

V1.6 2026-04-20

ESA系列 125kW/261kWh

工商业储能系统

- GW125/261-ESA-LCN-G10
- GW125/261-ESA-LCN-G11

用户手册

GOODWE

版权声明

版权所有©固德威技术股份有限公司 2026。保留所有权利。

未经固德威技术股份有限公司授权，本手册所有内容不得以任何形式复制、传播或上传至公共网络等第三方平台。

商标授权

GOODWE 以及本手册中使用的其他GOODWE商标归固德威技术股份有限公司所有。本手册中提及的所有其他商标或注册商标归其各自所有者所有。

注意

因产品版本升级或其他原因，文档内容会不定期进行更新，如无特殊约定，文档内容不可取代产品标签中的安全注意事项。文档中的所有描述仅作为使用指导。

前言

概述

本文档主要介绍了储能系统的产品信息、安装接线、配置调测、故障排查及维护内容。请在安装、使用本产品之前，认真阅读本手册，了解产品安全信息并熟悉产品的功能和特点。文档可能会不定期更新，请从官网获取最新版本资料及更多产品信息：<https://www.goodwe.com>。

适用产品

本文档适用于以下型号的储能系统。

产品型号	额定输出功率	额定输出电压	可用能量
GW125/261-ESA-LCN-G10	125kW	400/380V, 3L/N/PE	261.25kWh
GW125/261-ESA-LCN-G11	125kW	400/380V, 3L/N/PE	261.25kWh

符号定义

危险

表示有高度潜在危险，如果未能避免将会导致人员死亡或严重伤害的情况。

警告

表示有中度潜在危险，如果未能避免可能导致人员死亡或严重伤害的情况。

小心

表示有低度潜在危险，如果未能避免将可能导致人员中度或轻度伤害的情况。

注意

对内容的强调和补充，也可能提供了产品优化使用的技巧或窍门，能帮助您解决某个问题或节省您的时间。

目录

1 安全注意事项	7
1.1 通用安全	7
1.2 人员要求	7
1.3 欧洲符合性声明	8
1.3.1 具有无线通信功能的设备	8
1.3.2 不具有无线通信功能的设备	8
1.4 安全符号及认证标志说明	9
2 产品介绍	12
2.1 产品简介	12
2.2 应用场景	12
2.2.1 并网场景	12
2.2.2 并离网切换场景	14
2.2.3 纯离网场景	14
2.2.3.1 光储纯离网	15
2.2.3.2 光储柴纯离网	15
2.3 系统工作模式	16
2.4 系统运行状态	18
2.5 外观说明	19
2.5.1 外观介绍	20
2.5.2 尺寸说明	21
2.5.3 部件介绍	21

2.5.4 指示灯介绍	23
2.6 消防系统	23
3 设备检查与存储	25
3.1 设备检查	25
3.2 交付件	25
3.3 设备存储	26
4 安装	27
4.1 安装要求	27
4.2 工具要求	29
4.3 搬运要求	31
4.4 安装储能系统	32
5 电气连接	35
5.1 接线前准备	35
5.2 连接保护地线	38
5.3 连接交流线缆	38
5.4 连接通信线缆	39
5.4.1 并网场景	41
5.4.2 并离网场景	49
5.4.3 纯离网场景	54
5.4.3.1 光储纯离网	55
5.4.3.2 光储柴纯离网	58
5.5 安装MSD开关/电池动力线	61

5.6 接线后操作	62
6 系统试运行	64
6.1 上电前检查	64
6.2 设备上电	64
7 系统调测	66
7.1 通过SolarGo设置设备参数	66
7.2 通过SEC3000C嵌入式Web进行设备调测	66
8 通过SEMS+进行电站监控	67
9 系统维护	68
9.1 设备下电	68
9.2 设备拆除	69
9.3 设备报废	69
9.4 故障处理	70
9.5 定期维护	78
10 技术参数	81

1 安全注意事项

本文档中包含的安全注意事项信息在操作设备时请务必始终遵守。



警告

设备已严格按照安全法规设计且测试合格，但作为电气设备，对设备进行任何操作前需遵守相关安全说明，如有操作不当可能导致严重伤害或财产损失。

1.1 通用安全

注意

- 因产品版本升级或其他原因，文档内容会不定期进行更新，如无特殊约定，文档内容不可取代产品标签中的安全注意事项。文档中的所有描述仅作为使用指导。
- 安装设备前请认真阅读本文档以了解产品和注意事项。
- 设备所有操作必须由专业、合格的电气技术人员进行，技术人员需熟知项目所在地相关标准及安全规范。
- 操作设备时，需使用绝缘工具，佩戴个人防护用品，确保人身安全。接触电子器件需佩戴静电手套、静电手环、防静电服等，保护设备不受静电损坏。
- 未经授权擅自拆卸或改装可能造成设备损坏，此损坏不在质保范围内。
- 未按照本文档或对应用户手册要求安装、使用、配置设备造成的设备损坏或人员伤亡，不在设备厂商责任范围之内。更多产品质保信息请通过官网获取：<https://www.goodwe.com/warrantyrelated.html>。

1.2 人员要求

注意

为确保设备运输、安装、接线、操作及维护全过程的安全、合规与高效，必须由专业人员或有资质的人员进行作业。

1. 专业人员或有资质的人员包括：

- 已掌握设备工作原理、系统结构，风险及危害相关知识，并接受过专业操作培训或具备丰富实践经验的人员。
 - 接受过相关技术及安全培训，具备一定操作经验，能够意识到特定作业对自身可能造成的危险，并能够采取防护措施以最小化对自身及他人风险的人员。
 - 符合所在国家/地区法规要求的合格电气技术人员。
 - 具备电气工程学位/电气学科的高级文凭或同等学历/具备电气领域的专业从业资格，并拥有至少2/3/4年使用电气设备安全标准进行测试和监管工作的经验。
2. 涉及电气作业、高处作业、特种设备操作等特殊任务的人员，必须持有设备所在地要求的有效资质证书。
3. 中压设备操作必须由持证高压电工进行。
4. 设备与部件更换仅允许经授权的人员执行。

1.3 欧洲符合性声明

1.3.1 具有无线通信功能的设备

可在欧洲市场销售的具有无线通信功能的设备满足以下指令要求：

- Radio Equipment Directive 2014/53/EU (RED)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863 (RoHS)
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

1.3.2 不具有无线通信功能的设备

可在欧洲市场销售的不具有无线通信功能的设备满足以下指令要求：

- Electromagnetic compatibility Directive 2014/30/EU (EMC)
- Electrical Apparatus Low Voltage Directive 2014/35/EU (LVD)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863

(RoHS)

- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

1.4 安全符号及认证标志说明

 **危险**

- 设备安装后，箱体上的标签、警示标志必须清晰可见，禁止遮挡、涂改、损坏。
- 以下箱体警示标签说明仅做参考，请以设备实际使用标签为准。

序号	符号	说明
1		设备运行时存在潜在危险。操作设备时，请做好防护。
2		高电压危险。设备运行时存在高压，对设备进行操作时，请确保设备已断电。
3		设备表面存在高温，设备运行时禁止触摸，否则可能导致烫伤。
4		请合理使用设备，极端情况下使用，设备有爆炸风险。
5		电池含易燃物，当心火灾。
6		设备中含有腐蚀性电解液。请避免接触泄漏的电解液或挥发气体。
7		延时放电。设备下电后，请等待5分钟至设备完全放电。
8		设备应远离明火或着火源。

1 安全注意事项

序号	符号	说明
9		设备应远离儿童可接触区域。
10		请合理使用设备，极端情况下使用，设备有爆炸风险。
11		电池含易燃物，当心火灾。
12		电池系统完成接线后或电池系统处于工作中，请勿抬起设备。
13		禁止用水浇灭。
14		操作设备前，请详细阅读产品说明书。
		
15		在安装、操作和维护过程中需佩戴个人防护用品。
16		设备不可当做生活垃圾处理，请根据当地的法律法规处理设备，或者寄回给设备厂商。
17		保护接地线连接点。
18		循环再生标志。设备应放在正确的地方，并按照当地的环境法规进行回收。
19		CE认证标识。

1 安全注意事项

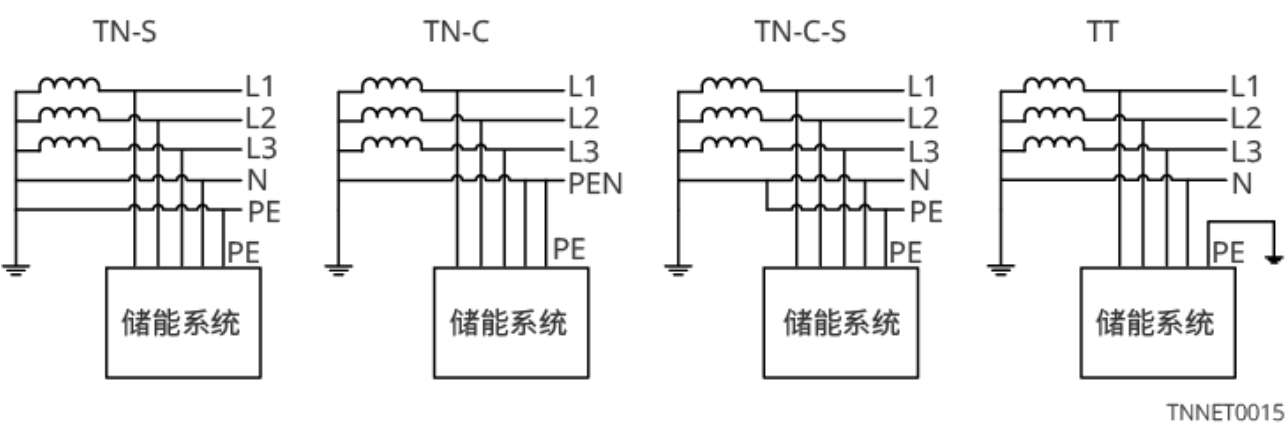
序号	符号	说明
20		RCM认证标识。

2 产品介绍

2.1 产品简介

ESA系列125kW/261kWh工商业储能系统是一款全栈自研的产品，具有高能量密度、高功率密度、3S高度融合等特点。该储能系统集成了 314Ah 液冷PACK 和 125kW 智能风冷 PCS，并配置了 PACK 级和系统级双重消防保护，同时支持搭配STS来实现并离网切换。

支持的电网类型



注意

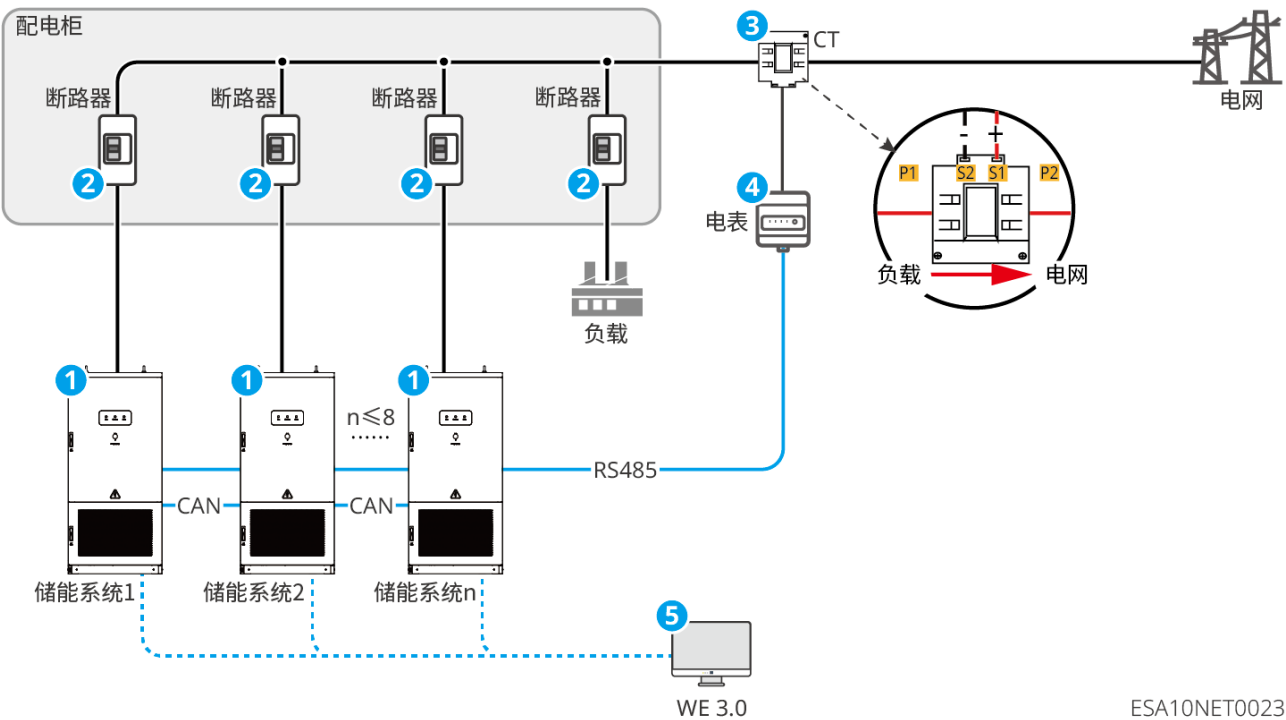
设备不支持直接接入IT系统类电网。若客户需要接入IT系统电网，可通过外部配备隔离变压器来实现，具体接线方法需满足当地配电法规。

2.2 应用场景

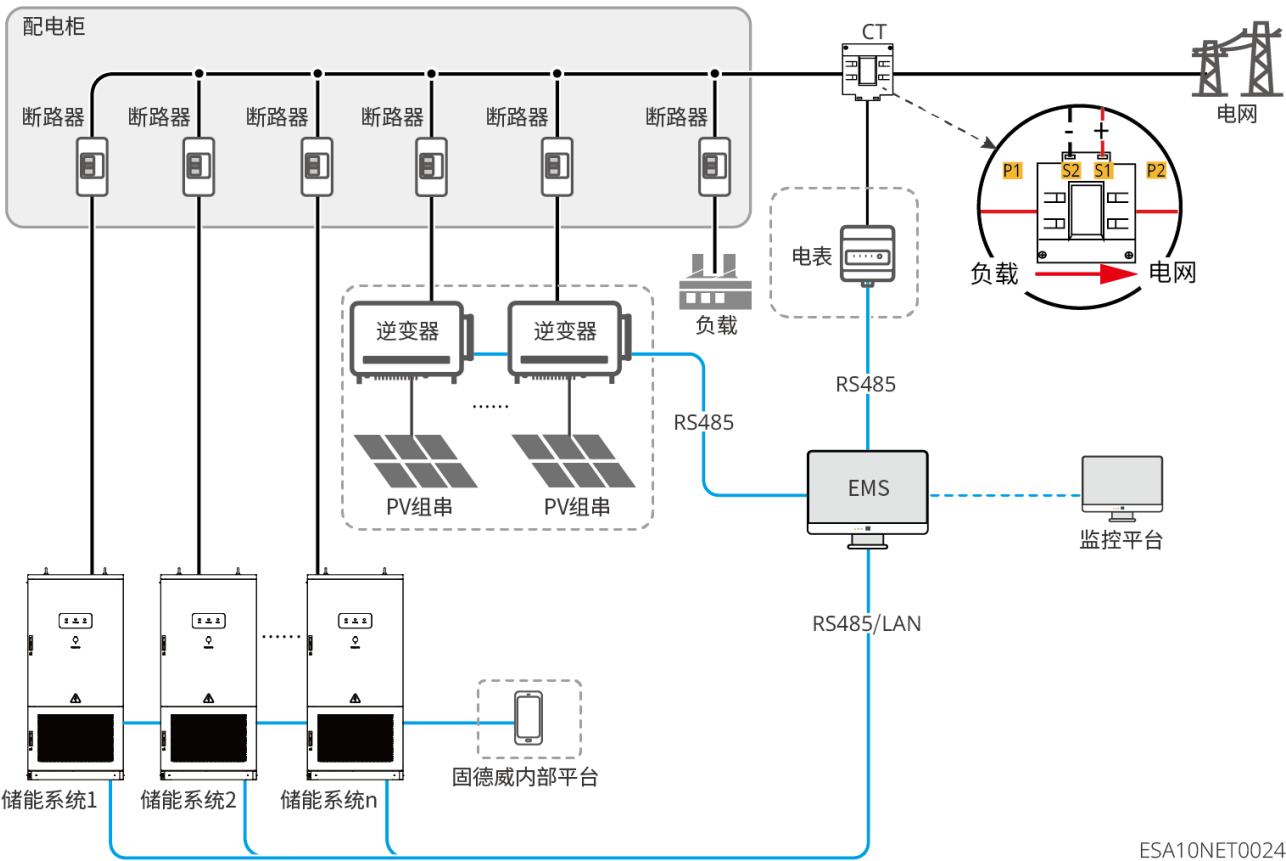
2.2.1 并网场景

- 主从并机（仅中国）

2 产品介绍



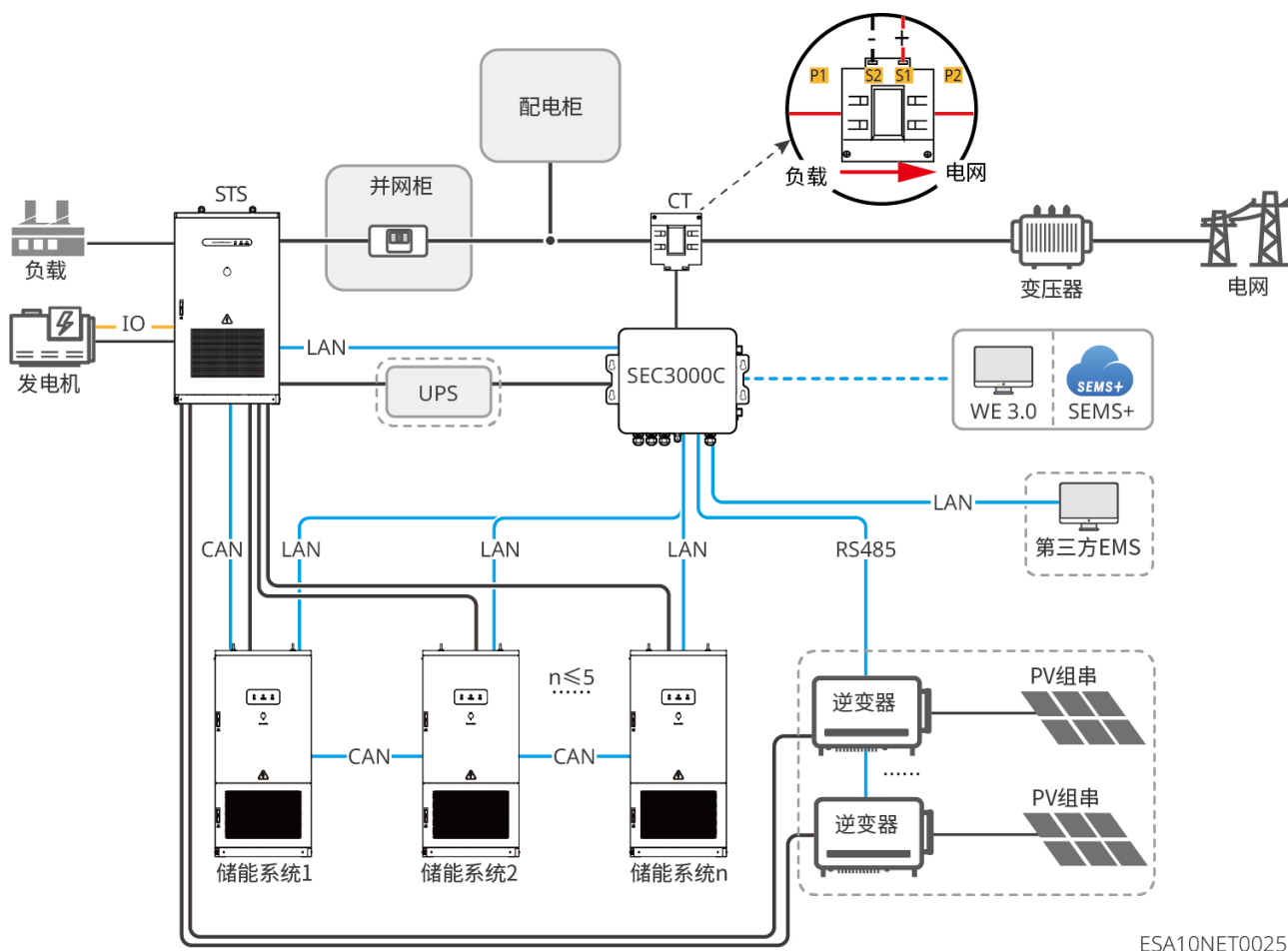
• 通过EMS并机



2.2.2 并离网切换场景

注意

并离网切换场景时，请将储能系统的SOC范围设置为10%~90%。



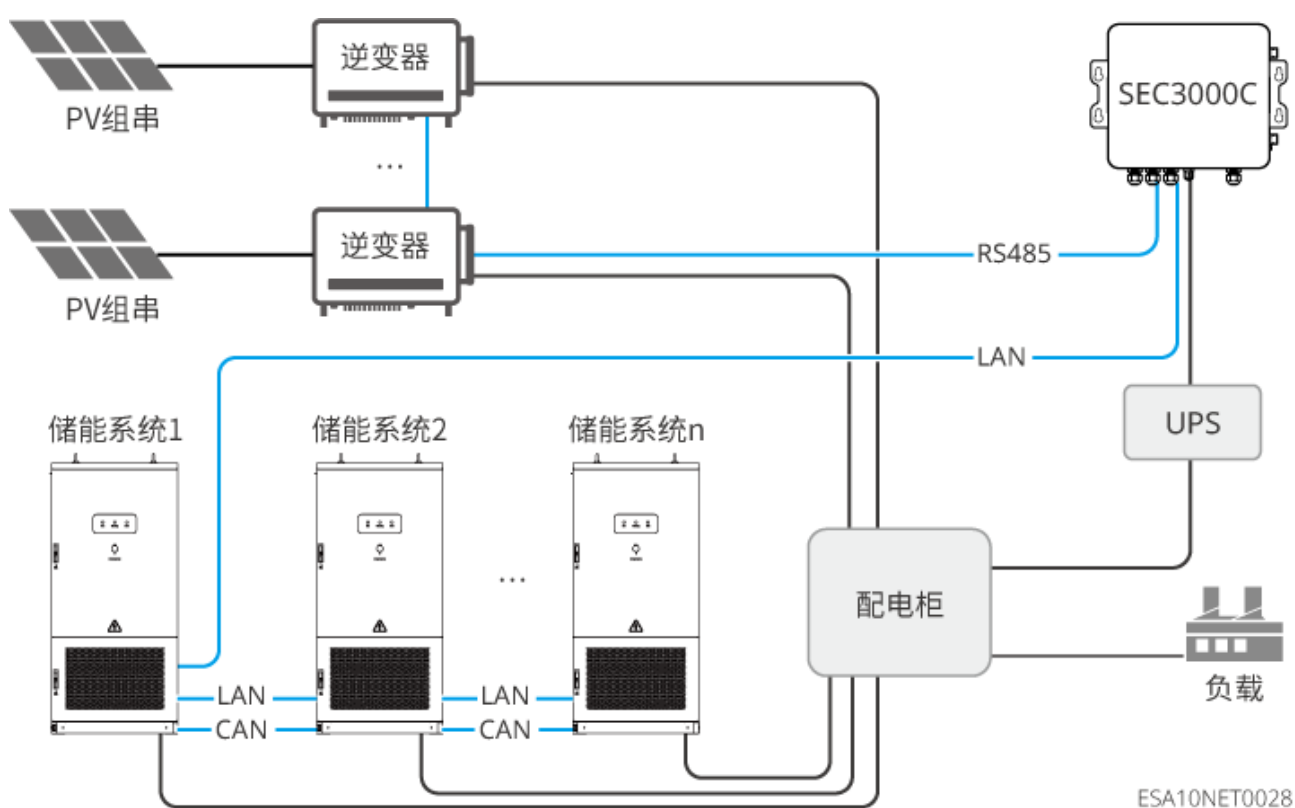
2.2.3 纯离网场景

注意

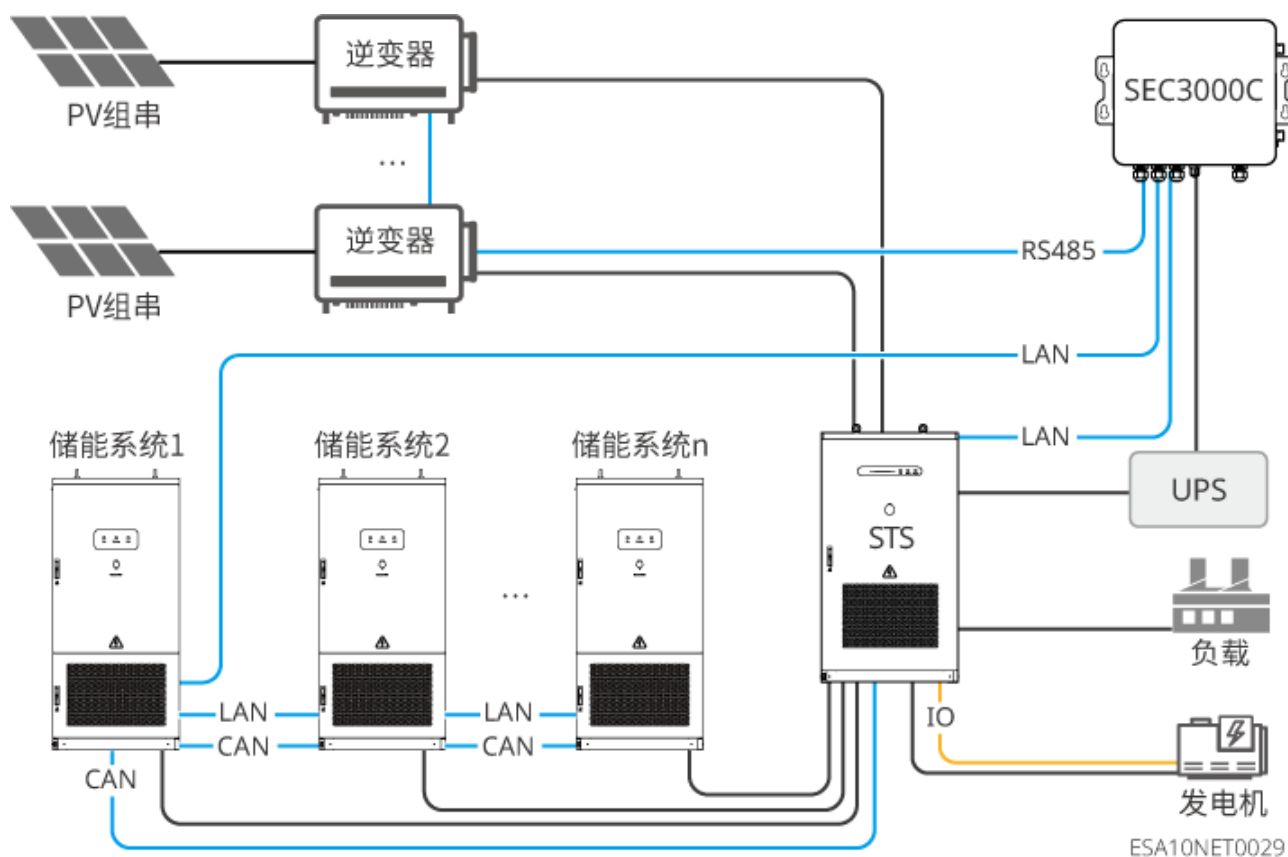
纯离网场景下，有2种应用方案：

- 光储纯离网：无需STS，支持手动正常启停。
- 光储柴纯离网：需配置STS，柴发接入STS的Smart-port端口。系统依据纯离网策略，根据SOC自动控制柴发的启动与关闭，实现光储柴一体化自动运行。

2.2.3.1 光储纯离网



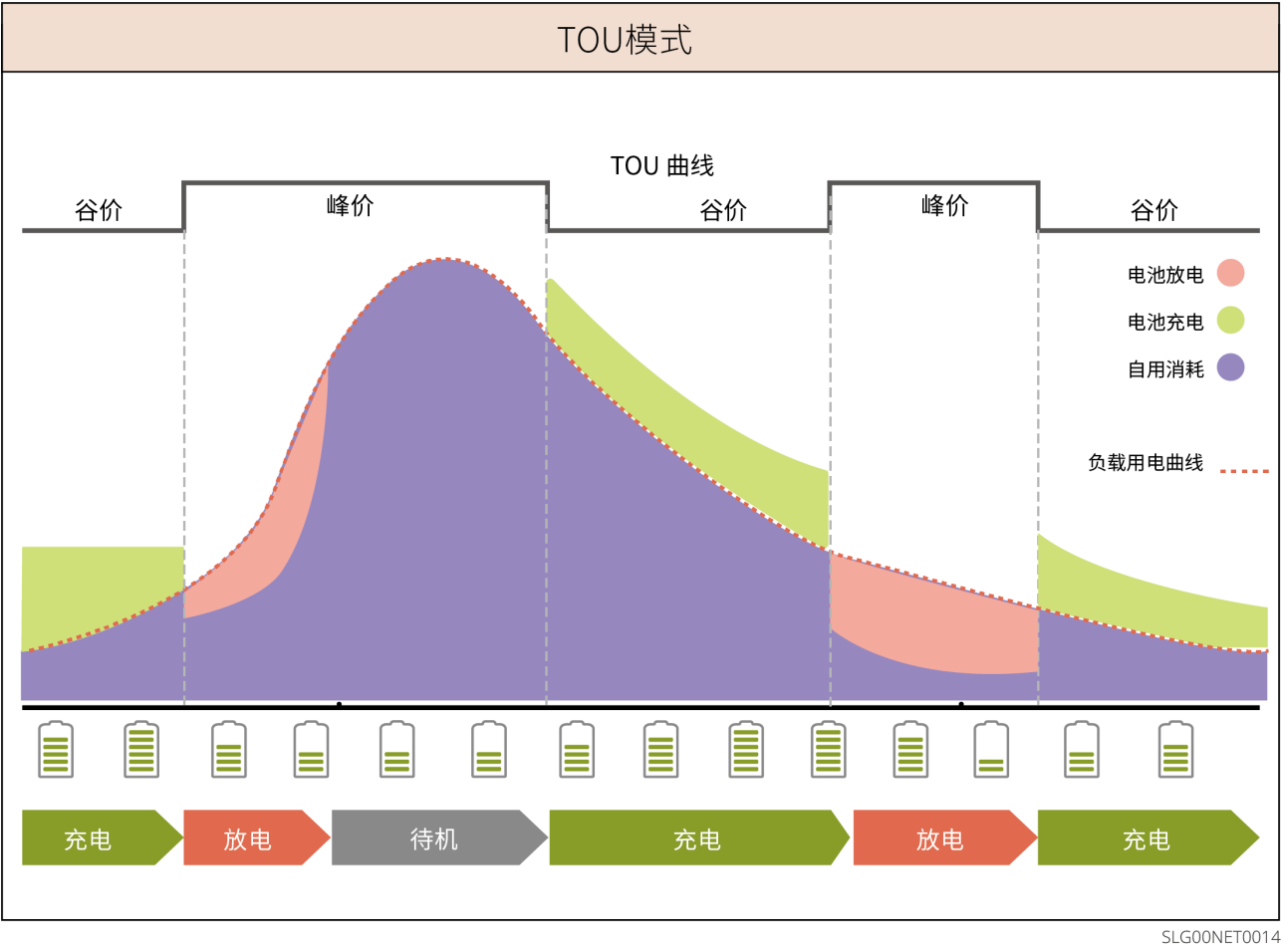
2.2.3.2 光储柴纯离网



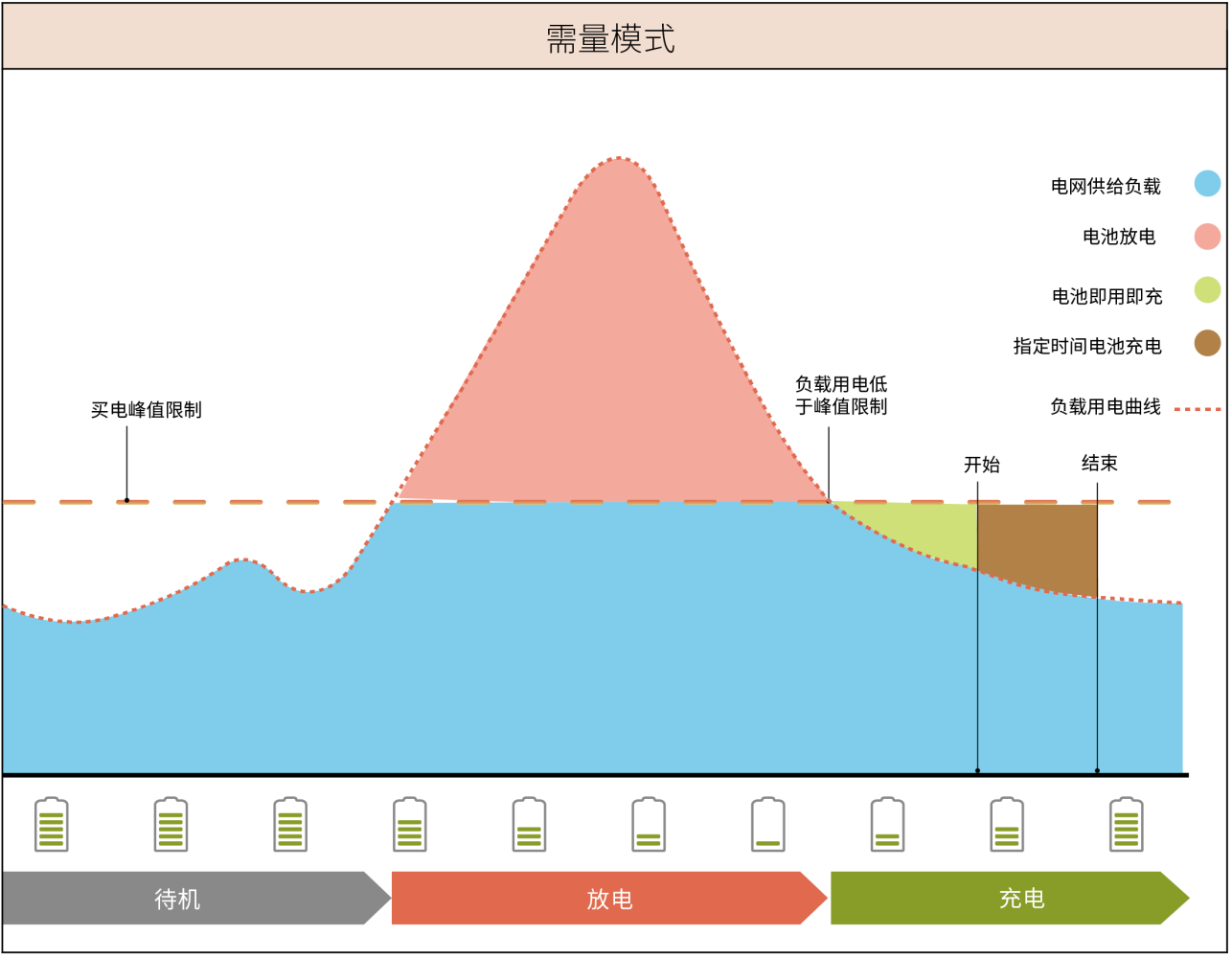
2.3 系统工作模式

- 储能系统单机/主从并机时，集成了 TOU 和需量管理两种本地工作模式，可通过SolarGo APP、WE3.0平台设置。两部制电价按容量或最大需量收基本电费，按用电量收电度电费。
- 通过EMS并机时，系统工作模式由EMS控制。

TOU模式: 在电度电价低谷时系统充电，在电度电价高峰时系统放电，利用电网的峰谷价差为用户降低电度电费支出。

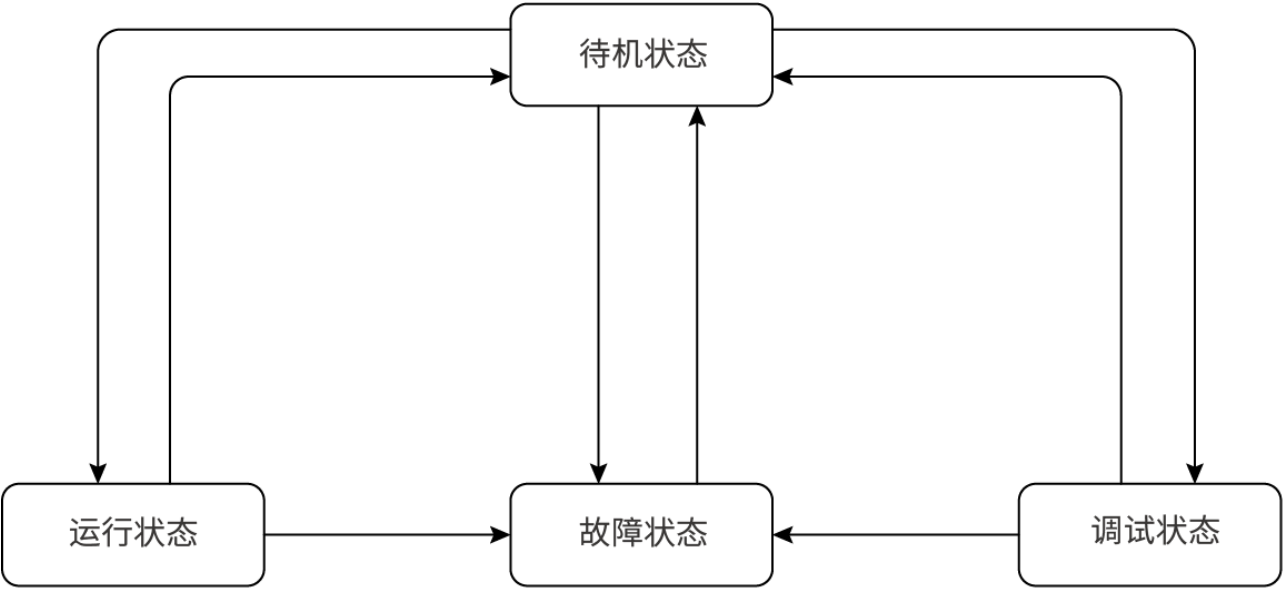


需量管理：需量管理模式通过控制最大需量来降低基本电费支出。



SLG00NET0013

2.4 系统运行状态

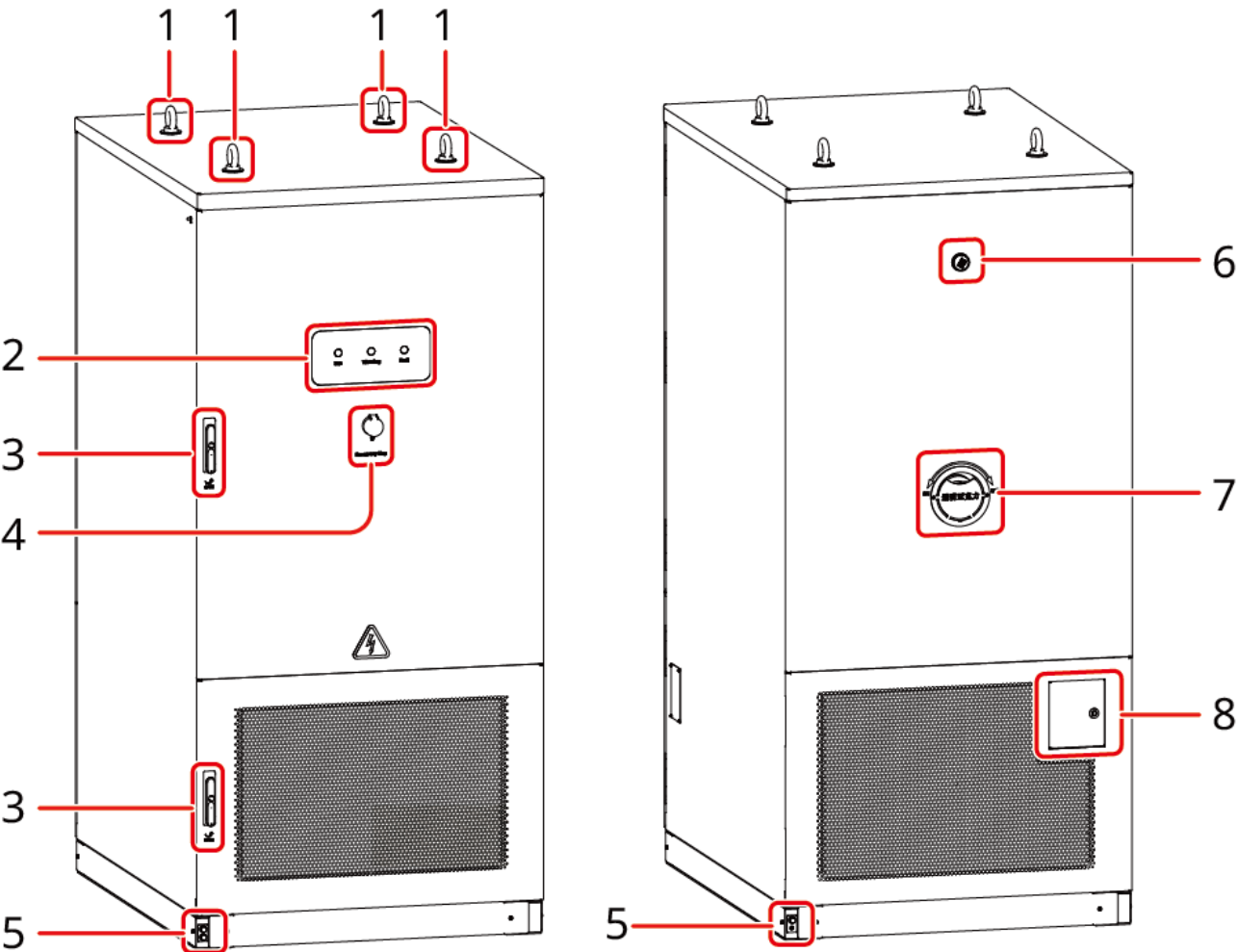


ESA10DSC0007

编号	名称	说明
1	待机状态	储能系统启动后，进行自检、初始化后状态。 • 若手动开启运行状态后。储能系统启动运行。 • 若自检异常，则进入故障状态。 • 若开启调试，则进入调试状态。
2	运行状态	储能系统正常运行。 • 若手动关闭设备运行状态，则进入待机状态。 • 若检测到故障告警发生，则进入故障状态。
3	故障状态	若检测到故障，储能系统进入故障状态，待故障清除，进入待机状态。
4	调试状态	储能系统处于调试状态中，未正常运行。 • 若关闭调测状态，则进入待机状态。 • 若检测到故障告警发生，则进入故障状态。

2.5 外观说明

2.5.1 外观介绍

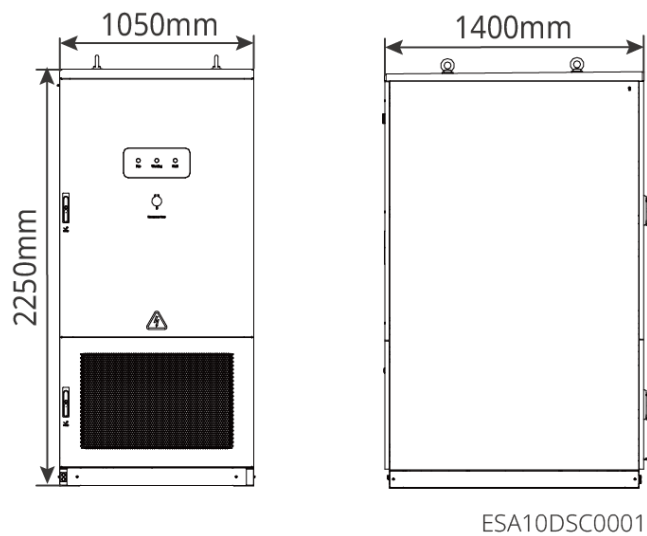


ESA10DSC0003

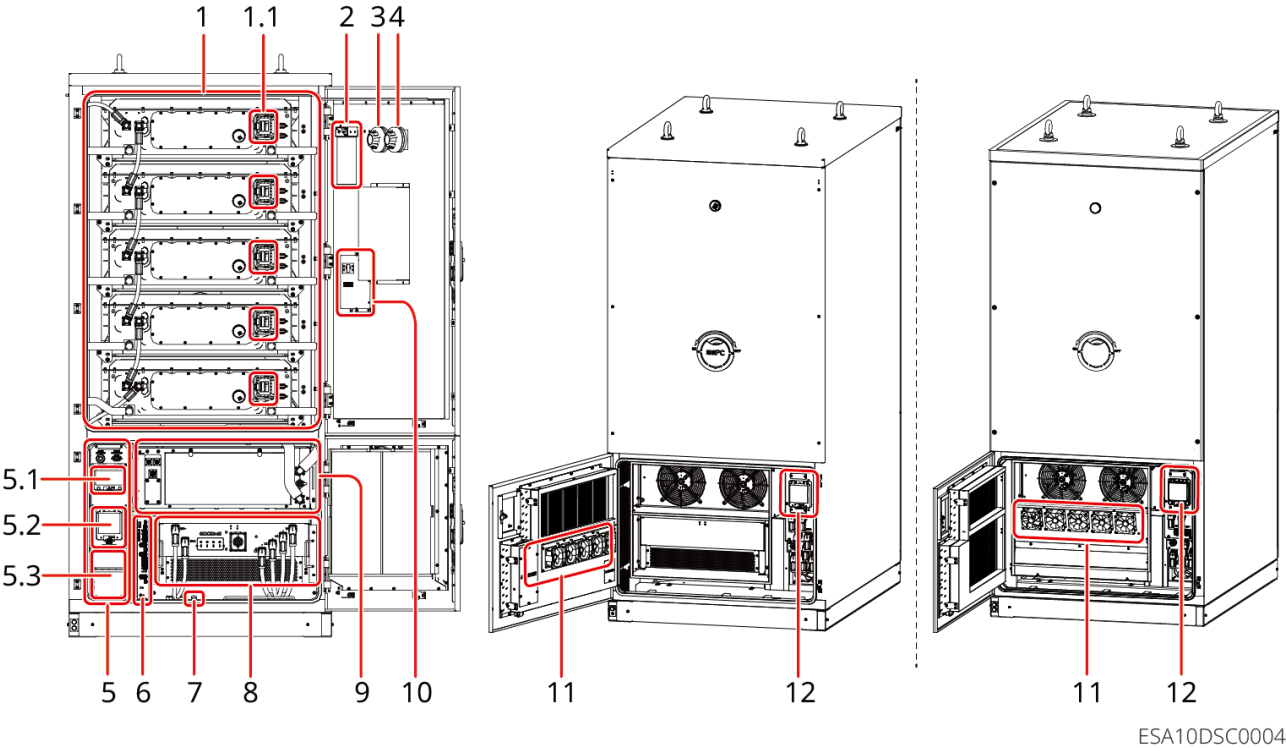
编号	名称	功能
1	吊环	可使用吊环吊装储能系统。
2	指示灯	指示储能系统运行状态。
3	门锁	请使用钥匙打开柜门锁，无需操作设备内部时请关闭柜门并锁紧。

编号	名称	功能
4	急停按钮	储能系统发生紧急情况时，可以使用此按钮让系统停止运行。
5	接地端口	连接储能系统外壳保护地线。
6	防爆阀	系统内部发生异常压力升高时，自动打开释放过高压力，防止系统发生爆炸等风险。
7	水消防接口	系统发生热失控起火，可通过此处连接消防栓灭火。
8	直流断路器操作舱	内含直流断路器，可控制储能系统直流电的输出。

2.5.2 尺寸说明



2.5.3 部件介绍



编号	名称	功能
1	电池系统	存储和释放电能。
1.1	MSD开关	手动断开或闭合电池包高压回路。
2	热气溶胶灭火装置	监测柜内火情信号，实施灭火并通过DI信号反馈给本地控制器。
3	感烟探测器	当储能系统发生火灾时，感烟探测器探测到烟雾后输出电信号给本地控制器，让系统关机并通知人员及时处理。感烟探测器报警触发后，若火势蔓延，感温探测器探测到高温后输出电信号给启动灭火装置，实施灭火，同步输出反馈信号至本地控制器，让系统关机并通知人员及时处理。
4	感温探测器	
5	配电模块	接线区，包含辅源断路器和塑壳断路器。
5.1	辅源断路器	手动断开或闭合储能系统的辅源。
5.2	塑壳断路器	控制储能一体柜与电网/负载回路的通断。
5.3	AC接线端口	连接并网AC线缆。
6	本地控制模块	负责储能系统内的能量管理以及同外界的信息交互。

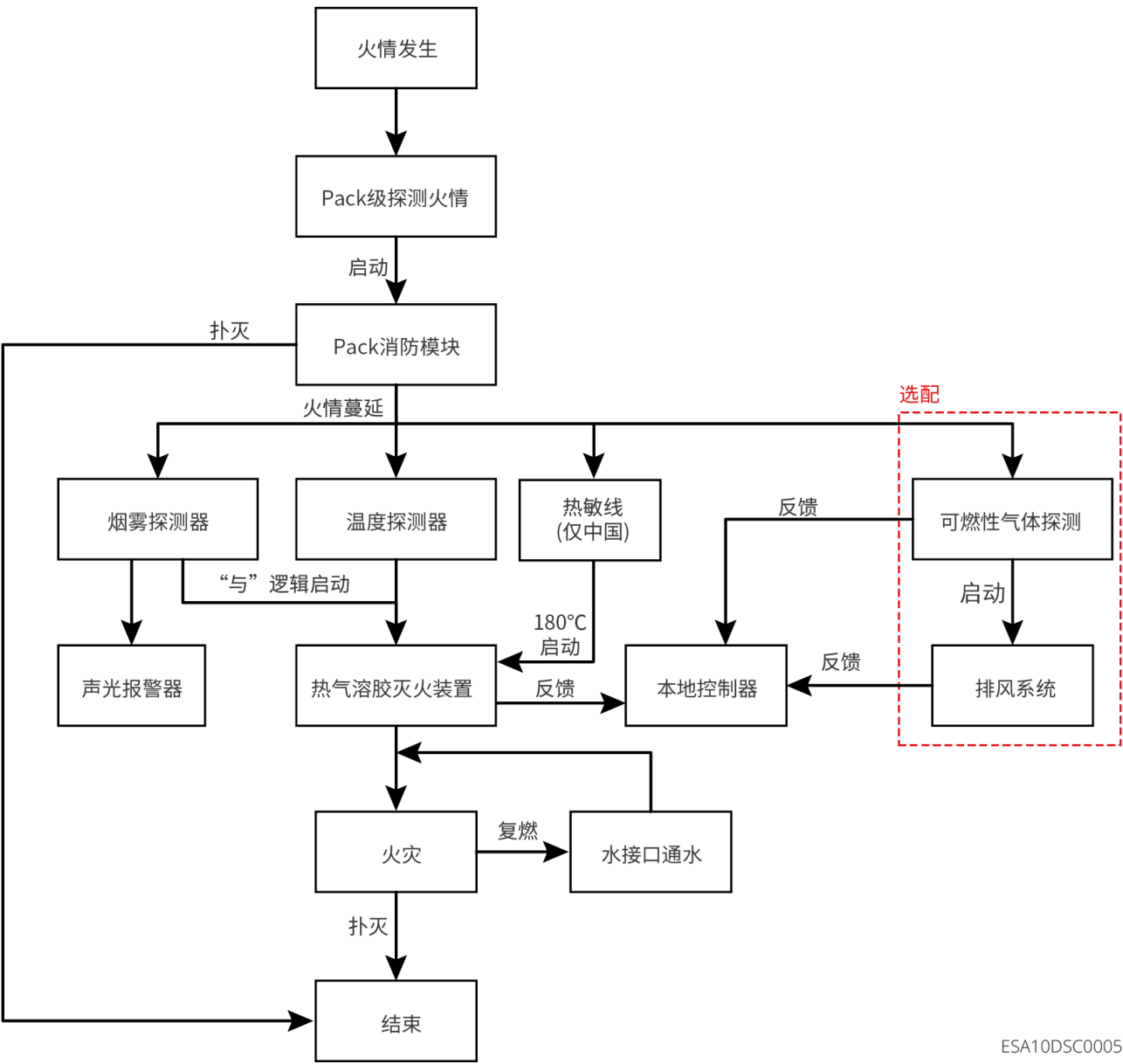
编号	名称	功能
7	门禁开关	开门后自动弹出，确保储能系统断电。
8	储能变流器（PCS）	实现电网和电池之间的电能转换。
9	液冷机组	用于维持电池系统温度在合适的范围内。
10	除湿机	用于给机器内部除湿。
11	风扇	用于给PCS散热。
12	直流断路器	可控制储能系统直流电的输出。

2.5.4 指示灯介绍

指示灯	说明
 Run	白灯常亮：设备带电，处于停机/自检状态。
	白灯灭：设备未上电。
	绿灯常亮：设备处于并网状态。
 Warning	常亮：设备有告警。
	灭：设备正常无告警，或设备未上电。
 Fault	常亮、有蜂鸣声：设备严重故障。
	灭、无蜂鸣声：设备正常或未上电。

2.6 消防系统

当电芯热失控发生火灾时，PACK级防护可通过热敏线迅速探测到火情并启动消防模块，实施一级灭火。若PACK火情蔓延，簇级防护可通过烟感探测到火情触发烟雾告警，伴随温度快速上升，温感探测到火情并启动灭火装置，实施二级灭火，同步输出反馈信号至本地控制器，通知人员及时处理。若自动消防灭火系统无法控制火情复燃时，可接入应急消防水进行紧急处置，防止发生爆燃、火灾等严重后果。



ESA10DSC0005

3 设备检查与存储

3.1 设备检查

签收产品前，请详细检查以下内容：

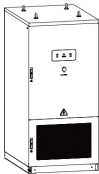
- 检查外包装是否有破损，如变形、开孔、裂纹或其他有可能造成包装箱内设备损坏的迹象，如有损坏，请勿打开包装并联系您的经销商。
- 检查储能系统型号是否正确，如有不符，请勿打开包装并联系您的经销商。

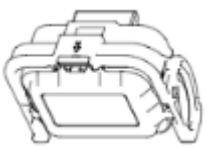
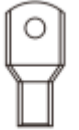
3.2 交付件



警告

检查交付件类型、数量是否正确，外观是否有破损。如有损坏，请联系您的经销商。

部件	说明	部件	说明
	储能系统 ×1		膨胀螺栓 ×4
	防火泥 ×3		• 国内版：天线 ×2 (4G&WiFi) • 海外版：天线 ×1 (WiFi)
	管状端子 ×10		直流断路器操作舱门 钥匙 ×1

部件	说明	部件	说明
	MSD开关 ×5 (仅GW125/261- ESA-LCN-G10配 备)		电池动力线 ×2 (仅GW125/261- ESA-LCN-G11配备)
 SC70-8	功率线端子 ×4	 LYF35-8	N线/PE线端子 ×2
	产品资料 ×1		

3.3 设备存储

用户须在储能系统出厂日期起六个月内完成设备安装。如果设备不立即安装或使用，请确保存储环境满足以下要求：

- 1. 确存储环境清洁，温湿度范围合适，无冷凝。
- 2. 长期存放后，需经过专业人员检查确认后，才可继续使用。
- 3. 设备应使用包装箱进行包装，并在包装箱内放置干燥剂后密封包装箱。
- 4. 拆封后3天内若未进行安装，建议将设备放入包装箱内保存。
- 5. 若预计将电池模块存放 30 天以上，请将SOC调整为50%~55%，每6个月进行一次充放电循环。
- 6. 存储温度范围：0~35℃条件下存储不超过一年，-20 ~45℃ 条件下存储不超过一个月。
- 7. 湿度范围：10~95%无凝露。接口有潮湿凝露现象时不能安装。
- 8. 设备应存储在阴凉处，避免阳光直射。
- 9. 设备存储应远离易燃、易爆、易腐蚀等物品。
- 10. 确保储能系统在运输和存放期间不受损坏。
- 11. 严禁将电池投入火中，否则有爆炸风险。
- 12. 当环境温度过高时，电池系统有发生火灾的风险。

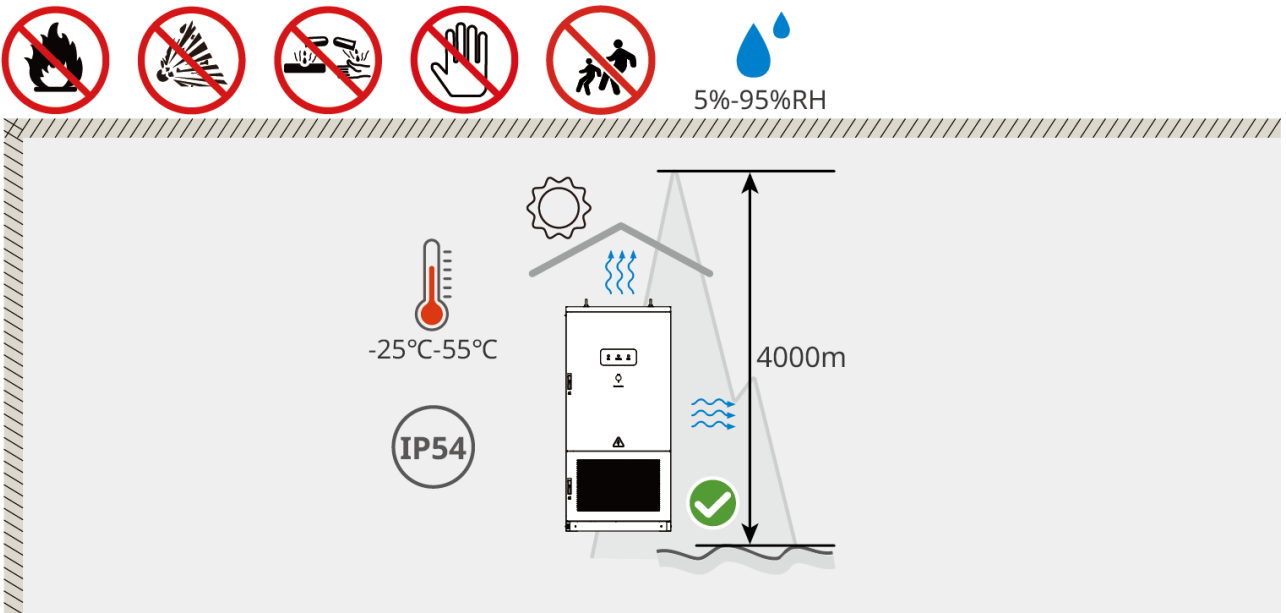
4 安装

4.1 安装要求

安装环境要求

- 1.设备不可安装在易燃、易爆、易腐蚀等环境中。
- 2.设备安装环境温湿度需在适合范围内。
- 3.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。
- 4.储能系统运行时箱体温度可能超过60℃，冷却之前请勿触摸箱体，以防发生烫伤。
- 5.建议设备避开日晒、雨淋、积雪等安装环境，推荐安装在有遮挡的位置，如有需要可搭建遮阳棚（遮阳棚可避免设备被阳光直射蓄热，引发柜内温度大于环境温度，触发降载）。
- 6.安装空间需达到设备通风散热要求及操作空间要求。
- 7.安装环境需满足设备的防护等级。储能系统、电池和智能通信棒满足室内、室外安装；电表满足室内安装。
- 8.设备安装高度需便于操作维护，确保设备指示灯、所有标签便于查看，接线端子易于操作。
- 9.设备安装海拔高度低于最高工作海拔。
- 10.盐害地区户外安装设备之前，请咨询设备厂商。盐害地区主要指离海岸500m以内的区域。影响区域与海风、降水、地形等情况相关。
- 11.请勿将储能系统安装在噪声敏感区域（如居住区、办公区、学校等），否则可能引起居民投诉。如果必须要安装在以上区域，安装位置距离噪声敏感区至少大于40m。
- 12.如果设备安装在除工作和生活区域以外的公共场合（如停车场、车站、厂房等），请在设备外部安装防护网并竖立安全警示标志进行隔离，禁止不相关人员靠近储能系统，避免设备运行过程中由于非专业的人员意外接触或其他原因导致的人身伤害或财产损失。
- 13.远离强磁场环境，避免电磁干扰。如果安装位置附近有无线电台或者30MHz以下无线通信设备，请按照以下要求安装设备：
 - 储能系统：在储能系统直流输入线或交流输出线处增加多圈绕组的铁氧体磁芯，或增加低通EMI滤波器；或储能系统与无线电磁干扰设备之间的距离超过30m
 - 其他设备：设备与无线电磁干扰设备之间的距离超过30m。

4 安装

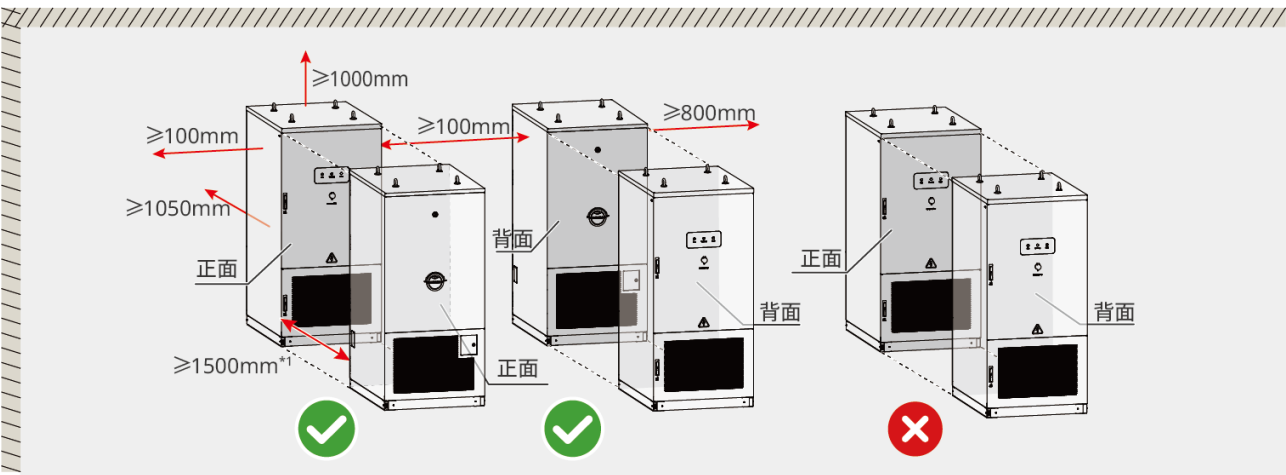


ESA10INT0008

安装空间要求

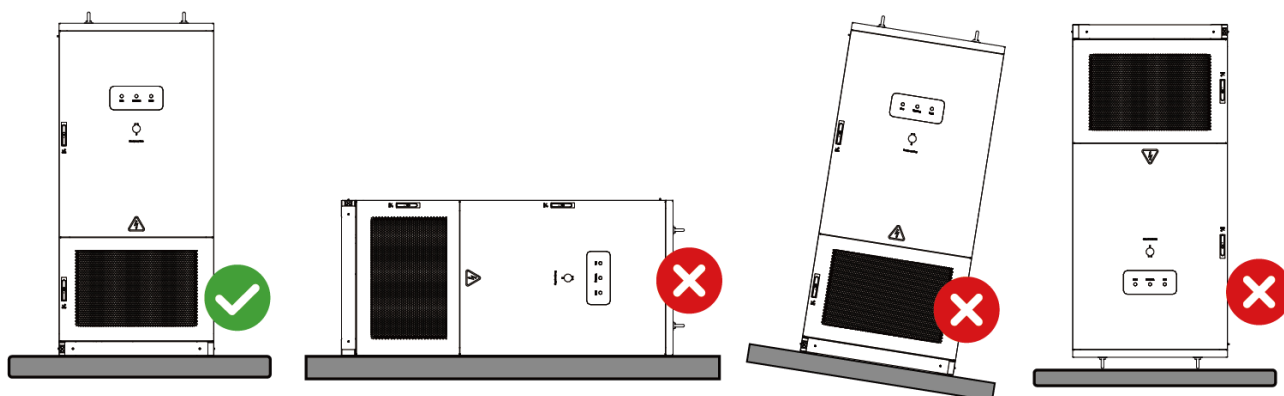
注意

使用叉车时，储能系统前后间距须大于等于2.5m。



ESA10INT0009

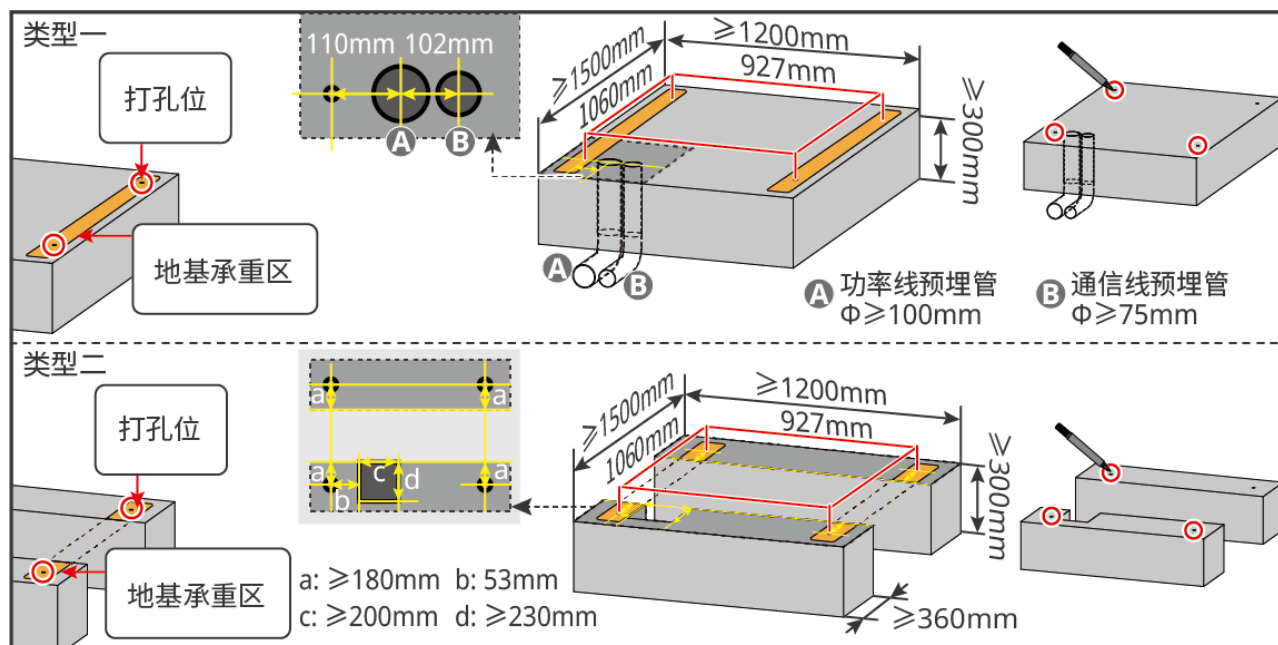
安装角度要求



ESA10DSC0006

安装地基要求

- 设备需安装在混凝土或其他不可燃表面基座上。
- 安装前确保基座水平、牢固、平整，干燥，有足够的承重力，禁止有凹陷或倾斜。
- 基座需预埋管道或预留出线孔，方便设备走线。
- 设备采用的是底部进线，地基必须要有防尘防鼠设计，防止异物进入。
- 地基必须要有防积水防潮设计，防止线缆老化短路，影响设备正常运行。
- 由于设备线缆较粗，预埋管/预留出线口在设计时需充分预留线缆的位置，以保证线缆平顺连接，不会磨损。

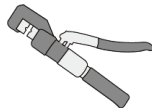
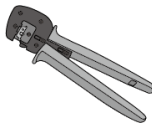
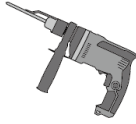
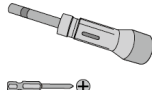
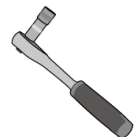
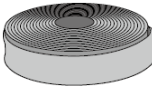


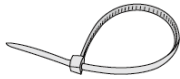
ESA10INT0010

4.2 工具要求

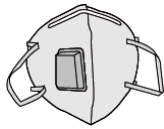
注意	
安装时，推荐使用以下安装工具。必要时，可在现场使用其他辅助工具。	

安装工具

工具类型	说明	工具类型	说明
	斜口钳		RJ45水晶头压线钳
	剥线钳		YQK-70液压钳
	开口扳手		PV端子压接工具 PV-CZM-61100
	冲击钻（钻头Φ8mm）		力矩扳手
	橡胶锤		成套套筒扳手
	记号笔		万用表 量程≤1100V
	热缩套管		热风枪

工具类型	说明	工具类型	说明
	扎带		吸尘器

个人防护用具

工具类型	说明	工具类型	说明
	绝缘手套、防护手套		防尘口罩
	护目镜		安全鞋

4.3 搬运要求

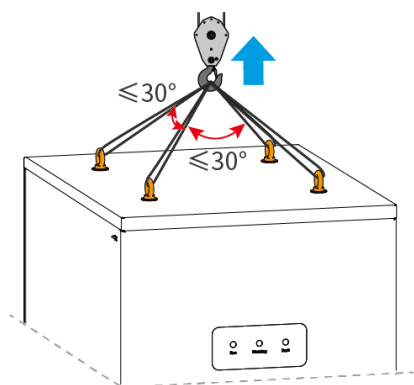


1. 设备在进行运输、周转、安装等操作时，必须满足所在国家、地区的法律法规和相关标准要求。
2. 为保护设备在运输过程中不受损坏，请确保运输人员经过专业培训。运输过程中记录操作步骤，并保持设备平衡，避免设备跌落。
3. 安装前，需将储能系统搬运至安装地点，搬运过程中为避免人员伤害或设备损伤，请注意以下事项：
 - 请按照设备重量，配备对应的人员和工具，以免设备超出人体可搬运的重量范围，砸伤人员。
 - 请确保设备在搬运过程中保持平衡，避免跌落。
 - 设备搬运过程中请确保柜门已锁紧。

注意

- 储能系统可选用吊装或叉车搬运至安装地点。
- 使用吊装方式搬运设备时，请选用柔性吊带或绑带，单根绑带承重能力需要 $\geq 5t$ 。
- 使用叉车搬运设备时，叉车承重能力需要 $\geq 5t$ 。
- 天线、门板面贴为安装运输易损位置，请小心。

• 吊装搬运

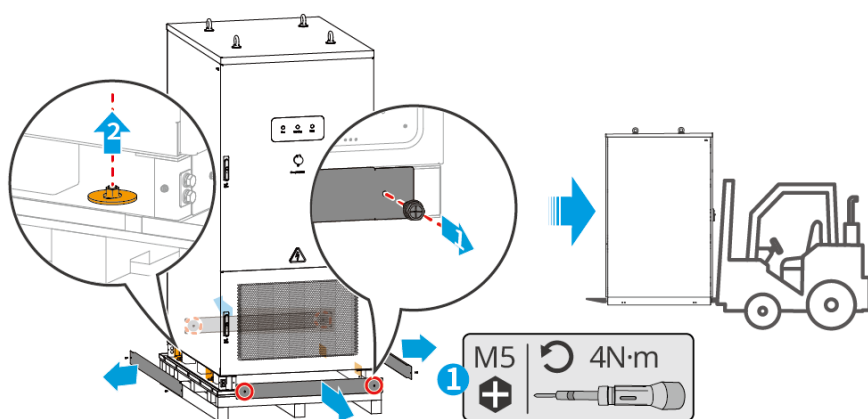


ESA10INT0011

步骤1：使用带有吊钩或U型钩的吊带对储能系统进行吊装作业。

步骤2：使用起吊装置将储能系统吊起搬运。

• 叉车搬运



ESA10INT0012

步骤1：拆除储能系统前后挡板。

步骤2：使用叉车搬运储能系统，将设备重心落于叉车脚中央。

4.4 安装储能系统

注意

- 确保储能系统垂直紧贴地面，无倾倒风险。
- 确保储能系统安装牢固，以免倾倒砸伤人员。
- 天线、门板面贴为安装运输易损位置，请小心。

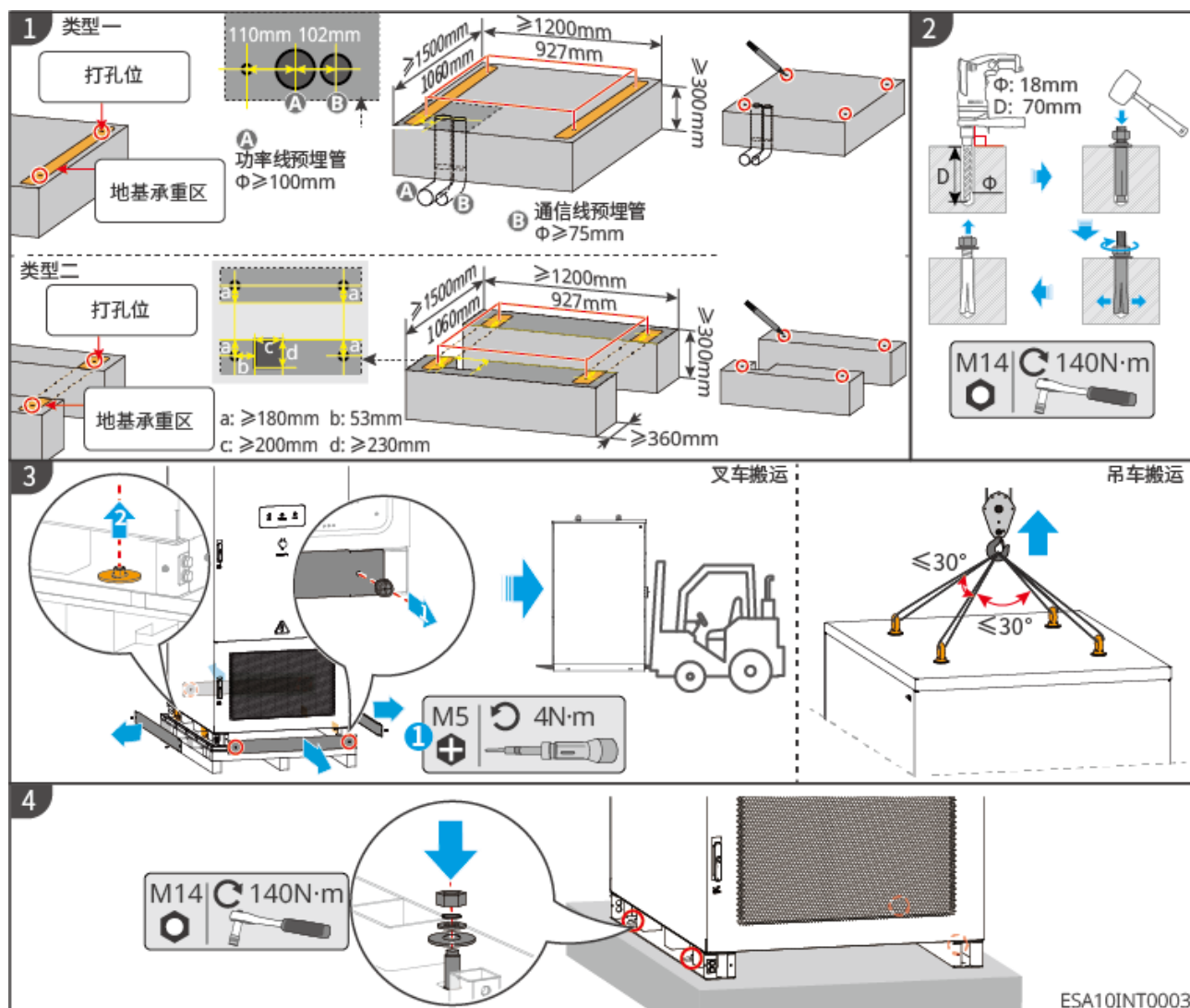
步骤1：使用标记笔在地基上标记打孔位置。

步骤2：使用冲击钻在地面打孔，并安装膨胀螺栓。

步骤3：将储能系统搬运至地基上并拆除四周挡板。

步骤4：将储能系统固定到地基上。

4 安装



5 电气连接

⚠ 危险

- 电气连接过程中的所有操作、使用的线缆和部件规格需符合当地法律法规要求。
- 进行电气线缆连接前请确保设备所有上级开关已断开。
- 进行电气连接前，请确保设备已完全断电。严禁带电操作，否则可能出现电击等危险。
- 同类线缆应绑扎在一起，并与不同类型线缆分开排布，禁止相互缠绕或交叉排布。
- 如果线缆承受拉力过大，可能导致接线不良，接线时请将线缆预留一定长度后，再连接至设备接线端口。
- 压接接线端子时，请确保线缆导体部分与接线端子充分接触，不可将线缆绝缘皮与接线端子一起压接，否则可能导致设备无法运行，或运行后因连接不可靠而发热等导致设备端子排损坏等状况。
- 线缆在高温环境下使用可能造成绝缘层老化、破损，线缆与发热器件或热源区域外围之间的距离至少为30mm。
- 对设备进行操作前请确保设备已可靠接地并做好相关防护措施。否则可能存在电击危险。

注意

- 电气连接前，请按照要求佩戴安全鞋、防护手套、绝缘手套等个人防护用品。
- 仅允许经过培训的专业人员进行电气连接等相关操作。
- 柜门钥匙请妥善保管。
- 本文图形中的线缆颜色仅供参考，具体线缆规格需符合当地法规要求。

5.1 接线前准备

线缆准备

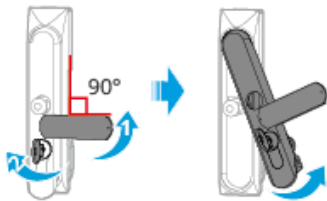
序号	线缆	类型	推荐规格	说明
1	保护地线	热镀锌扁钢	需符合当地交流电气装置的接地设计规范	用户自备
2	交流线	推荐使用五芯户外铜芯线	导体横截面积： • N/PE：35mm²，适配LYF35-8端子 • N/L1/L2/L3：70mm²，适配SC70-8端子	用户自备 表中推荐的线缆规格仅供参考，实际线缆选型时，用户需综合考虑安装环境温度、敷设方式、并联根数、电压偏差及热稳定等因素的影响，通过相应校正系数对载流量进行修正。所选线缆必须满足以下要求：线缆载流量≥过流保护器件额定电流≥最大额定电流
3	RS485通信线	满足当地标准的户外屏蔽双绞线	导体横截面积：0.5mm ²	用户自备
4	CAN通信线			用户自备，仅用于主从并机
5	LAN通信线	带RJ45连接器的CAT 5E及以上规格标准网线		用户自备

交流断路器准备

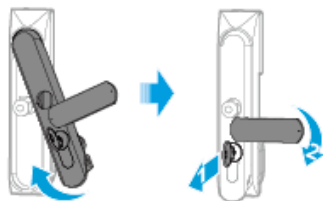
推荐规格	说明	获取方式
额定电流：250A (该断路器为单台储能柜的上级并网柜专用，不可接入其他负载)	推荐规格仅供参考。断路器最终选型需结合实际情况综合考虑，包括但不限于：不同品牌的短路分断能力与过载能力差异；温度、海拔等环境因素对性能的影响；以及延时等特定功能需求。最终选型必须由当地技术人员综合评估后确认。 • TT系统需要额外配置RCD，推荐单台储能柜上级并网断路器处配置100mA的RCD。 • 在TN系统中，当断路器短路保护的灵敏度满足单相接地故障切除要求时，可不配置RCD。	用户自备

柜门操作

打开前柜门

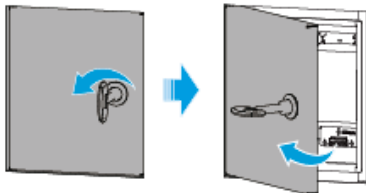


关闭前柜门

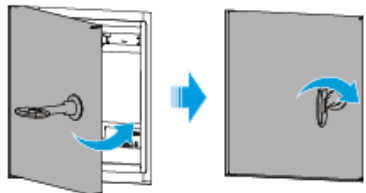


ESA10INT0004

打开直流断路器操作舱门

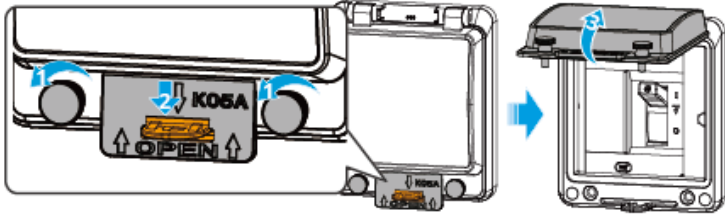


关闭直流断路器操作舱门

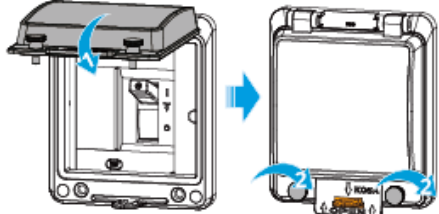


ESA10INT0005

打开开关盖



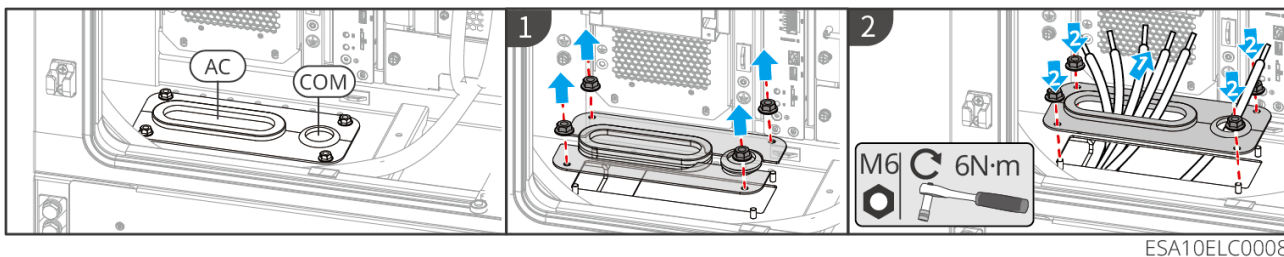
关闭开关盖



ESA10INT0006

接线端口及护线板操作

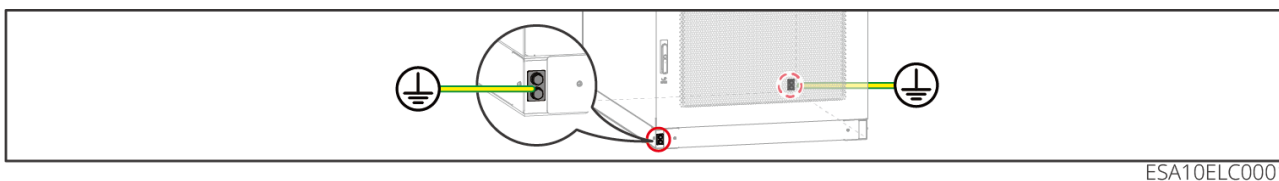
5 电气连接



5.2 连接保护地线

警告

- 对设备进行操作前请确保系统已可靠接地并做好相关防护措施。否则可能存在电击危险。
- 为提高端子的耐腐蚀性，推荐在机柜左下角接地点用M10螺栓固定；连接安装完成后，在接地端子外部涂抹硅胶或刷漆进行防护。
- 请自备符合当地要求的扁钢保护接地线缆。



5.3 连接交流线缆

⚠ 危险

当储能系统上电后，AC接线端口带电。如需进行维护，请确保将上下游断路器断开或将储能系统下电，否则可能导致电击。

警告

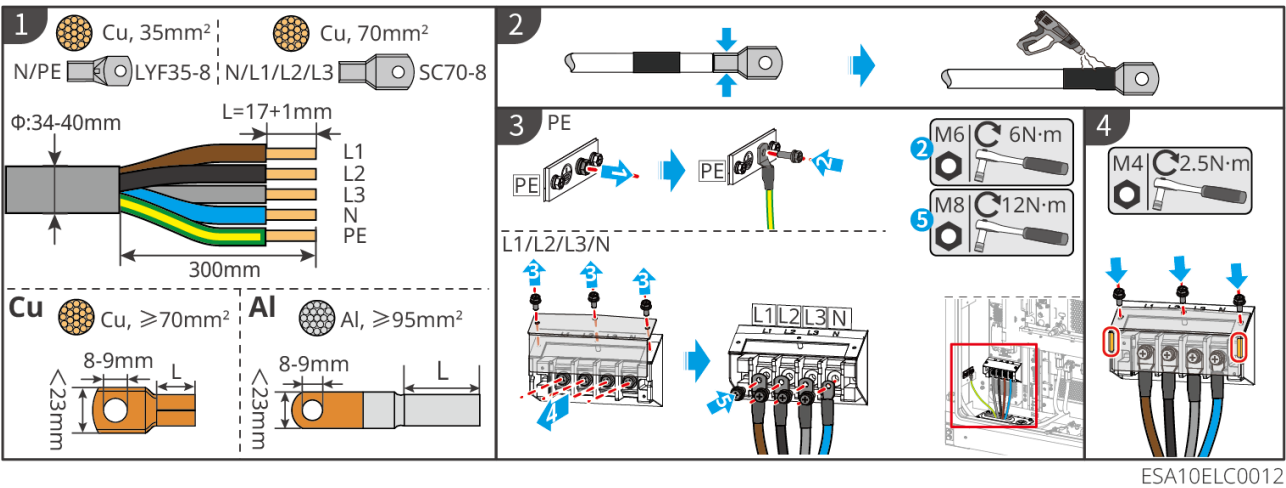
- 接线时，请确保交流线缆与交流端口的L1、L2、L3、N一致，若线缆连接错误，可能导致设备损坏。
- 请确保线芯完全接入端子接线孔内，无外露。
- 确保线缆连接紧固，否则设备运行时可能导致接线端子过热造成设备损坏。
- 确保设备的所有开关已断开。

步骤1：准备线缆和端子，请确保线缆选型符合[5.1.接线前准备（第 35 页）](#)中的要求（端子已在附件中配备，若用户自行准备端子，请根据推荐的铜端子/铜铝端子的尺寸进行购买）。

步骤2：制作交流线缆。

步骤3：连接交流线缆。

步骤4：安装防护罩。



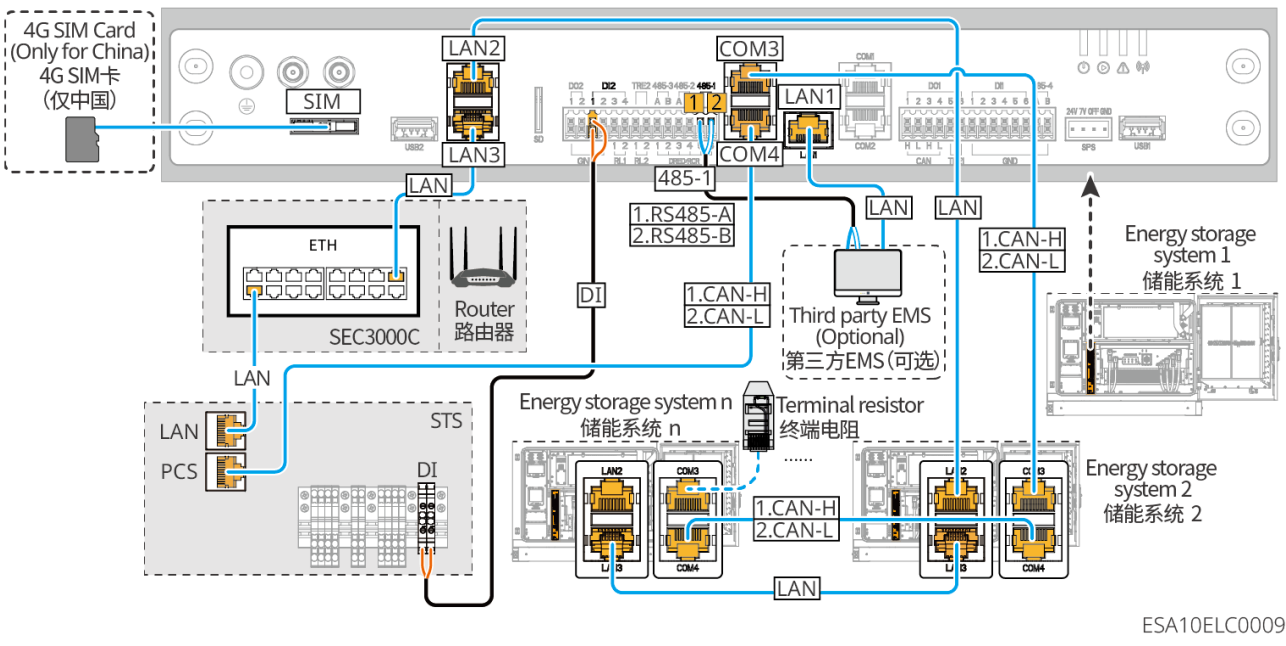
5.4 连接通信线缆

注意

连接通信线时，线缆走线路径应避开干扰源，功率线等，以免影响信号接收。

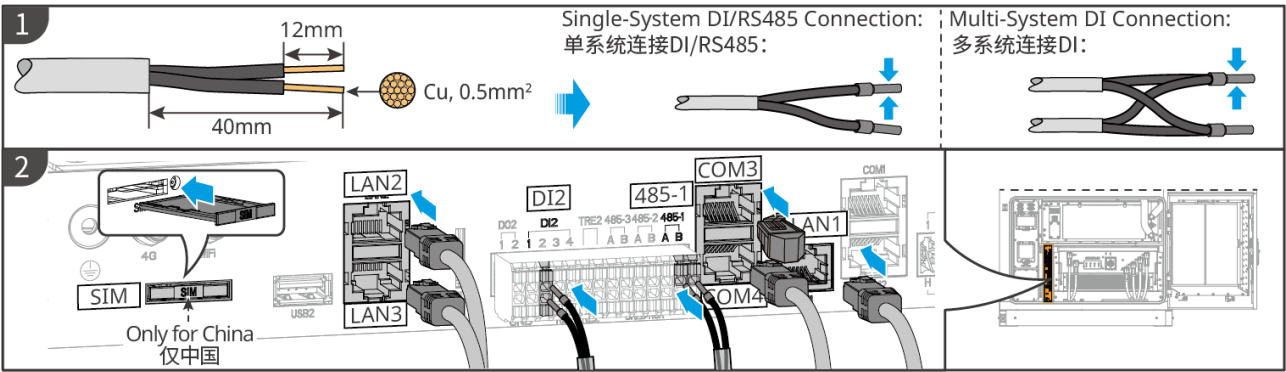
通信端口介绍

5 电气连接



ESA10ELC0009

接线步骤

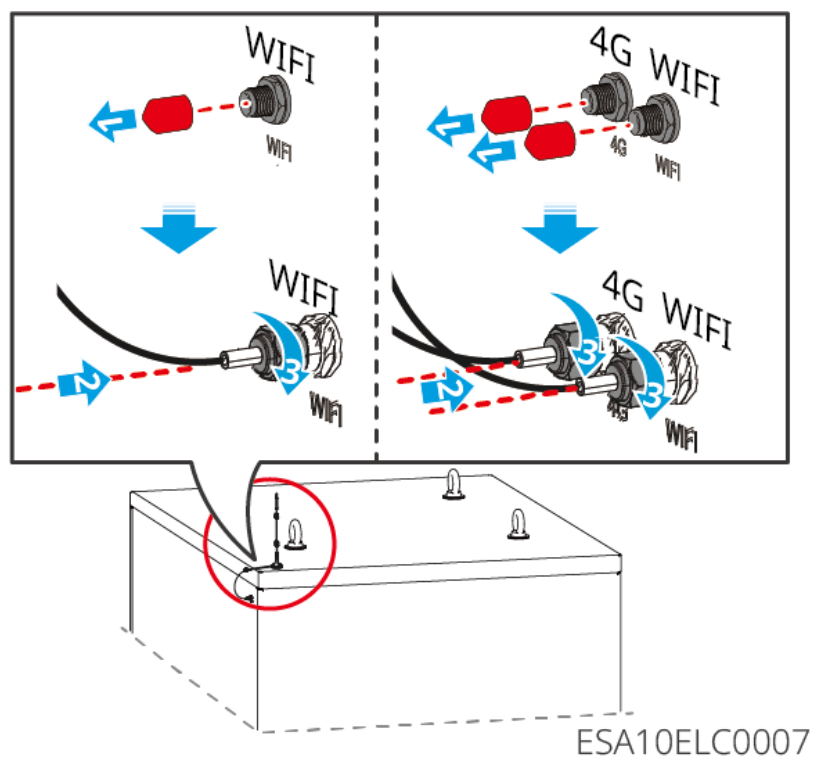


ESA10ELC0010

安装天线

注意

- 储能系统的本地控制模块与系统机柜顶部的WiFi通信端口之间的通信线缆已经预接好，使用时仅需安装天线。
- 海外版仅需安装WiFi天线，国内版需要安装4G天线和WiFi天线。



5.4.1 并网场景

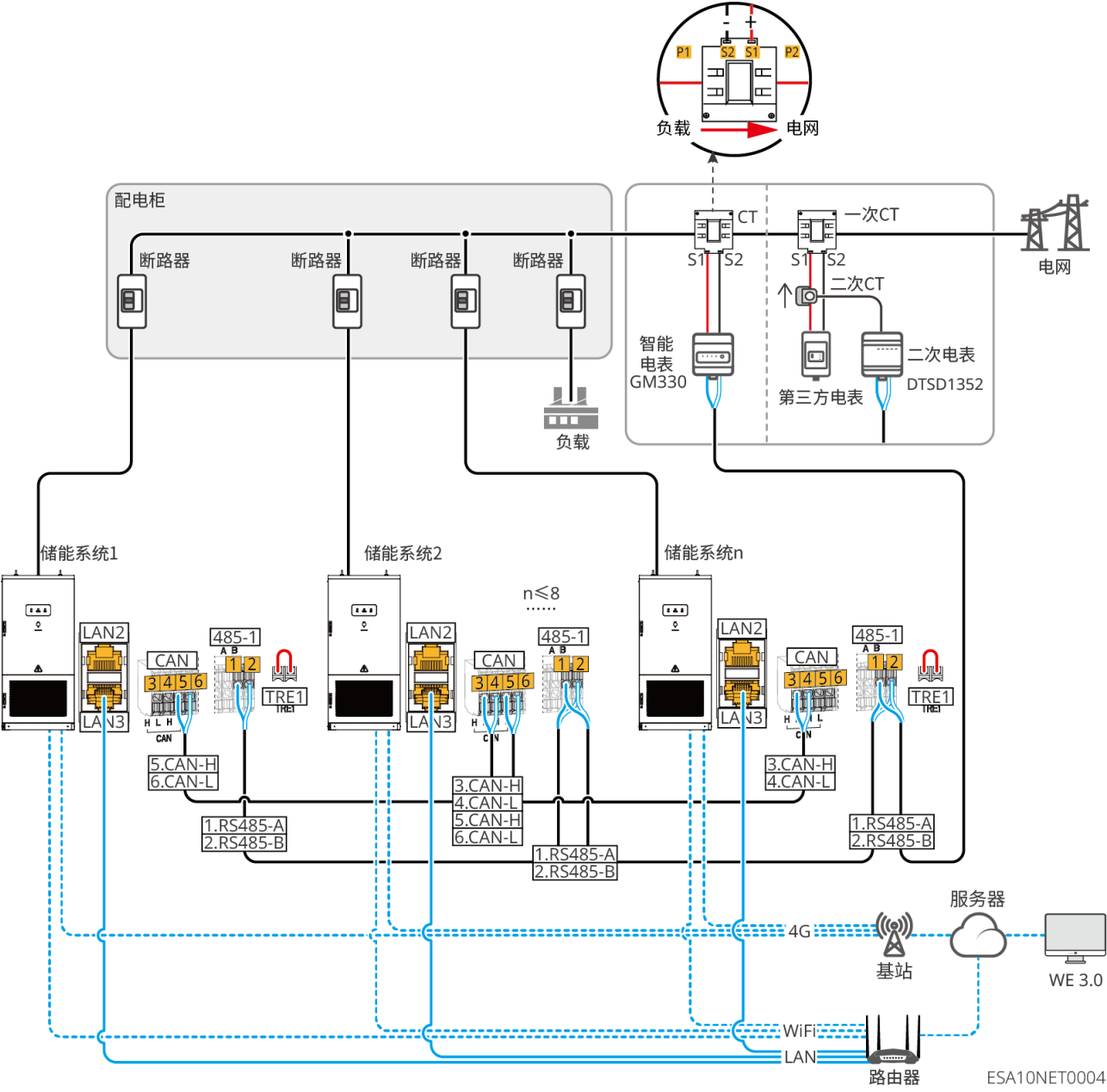
注意

在并网点处需配置电流互感器（CT）及电表以实现并网功率限制功能，请结合现场实际情况选择适合的方案：

- 若现场允许停电操作，可在并网点安装一次CT，并连接GM330/一次电表。
- 若现场不允许停电，则应在原有的一次CT上安装二次CT，并连接DTSD1352/二次电表。

主从并机

储能系统支持主从并机，系统不支持连接光伏逆变器，最多可支持8台设备并机。



名称	说明
储能系统	从固德威选购，同一项目的储能系统型号规格请保持一致，不推荐产品混用。 - GW125/261-ESA-LCN-G10 - GW125/261-ESA-LCN-G11

名称	说明
断路器	进行电路保护，推荐规格：250A。 客户自行选购。
CT	配套GM330智能电表使用，CT 变比为：nA/5A。 - nA：CT 一次侧输入电流，根据现场PCC点铜排或电缆规格不同，n取值以实际为准。 5A：CT 二次侧输出电流。 客户自行选购。
GM330智能电表	用于并网功率限制。 从固德威选购。
二次CT	配套二次智能电表DTSD1352使用，CT 变比为：5A/2mA。 从固德威选购。
二次智能电表 DTSD1352	用于并网功率限制。 从固德威选购。
WE 3.0	远程监控储能系统的运行数据，设置系统的参数。 从固德威选购。

通过EMS并机

ESA261储能系统支持通过SEC3000C/第三方EMS并机，系统支持连接光伏逆变器。

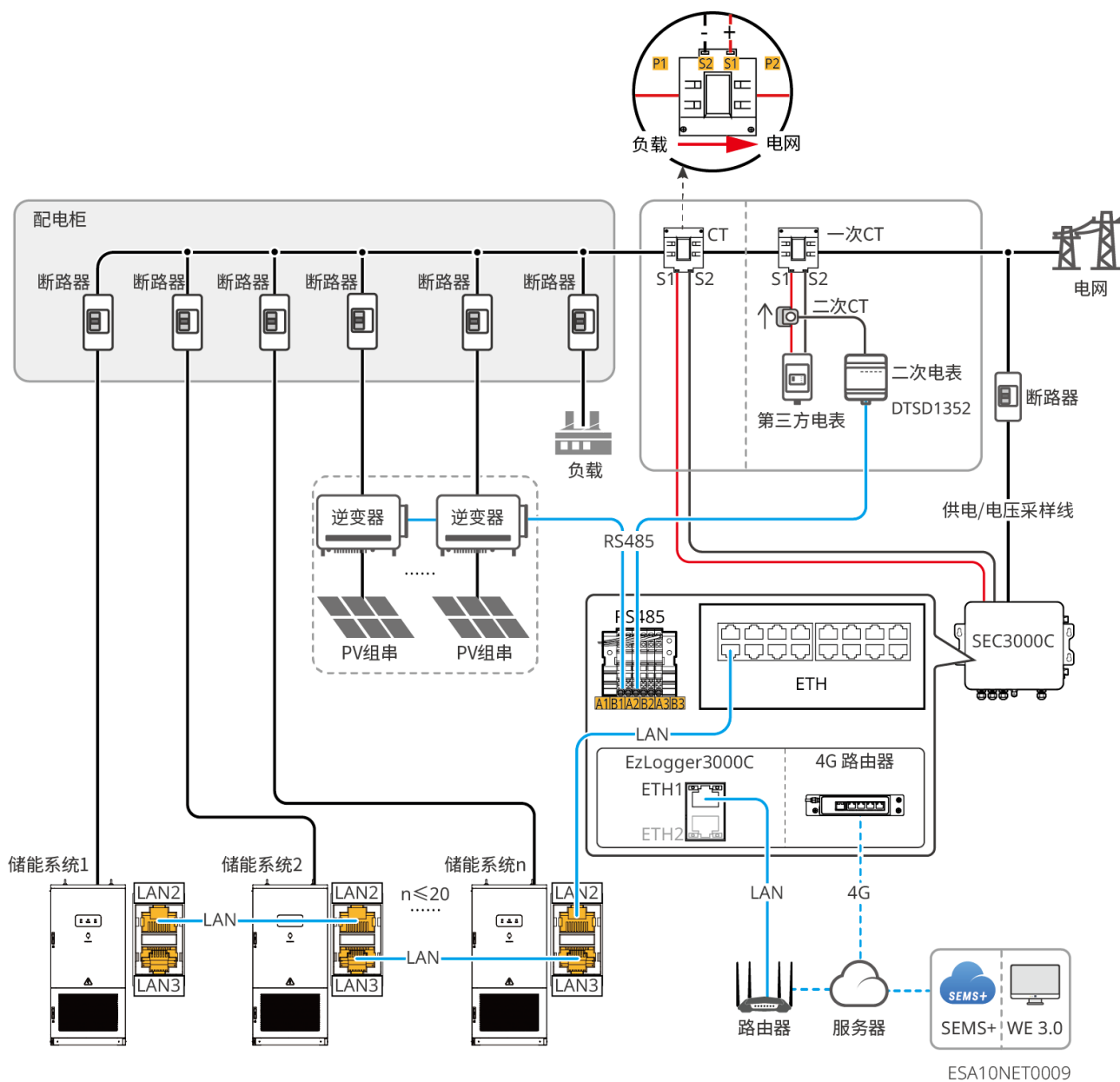
连接SEC3000C时，最多支持20台设备并机。

连接第三方EMS时，支持的并机数量由第三方EMS决定。

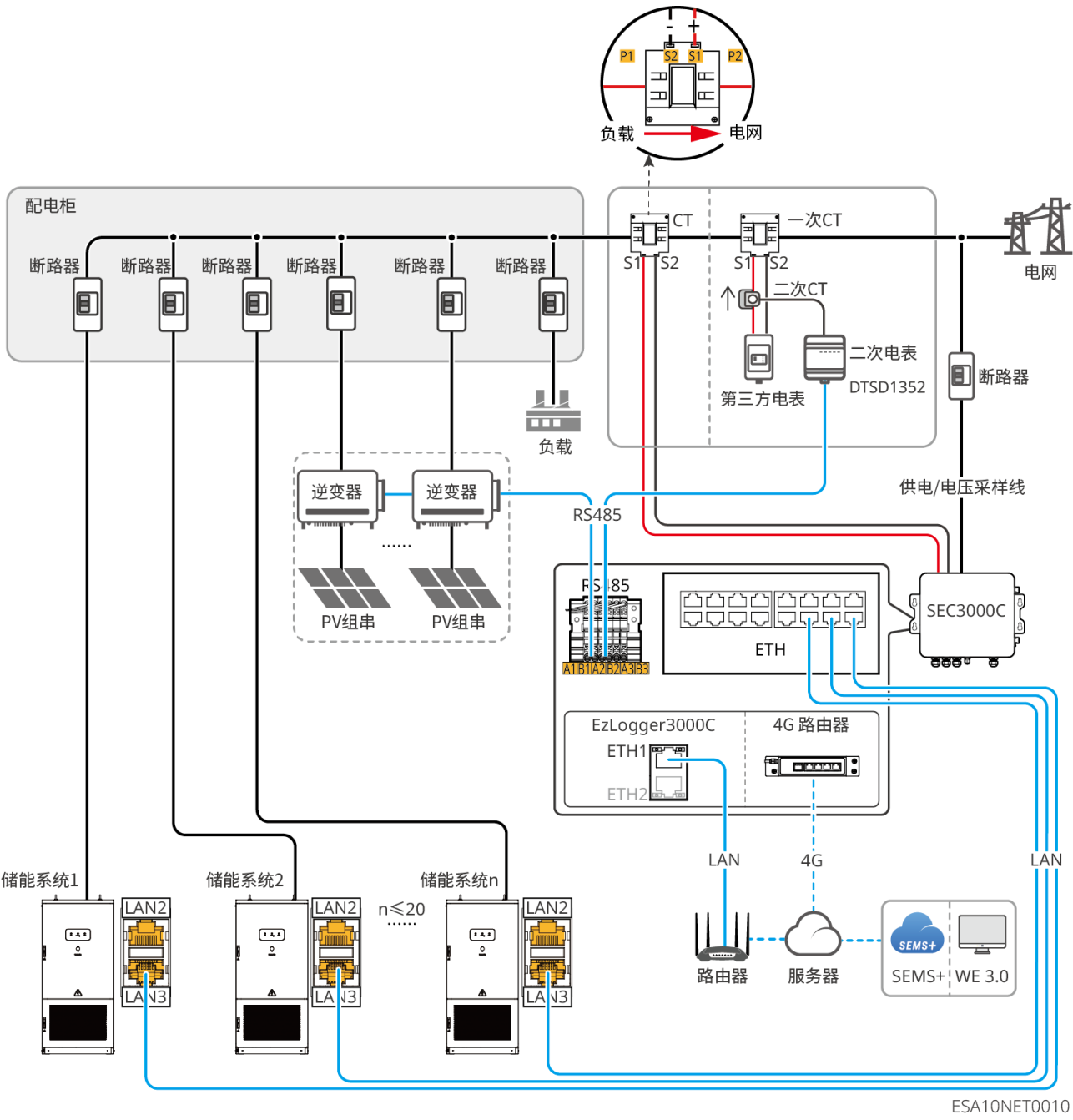
搭配设备	通信方式	连接方式	最大并机数量	监控平台
SEC3000C	LAN	手拉手/手拉手星形混合	20	WE 3.0（国内版）
	LAN	星形	15	SEMS+（海外版）
第三方EMS	LAN/RS485	手拉手	N	第三方监控平台

■ 通过SEC3000C并机

■ 手拉手连接



- **星形连接**

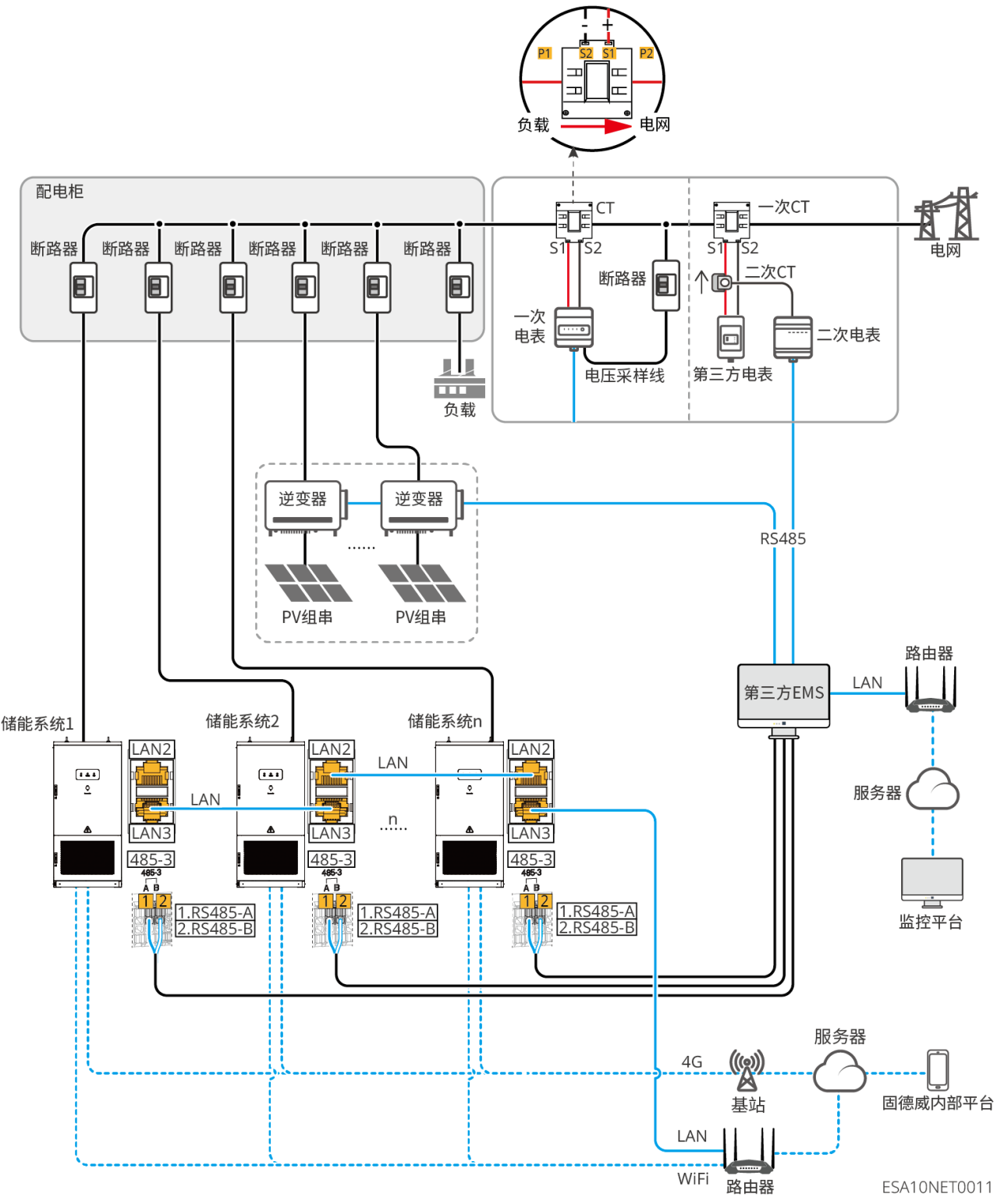


名称	说明
储能系统	从固德威选购，同一项目的储能系统型号规格请保持一致，不推荐产品混用。 - GW125/261-ESA-LCN-G10 - GW125/261-ESA-LCN-G11

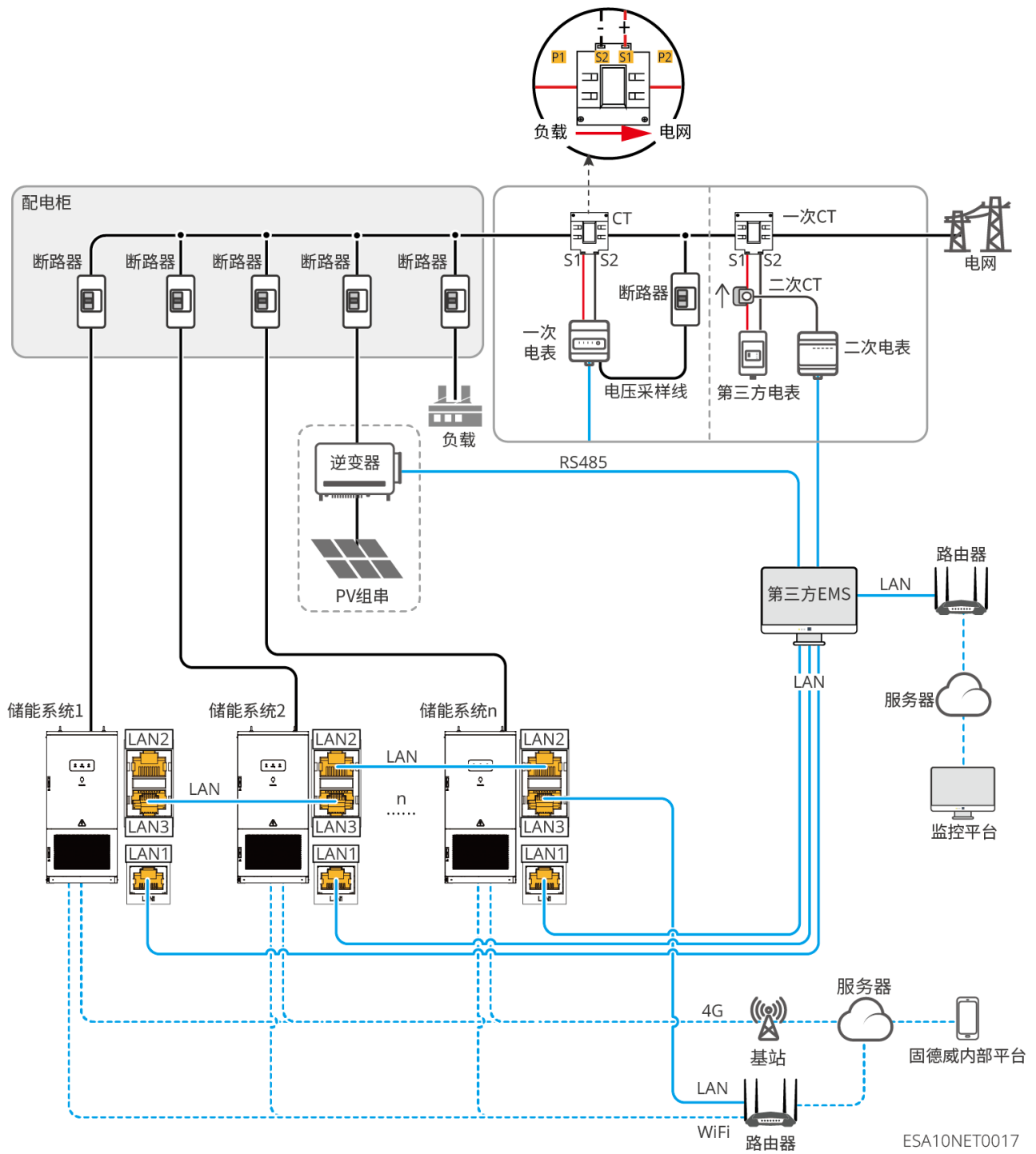
名称	说明
断路器	进行电路保护，推荐规格：250A。 客户自行选购。
光伏并网逆变器	将PV直流电转换成交流电。
CT	配套GM330智能电表使用，CT 变比为：nA/5A。 • nA：CT 一次侧输入电流，根据现场PCC点铜排或电缆规格不同，n取值以实际为准。 • 5A：CT 二次侧输出电流。 客户自行选购。
GM330智能电表	用于并网功率限制。 从固德威选购。
二次CT	配套二次智能电表DTSD1352使用，CT 变比为：5A/2mA。 从固德威选购。
二次智能电表 DTSD1352	用于并网功率限制。 从固德威选购。
SEC3000C	采集系统的数据，并将数据发送到WE 3.0/SEMS+，实现对系统的集中监控、操作与维护。 从固德威选购。
SEMS+/WE 3.0	远程监控储能系统的运行数据，设置系统的参数。 从固德威选购。

• 通过第三方EMS并机

- 通过RS485线连接



- 通过LAN线连接



名称	说明
储能系统	从固德威选购，同一项目的储能系统型号规格请保持一致，不推荐产品混用。 • GW125/261-ESA-LCN-G10 • GW125/261-ESA-LCN-G11
断路器	进行电路保护，推荐规格：250A。 客户自行选购。
光伏并网逆变器	将PV直流电转换成交流电。
CT	配套一次电表使用，客户自行选购。
一次电表	用于并网功率限制。根据第三方EMS的适配情况来自行选购。
二次CT	配套二次电表使用，客户自行选购。
二次电表	用于并网功率限制。根据第三方EMS的适配情况来自行选购。
第三方EMS	采集系统的数据，并将数据发送到第三方监控平台，实现对系统的集中监控、操作与维护。 客户自行选购。
第三方监控平台	远程监控储能系统的运行数据，设置系统的参数等。 客户自行选购。

5.4.2 并离网切换场景

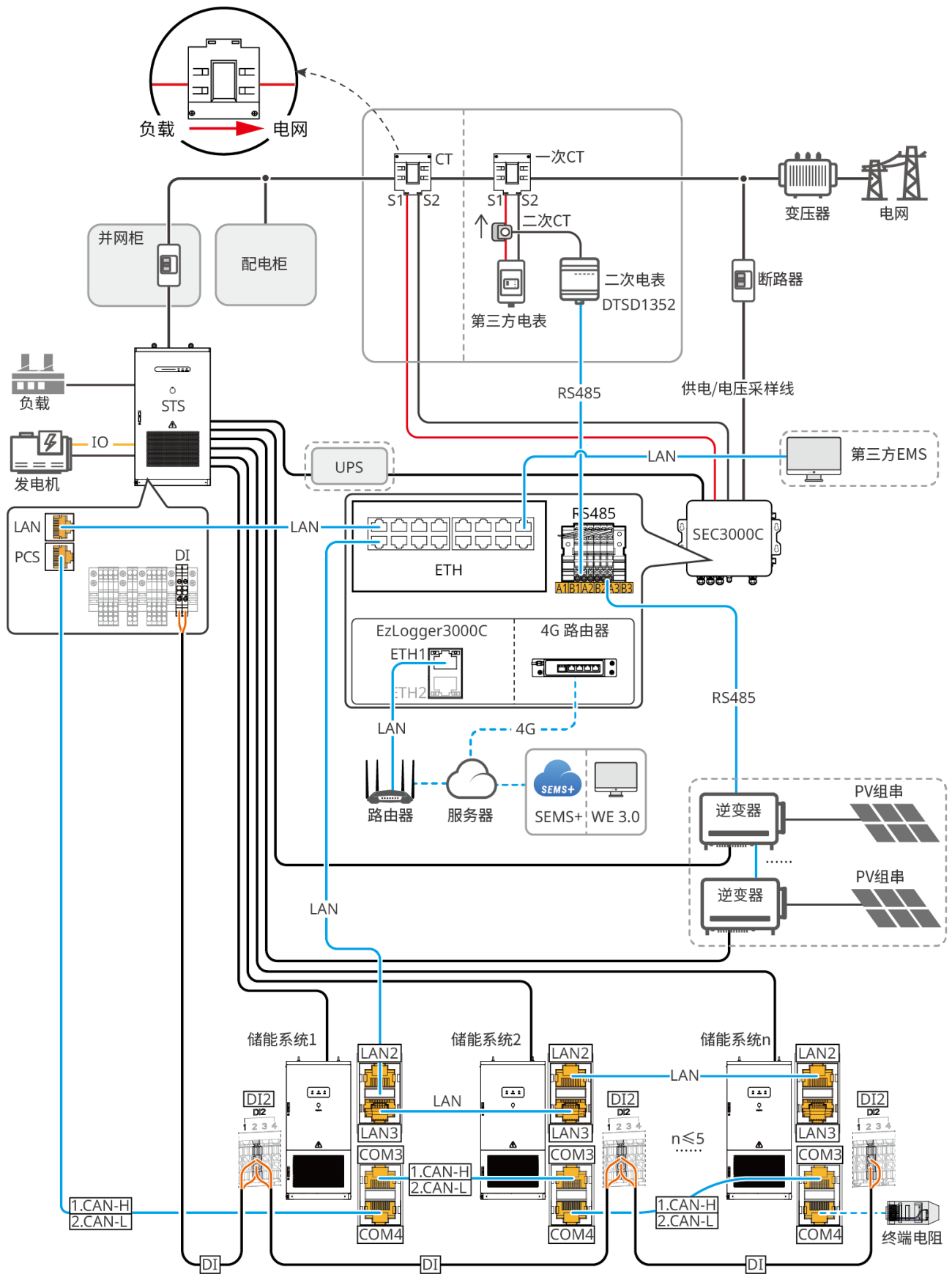
注意

- 建议在STS与SEC3000C之间加装UPS。加装UPS后系统可实现远程黑启动；未加装UPS则无法实现远程黑启动。
- 在并网点处需配置电流互感器（CT）及电表以实现防逆流功能，请结合现场实际情况选择适合的方案：
 - 若现场允许停电操作，可在并网点安装一次CT，并连接GM330智能电表。
 - 若现场不允许停电，则应在原有的一次CT上安装二次CT，并连接DTSD1352二次电表。

5 电气连接

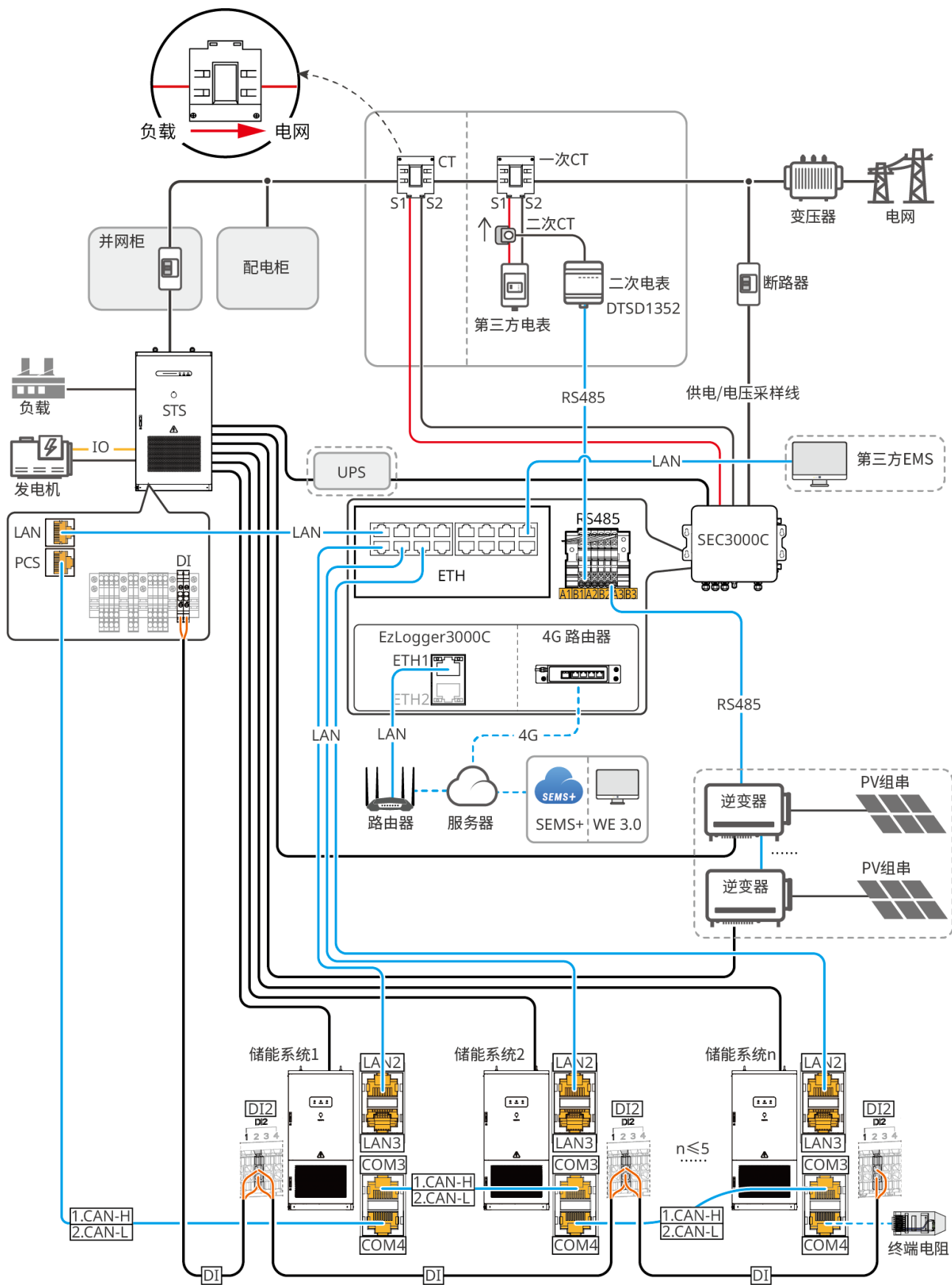
储能系统可通过搭配STS并离网切换柜来实现并离网切换，直接与STS进行通信连接的储能系统，距离STS的距离需要小于等于45米。

手拉手连接：



ESA10NET0018

星形连接：



ESA10NET0019

名称	说明
储能系统	从固德威选购，同一项目的储能系统型号规格请保持一致，不推荐产品混用。 • GW125/261-ESA-LCN-G10 • GW125/261-ESA-LCN-G11
光伏并网逆变器	将PV直流电转换成交流电。
STS	并离网切换柜。
CT	配套GM330智能电表使用，CT 变比为：nA/5A。 • nA：CT 一次侧输入电流，根据现场PCC点铜排或电缆规格不同，n取值以实际为准。 • 5A：CT 二次侧输出电流。 客户自行选购。
GM330智能电表	用于并网功率限制。 从固德威选购。
二次CT	配套二次智能电表DTSD1352使用，CT 变比为：5A/2mA。 从固德威选购。
二次智能电表 DTSD1352	用于并网功率限制。 从固德威选购。
SEC3000C	采集系统的数据，并将数据发送到WE 3.0/SEMS+，实现对系统的集中监控、操作与维护。 从固德威选购。
第三方EMS	采集系统的数据，并将数据发送到第三方监控平台，实现对系统的集中监控、操作与维护。 客户自备。
SEMS+/WE 3.0	远程监控储能系统的运行数据，设置系统的参数。 从固德威选购。

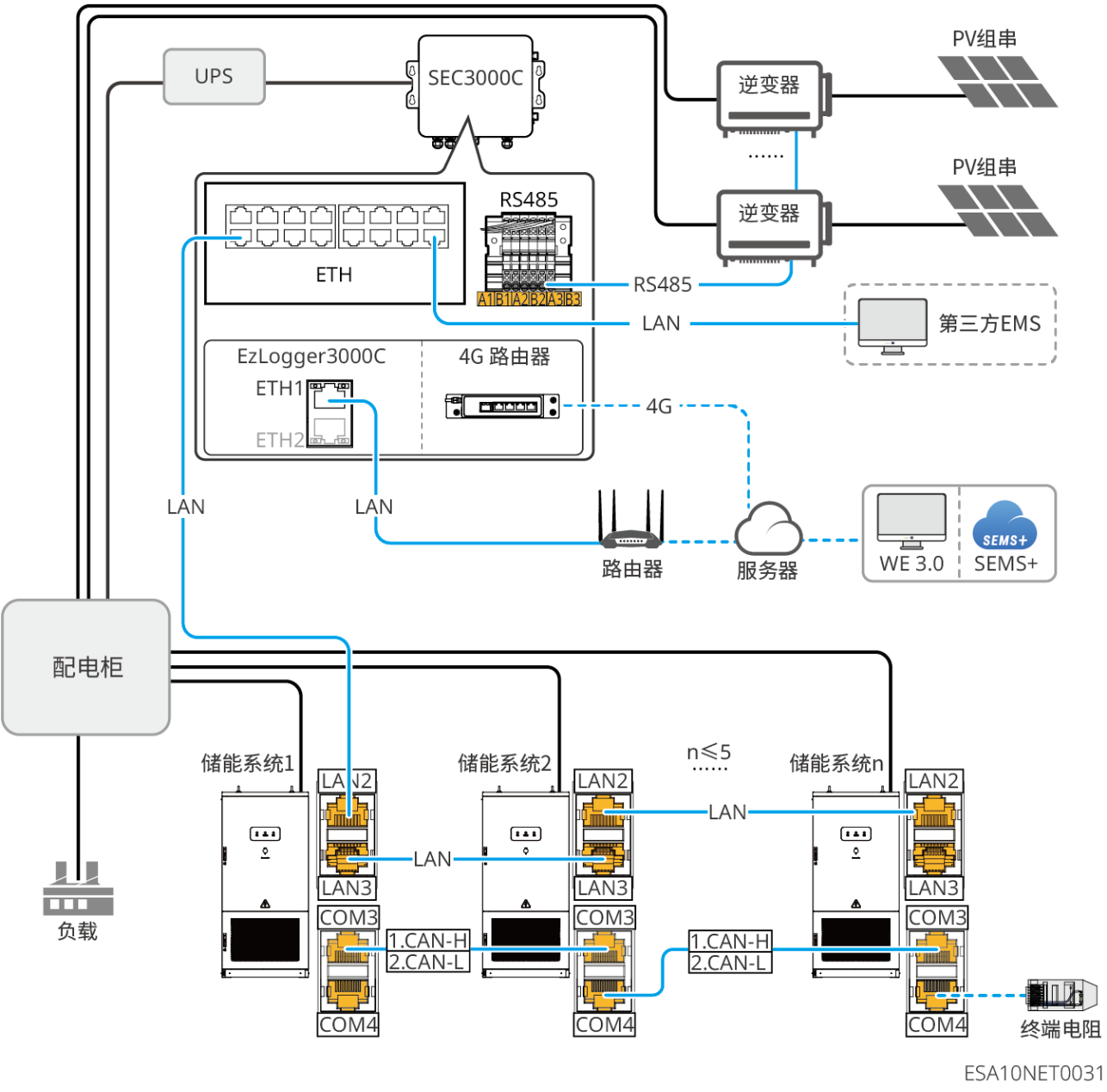
5.4.3 纯离网场景

注意

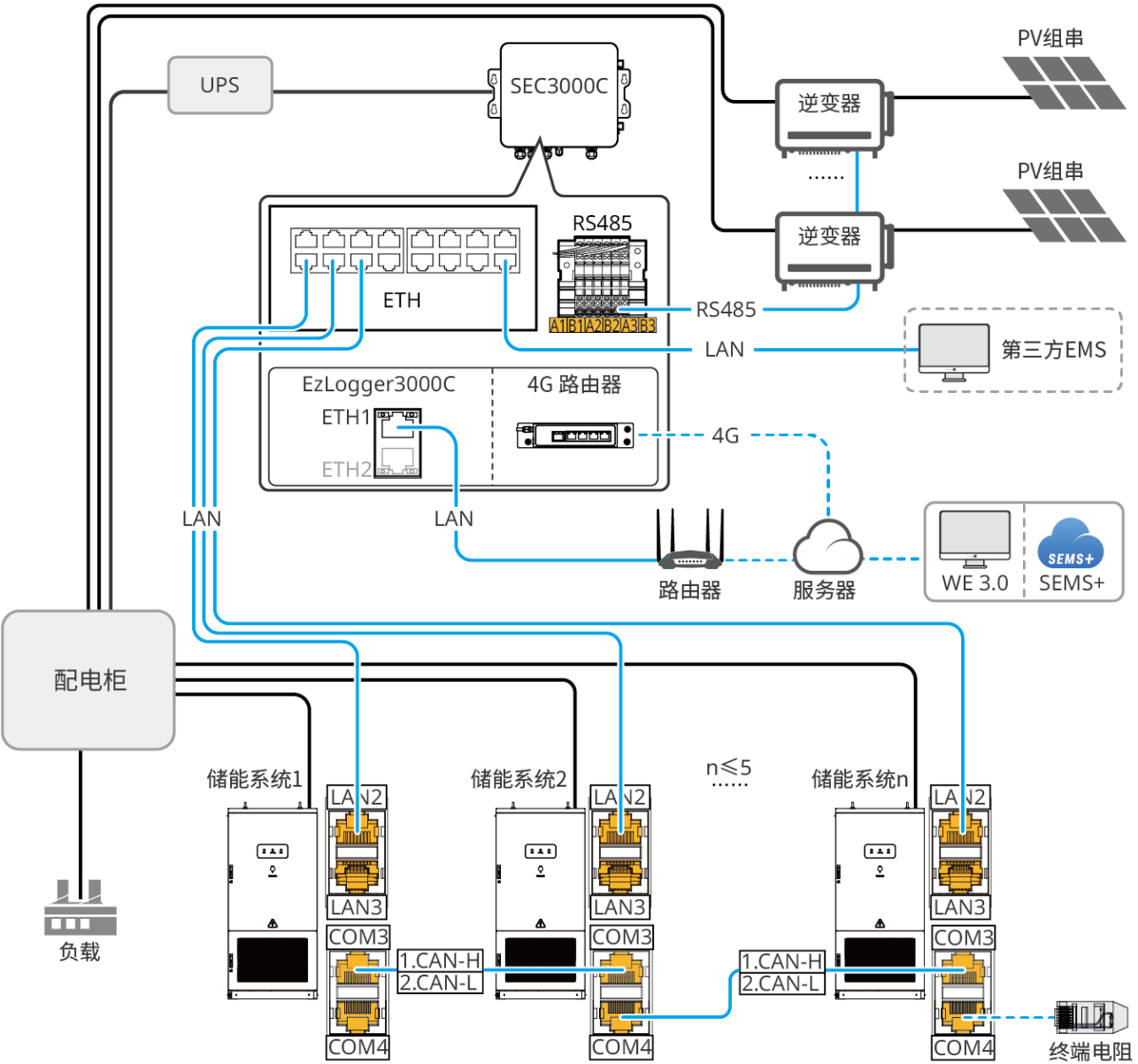
- 建议在STS与SEC3000C之间加装UPS。加装UPS后系统可实现远程黑启动；未加装UPS则无法实现远程黑启动。
- 在纯离网场景下，需手动建立电压源，有以下两种方式：
 - 手动操作ESA261储能系统的黑启动按钮来启机。
 - 在系统未启动前，先启动柴发作为电压源支撑系统运行，随后ESA261储能系统并入柴发运行。

5.4.3.1 光储纯离网

- 手拉手连接



• 星形连接



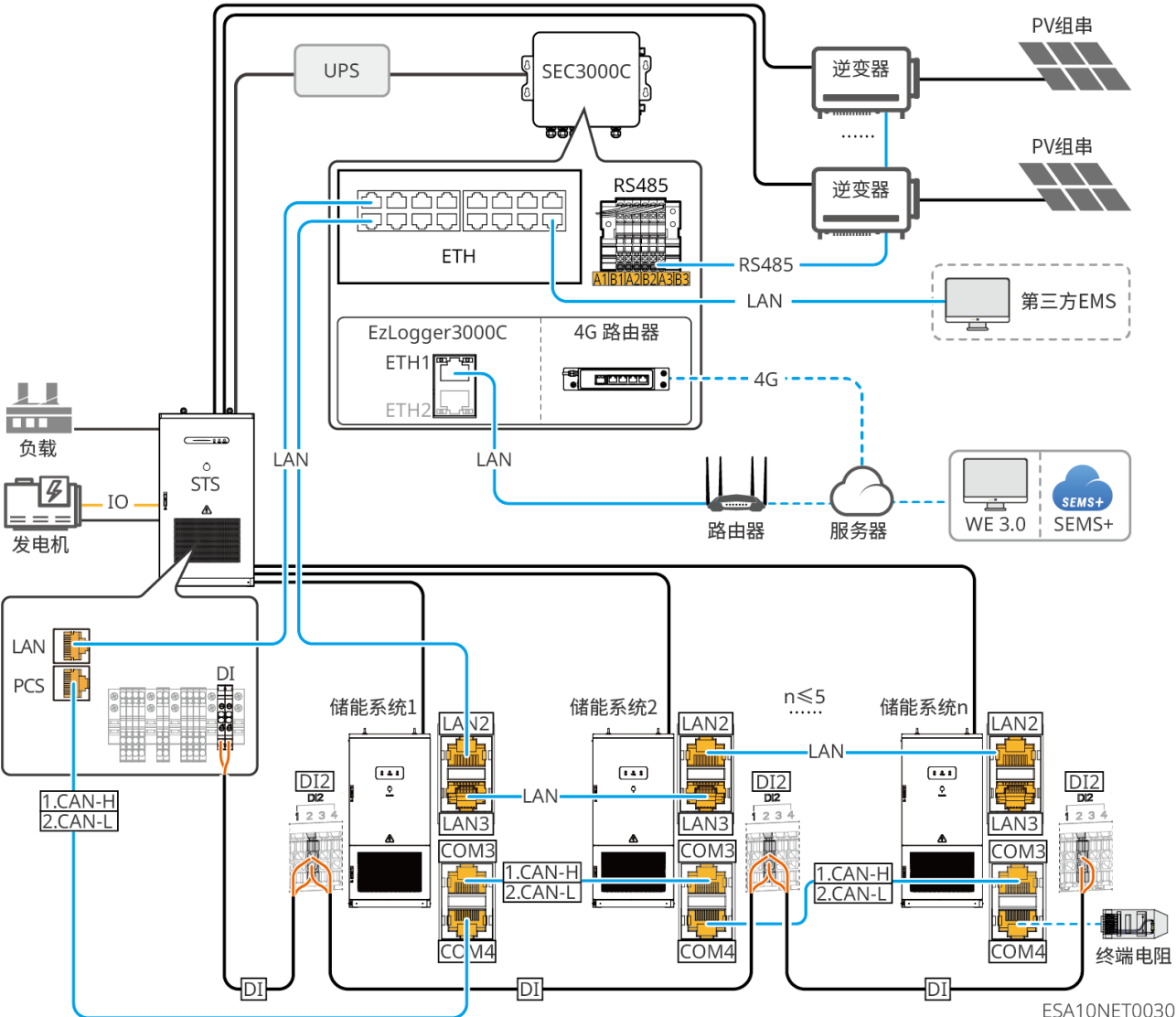
ESA10NET0032

名称	说明
储能系统	同一项目的储能系统型号规格请保持一致，不推荐产品混用。 • GW125/261-ESA-LCN-G10 • GW125/261-ESA-LCN-G11 从固德威选购。

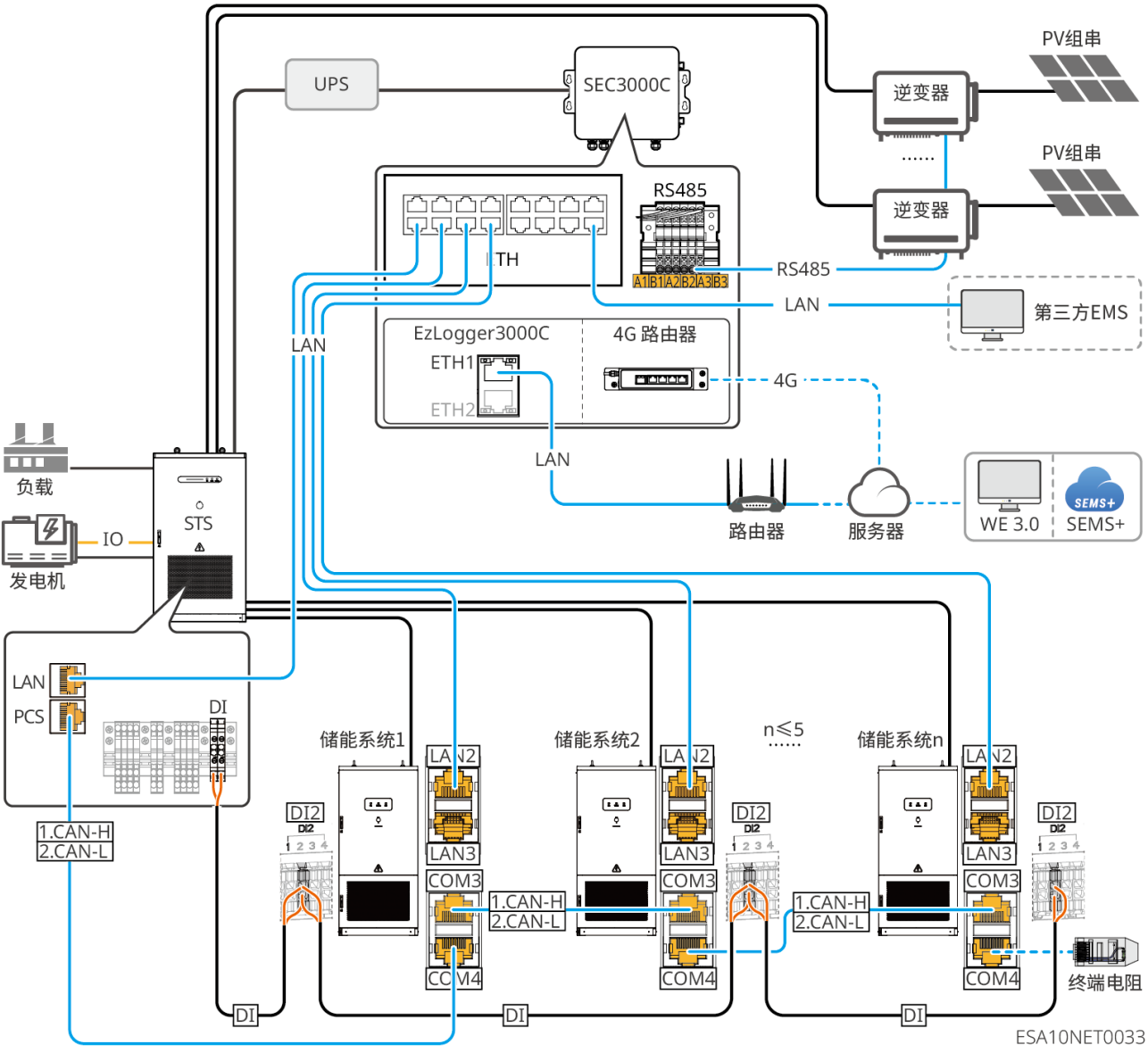
名称	说明
光伏并网逆变器	将PV直流电转换成交流电。 从固德威选购。
SEC3000C	采集系统的数据，并将数据发送到WE 3.0/SEMS+，实现对系统的集中监控、操作与维护。 从固德威选购。
第三方EMS	采集系统的数据，并将数据发送到第三方监控平台，实现对系统的集中监控、操作与维护。 客户自备。
SEMS+/WE 3.0	远程监控储能系统的运行数据，设置系统的参数。 从固德威选购。

5.4.3.2 光储柴纯离网

- 手拉手连接



• 星形连接



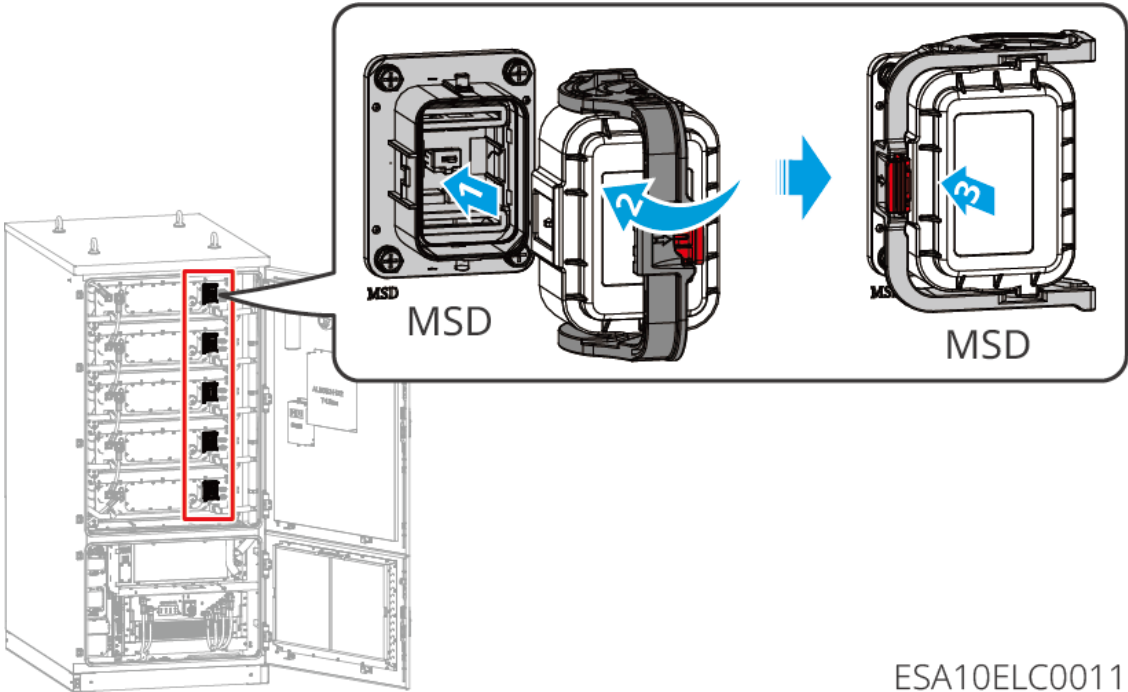
名称	说明
储能系统	同一项目的储能系统型号规格请保持一致，不推荐产品混用。 - GW125/261-ESA-LCN-G10 - GW125/261-ESA-LCN-G11 从固德威选购。
光伏并网逆变器	将PV直流电转换成交流电。 从固德威选购。

名称	说明
柴油发电机	作为备用电源和电压源，在储能系统无法独立启动或电量不足时，保障系统稳定运行。 用户自备。
STS	并离网切换柜，型号：GW500K-ST5-PCS-G10。 STS各端口接入能力请参考 GW500K-ST5-PCS-G10用户手册 。 从固德威选购。
UPS	用于实现远程黑启动。 用户自备，推荐型号请参考 GW500K-ST5-PCS-G10用户手册 。
SEC3000C	采集系统的数据，并将数据发送到WE 3.0/SEMS+，实现对系统的集中监控、操作与维护。 从固德威选购。
第三方EMS	采集系统的数据，并将数据发送到第三方监控平台，实现对系统的集中监控、操作与维护。 客户自备。
SEMS+/WE 3.0	远程监控储能系统的运行数据，设置系统的参数。 从固德威选购。

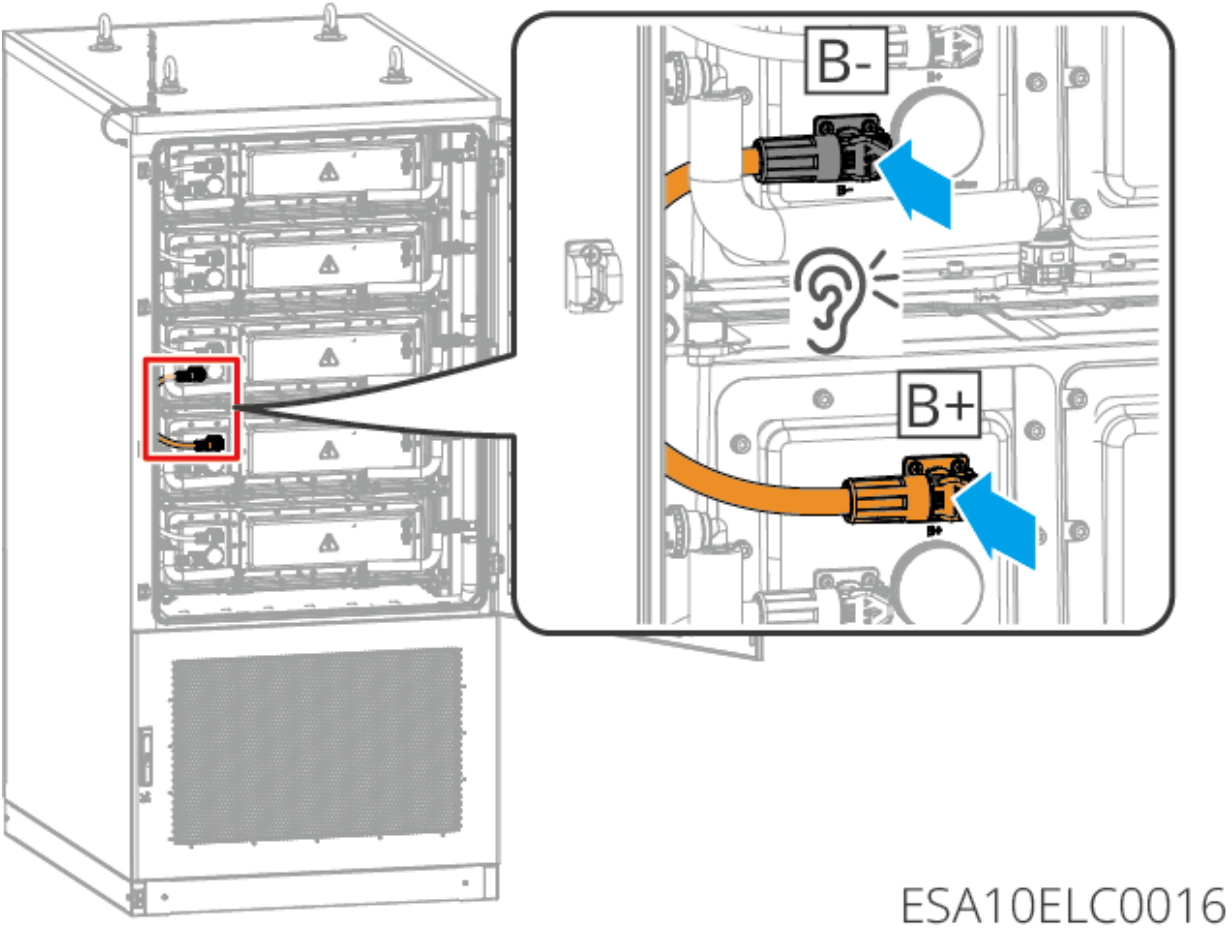
5.5 安装MSD开关/电池动力线

注意
• 仅GW125/261-ESA-LCN-G10需要安装MSD开关 • 仅GW125/261-ESA-LCN-G11需要安装电池动力线

安装MSD开关



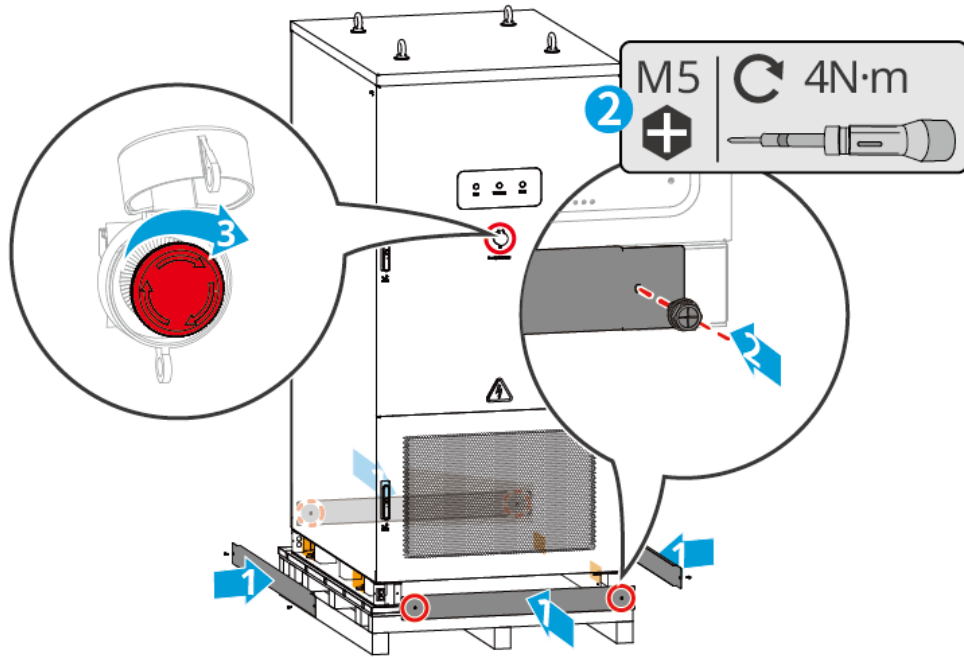
安装电池动力线



5.6 接线后操作

步骤1：安装储能系统底部挡板。

步骤2：松开急停开关。



ESA10INT0007

6 系统试运行

6.1 上电前检查

序号	检查项
1	储能系统安装牢固，安装位置便于操作维护，安装空间便于通风散热，安装环境干净整洁。
2	保护地线、电池动力线、交流输出线、通信线连接正确且牢固。
3	线缆绑扎符合走线要求、分布合理、无破损。
4	未使用的端口已封堵。
5	储能系统并网接入点的电压和频率符合并网要求。

6.2 设备上电

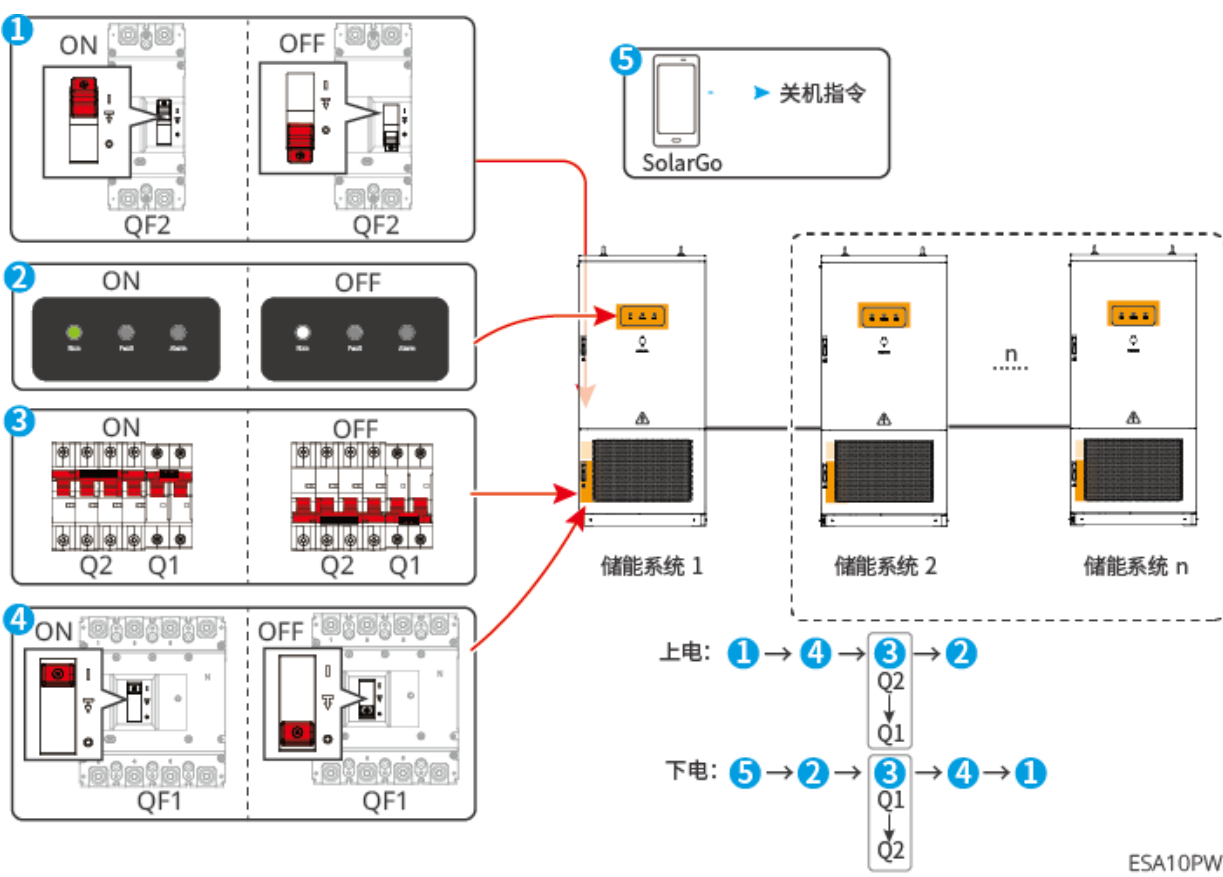
步骤1：闭合QF2（直流断路器）。

步骤2：闭合QF1（交流塑壳断路器）。

步骤3：闭合Q2（直流辅助开关）。

步骤4：闭合Q1（交流辅助开关）。

步骤5：关上前门，RUN指示灯由白色转绿色后，系统完成并网。



ESA10PWR0001

7 系统调测

7.1 通过SolarGo设置设备参数

SolarGo App是一款可通过蓝牙与储能系统进行通信的手机应用软件。以下为SolarGo常用功能：

- 查看设备的运行数据、软件版本、告警信息等。
- 设置设备的电网参数、通信参数、安规地区、防逆流等。
- 维护设备。

详细功能请参见《SolarGo App 用户手册》。用户手册可从官网或扫描以下二维码获取。



SolarGo App



SolarGo App 用户手册

7.2 通过SEC3000C嵌入式Web进行设备调测

SEC3000C智慧能源控制箱为光伏发电系统监控管理平台的专用设备。可用于采集光伏发电系统中的设备，如并网逆变器、储能逆变器、电表等的的数据、存储日志等，并将数据发送到监控管理平台，实现对光伏系统的集中监控、操作与维护。

详细功能请参见《[SEC3000C 用户手册](#)》。

8 通过SEMS+进行电站监控

SEMS+是一款可通过WiFi/LAN/4G与设备进行通信的监控平台。以下为SMES+常用功能:

- 管理组织或用户信息等。
- 添加、监控电站信息等。
- 维护设备。

详细功能请参见《[SMES+用户手册](#)》。

9 系统维护

9.1 设备下电



- 对储能系统进行操作维护时，请将储能系统下电处理，带电操作设备可能导致储能系统损坏或发生电击危险。
- 储能系统断电后，内部元器件放电需要一定时间，请根据标签时间要求等待至设备完全放电。

步骤1：通过SolarGo向储能系统下发关机指令。

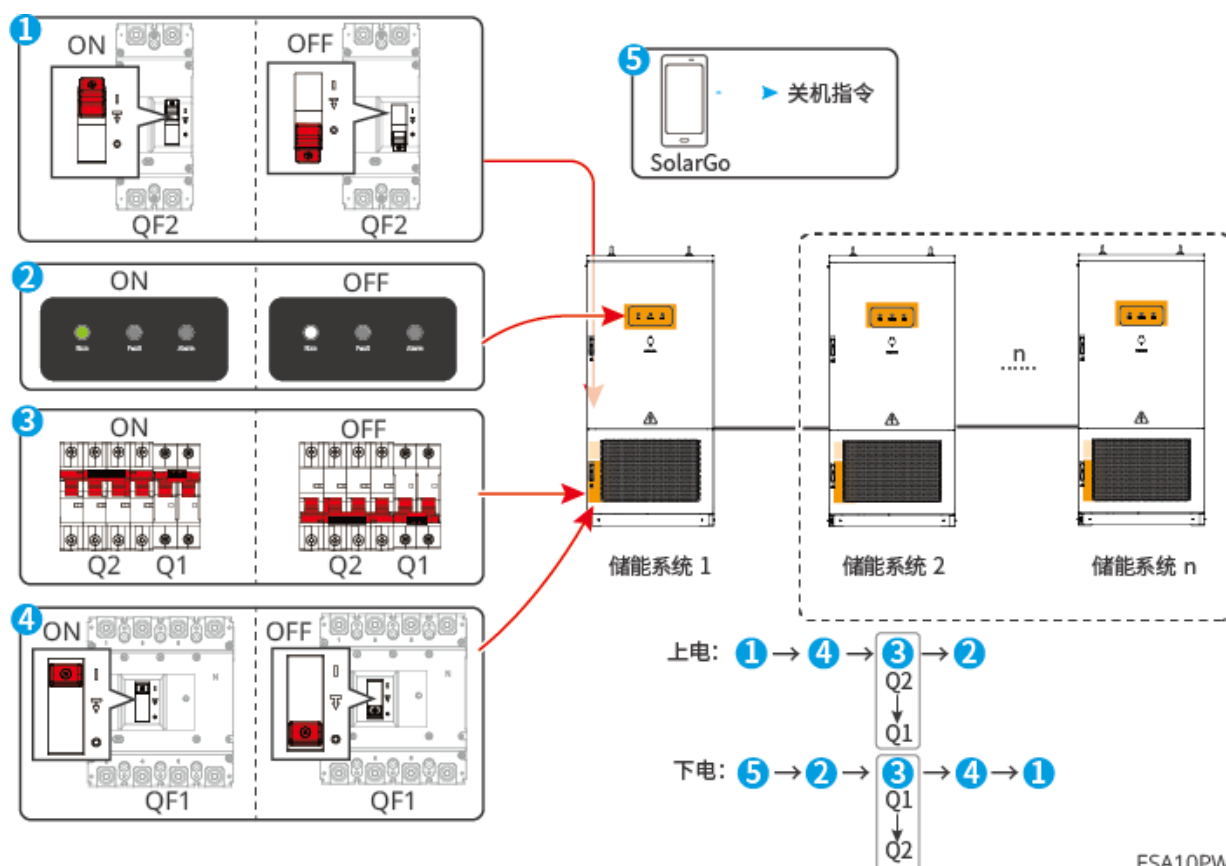
步骤2：观察到RUN指示灯白灯常亮。

步骤3：断开Q1（交流辅助开关）。

步骤4：断开Q2（直流辅助开关）。

步骤5：断开QF1（交流塑壳断路器）。

步骤6：断开QF2（直流断路器）。



9.2 设备拆除

警告

- 拆除设备前，请确保储能系统已断电。
- 请穿戴个人防护用具。

步骤1: 打开柜门。

步骤2: 断开储能系统所有的电气连接，包括：交流线、通信线、MSD开关、电池动力线和保护地线。

步骤3: 拧下储能系统底座的固定螺钉。

步骤4: 用吊装或者叉车搬运，将储能系统从底座搬离。

步骤5: 妥善保存设备，如果后续还需投入使用，请确保存储条件满足要求。

9.3 设备报废

设备无法继续使用，需要报废时，请根据设备所在国家/地区法规的电气垃圾处理要求进行处置设备，不能将设备当生活垃圾处理。

9.4 故障处理

请根据以下方法进行故障排查，如果排查方法无法帮助到您，请联系售后服务中心。

联系售后服务中心时，请收集以下信息，便于快速解决问题。

1. 储能系统信息，如：序列号、软件版本、设备安装时间、故障发生时间、故障发生频率等。
2. 设备安装环境，如：天气情况等，安装环境推荐可以提供照片、视频等文件辅助分析问题。
3. 电网情况。

故障类型	故障提示	故障处理
BMS故障	BMU硬件故障	请联系经销商/我司客户服务中心
	BCU硬件故障	请联系经销商/我司客户服务中心
	接触器粘连故障	储能系统下电，5分钟后重新上电，如果故障依旧存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	BMU通信故障	1. 检查电池包通讯口接插件是否接上或者异常。 2. 如果故障依旧存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	电流传感器故障	储能系统下电，5分钟后重新上电，如果故障依旧存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	绝缘监测设备故障	储能系统下电，5分钟后重新上电，如果故障依旧存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	总电压过压一级报警	检查系统充电时总电压是否超过保护阈值，如总电压超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。

故障类型	故障提示	故障处理
	总电压欠压一级报警	检查系统总电压是否低于保护阈值，如总电压低于保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	单体过压一级报警	检查系统运行时单体电压是否超过保护阈值，如充电时单体电压超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	单体欠压一级报警	检查系统单体电压是否低于保护阈值，如单体电压低于保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	放电电流过大一级报警	检查系统运行时放电电流是否超过保护阈值，如放电时放电电流超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	充电电流过大一级报警	检查系统运行时充电电流是否超过保护阈值，如充电时充电电流超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	放电电池过温一级报警	1. 检查液冷机组制冷是否正常运行。 2. 检查系统运行时电池温度是否超过保护阈值，如电池温度超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	放电电池欠温一级报警	1. 检查液冷机组制热是否正常运行。 2. 检查系统运行时电池温度是否低于保护阈值，如电池温度低于保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	充电电池过温一级报警	1. 检查液冷机组制冷是否正常运行。 2. 检查系统运行时电池温度是否超过保护阈值，如电池温度超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	充电电池欠温一级报警	1. 检查液冷机组制热是否正常运行。 2. 检查系统运行时电池温度是否低于保护阈值，如电池温度低于保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。

故障类型	故障提示	故障处理
	绝缘阻值过低一级报警	储能系统下电，5分钟后重新上电，如果故障依旧存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	极柱温度过高一级报警	检查系统运行时极柱温度是否超过保护阈值，如极柱温度超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	单体压差过高一级报警	检查系统运行时单体压差是否超过保护阈值，如单体压差超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	单体温差过高一级报警	1. 检查液冷机组是否正常运行。 2. 检查系统运行时单体温差是否超过保护阈值，如单体温差超过保护阈值，请联系经销商/我司客户服务中心。
	SOC低一级报警	对系统充电，如总电压大于732V告警无法接触，请联系经销商/我司客户服务中心。
	电网电压异常	1.若电网恢复正常，根据储能系统设置的恢复方式进行手动恢复或储能系统自动恢复（默认手动恢复）。 2.确保电网电压和频率与规格相符。 3.确认N线，PE线连接是否良好。
	电网频率异常	1.若电网恢复正常，根据储能系统设置的恢复方式进行手动恢复或储能系统自动恢复（默认手动恢复）。
	电网丢失故障	2.确保电网电压和频率与规格相符。

故障类型	故障提示	故障处理
PCS故障	电网过压保护	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作，不需要人工干预。 2. 如果频繁出现，请检查电网电压是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。如果是，也需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网过压保护点。 3. 如果长时间无法恢复，请检查交流侧断路器与输出线缆是否连接正常。
	电网欠压保护	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作，不需要人工干预。 2. 如果频繁出现，请检查电网电压是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。如果是，也需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网欠压保护点。 3. 如果长时间无法恢复，请检查交流侧断路器与输出线缆是否连接正常。
	电网过频保护	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作，不需要人工干预。 2. 如果频繁出现，请检查电网频率是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。如果是，也需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网过频保护点。
	电网欠频保护	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作，不需要人工干预。 2. 如果频繁出现，请检查电网频率是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。如果是，也需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网欠频保护点。

故障类型	故障提示	故障处理
	电网频移保护	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作，不需要人工干预。 2. 如果频繁出现，请检查电网频率是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。
	电网相移保护	
	电压穿越欠压故障	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作，不需要人工干预。 2. 如果频繁出现，请检查电网电压及频率是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。
	电压穿越过压故障	
	电压波形检测故障	
	电网缺相保护	
	电网电压不平衡	
	电网相序故障	1. 检查逆变器和电网接线是否为正序，接线正常（如交换任意连根火线）后故障自动消失。 2. 若接线无误故障依然存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	绝缘阻抗低	1. 检查电池簇对保护地的阻抗，如果阻抗低，断开每个电池包的MSD，排查系统直流接插件是否有异常。 2. 如果阻抗仍然低，请联系经销商/我司客户服务中心。
	硬件防逆流保护	1. 如果是由于外部故障引入的异常，故障消失后逆变器自动恢复正常工作，不需要人工干预。 2. 如果该告警频繁出现，影响到电站正常发电，请联系经销商/我司客户服务中心。
	内部通讯断链	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关，5 分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关，如故障依然存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	交流传感器自检异常	
	交流传感器故障	
	继电器自检异常	

故障类型	故障提示	故障处理
	继电器故障	
	腔体温度过高	1. 检查逆变器安装位置的通风是否良好、环境温度是否超出最高允许的环境温度范围。 2. 如果不通风或环境温度过高，请改善其通风散热状况。 3. 如果通风和环境温度均正常，请联系经销商/我司客户服务中心。
	INV模块温度过高	
	Boost模块温度过高	
	输出滤波电容过温	
	母线过压	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关，5 分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关，如故障依然存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	上半母线过压	
	下半母线过压	
	BUS过压（副CPU1）	
	PBUS过压（副CPU1）	
	NBUS过压（副CPU1）	
	BUS过压（副CPU2）	
	PBUS过压（副CPU2）	
	NBUS过压（副CPU2）	
	PBUS过压(CPLD)	
	NBUS过压(CPLD)	
	MOS持续过压	
	BUS短路故障	请联系经销商/我司客户服务中心。

故障类型	故障提示	故障处理
	BUS采样故障	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关，5 分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关，如故障依然存在，请联系经销商/我司客户服务中心。
	电池1预充故障	检查预充电路是否良好，仅电池上电后电池电压和母线电压是否一致，如不一致，请联系经销商/我司客户服务中心
	电池1继电器故障	电池上电后检查电池继电器是否工作，是否听到闭合声响，如不动作，请联系经销商/我司客户服务中心
	逆变软件过流	偶尔出现无须处理；如果该告警频繁出现，请联系经销商/我司客户服务中心。
	R相逆变硬件过流	
	S相逆变硬件过流	
	T相逆变硬件过流	
	R相逆变软件过流	
	S相逆变软件过流	
	T相逆变软件过流	
	AC侧SPD故障	请联系经销商/我司客户服务中心。
液冷机组	出水高温	检查液冷机组压缩机是否正常运行，如正常，请联系经销商/我司客户服务中心。
	出水低温	检查液冷机组PTC是否正常运行，如正常，请联系经销商/我司客户服务中心。
	出水温感故障	断开交流空开，1分钟后重新合闸，如故障仍未清除，请联系经销商/我司客户服务中心。
	变频器通讯故障	

故障类型	故障提示	故障处理
	系统高压锁定	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，重新上电运行。 2. 如果频繁出现，请检查电网电压是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。如果是，也需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网高压保护点。
	系统低压锁定	1. 如果偶然出现，可能是电网短时间异常，重新上电运行。 2. 如果频繁出现，请检查电网电压是否在允许范围内，如果否，请联系当地电力运营商。如果是，也需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网低压保护点。
	排气温度过高锁定	1. 如果偶然出现，可能是机器短时间异常，重新上电运行。 2. 如果频繁出现，请联系经销商/我司客户服务中心。
	变频器过流锁定	
	变频器过温锁定	
	变频器过压锁定	
	变频器欠压锁定	
	变频器缺相锁定	
	补水告警	请补充冷却液。
	系统压力过高告警	1. 如果偶然出现，可能是机器短时间异常，重新上电运行。 2. 如果频繁出现，请联系经销商/我司客户服务中心。
	出水压力过高告警	
EMS	CT未接	检查CT接线
	CT反接	

故障类型	故障提示	故障处理
	烟雾告警	1. 如果偶然出现，可能是传感器短时间异常，重新上电运行。 2. 如果频繁出现，请联系经销商/我司客户服务中心。
	水浸告警	下电检查柜内是否有水浸泡，如果没有，请联系经销商/我司客户服务中心。
	PACK消防告警	做好灭火准备，联系经销商/我司客户服务中心。
	簇级消防告警	做好灭火准备，联系经销商/我司客户服务中心。

9.5 定期维护

⚠ 危险

- 对储能系统进行操作维护时，请将储能系统下电处理，带电操作设备可能导致储能系统损坏或发生电击危险。
- 若发现导电线内部铜丝外露，严禁触碰，请联系售后人员，禁止私自拆解。

注意

详细维护操作请参考 [《ESA系列 261kWh 工商业储能系统维护手册》](#)。

维护内容	维护方法	维护周期
系统外观	外观整洁、运行灯亮。	1次/半年~1次/一年
WiFi天线	检查天线是否有脱落、外观正常、功能正常。	1次/半年~1次/一年
液冷机组过滤网	观察过滤网有无灰尘堆积、异物堵塞、破损等情况。若有，使用清水进行冲洗并放阴凉处晾干，再将洗净的滤网安装回原位。	1次/半年~1次/一年

维护内容	维护方法	维护周期
MSD开关、塑壳开关、辅源开关、急停开关	开关连续打开、关闭3次，确保开关功能正常。	1次/一年
电气连接	检查电气连接是否出现松动，线缆外观是否破损，出现漏铜现象。	1次/半年~1次/一年
液冷系统	检查设备进线孔密封性是否满足要求，如果出现缝隙太大或未封堵，需重新封堵。	1次/一年
消防系统（气溶胶）	对气溶胶感温自启动灭火装置全面检查和维护： 1. 检查气溶胶灭火装置是否有物理损坏。 2. 观察烟感、温感运行指示灯，检查传感器是否正常运行。 3. 检查安装支架和相关硬件是否有松动、损坏或破损的部件。	1次/一年
进出风口除尘维护	检查进/出风口是否有异物、灰尘。	1次/半年
电池充放电	进行充放电循环	1次/半年
除湿机	查看屏幕温湿度显示是否正常。 检查除湿机工作时风扇是否正常运转（风扇运转时有声音）	1次/一年
液冷机组风机维护	1. 观察风机有无灰尘，风口处无异物堵塞 2. 检查风机扇叶有无破损，转动风机顺畅有无异响	1次/半年
液冷机组冷凝器维护	1. 观察冷凝器有无灰尘和异物堵塞。 2. 检查翅片有无严重弯曲变形。	1次/半年

维护内容	维护方法	维护周期
冷却液维护	1. 检查浓度是否符合要求。 2. 检查PH值及各电解质浓度是否满足要求。 3. 观察有无污垢、沉淀和藻类等产生。	1次/半年
机组管路维护	1. 观察管道外观有无破损、变形及腐蚀。 2. 检查管道固定件/连接头有无松脱。 3. 检查阀件是否失效损坏，若损坏，需排空冷却液，并更换对应的阀件。	1次/半年
冷却液更换	参考维护手册。	1次/5年

10 技术参数

技术参数	GW125/261-ESA-LCN-G10	GW125/261-ESA-LCN-G11
电池输入参数		
电芯类型	LFP(LiFePO ₄)	
电芯容量 (Ah)	314	
电池包额定容量 (kWh)	52.25	
电池包配置	1P52S	
电池包重量 (kg)	348±2	335±8
电池包数量	5	
可用能量(kWh)	261.25	
额定电压 (V)	832	
工作电压范围 (V)	676~936	
最大充放电电流 (A)	188	
最大充/放电功率(kW)	137.5	
循环次数	8000 @25°C±2°C，0.5C，90%DOD，70%EOL	
并网输出参数		
额定输出功率 (kW)	125	
额定并网输出视在功率(kVA)	125	
最大并网输出视在功率 (kVA)	137.5	
电网买电额定视在功率 (kVA)	125	
最大视在功率(kVA)	137.5	

技术参数	GW125/261-ESA-LCN-G10	GW125/261-ESA-LCN-G11
额定输出电压 (V)	400，3L/N/PE	
输出电压范围 (V)	340~440	
输出电压频率 (Hz)	50	
频率范围 (Hz)	47.5~52.5	
最大并网输出电流 (A)	198.5	
最大输出短路电流 （A）	360	
最大输入电流 (A)	198.5	
额定输出电流 (A)	180.4	
功率因数	-1~+1	
总电流波形畸变率	<3%	
效率		
最大PCS效率	0.986	
系统最大效率	0.92	
系统效率（全天候）	0.88	
保护		
电池反接保护	集成	
防孤岛保护	集成	
交流过流保护	集成	
交流短路保护	集成	
交流过压保护	集成	
直流浪涌保护	Ⅱ级	
交流浪涌保护	Ⅱ级	

技术参数	GW125/261-ESA-LCN-G10	GW125/261-ESA-LCN-G11
紧急关断	集成	
通用参数		
工作温度范围 (°C) ^{*1}	-25~+55	
降载温度(°C)	45	
存储温度 (°C)	-20~+45（一个月） 0~+35（一年）	
相对湿度	10%~95%	
最高工作海拔 (m)	4000（>2000降额）	
冷却方式	智能液冷	
人机交互	LED，WLAN+APP	
通讯方式	WiFi/4G/LAN/蓝牙	
通讯协议	Modbus RTU，Modbus TCP	
重量 (kg)	2580	
尺寸 (宽×高×厚 mm)	1050*2250*1400	
噪声 (dB)	≤70	
拓扑结构	非隔离型	
防护等级	IP54	
防腐等级	C4（C5选配）	
消防系统	PACK级标配气溶胶 簇级国内标配气溶胶，选配全氟己酮；海外标配气溶胶 水消防预留接口 可燃气体探测器（选配） 进/排风阀（选配）	

技术参数	GW125/261-ESA-LCN-G10	GW125/261-ESA-LCN-G11
充放电切换时间	<60ms	
认证		
并网标准	GB/T 34120	
安规标准	GB/T36276、GB/T34131、GB/T 34120 GB/T 34133	
EMC	IEC 61000-6-1、IEC 61000-6-2、IEC 61000-6-3、IEC 61000-6-4	
*1：-30℃辅助电源可启机。		

联系方式

固德威技术股份有限公司
中国 苏州 高新区紫金路 90 号
400-998-1212
www.goodwe.com
service@goodwe.com