内部直流断路器，确保外接一个直流断路器。

如果您需要将该储能逆变器作为一个并网逆变器使用，请联系禾迈获取技术支持。

⚠ 警告

连接电池电缆之前，请务必遵守以下所有要求。

- 必须在逆变器与电池之间安装一个带过流保护功能的双极直流断路器。电池本身可能已集成此开关。若未集成，则应使用适当额定值的外部直流开关。
- 请确保上述断路器处于 “OFF”（断开）位置。当电池处于激活状态（发电）时，切勿合闸断路器或将电池电缆连接至逆变器。
- 请检查电池电缆连接极性是否正确，并确保在任何情况下，开路电压均不得超过 60 V 的输入限值。

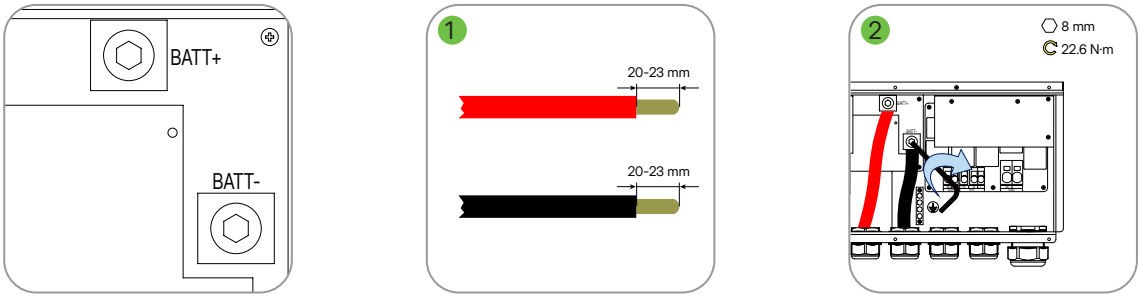
在进入下一步之前，请使用万用表确认电池电压为 0 V。

注意

- 在所有电缆正确连接之前，请勿打开电池开关。
- 请务必使用禾迈确认兼容的电池。使用不兼容的电池可能导致通讯故障、过流或过压问题。
- 请访问 https://www.hoymiles.com 以获取电池兼容清单。在安装任何不在禾迈官方发布的电池兼容清单内的电池之前，用户应首先联系禾迈进行技术咨询并获得官方许可。

线缆 (90 °C/194 °F, 铜线)	规格（mm²）			剥线长度（mm）
	HYS-8.0LV-EUG2	HYS-10.0LV-EUG2	HYS-12.0LV-EUG2	HYS-8.0/10.0/12.0LV-EUG2
电池电缆	50~70	70~95	95~120	20~23

步骤	
步骤 1	将电缆绝缘层剥去 20~23 mm。
步骤 2	使用内六角扳手拧松螺栓，将电池电缆插入接线端子后拧紧螺栓。轻轻向后拉拽电池电缆，以确认其已牢固连接。



© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

7.6 交流连接

下图以电网电缆连接为例。GEN 和 EPS 的连接方法与电网连接类似，线缆规格请参见下方线缆规格表。

⚠ 警告

连接交流电缆之前，请务必遵守以下所有要求。

- 必须在逆变器输出侧安装一个独立的单极或双极断路器，以确保与电网安全断开。
- 多台逆变器不得共用同一个断路器。
- 切勿在逆变器与断路器之间连接任何负载。
- 确保过流保护装置（即断路器）处于断开状态。
- 确保 EPS 负载的额定功率不超过逆变器的额定输出功率。
- 确保感性负载（如空调、冰箱和水泵）的启动功率不超过逆变器的 EPS 峰值功率。（空调的启动功率至少为额定功率的 2 倍，具体请参阅电器说明书。）否则，逆变器将停止输出，甚至因故障报警而关断。

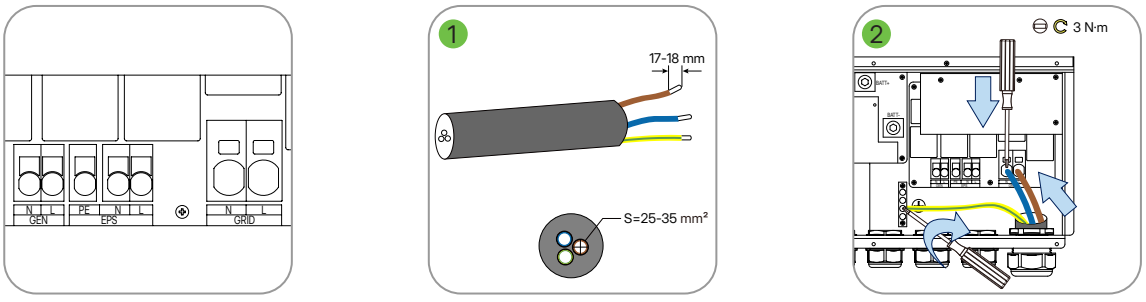
在进入下一步之前，请使用万用表确认交流电压为 0 V。

ⓘ 注释

- 本手册中使用的 L、N、PE 导线颜色分别为：L— 棕色，N— 蓝色，PE— 黄绿色。
- 导线颜色可能因地区而异，请遵循当地法律法规进行接线。

线缆（90 °C/194 °F, 铜线）	规格（mm²）			剥线长度（mm）
	HYS-8.0LV-EUG2	HYS-10.0LV-EUG2	HYS-12.0LV-EUG2	HYS-8.0/10.0/12.0LV-EUG2
电网火线/零线/地线	25~35			17~18
EPS 火线/零线/地线	4~6	6~10	10~16	17~18
发电机火线/零线/地线	4~6	6~10	10~16	17~18

步骤	
步骤 1	将电缆绝缘层剥去 17~18 mm。
步骤 2	a. 用一字螺丝刀拧松接地排上的螺丝，将电网地线插入后拧紧螺丝。 b. 将一字螺丝刀插入电网端子以压下弹簧片，将火线和零线插入电网端子后拔出螺丝刀。轻轻向后拉拽电网火线 / 零线 / 地线，以确认其已牢固连接。



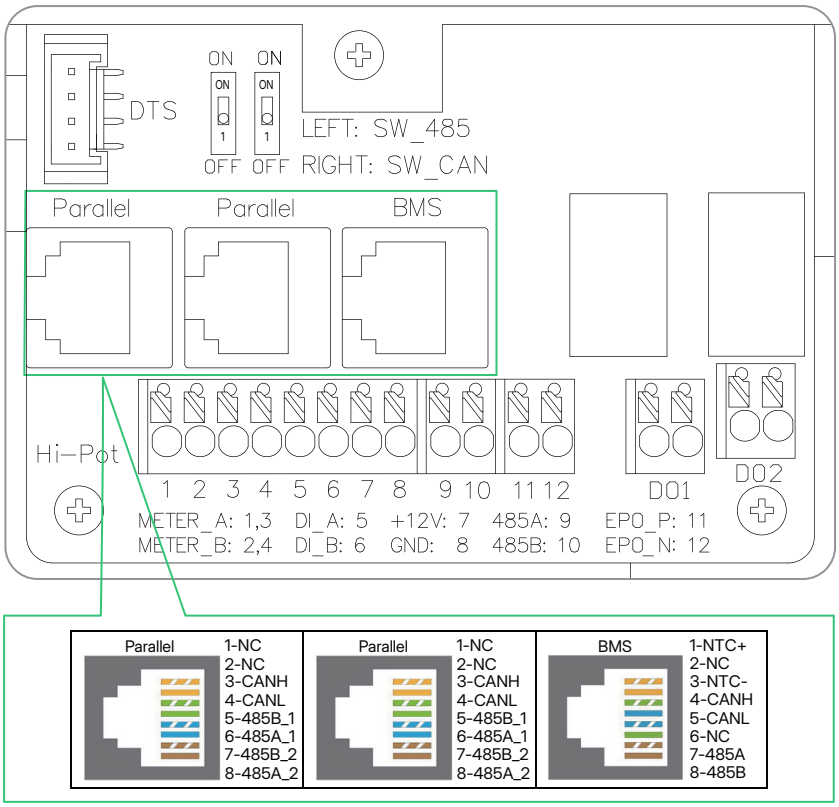
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

7.7 通讯连接

通讯端口的详细引脚定义如下所示。

注释

并机端口所用网线的接线顺序与标准网线不同，详见下图。



端口	说明
Parallel (CANH, CANL, 485B_1, 485A_1, 485B_2, 485A_2)	用于逆变器并机运行。
BMS (NTC+, NTC-, CANH, CANL, 485A, 485B)	对于锂离子电池，通过 CAN 进行通讯。 对于铅酸电池，通过 NTC+ 和 NTC- 传感器监测温度。
SW_485 (ON, OFF)	并机运行时需接入 120Ω 终端电阻。
SW_CAN (ON, OFF)	并机运行时需接入 120Ω 终端电阻。
Meter	用于智能电表。端子 1 和 2 接电网侧电表，端子 3 和 4 接光伏逆变器侧电表。
DI (DI_A, DI_B)	外部旁路接触器的干接点输入。
+12V / GND	预留。
EPO_P / EPO_N	用于外部紧急断电开关。
DO1 (NO1, COM1)	干接点输出。DO1 可设置为以下功能之一：接地故障报警、负载控制、发电机控制。
DO2 (NO2, COM2)	干接点输出。DO2 将按特定逻辑控制旁路接触器。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

7.7.1 智能电表和 CT 连接

系统安装必须使用配件包中的智能电表和 CT，智能电表和 CT 可以通过 RS485 通讯反馈逆变器的运行情况。

⚠ 警告

连接智能电表和 CT 之前，确保交流线缆和交流电源完全断开。

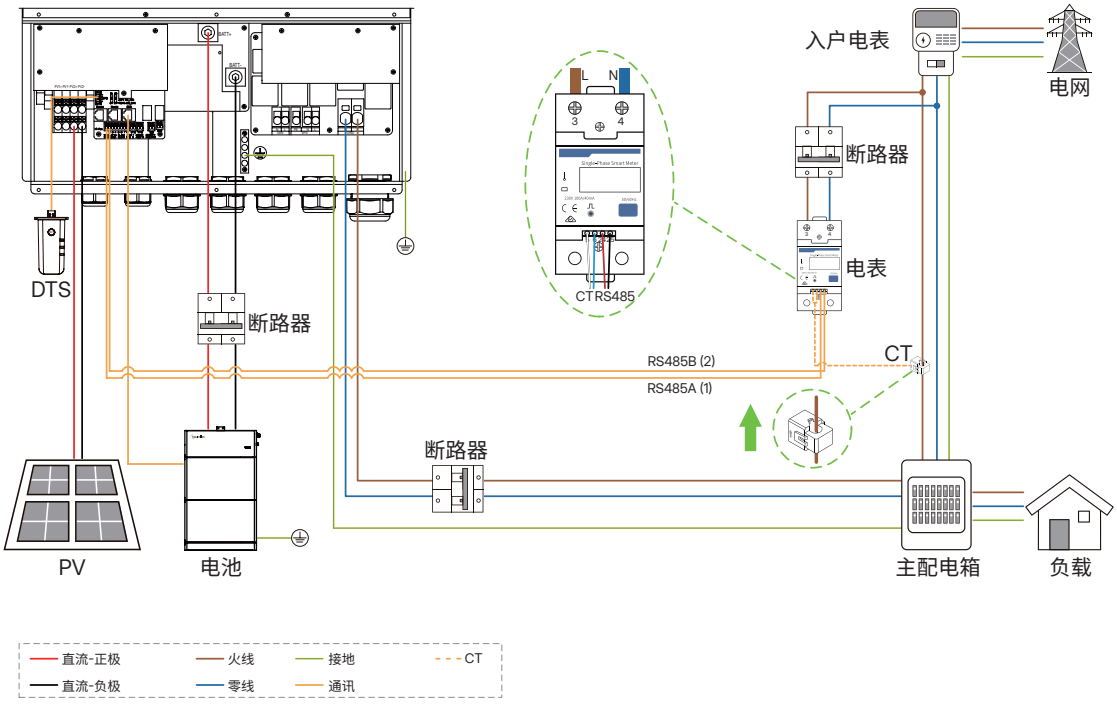
注意

- 一个智能电表只可用于一个逆变器。
- 一个 CT 只可用于一台智能电表，且必须与智能电表的电源线接在同一相上。
- CT 表面有一个箭头或标签，用于指示 CT 在被测导体上正确的机械安装方向。安装 CT 前，请先确认该箭头或标签。
- 通讯电缆应为标准 CAT 5 以太网电缆。

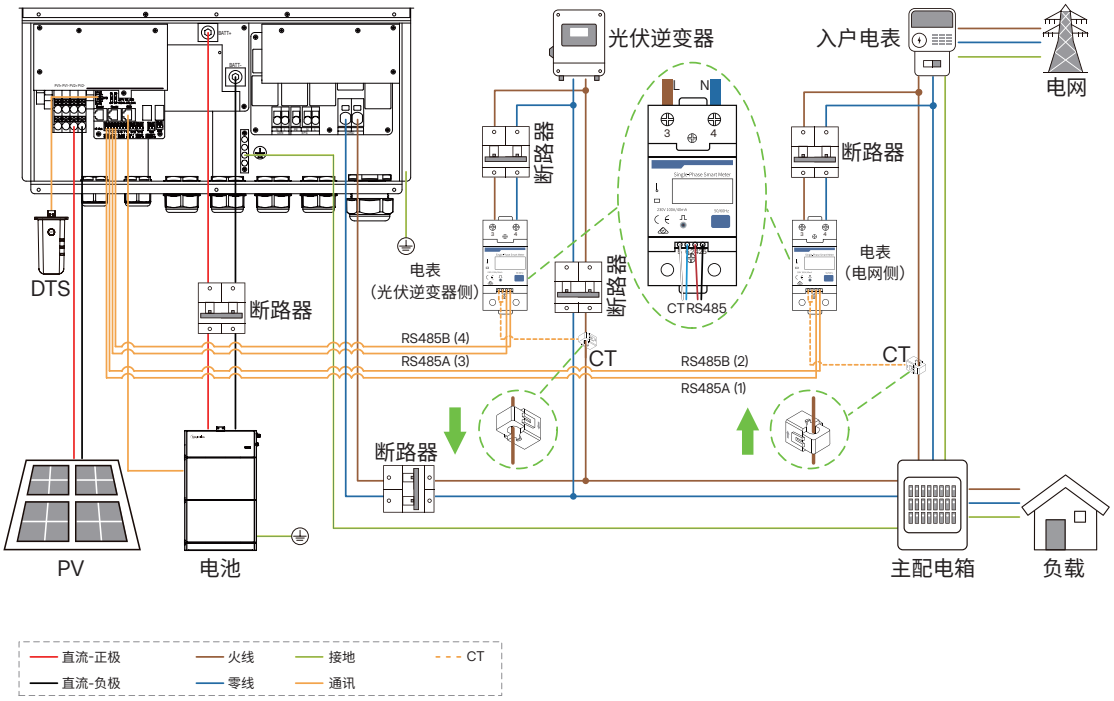
线缆 (90 °C/194 °F, 铜线)	规格（mm²）	剥线长度（mm）
	HYS-8.0/10.0/12.0LV-EUG2	HYS-8.0/10.0/12.0LV-EUG2
通讯电缆	0.2	8

DDSU666 (CT-100 A) 连接

混合系统	
步骤 1	将智能电表放置在电网配电箱内或者附近，在入户电表之后。
步骤 2	将电表的 3/4 端子分别连接至电网 L/N。
步骤 3	将 CT 卡在电网火线上，并将 CT 的白线和蓝线分别连接至电表的 5/6 端子。CT 表面的箭头应指向电网方向。
步骤 4	将电表的 24/25 端子连接至逆变器的 1/2 端子。



交流耦合系统	
步骤 1	将智能电表放置在电网配电箱内或者附近，在入户电表之后。
步骤 2	电网侧电表的连接方法同上。CT 表面的箭头应指向电网方向。
步骤 3	如果光伏逆变器连接至电网端口，则应连接光伏逆变器侧电表。将电表的 3/4 端子连接至光伏逆变器的 L/N，并将电表的 24/25 端子连接至逆变器的 3/4 端子。CT 表面的箭头应指向与光伏逆变器相反的方向。



注释

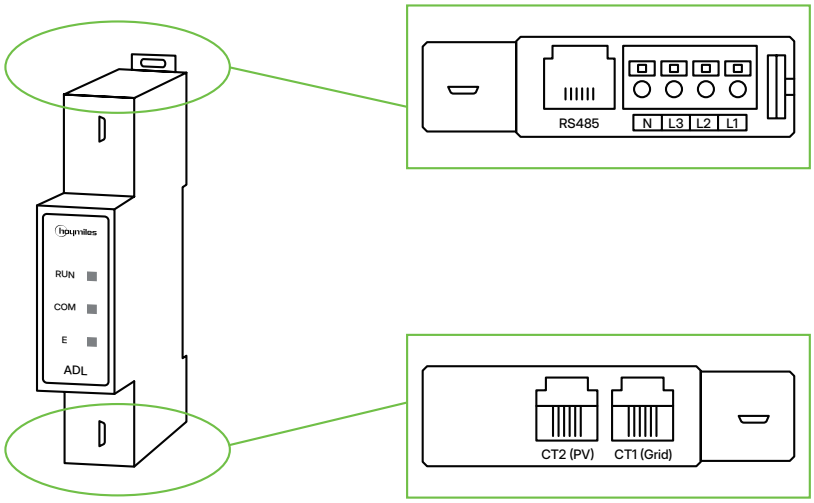
- 安装交流耦合系统需要两个智能电表。随箱附有一个电表，另一个需要从禾迈购买。
- 如果电表通讯出现问题，请检查光伏逆变器侧电表的地址是否设置为 001，电网侧电表的地址是否设置为 002。
- 如果光伏逆变器连接至发电机端口，无需连接额外的电表。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

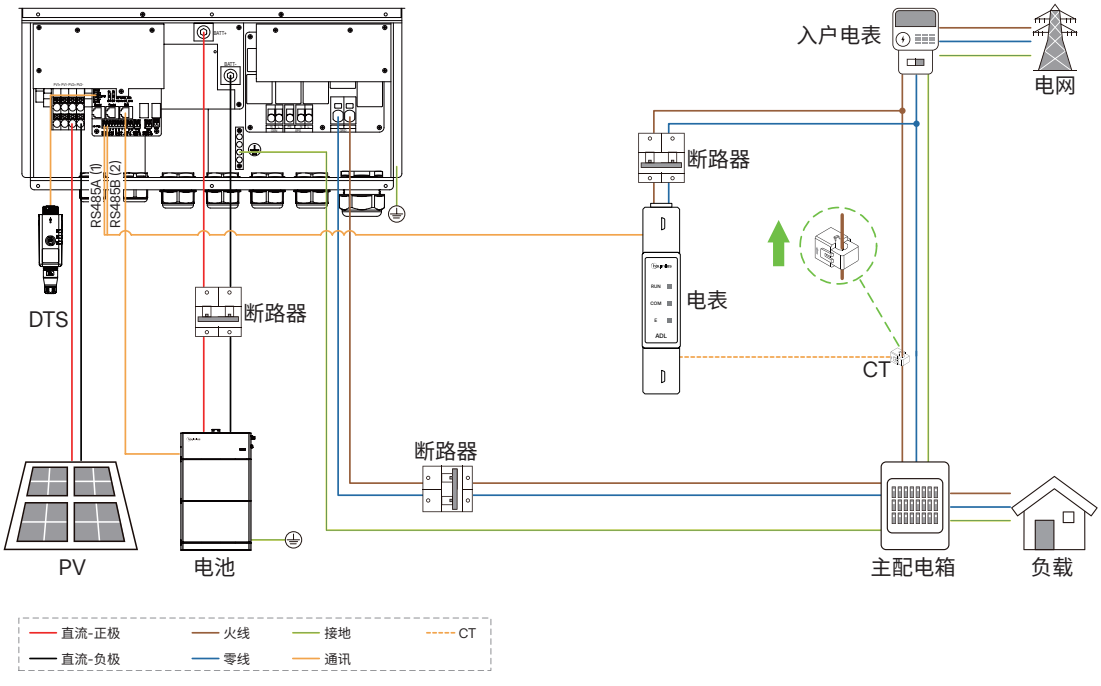
Meter-G3 系列连接

注释

- Meter-1S-G3 可用于混合系统。
- Meter-2S-G3 可用于交流耦合系统。
- 该系列逆变器标配 Meter-1S-G3。

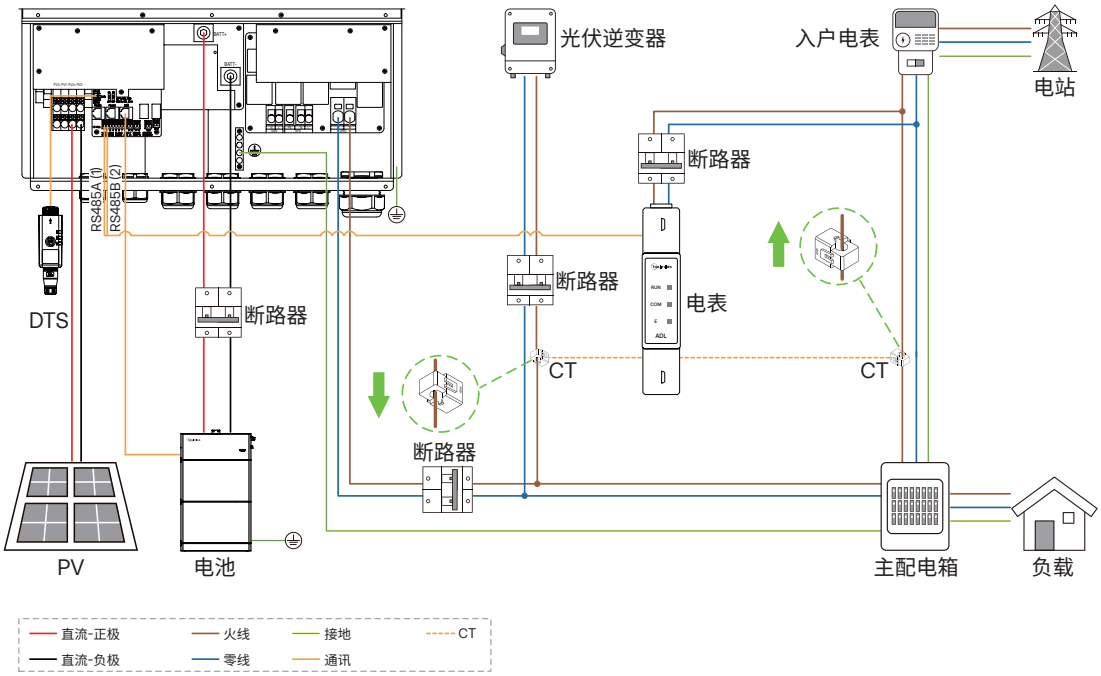
概览


步骤（混合系统）	
步骤 1	将智能电表（Meter-1S-G3）放置在电网配电箱内或者附近，在入户电表之后。
步骤 2	将电表的 L1/N 端子连接至电网 L/N。
步骤 3	将 CT 卡在电网火线上。CT 表面的箭头应指向电网方向。
步骤 4	将 CT 连接至电表的 CT1 端子。
步骤 5	用以太网电缆连接电表的 RS485 端子和逆变器的 1/2 端子。



© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

步骤（交流耦合系统）	
步骤 1	将智能电表（Meter-2S-G3）放置在电网配电箱内或者附近，在入户电表之后。
步骤 2	将电表的 L1/N 端子连接至电网 L/N。
步骤 3	将电网侧 CT 卡在电网火线上。CT 表面的箭头应指向电网方向。
步骤 4	将电网侧 CT 连接至电表的 CT1 端子。
步骤 5	将光伏逆变器侧 CT 卡在电网火线上。CT 表面的箭头应指向与光伏逆变器相反的方向。
步骤 6	将光伏逆变器侧 CT 连接至电表的 CT2 端子。
步骤 7	以太网电缆连接电表的 RS485 端子和逆变器的 1/2 端子。



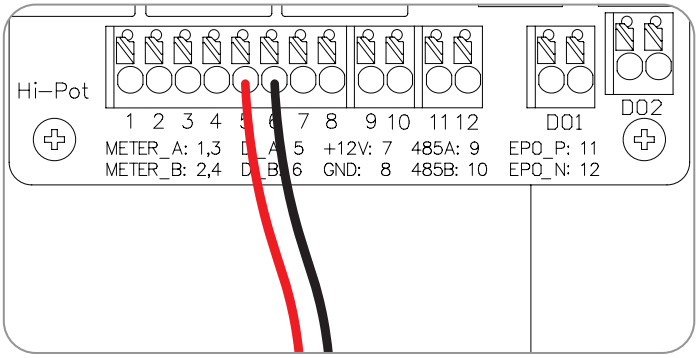
注释

- 光伏逆变器可以连接至电网或发电机接口，上图以电网接口为例。
- 如果光伏逆变器连接至电网接口，须向禾迈购买并使用 Meter-2S-G3。电网侧 CT 须连接至电表的 CT1 接口，光伏逆变器侧 CT 须连接至电表的 CT2 接口。
- 如果光伏逆变器连接至发电机接口，则无需安装光伏逆变器侧 CT，可使用 Meter-2S-G3。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

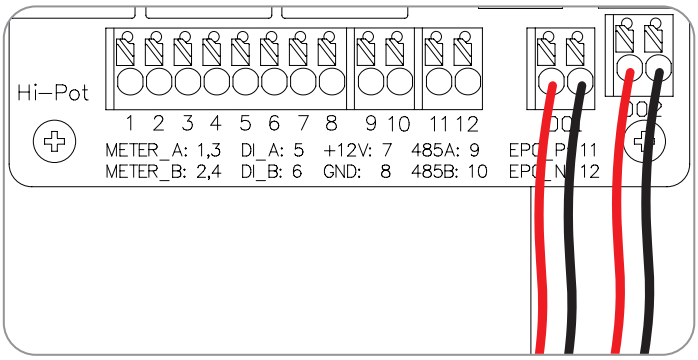
7.7.2 DI 连接

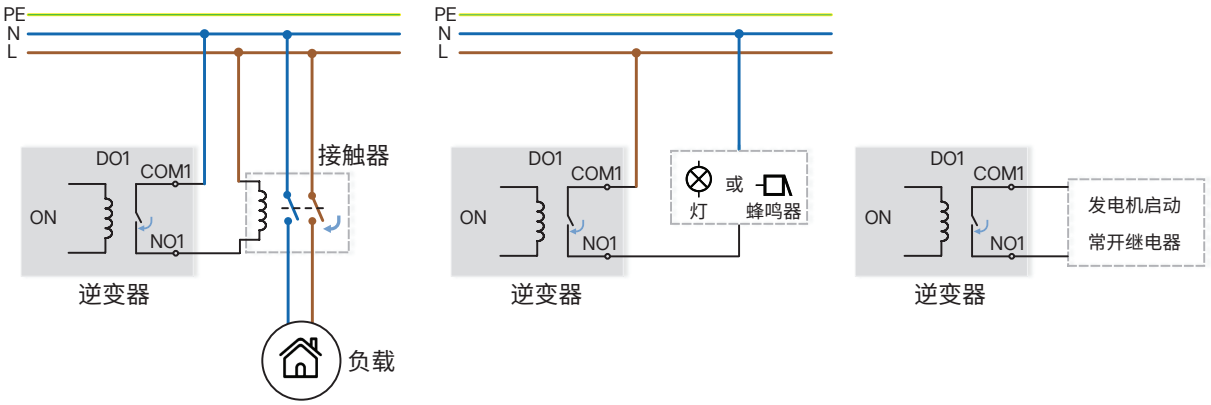
逆变器集成有 DI（DI_A、DI_B），作为旁路接触器的干接点输入。



7.7.3 DO 连接

逆变器集成有多功能干接点（DO1 和 DO2）。DO1 可设置为以下功能之一：接地故障报警、负载控制、发电机控制。DO2 可控制外接的旁路接触器（若已安装）。





DO1-负载控制　　DO1-接地故障报警　　DO1-发电机控制

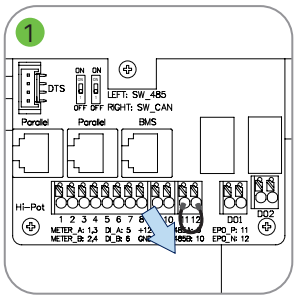
7.7.4 外部紧急断电开关连接（可选）

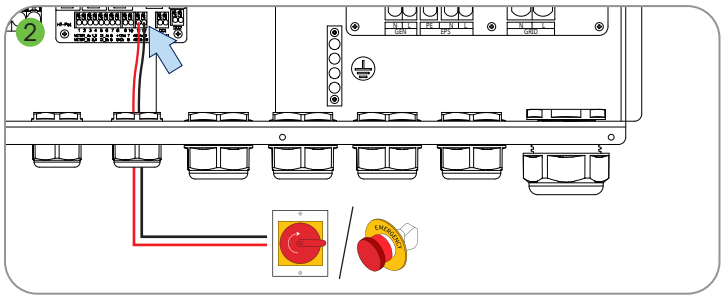
如有需要，可安装外部紧急断电（EPO）开关，以便在紧急情况下关停系统。

外部 EPO 开关非禾迈提供，需另行购买。该开关须满足以下要求：

- 具备开/关位置及开/关位置指示灯；
- 防护等级达 NEMA 3R 或以上；
- 安装位置应便于操作。

步骤	
步骤 1	拆除 EPO_P 与 EPO_N 之间的跳线。
步骤 2	将正极线和负极线的一端分别连接至 EPO_P 和 EPO_N 端子，另一端连接至外部 EPO 开关。





注释

如果不需要外部紧急断电开关，请勿拆除跳线。

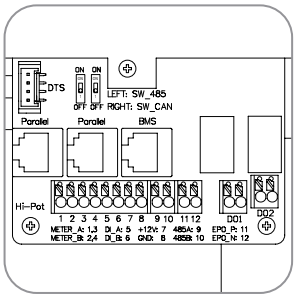
7.7.5 BMS 连接

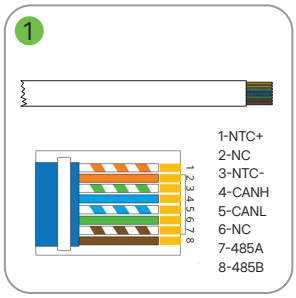
BMS 用于与兼容的锂离子电池进行通讯。请注意，通讯线缆应为标准 CAT 5 以太网线缆。若使用铅酸电池与本逆变器配合工作，则应使用包装清单中的电池温度传感器来监测电池温度。

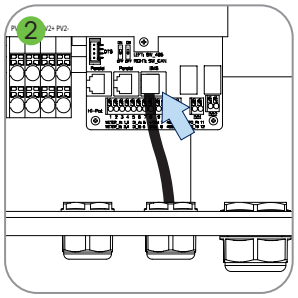
注释

- 如果电池和充电桩同时连接至逆变器，则须使用 RJ45 耦合器，因为电池和充电桩的通讯线缆均需连接至逆变器的 BMS 端子。
- RJ45 耦合器不在包装清单内，需通过第三方渠道另行购买。

步骤	
步骤 1	用剥线钳剥去通讯线缆的绝缘层，露出相应的信号线。按正确顺序将信号线插入 RJ45 插头，并用网线压线钳压接。
步骤 2	将 RJ45 插头插入 BMS 端口后轻轻向后拉拽线缆，以确认插头已与 BMS 端口牢固连接。BMS 或电池温度传感器的引脚定义请参阅 7.7 通讯连接。





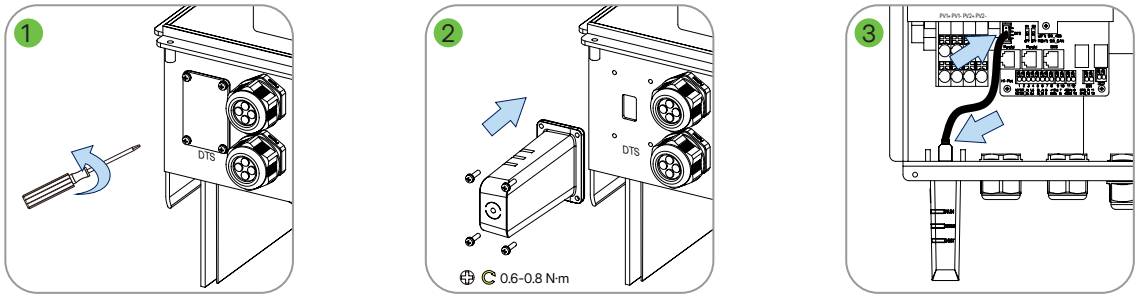


© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

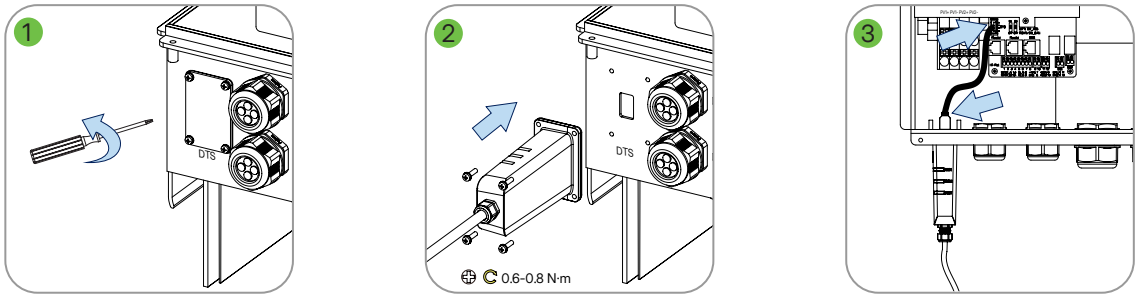
7.8 DTS 连接

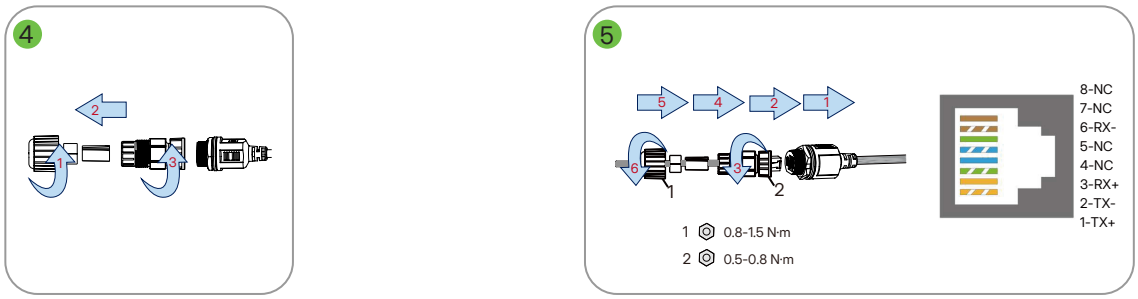
7.8.1 DTS-G1

DTS-Wi-Fi-G1 连接步骤	
步骤 1	拆下 DTS 端口的盖板。
步骤 2	将 DTS 插入逆变器的 DTS 端口，并拧紧螺丝。
步骤 3	将 DTS 连接线的两端分别连接至对应端口。



DTS-Ethernet-G1 连接步骤	
步骤 1	拆下 DTS 端口的盖板。
步骤 2	将以太网版本 DTS 插入逆变器的 DTS 端口，并拧紧螺丝。
步骤 3	将 DTS 连接线的两端分别连接至对应端口。
步骤 4	拧下连接器上的旋转螺母。
步骤 5	a. 将 RJ45 插头插入连接器，直至听到 “ 咔哒 ” 声。 请注意，带线缆护套的 RJ45 插头无法插入连接器。 b. 将线缆依次穿过连接器到至适当的长度。 c. 拧紧格兰头。

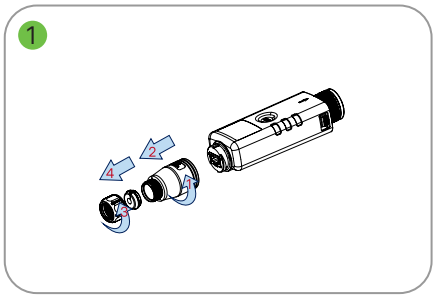
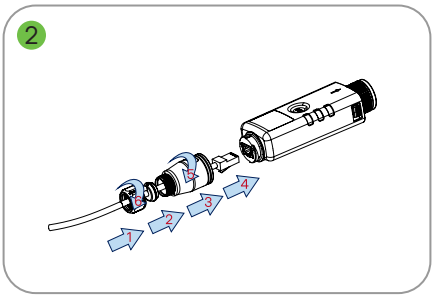
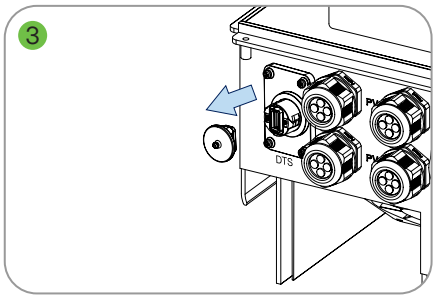
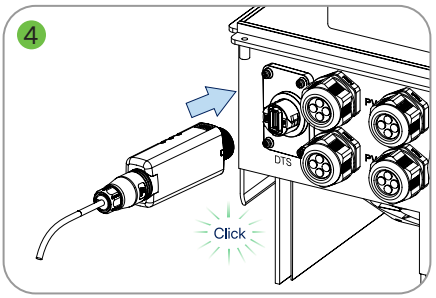




© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

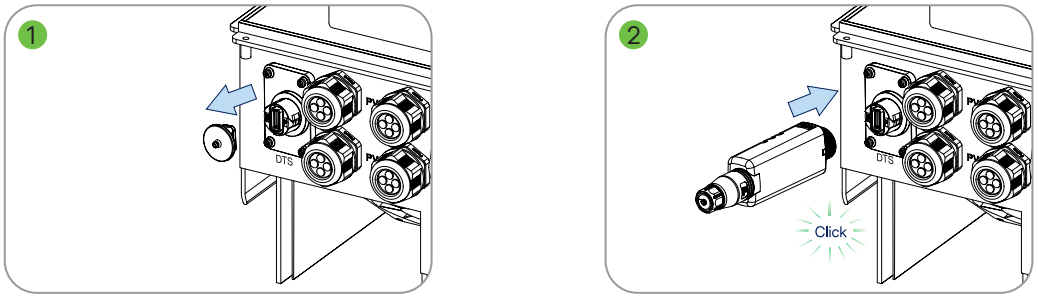
指示灯	状态	说明
RUN	常亮	DTS 已上电。
	熄灭	DTS 未上电。
COM	常亮	DTS 和逆变器通讯良好。
	熄灭	DTS 和逆变器通讯故障。
NET	常亮	DTS 和禾迈云平台通讯良好。
	熄灭	DTS 和禾迈云平台通讯故障。
	闪烁	DTS 和禾迈云平台通讯故障，但网络连接正常。

7.8.2 DTS-G3

DTS-WL-G3 连接步骤（局域网模式）	
步骤 1	按顺序拆解 DTS。
步骤 2	将太网线穿过各部件并拧紧。
 	
步骤 3	拆下 DTS 端口的盖板。
步骤 4	将 DTS 插入逆变器的 DTS 端口。
 	

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

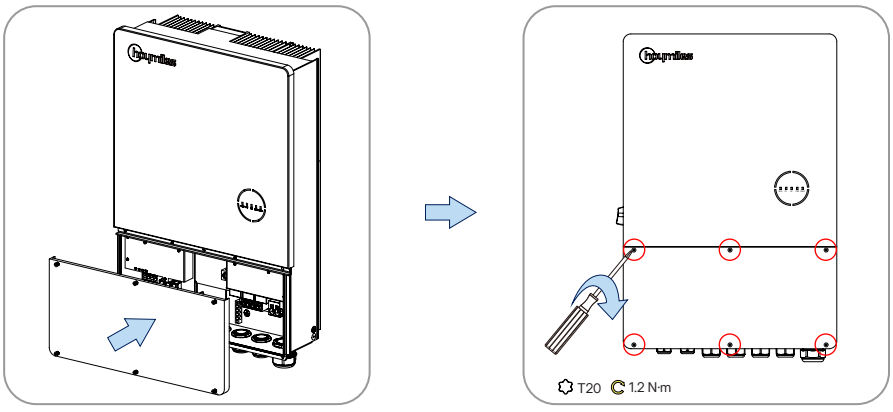
DTS-WL-G3 连接步骤（无线网模式）	
步骤 1	拆下 DTS 端口的盖板。
步骤 2	将 DTS 插入逆变器的 DTS 端口。



指示灯	状态	说明
NET	常亮	网络连接正常，DTS 和禾迈云平台通讯良好。
	熄灭	网络连接故障。
	闪烁	网络连接正常，DTS 和禾迈云平台通讯故障。
COM	常亮	DTS 和逆变器通讯良好。
	熄灭	DTS 和逆变器通讯故障。
RUN	常亮	已连接外部电源。
	熄灭	未连接外部电源。
NET & COM	闪烁	设备升级中。

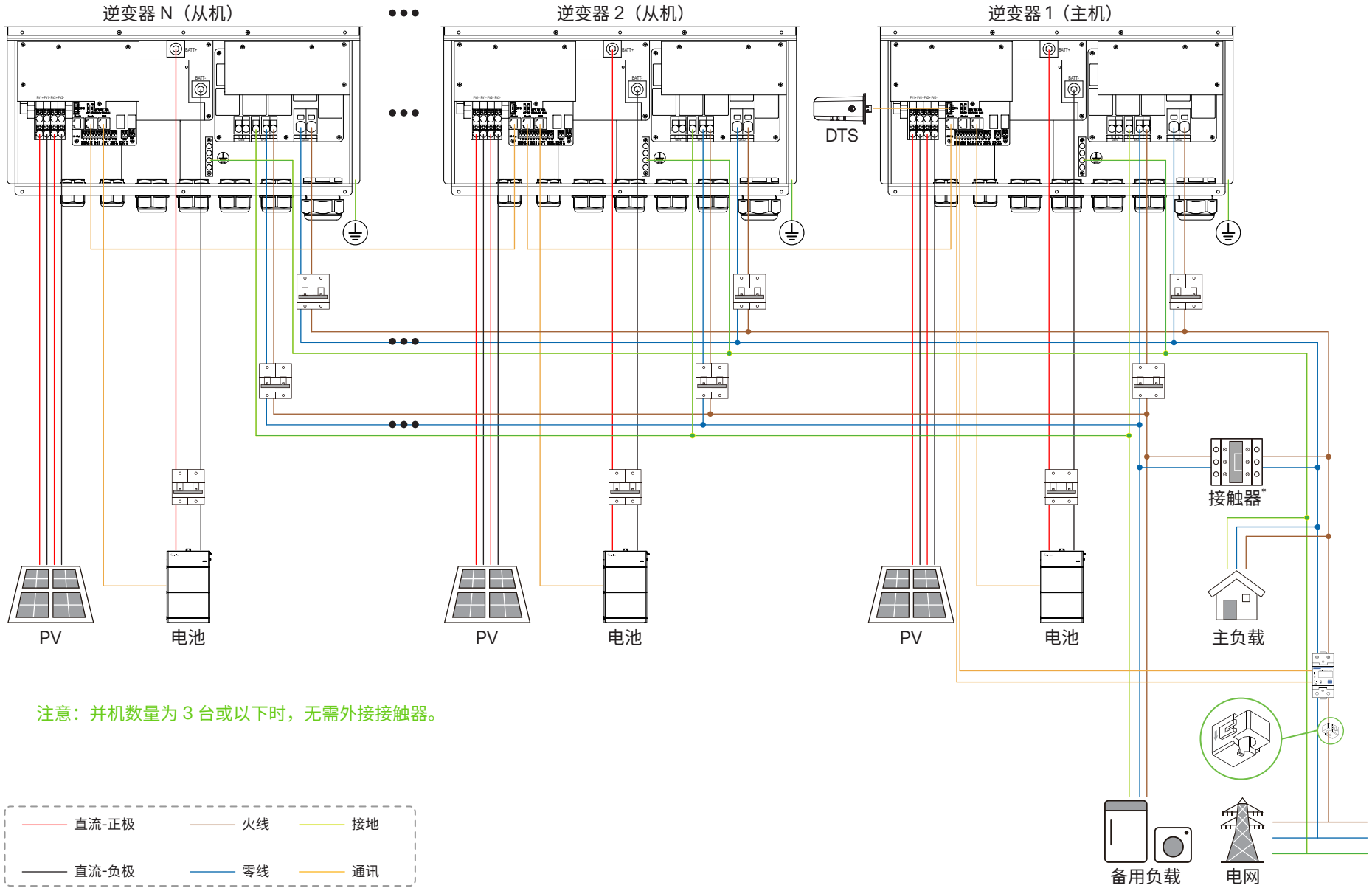
7.9 安装接线盖

步骤
所有线缆连接牢固无误后，装回接线盖，并用 T20 螺丝刀拧紧螺丝固定。



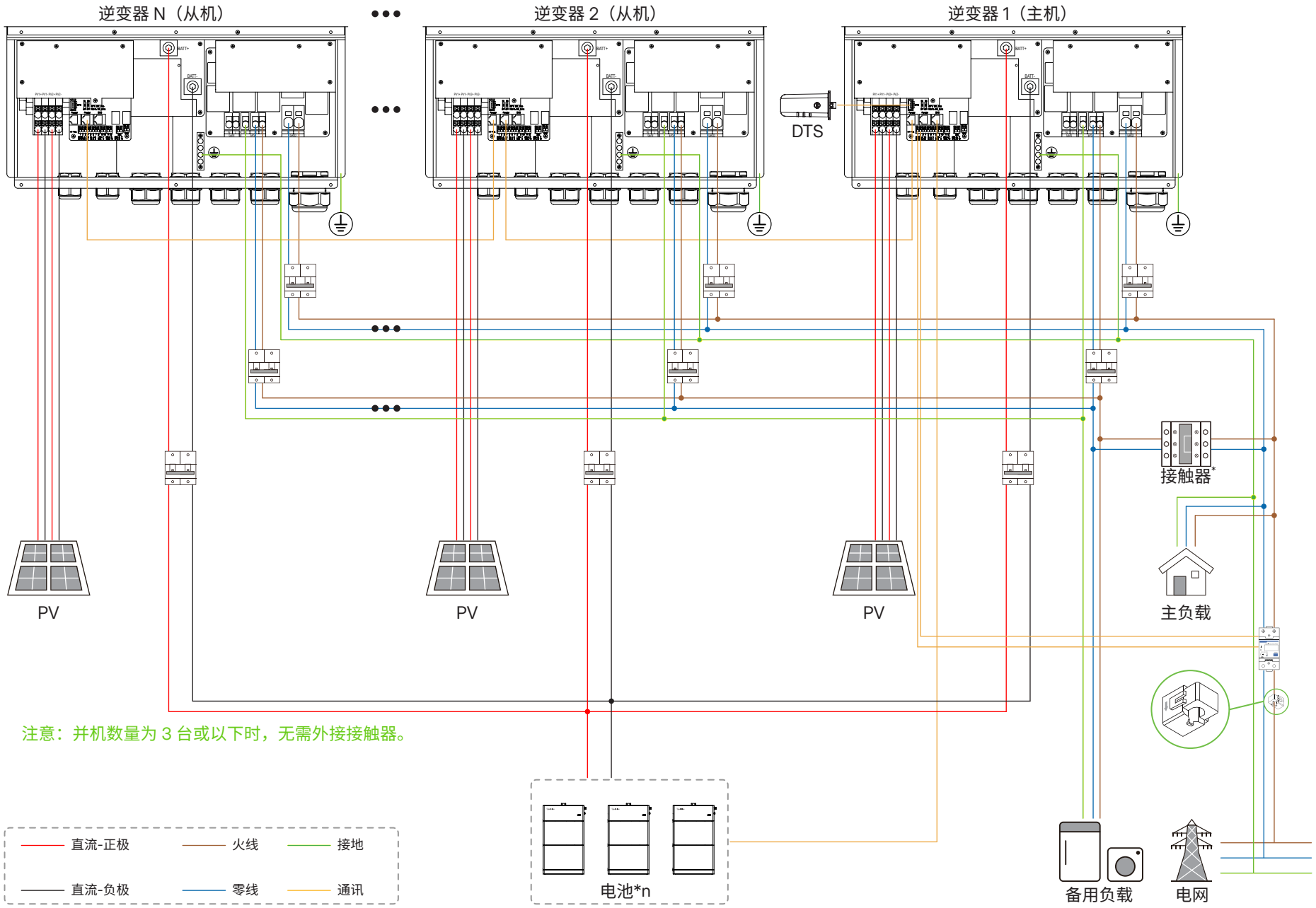
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

7.10 并机连接



注意：并机数量为 3 台或以下时，无需外接接触器。

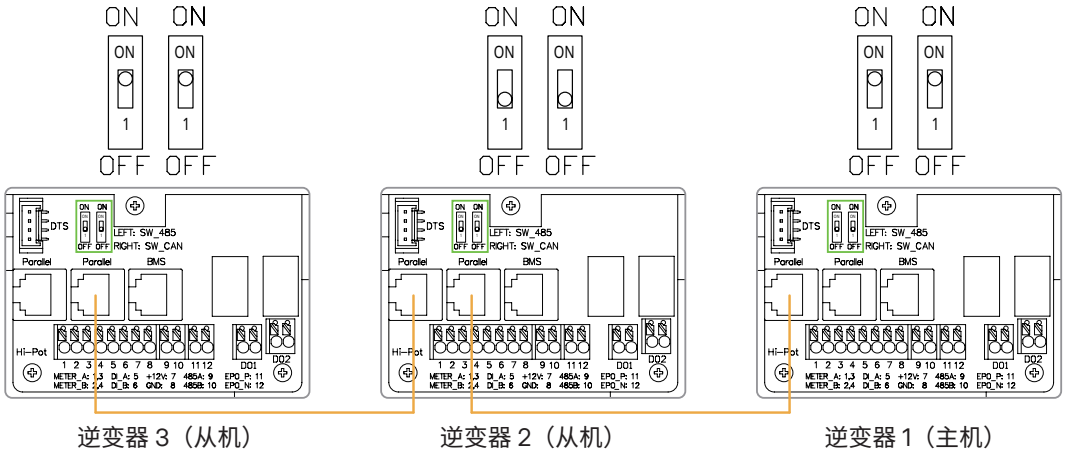
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。



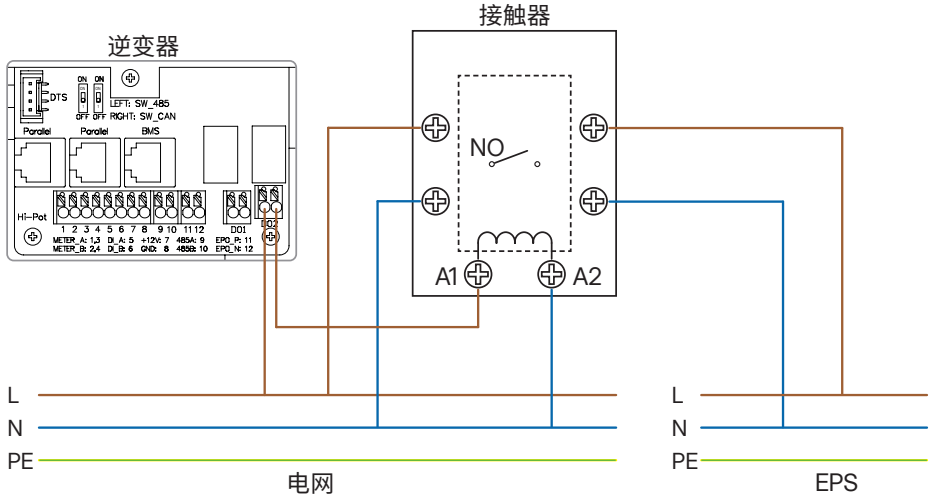
© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

注释

- 如图所示，并机操作通过并机接口实现。当逆变器并机运行时，首台和最后一台逆变器设置为 “ON”，其余设置为 “OFF”。若并机数量超过八台，则首台、中间一台及最后一台必须设置为 “ON”。



- 确保并机通讯线缆总长度不超过 20 米。
- 最多支持 10 台逆变器并机。
- DTS 必须连接至主机。
- ARM 版本须为 V2.03.05 及以上，DSP-Power 版本须为 V1.01.12 及以上，DSP-Safety 版本须为 V1.01.06 及以上。
- 本系列逆变器可带电池或不带电池运行。
- 主机与从机必须接在同一相上。将主机与从机分别接至 L1/L2/L3 会导致系统错误或设备损坏。例如：
  正确：主机 – L1，从机 – L1；错误：主机 – L1，从机 1 – L2，从机 2 – L3
- 并机设置及电池设置请参阅 9 S-Miles Cloud。
- 本系列不同功率的逆变器可混合并机。
- 若电网侧电流超过 100 A，禾迈提供的智能电表及 CT（100 A）将无法满足电流要求。如需更大电流的其他型号，请联系禾迈销售。
- 光伏逆变器可接在电网侧。如需功率输出管理，光伏逆变器的功率应小于电池充电功率。电池充满后，防逆流功能将失效。
- 选择常开型接触器，将其连接至逆变器的 DO2 端口，并将接触器的辅助电源接至电网侧。接触器接线方法如下。



- 根据实际负载选择合适的接触器。推荐的规格如下。

并机数量	2	3	4	5	6	7	8	9	10
电流（A）	100	150	225	250	300	400	400	500	500

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

8 系统调试

8.1 上电前准备

调试逆变器前，请确保：

- 逆变器直流开关和外部断路器均已断开。
- 根据 7 电气连接确认接线完成。
- 在合上交流开关之前，使用万用表检查电网电压是否在允许范围内。
- 未使用的端子必须用相应的密封塞密封。
- 逆变器和电池顶部无任何遗留物品。
- 电缆已敷设在安全位置或已采取防护措施以防机械损伤。
- 警告标识和标签完好无损。

8.2 系统上电

⚠ 警告

先合上直流断路器，再开启电池电源。

步骤 1 如果逆变器已连接电池，请先开启电池电源开关和直流断路器。

步骤 2 合上逆变器与电网之间的交流断路器。

步骤 3 如果逆变器已连接光伏组串，请将直流开关旋至 “ON（开启）” 位置。

步骤 4 通过逆变器的指示灯状态，检查逆变器是否运行正常。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

9 S-Miles Cloud

S-Miles App 专为禾迈开发使用，提供以下功能：

a. 网络配置

b. 本地安装助手

c. 系统监控

请从应用商店搜索或者扫描右侧二维码下载 S-Miles App。

S-Miles 运维端　　S-Miles 业主端

注释

- 本手册中提到的 DTU 指的是数据传输棒（DTS）。
- 在户用储能系统中，S-Miles Cloud 中显示的 DTU 指的是数据传输棒（DTS）。
- 本手册中使用的 App 界面仅供参考。由于 App 版本会定期更新，实际显示的界面可能会有所不同。

9.1 连接 DTS

注释

用户仅在初次连接时需要操作与密码相关的步骤。

步骤 1 点击 **运维中心** > **本地安装助手**。

步骤 2 在**蓝牙搜索**区域点击需要连接的 DTS。

步骤 3 输入默认密码 **123456**，点击**确定**。







© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

步骤 4 点击**前往设置**更改初始密码 .

步骤 5 输入原密码和新密码，确认新密码，点击**发送至 DTU**。

步骤 6 再次点击 **本地安装助手**。







步骤 7 在**蓝牙搜索**区域点击需要连接的 DTS。

步骤 8 输入修改后的密码，点击**确定**。







© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

9.2 快速配置

快速配置用于设置和测试新安装的户用储能系统，是确保新设备和系统能够按照设计规范正常运行的关键步骤。

步骤 1 点击 **运维中心** > **本地安装助手**。

步骤 2 点击 **快速配置**。





步骤 3 添加设备

用户可根据实际安装情况按照以下步骤添加设备。设备添加完成之后，点击**下一步**。

- 如果用户已安装多台该系列储能逆变器，点击**并机组网**，系统可以自动识别并添加所有逆变器（从机）。

> **注释**
>
> - DTS 必须连接逆变器主机。
> - 所有逆变器之间通过并机通讯线缆连接之后，DTS 可以和从机进行通讯。
> - DTS 最多可以和 10 台逆变器通讯。

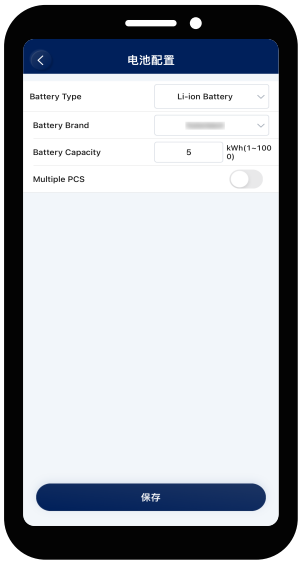


© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

- 如果逆变器已连接电池，点击**电池**，设置相关参数，然后点击**保存**。禾迈品牌的电池可以自识别。（默认电池类型为 **No battery**。）

> **注释**
>
> 如果锂电池通过母排并联，且电池主机和逆变器主机通讯，须打开 Multiple PCS 开关。





- 点击**电表**，打开**电表设置**开关，根据现场实际安装选择电表位置，然后点击**保存**。





© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

- 如果逆变器已连接电动汽车充电桩，点击**充电桩**，点击**自动搜索**或扫描标签上的二维码识别产品序列号 (SN)，然后点击**保存**。





步骤 4 完成其他设置

a. 根据用户所在地区选择对应的并网文件，然后点击**下一步**。

b. 根据实际需要选择系统工作模式，然后点击**下一步**。工作模式说明详见 4.5 工作模式。

c. 根据实际安装选择 " 外接发电机 " 或者 " 外接光伏发电机 "，然后点击**下一步**。（默认选项为**无**。）

注释

如果逆变器的 GEN 端口外接发电机，按照 9.3.1 设置高级参数所述设置发电机参数，再点击**系统设置 > 干接点设置 > 发电机控制**设置发电机模式及相应参数。







© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

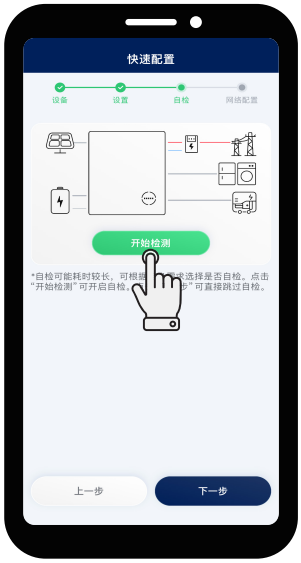
步骤 5 完成自检

用户可按照以下步骤完成自检或者跳过自检。

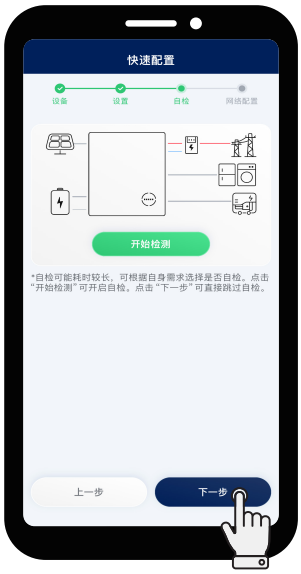
- 如果想要完成自检，点击**开始检测**。

  注释

  - 在进行自检操作之前，确保所有直流线缆、交流线缆和通讯线缆都牢固连接，所有直流开关和交流开关均已打开。
  - 如果自检结果显示 CT 反接，点击**高级设置 > Grid CT reverse > Enable** 或 **PV CT reverse > Enable**，然后点击**保存**。操作详见 9.3.1 设置高级参数。
  - 自检结果只有在系统并网时是准确的。



- 如果想要跳过自检，点击**下一步 > 确定**。





© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

步骤 6 配置网络

> ⓘ **注释**
>
> - 如果在进行快速配置前尚未创建电站，点击**前往设置**将导航至新建电站页面
> - 如果在进行快速配置前已创建电站，点击**前往设置**将导航至电站主页。

- **Wi-Fi 模式**

  a. 选择 **Wi-Fi**，输入或者选择一个 Wi-Fi，输入密码，点击**完成**。

  b. 在网络连接成功之后点击**完成**。

  c. 点击**留在本地**或**前往设置**。







- **网线模式**

> ⓘ **注释**
>
> 该模式仅适用于 DTS-WL-G3，且 DTS 和路由器之间通过网线连接。

  a. 选择**网线**，点击**完成**。

  b. 在网络连接成功之后点击**完成**。

  c. 点击**留在本地**或**前往设置**。







© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

9.3 系统设置

9.3.1 设置高级参数

步骤 1 点击 **运维中心** > **本地安装助手**，点击 。

步骤 2 点击 **高级设置**，设置系统、电池、光伏、应急电源 (EPS) 和发电机的参数，然后点击**保存**。



★ 系统

参数	说明	默认值
Meter Model	根据实际安装选择 “Three-phase Meter”、“Meter_1S/1T_G3”、“Meter_2S/2T_G3” 或者 “CT (Only G3)”。	No Meter
Grid CT Reverse	当电网侧 CT 反接时，启用该功能以获取正确的采样电流。	Disable
Grid CT Ratio	设置电网侧 CT 的变比。	2000
PV CT Reverse	当光伏逆变器侧 CT 反接时，启用该功能以获取正确的采样电流。	Disable
PV CT Ratio	设置光伏逆变器侧 CT 的变比。	2000
Display Brightness	设置 LED 指示灯的亮度。	10
GEN Port Mode	根据实际安装选择 “PV”、“Generator” 或者 “Smart Load (Only G3)”。	Disable
BMS485_COM_Type	• 如果 RS485 端口连接电池，请选择 “BMS”。 • 如果 RS485 端口连接微逆通讯设备 DTU，请选择 “DTU Com”。	BMS
Three-phase Unbalance	当三相逆变器负载不平衡时，开启三相不平衡功能，补偿每相功率。	0

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

★ 电池

参数	说明	默认值
Max. Discharging Power	设置最大放电功率。	100%
Max. Charging Power	设置最大充电功率。	100%
Max. SOC	根据电池制造商的推荐设置最大电量。	100%
Min. SOC	根据电池制造商的推荐设置最小电量。	10%
Min. SOC Force Charging Power	当电池电量低于设置的最小电量时，以该功率强制充电。	200 W
Reserved SOC Force Charging Power	当电池电量低于预留电量时，以该功率给电池充电。	2%
Max. BAT Feed-in Power in Peak Time	设置高峰时段电池给电网馈电的最大功率。	100%
Max. Grid Charging Power in Off-peak Time	设置低谷时段电池从电网取电的最大功率。	0 W
Max. BAT Discharging Power in Partial Peak Time	设置平峰时段电池最大放电功率。	100%

★ PV

参数	说明	默认值
MPPT Global Scan	如果光伏组件被遮挡，启用该功能。	Disable

★ 应急电源 (EPS)

参数	说明	默认值
EPS Mode	• 当 EPS 端口处于连接状态时，用户可选择 “EPS” 或 “UPS”。在负载不断电的情况下，用户可选择 “UPS”，该模式可实现并离网自动切换。 • EPS 强调持续供电，在市电正常时，负载由旁路供电；在市电中断时转为逆变供电，电能利用率高。 • UPS 是一种不间断电源供应，强调稳压稳频，对切换时间要求极高；UPS 不仅在市电中断时发挥作用，当过压、欠压、浪涌等异常情况出现时， UPS 也能输出高质量电源，确保用电设备正常运行。 • 当该逆变器作为光伏逆变器使用时，选择 “Disable” 关闭该模式。	EPS
External Bypass	如果逆变器外接 ATS (EPS) 控制盒，同时打开该开关时，逆变器不会在并网模式下运行，将在离网模式下运行。	Disable
PV Only	在离网模式下，无电池连接时，混合储能逆变器支持搭配 PV 工作。(运行该模式时，系统不稳定，因此，不推荐使用该功能。)	Disable

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

★ 发电机

参数	范围
GEN Location	None/GenSide 为确保发电机的正常运行，请选择“GenSide”。
GEN Signal Setting	Manual 或 DI/DO • 如果发电机无法由干接点控制，请选择 “Manual”。 • 如果发电机由干接点控制，请选择 “DI/DO”。
Min. Run Time	5~60min
Max. Run Time	6~10hour
Protection Interval	5~60min
Synchronize Time	1~20min
Shutdown Delay	1~20min
GEN Rated Power	0~20000W
High Voltage Limit	0~280V
Low Voltage Limit	0~180V
High Frequency Limit	0~70Hz
Low Frequency Limit	0~59Hz
Max. GEN Charging Power	0~20000W

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

9.3.2 设置防逆流参数

注释

- 此功能默认启用，Max. Export Power Limit（最大输出功率限值）的默认值为 100%。
- 储能系统（ESS）指单台储能逆变器或储能并机系统。
- 储能逆变器无法控制连接到电网侧的其他输入源的输出功率。如果电网侧连接了其他输入源，则无法将馈网功率限制为 0。
- 如果电网侧未连接任何输入源，则 Max. Export Power Limit 可设置为 0~100%。

- 如果电网侧未连接任何输入源，且无需限制馈网功率，请禁用此功能或跳过此设置。
- 如果电网侧连接了微型逆变器等输入源，且无需限制馈网功率，请禁用此功能。
- 如果需要限制馈网功率，请根据需要设置 Max. Export Power Limit 的值。

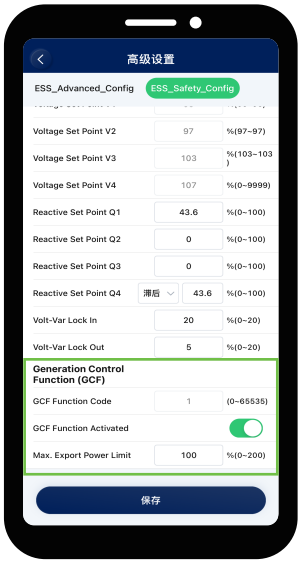
步骤 1 点击 **运维中心** > **本地安装助手**，然后点击 。

步骤 2 点击 **高级设置** > **ESS Safety Config**，将屏幕划到底部。

步骤 3 确保 **Generation Control Function (GCF)** 处于启用状态，设置 **Max. Export Power Limit** 的值，然后点击**保存**。







场景 1: 最大输出功率限值为 0

储能系统（ESS）的馈网功率为 0。如果电网侧连接了其他输入源（例如微型逆变器），储能系统无法控制网侧输入源的输出功率，网侧输入源将根据自身逻辑输出功率。

场景 2: 最大输出功率限值为 50%

最大允许馈网功率为储能系统额定功率的 50%。如果电网侧连接了其他输入源（例如微型逆变器），则该输入源可以全功率运行，储能逆变器将根据设定的最大输出功率限值实时调节储能系统的输出。

场景 3: 最大输出功率限值为 100%

最大允许馈网功率为储能系统额定功率的 100%。如果电网侧连接了其他输入源（例如微型逆变器），则该输入源可以全功率运行，储能逆变器将根据设定的最大输出功率限值实时调节储能系统的输出。

场景 4: 最大输出功率限值为 150%

最大允许馈网功率为储能系统额定功率的 150%。如果电网侧连接了其他输入源（例如微型逆变器），则该输入源可以全功率运行，储能逆变器将根据设定的最大输出功率限值实时调节储能系统的输出。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

9.3.3 设置工作模式

> **注释**
>
> 一次只能选择一种模式。工作模式说明详见 4.5 工作模式。

完成快速配置之后，用户可按照以下步骤更改工作模式。

方法一

步骤 1 点击 **运维中心** > **本地安装助手**，点击 **工作模式**。

步骤 2 选择一种工作模式，设置相关参数，然后点击**保存**。





方法二

步骤 1 点击 **运维中心** > **本地安装助手**，点击 ，然后点击**系统设置**。

步骤 2 点击 **工作模式**。

步骤 3 选择一种工作模式，设置相关参数，然后点击**保存**。







© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

9.3.4 设置干接点功能

> **注释**
>
> 一次只能选择一种模式。

步骤 1 点击 **运维中心** > **本地安装助手**，点击 ，然后点击**系统设置**。

步骤 2 点击 **干接点设置**。

步骤 3 选择一种模式并设置相关参数，然后点击**保存**。



★ 接地故障告警

接地故障告警用于由接地绝缘阻抗故障或漏电流故障引起的外部告警。当系统连接负载时,禁用接地故障告警功能。该功能旨在触发告警，而不是造成脱扣。

★ 负载控制

用户可根据个人需要设置负载控制功能，控制负载是否工作。负载控制包含六种模式，如下所示。

- 手动模式

  选择该模式后，逆变器可给智能负载供电。

- 定时模式

  用户可设置智能负载的运行时间。在设定时间段内，逆变器可给智能负载供电；在设定时间段外，断开智能负载。

- 智能模式

  > **注释**
  >
  > 在选择智能模式之前，首先返回到 界面,点击 高级设置,将 **Gen Port Mode** 设置为 **Smart Load (Only G3)**。

  须设置负载最小接通时间和负载额定功率。选择智能模式后，逆变器将检测实时馈网功率。如果馈网功率超过负载额定功率，逆变器可以在预设的负载最小接通时间内给智能负载供电；时间结束，逆变器将再次检测馈网功率。如果馈网功率小于负载额定功率，断开智能负载；反之，逆变器将以上述逻辑循环。

- 离网负载智能模式

  选择离网负载智能模式时，可设置电池容量保护值。在离网状态下，如果电池容量高于电池容量保护值，逆变器可给智能负载供电；如果电池容量小于电池容量保护值，断开智能负载。

- 交流充电桩智能模式

  在运行交流充电桩智能模式时，根据入户空开总电流大小决定是否开启充电桩。当入户电流小于入户空开额定电流减去充电桩额定电流的值时，允许充电桩工作。当入户电流大于入户空开额定电流时，关闭充电桩以保护入户空开。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

- 热泵控制

  热泵控制功能允许用户最多添加 4 段运行时间。根据设定功率和电池 SOC，该功能可控制 SG Ready 热泵的启停和功率，从而充分利用光伏电力。

参数	说明
馈网启动功率	当馈网功率达到该值时，热泵控制模式启动。
取电关闭功率	当取电功率达到该值时，热泵控制模式关闭。
电池启动 SOC（可选）	当电池SOC达到该值时，热泵控制模式启动。
电池关闭 SOC	当电池SOC达到该值时，热泵控制模式关闭。
单次最小运行时间	当单次运行时间达到该值时，热泵控制模式关闭。
单日最大运行时间（可选）	当单日运行时间达到该值时，热泵控制模式关闭。
运行时间段设置	最多可设置4个运行时间段。

★ 发电机控制

- 练习模式

  在预设时间段内定时启动发电机以确保其正常运行。

参数	说明
频次	发电机以该频次定时启动。
启动时间	发电机在该时间定时启动。
运行时长	发电机将在该时长后停止运行。

- 运行模式

  该模式是发电机的离网运行模式，包括手动模式和自动模式。

  ▷ 手动模式

  手动开启或关闭发电机。

  ▷ 自动模式

  自动模式下，根据电池电量自动开启或关闭发电机。自动模式仅支持由干接点控制的发电机，反之，请选择手动模式。

参数	说明
柴发开启电池容量	在离网模式下，当电池电量低于安全电量时，开启发电机。
柴发关闭电池容量	在发电机模式下，当电池电量高于安全电量时，关闭发电机。
安静时间	在安静时间期间，发电机处于关闭状态。如果设定安静时间，将影响正常用电。

- 电池充电时间

参数	说明
电池充电时间	发电机将在预设时间段内给电池充电。 为避免浪费光伏功率，请选择光伏功率较低的时间段。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

9.4 固件升级

> **注释**
>
> 请勿在固件升级期间切断设备电源。

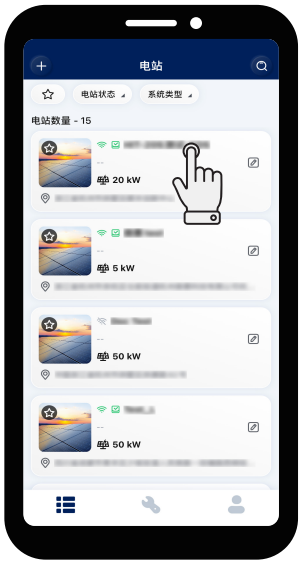
在进入电站首页时，如果设备存在新的固件版本，将会出现固件升级的弹窗。

方法一

步骤 1 点击您要查看的电站。

步骤 2 点击**立即升级**。

步骤 3 点击**一键升级**。







方法二

如果在弹窗时点击**跳过**以进行其他操作，也可按照下述步骤升级固件。

步骤 1 点击 。

步骤 2 点击 **固件升级** > **一键升级**。







© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

10 系统维护

10.1 系统下电

注意

LED 指示灯熄灭后至少等待 5 分钟，以释放内部能量。

步骤 1 使用 S-Miles App 关闭逆变器。

步骤 2 如果逆变器已连接电池，断开逆变器与电池之间的直流断路器。

步骤 3 断开逆变器与电网之间的交流断路器。

步骤 4 如果逆变器已连接光伏组串，将直 流开关旋转至 “OFF（关闭）” 位置。

步骤 5 检查逆变器 LED 指示灯是否熄灭。

10.2 日常维护

为确保逆变器能够长期运行，建议定期检查维护。所有检查和操作务必在逆变器断电后进行。

检查项目	检查方法	维护周期
系统清洁	定期检查散热器，确保没有堆积障碍物和灰尘。	每 6 个月一次。
系统运行状态	• 检查逆变器是否损坏或变形。 • 检查逆变器工作时是否出现异常声音。 • 检查逆变器参数是否设置正确。	每 6 个月一次。
电气连接	• 检查线缆是否脱落、松动。 • 检查线缆是否有损坏，着重检查线缆与金属表面接触的表皮是否有划痕。 • 检查未使用端口的防水塞或盖板是否密封到位。	首次检查时间为首次安装 3 个月后，后续可每 6 至 12 个月检查一次。
接地可靠性	检查接地线缆是否连接牢固。	首次检查时间为首次安装 3 个月后，后续可每 6 至 12 个月检查一次。

10.3 故障排查

当系统出现告警时，请登录 S-Miles App 进行查看，可能原因及解决方案如下。

故障显示	可能原因	处理建议
电网过压	电网电压高于允许范围。	通常，电网恢复后，逆变器将重新连接至电网。如果频繁发生告警： 1. 确保逆变器的 ESS 安全配置正确设置。 2. 确保所在地区的电网电压稳定，且在正常范围内。 3. 检查交流线缆的横截面积是否满足要求。 4. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
电网欠压	电网电压低于允许范围。	通常，电网恢复后，逆变器将重新连接至电网。如果频繁发生告警： 1. 确保逆变器的 ESS 安全配置正确设置。 2. 确保所在地区的电网电压稳定，且在正常范围内。 3. 检查交流线缆连接是否正确、牢固。 4. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

故障显示	可能原因	处理建议
电网过频	电网频率高于允许范围。	通常，电网恢复后，逆变器将重新连接至电网。如果频繁发生告警： 1. 确保逆变器的 ESS 安全配置正确设置。 2. 确保所在地区的电网频率稳定，且在正常范围内。 3. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
电网欠频	电网频率低于允许范围。	
电网断连	逆变器检测到电网断开。	通常，电网恢复后，逆变器将重新连接至电网。如果频繁发生告警： 1. 检查电网供电是否可靠。 2. 检查交流线缆连接是否正确、牢固。 3. 检查交流断路器是否断开连接。 4. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
RCD 故障	漏电流过高。	1. 环境湿度过高可能引发告警，待环境改善后，逆变器将重新连接至电网。 2. 如果环境正常，检查直流线缆和交流线缆是否绝缘良好。 3. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
光伏反接	逆变器检测到光伏组串反接。	1. 检查相应组串正负极是否接反。如果反接，待组串电流降至 0.5 A 以下后，断开直流开关，调整组串的正负极。 2. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
光伏欠压	光伏电压低于允许范围。	1. 检查直流线缆连接是否正确、牢固。 2. 检查光伏组件是否存在被遮挡的情况。如有，清除遮挡物，确保光伏组件干净、无遮挡。 3. 检查光伏组件是否异常老化。 4. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
光伏过压	光伏电压高于允许范围。	1. 检查相应组串光伏组件的规格和数量。 2. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
过温	逆变器内部温度高于允许范围。	1. 务必按照用户手册的安装指导进行安装。 2. 检查是否产生“风扇故障”告警。如有，更换故障风扇。 3. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
ISO 故障	光伏组串对地绝缘阻抗过低。	1. 使用万用表测量地面和逆变器外壳之间的电阻是否接近于零。如否，检查连接状况是否良好。 2. 如果湿度过高，可能会发生绝缘故障。尝试重启逆变器。如果告警依然存在，待天气转好后重新检查。 3. 检查光伏组件或线缆对地阻抗。采取应对措施以避免短路或绝缘层损坏。 4. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

故障显示	可能原因	处理建议
电弧故障	逆变器检测到电弧故障。	1. 断开直流开关，检查直流线缆是否受损，接线端子是否松动或接触不良。如是，采取相应措施。 2. 采取相应措施后，重新连接直流开关。 3. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
EPS 负载功率过高	EPS负载功率高于允许范围。	1. 降低 EPS 负载的功率，或者移除部分EPS负载。逆变器将自动重启。 2. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
电表反接	逆变器检测到电表或 CT 反接。	1. 务必按照用户手册的安装指导进行安装。 2. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
电表通讯故障	电表通讯故障逆变器检测到电表通讯故障。	1. 检查电表通讯线缆和端子是否异常。 2. 重新连接电表通讯线缆。 3. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
电池反接	逆变器检测到电池反接。	1. 检查电池正负极是否连接正确，如果正负极接反，重新连接电池线缆。 2. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
电池电压故障	电池电压高于允许范围。	1. 检查电池输入电压是否在正常范围内。 2. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
BMS 通讯故障	逆变器检测到 BMS 通讯故障。.	1. 检查 BMS 通讯线缆和端子是否异常。 2. 重新连接 BMS 通讯线缆。 3. 如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。
BMS 电池告警	逆变器检测到 BMS 发出电池故障信号。	重启电池。如果告警依然存在，请联系电池制造商。
BMS 电池故障		
继电器自检故障	逆变器检测到继电器自检故障。	重启逆变器。如果告警依然存在，请联系禾迈技术支持团队。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

11 产品处置

11.1 拆卸产品

步骤 1 根据 10.1 系统下电所述步骤断电。

步骤 2 拆除所有线缆。

步骤 3 拔下 DTS，拆除电表。

步骤 4 将逆变器从墙上拆除；如有必要，拆除支架。

11.2 包装产品

如果原包装可用，请将产品及其配件放入原包装中，并存放在干燥、合适的地方。

如果原包装不可用，请将产品及其配件放入合适的包装中。该包装应易于搬运，能够承受产品的重量，并且能够妥善密封。

11.3 报废产品

如果逆变器无法继续使用且需要报废处理，请根据欧盟关于废弃电子电气设备 (WEEE) 的指令 2002/96/EC 处置逆变器及其配件。

根据 WEEE 及其在国家法律中的实施规定，电气设备必须单独且以环保的方式回收。我们建议您将旧设备退回经销商处，或获取有关当地授权回收和处置系统的信息，妥善处置设备。不遵守此欧盟指令可能会对环境造成负面影响。

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

12 技术参数

型号	HYS-8.0LV-EUG2	HYS-10.0LV-EUG2	HYS-12.0LV-EUG2
电池			
电池类型		锂电池 / 铅酸电池	
电池电压范围 (V)		40 ~ 60	
最大充放电电流 (A)	160/160	200/200	240/240
最大充放电功率 (W)	8000/8000	10000/10000	12000/12000
锂电池充电策略		自适应 BMS	
充电曲线		3 段式 / 均衡充电	
外接温度传感器		可选	
通讯方式		CAN	
光伏输入			
推荐最大光伏输入功率 (W)	10400	13000	15600
最大输入电压 (V)		550	
额定电压 (V)		360	
启动电压 (V)		150	
MPPT 电压范围 (V)		125 ~ 500	
最大输入电流 (A)	32/32	32/32	32/32
最大短路电流 (A)	40/40	40/40	40/40
MPPT 数量 / 最大组串输入数量	2/4	2/4	2/4
交流输入和输出 (并网)			
额定输出功率 (W)	8000	10000	12000
最大输出视在功率 (VA)	8800	11000	13200
最大输入功率 (W)	23000	23000	23000
电网类型		L/N/PE	
额定电网电压 / 范围 (V)		220/230, 154 ~ 276	
额定电网频率 (Hz)		50/60	
最大输出电流 (A)	38.3	47.8	57.4
最大输入电流 (A)	100	100	100
功率因数		>0.99 (0.8 超前 ... 0.8 滞后)	
电流总谐波失真 (@ 额定输出)		<3%	
交流输出 (离网)			
额定输出功率 (W)	8000	10000	12000
最大输出视在功率 (VA)	16000, 10s	20000, 10s	23000, 10s
并离网切换时间 (ms)		<10	
电网类型		L/N/PE	
额定输出电压 (V)		220/230	
额定输出频率 (Hz)		50/60	
最大连续输出电流 (A)	34.8	43.5	52.2
电压总谐波失真 (@ 线性负载)		<3%	
效率			
MPPT 效率	99.9%	99.9%	99.9%
最大效率	97.6%	97.6%	97.6%
欧洲效率	97.0%	97.0%	97.0%
最大放电效率 (电池到负载)	95.0%	95.0%	95.0%
保护			
防孤岛保护		集成	
光伏组串输入反接保护		集成	
绝缘阻抗检测		集成	
漏电流监测		集成	
交流过流保护		集成	
交流短路保护		集成	
交流过压和欠压保护		集成	
浪涌保护		II (直流侧) / III (交流侧)	
常规参数			
尺寸 (宽 × 高 × 厚 [mm])		502 × 740 × 202	
重量 (kg)		41	
安装方式		壁挂式	
工作温度 (°C)		-25 ~ +65 (>45，降额)	
相对湿度		0 ~ 95%，无冷凝	
冷却方式		智能风冷	
拓扑结构 (组件 / 电池)		无隔离 / 高频隔离	
海拔高度 (m)		≤2000	
防护等级		IP65	
噪音 (dB)		<40	
显示方式		LED, APP	
信号输入 / 输出		1 × DI, 2 × DO	
最大并机数量		10	
通讯方式		RS485, Wi-Fi/Ethernet/4G (可选) [1]	
认证标准			
并网标准		EN 50549, NRS 097-2-1	
安规 / EMC		IEC 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-2/-3/-4	

© 2026 杭州禾迈电力电子股份有限公司版权所有，保留所有权利。

Hoymiles

禾迈电力电子股份有限公司

浙江省杭州市拱墅区康桥街道溪居路408 号

+86 571 2805 6101

hoymiles.com

service@hoymiles.com
support@hoymiles.com