服务热线:
销售热线:

公司网站:

注意：如果说明书与实物有出入，请以实物为准。

当您发生问题时，请将您使用逆变器的产品序列号告知我们。我们将尽快给您答复！

单相六代机组串式光伏逆变器

G6-GR1P(7-8)K2 使用说明书

Ver 1.0

目录

1. 介绍 2
1.1 产品描述 2
1.2 包装清单 3
2. 安全指令 4
2.1 安全标识 4
2.2一般性安全指南 4
2.3 使用须知 5
3. 操作界面 6
3.1 操作界面示意 6
3.2 状态指示灯 6
3.3 按键 6
3.4 LCD显示屏 6
4. 产品安装 7
4.1 选择安装位置 7
4.2 逆变器安装 9
4.3 电气连接 11
5. 启动及关闭 18
5.1 启动程序 18
5.2 关机程序 18
6. 一般操作 19
6.1 主菜单 19
6.2 信息 19
6.3 设置 21
6.4 高级信息 22
6.5 高级设置 25
7. 维修保养 28
8. 故障处置 29
9. 产品规格 31

1.1 产品描述

GCI单相六代机组串式并网逆变器可以将光伏电池板传输产生的直流电转换成交流电，并将其接入电网。GCI单相六代机组串式逆变器含有以下2种型号：

G6-GR1P7K2, G6-GR1P8K2

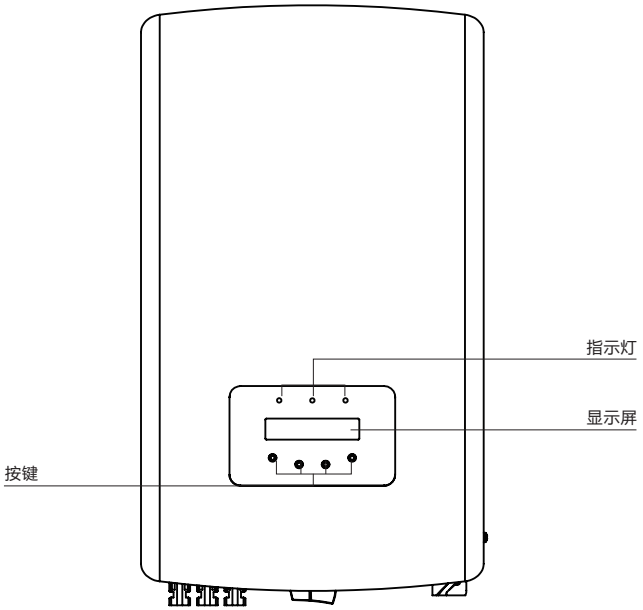


图1.1 逆变器正视图

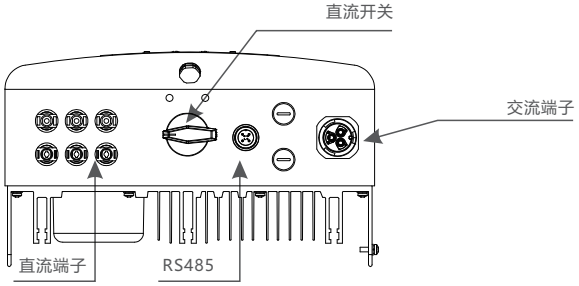
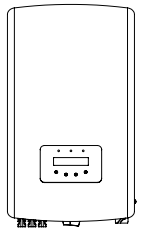


图1.2 逆变器底面视图

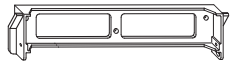
1.介绍

1.2 包装清单

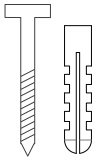
逆变器包装清单包括如下配件，请收到逆变器时检查配件是否齐全：



逆变器x1

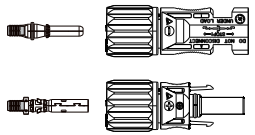


背挂板x1

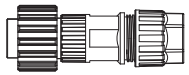


膨胀螺丝x3

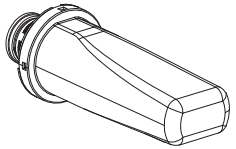
紧固螺丝x2



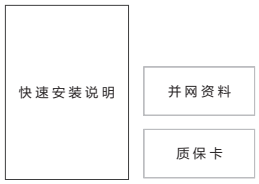
直流连接器x3



交流连接器x1



WiFi/GPRS监控棒x1
（选配）



快速安装说明 x1
质保卡x1 并网资料x1

不恰当的使用可能会导致触电或烧伤的危险。在安装和维护过程中，必须严格按照本说明书上的指示进行操作。请在使用前仔细阅读此说明书，并对说明书妥善保管，以便日后参照。

2.1 安全标识

安全标识是用来强调潜在安全风险和重要安全信息的，本说明书中使用的安全标识如下：

警告：
警告标识表示重要安全指示，如果不能正确遵循，可能导致重伤甚至死亡。
安全提示：该安全提示为逆变器操作安全指示，如果不能正确遵循，可能造成损害或破坏逆变器。

安全提示：
该安全提示为电击警告安全指示，如果不能正确遵循，可能导致人员触电。

电击危险：
存在电击危险！禁止拆卸外壳！需由具备服务资质的电工进行检修。

高温危险：
逆变器表面温度可能达到75摄氏度，在逆变器工作时请避免与其表面接触，否则可能造成烫伤。

2.2 一般性安全指南

警告：
请勿将光伏组串的正负极接地，否则将导致逆变器受到严重的损害。

警告：
逆变器的电气安装必须符合地方和国家规定的安全操作标准。

警告：
为了避免潜在的火灾风险，逆变器的交流输出需要安装过流保护装置。.

电击危险：
存在电击危险！禁止拆卸外壳！请具备服务资质的电工进行检修。

电击危险：
光伏组件（太阳能板）暴露在阳光下时，其输出端会产生直流电压。

2.安全指令

电击危险：
断开逆变器输入输出后，残留在逆变器储能电容中的能量仍可能造成人员触电。关闭所有供电电源5分钟后，方可拆下上盖。非服务技术员，如果擅自拆除逆变器，保修将失效。

高温危险：
逆变器表面温度可高达75℃。为了避免灼伤的风险，当逆变器运行时，请不要接触逆变器表面。另外，请将逆变器安装在儿童不能触碰到的地方。

2.3 使用须知

逆变器是按照相关安全规定，并慎重考虑终端用户需求设计生产的。所以在安装使用逆变器的过程中，必须按照以下要求进行：

1.逆变器安装必须是稳固的；
2.逆变器必须安装到一个接地良好的交流电网中；
3.电气安装必须符合所有适用的法规和标准；
4.逆变器安装必须按照本手册执行；
5.逆变器安装必须按照正确的技术规格执行；
6.启动逆变器时，应先打开电网交流开关，关闭逆变器时，必须关闭电网交流开关；

3. 操作界面

3.1 操作界面示意

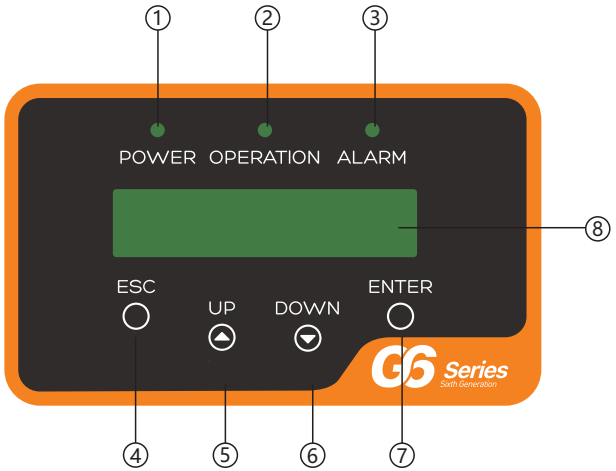


图 3.1 前面板显示

3.2 状态指示灯

	指示灯	状态	说明
①	POWER（电源指示灯）	亮	逆变器检测到直流电压
		灭	没电或低于启动电压
②	OPERATION（操作指示灯）	亮	逆变器运行正常
		灭	逆变器没有并网运行
		闪烁	逆变器并网自检中
③	ALARM（警示灯）	亮	检测到告警或故障状态
		灭	逆变器没有故障或报警

表 3.1 状态指示灯

3.3按键

- 修改可调设置（使用退出和进入键）
  - ⑤ 上翻（UP）
  - ⑥ 下翻（DOWN）
- 通过滚动显示选项（使用上翻和下翻键）
  - ④ 退出（ESC）
  - ⑦ 进入（ENTER）

3.4LCD

- ⑧ LCD显示屏
- 服务及操作信息
- 逆变器运行状态和信息
- 告警信息和故障显示

4. 产品安装

4.1选择安装位置

选择一个安装逆变器的位置，应考虑以下因素：

警告：火患风险

尽管经过安全的生产与组装，电气设备仍然可能导致火灾:

1. 逆变器安装载体必须具备防火性能。
2. 请勿在易燃的建筑材料上安装逆变器。
3. 请勿将逆变器安装在可能有爆炸危险的环境中。

- 请勿将逆变器安装在不通风的密闭空间。为避免机器过热，请确保逆变器周围空气的流动性。
- 如果逆变器直接暴露在阳光下会导致其运行温度过高，从而影响转换效率。建议您选择可避免阳光直射和淋雨的位置进行安装。
- 为避免机器过热，在选择安装位置时必须考虑其周围空气温度。当逆变器周围环境温度超过40°C时，建议您使用遮阳板以减少阳光直射。

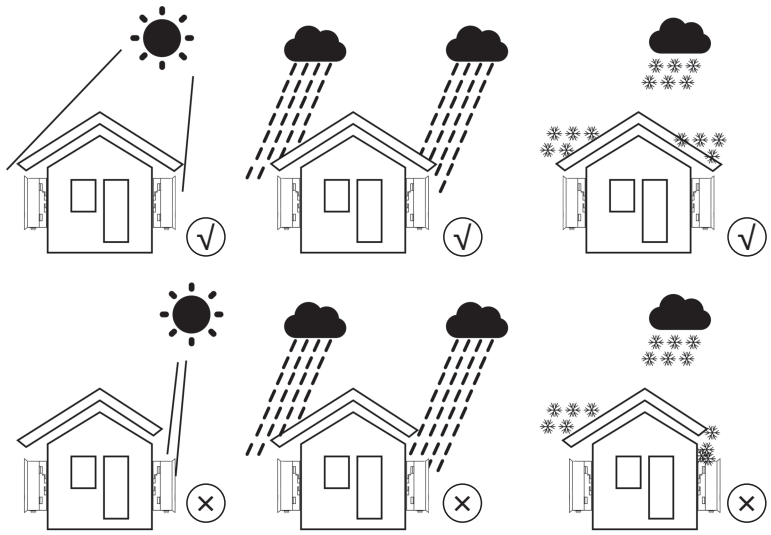
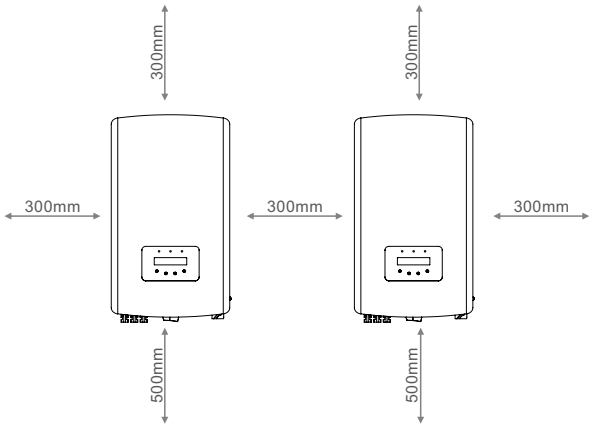


图4.1 推荐的安装位置

选择一个逆变器的安装位置，应考虑以下因素：

- 逆变器散热片的温度可能超过75℃。
- 逆变器是按照极端温度环境中工作设计的，工作环境温度范围为-25-60℃。
- 如果超过1台逆变器同时安装，逆变器之间至少需保证300mm的间隙，逆变器底端距离地面的高度也需要超过500mm。



上方 ---------- 300mm
下方 ---------- 500mm
前方 ---------- 300mm
两侧 ---------- 300mm

图4.2 逆变器的安装间隙

- 考虑状态指示灯及液晶显示屏的可见性。
- 如果逆变器是安装在一个密闭空间，必须提供足够的通风条件。

安全提示：
不要靠近逆变器存储或放置任何物品。

4. 产品安装

4.2 逆变器安装

背挂板尺寸:

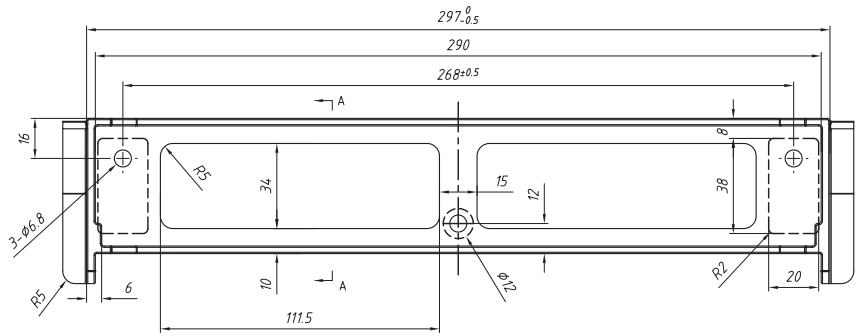


图4.3 逆变器安装

参考图 4.4 以及图 4.5 来安装逆变器。逆变器必须垂直安装。安装步骤如下:

1. 按照图4.2，选择背挂板的安装高度并标记安装孔。若是砖墙，孔位必须适合膨胀螺丝（ST6.3*60十字槽六角头自攻螺钉，HJ0108　10*50mm鱼型膨胀管）。**使用10mm钻头，钻60mm深度的安装孔。**

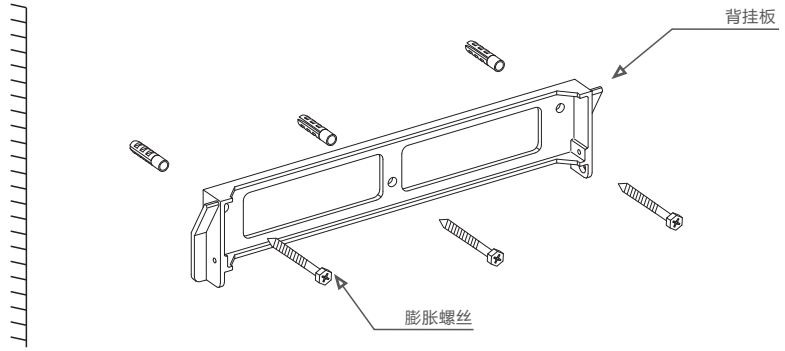


图4.4 逆变器安装

2.确保支架是水平的，安装孔（如图4.4和图4.5）是正确标记的。通过标记处钻入墙。

3.用十字螺丝刀将膨胀螺丝拧进膨胀螺母，固定背挂板。

警告：
逆变器必须安装在一个垂直的墙面上。

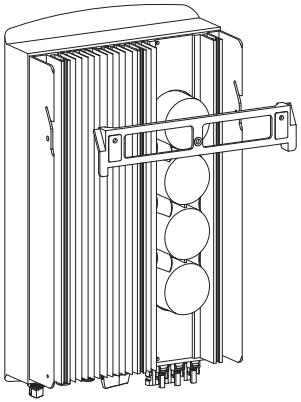


图4.5

4. 将逆变器抬起，使得逆变器背部安装支架中的开孔，对准背挂板上部的凸起，然后缓慢将逆变器固定到安装板上，直到逆变器牢固安装后，操作人员才可松开设备（如图4.5）。

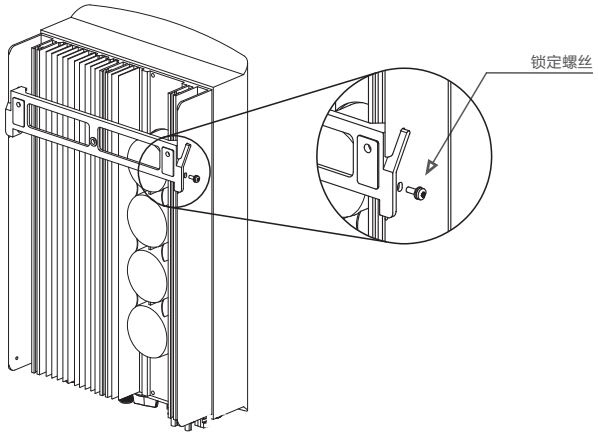


图4.6 固定背挂板

5. 使用配件中的螺钉，从逆变器底部将逆变器固定在背挂板上。（如图4.6）。

4.产品安装

4.3 电气连接

逆变器设计了快速连接端子口，所以电气连接时不需要打开上盖。位于逆变器箱体底部的标志意义如表5.1所示。所有电气连接需要符合当地和国家的相关标准。

+	直流输入正极
−	直流输入负极
DC 1	正极和负极的直流输入端
DC 2	正极和负极的直流输入端
DC SWITCH	直流开关
COM	设备与通讯连接终端（可选）
GRID	设备与电网连接终端

表5.1 连接终端

逆变器的电气连接必须遵循以下步骤：

1.关闭电网供电断路器。
2.关闭光伏组件直流电断路器。
3.连接逆变器的输入。

4.3.1 外部接地连接

外部接地连接在逆变器的右侧. 请准备OT端子：M4.

使用合适的工具将其扣紧在端子上.连接OT端子到逆变器右侧的接地线上.扭矩是2Nm.

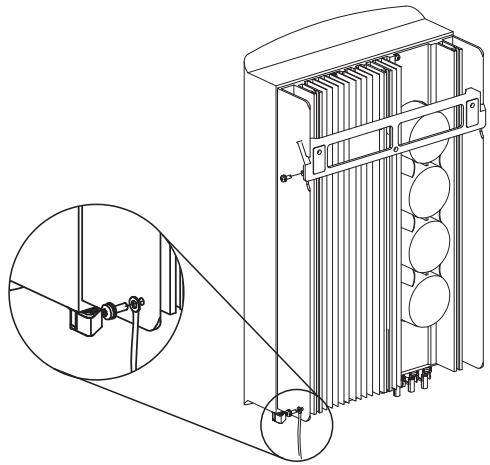


图4.7 连接外部接地

4.3.2 直流输入端的连接

请勿将光伏组串的正极或负极接地，否则会对逆变器造成严重损伤。

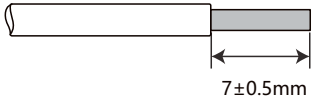
连接之前，请确保光伏输入电压的极性与逆变器外的“DC+”和“DC-”的标识相对应。

连接逆变器之前，请确保最大PV直流输入电压在逆变器的承受范围之内。

太阳能系统安装时请使用合格的直流电缆。

请根据以下步骤完成直流线缆的连接：

步骤1：选择合适的直流线缆并将导线剥出7±0.5mm,具体规格请参照下表。



线缆类型	导线横截面积（mm²）	
	范围	推荐值
行业通用的光伏线缆（型号：PV1-F）	4.0~6.0（12~10AWG）	4.0（12AWG）

图4.8 剥线

步骤2：从附件包中取出直流端子,旋转螺帽将其拆开,并取出其中的防水橡圈。

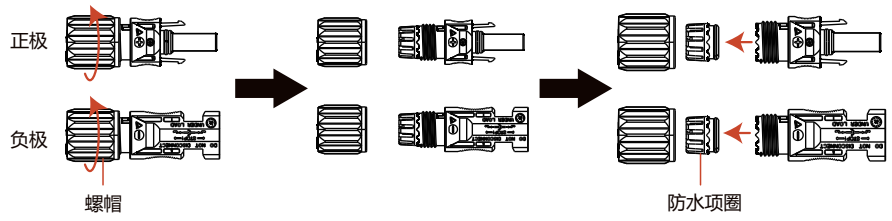


图4.9 拆卸连接器盖

步骤3：将剥好的直流线缆穿过螺帽和防水橡圈。

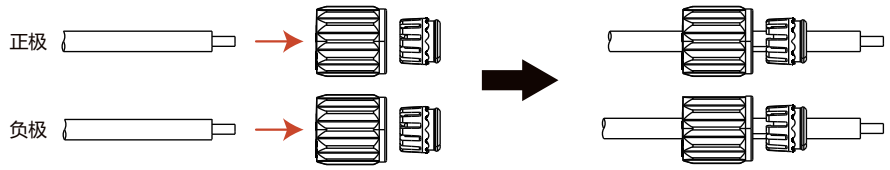


图4.10 穿线缆

步骤4：将直流线缆的导线部分接在金属直流端子上并用专用的直流端子压线工具压紧。

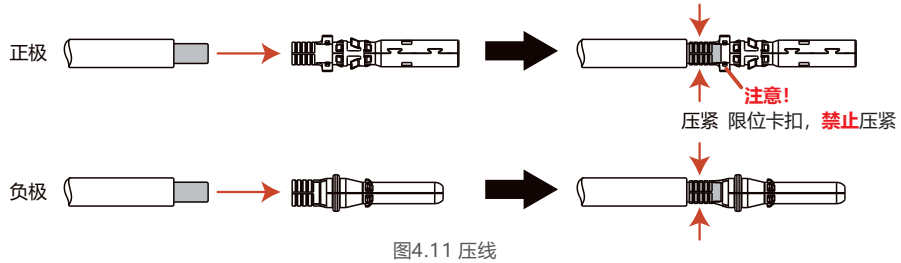


图4.11 压线

步骤5：将压接好的直流线缆用力插入直流端子中，然后将防水橡圈塞入直流端子中并扭紧螺帽。

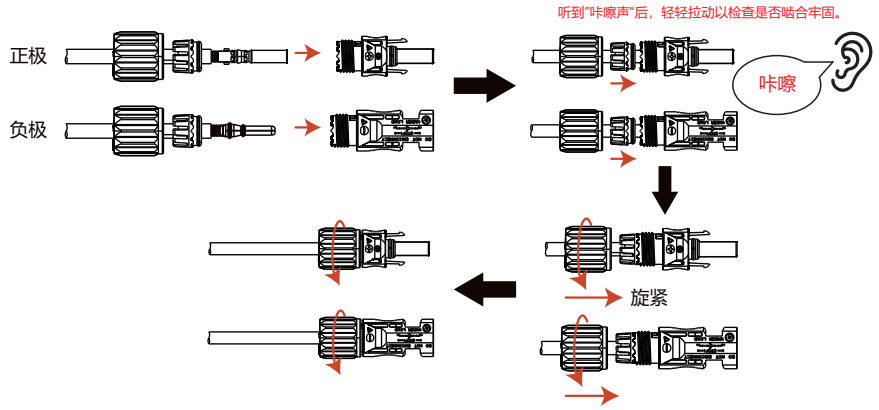


图4.12 组装连接器

步骤6：用万用表测量直流输入的光伏电压，验证直流输入电缆的极性。

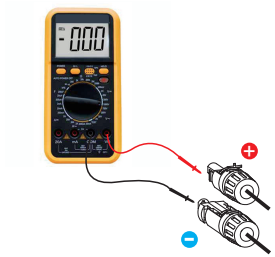


图4.13 万用表测量

步骤7：将完成接线的直流端子如图所示连接到逆变器,听到轻微的"咔嚓声"证明连接妥当。

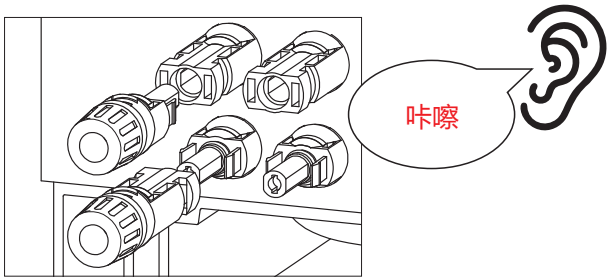


图4.14 连接到逆变器

警告：

当直流线缆出现反接或者逆变器故障导致不能正常工作时，禁止直接关断直流开关，否则可能会产生直流电弧，导致逆变器损坏，甚至起火。

正确操作如下：

*使用钳流表测量直流组串电流。

*如果大于0.5A, 请等待光照减弱直到电流小于0.5A。

*只有在电流小于0.5A后,才能断开直流开关并拔下直流组串。

*为彻底排除故障可能，断开直流开关后请同步拔掉直流组串，避免因第二天持续的PV能量引起的次生故障。

任何因违规操作导致的逆变器损坏将不包括在质保范围内。

4.3.3 交流输出端的连接

4. 逆变器连接到交流电网

交流连接可以使用6－10 mm^2，YJV-0.6/1KV的户外电缆线，请确保使用线材的阻抗小于1.5ohm，如果交流电缆线长度超过20m，则推荐使用10mm^{2}的线缆。

重要提示：

交流连接器内部标记有"L"、"N"、" "三个连接端口（如图4.15），火线连接到"L"端，零线连接到"N"端，地线连接到" "，如图4.15：

每个逆变器都配有交流电网终端连接器，如图4.16所示。

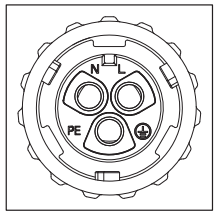


图4.15 交流电网终端连接器内部结构

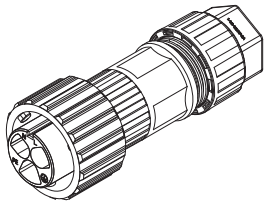


图4.16 交流电网终端连接器

交流电网终端连接器组装步骤列举如下：

a) 拆开交流连接器，将交流线缆剥出9mm。

b) 将黄绿线固定到接地端，将红线（或褐色线）固定到火线端，将蓝线（或黑线）固定到零线端，紧固连接器上的螺丝（如图4.18所示）。请轻拽线缆以确保连接稳固。

c) 将螺帽和端子连接在一起（如图4.19所示）。

d) 将交流电网终端连接到逆变器上，将端子头向右旋转，听到轻微的咔哒声表示连接妥当（如图4.20所示）。

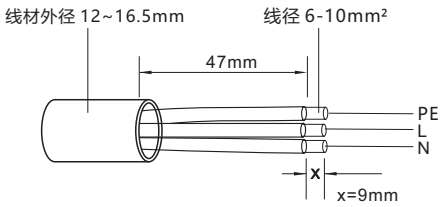


图4.17 处理好的交流线缆

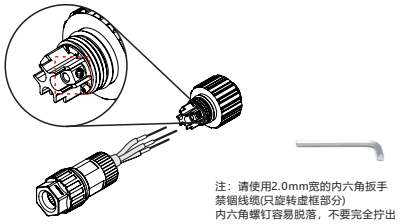


图 4.18 连接电缆线

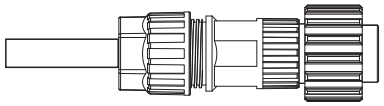


图4.19 组装交流端子

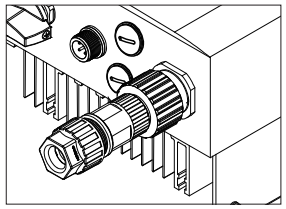


图4.20 交流连接器连接到逆变器

注意：连接分相电网

当连接208/220/240V分相，请连接L1到'L'端子,连接L2到'N'端子.并接地.

4.3.4 过电流保护装置 (OCPD)

为保护逆变器交流连接，推荐安装断路器以防止过电流

下表显示了 7-8kW单相逆变器的过电流保护的额定值。

逆变器	额定电压(V)	额定输出电流(A)	交流过流保护装置 (A)
G6-GR1P7K2	220	31.8	40
G6-GR1P8K2	220	36.4	40

表4.1 额定电网过电流规格

4.产品安装

4.3.5 通讯连接

逆变器监控连接

逆变器可以通过Wi-Fi或者GPRS的方式进行监控，这些通讯功能都是可选的（如图4.21）。请参考相关通讯方式的操作说明。

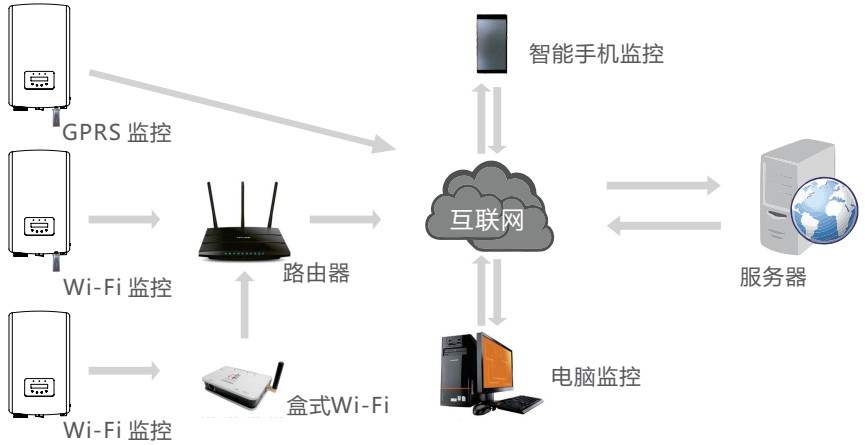


图4.21逆变器通信方式示意图

5.1 启动程序

要启动逆变器，必须按照所列的顺序执行以下步骤。

1. 闭合交流断路器。
2. 将逆变器上的直流开关置于“ON”的位置。如果光伏组串（DC）电压高于逆变器的启动电压，逆变器将开始启动。红色POWER灯和液晶屏将持续点亮。
3. GCI逆变器由直流侧供电。当逆变器检测到启动和工作范围内的直流电源时，逆变器将亮起。开启后，逆变器将检查内部参数，检测和监控交流电压，频率和供电网的稳定性。在此期间，绿色OPERATION灯将闪烁，LCD屏幕将显示等待中。这表示逆变器准备并网输送交流电。
4. 在本地强制延迟（符合IEEE-1547标准的逆变器300秒）后，逆变器将开始正常运行。绿色OPERATION灯将持续亮起，LCD屏幕将显示正常运行。

警告:
逆变器的表面温度最高可达75℃（167℉）。
为避免灼伤危险，请勿在逆变器处于运行模式时触摸表面。
此外，逆变器必须安装在儿童接触不到的地方。

5.2 关机程序

要停止逆变器，必须按照所列的顺序执行以下步骤。

1. 断开交流开关。
2. 等待大约30秒（在此期间，交流侧电容器放电）。如果逆变器的直流电压高于启动阈值，红色POWER灯将亮起。断开直流开关。
3. 确认所有指示灯熄灭（约1分钟）。

警告:
虽然逆变器直流断路开关处于断开位置且所有指示灯都处于熄灭状态，但在断开直流电源后，操作员必须等待5分钟才能打开逆变器外壳。

在正常操作过程中，液晶屏幕每10秒交替显示逆变器功率和操作状态（如图6.1）。通过UP/DOWN按键，也可以手动滚动液晶屏幕的显示内容。按下ENTER键可以访问主菜单。

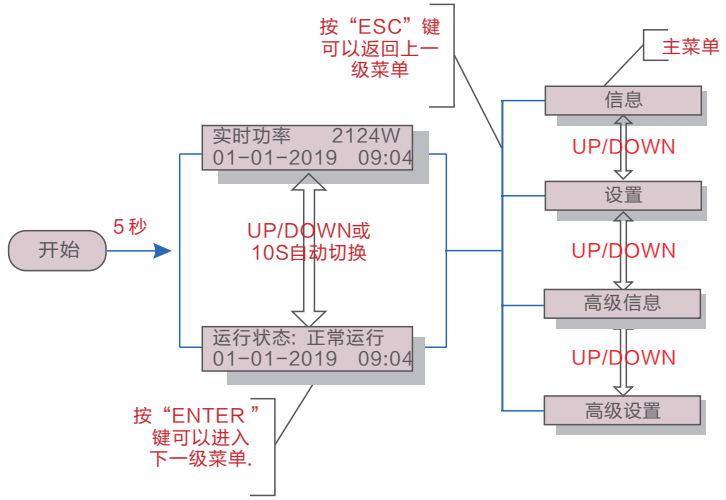


图6.1 操作示意图

6.1 主菜单

主菜单下有4个子菜单:

1. 信息
2. 设置
3. 高级信息
4. 高级设置

6.2 信息

逆变器主菜单提供通道操作日期与信息。这些信息可以通过选择“信息”菜单查看，并使用上下键来进行翻页。

显示	持续时间	说明
直流电压1 350.8V 直流电流1 5.1A	10 S	直流电压1: 显示PV1路输入的直流电压值 直流电流1: 显示PV1路输入的直流电流值
直流电压2 350.8V 直流电流2 5.1A	10 S	直流电压2: 显示PV2路输入的直流电压值 直流电流2: 显示PV2路输入的直流电流值
交流电压 220V 交流电流 8.1A	10 S	交流电压：显示电网当前电压值 交流电流：显示电网当前电流值
运行状态: 正常运行 实时功率: 1488W	10 S	运行状态：显示 逆变器当前状态 实时功率：显示当前功率
电网频率 50.06Hz	10 S	电网频率：显示电网当前频率值
总发电量 0258458 kwh	10 S	总发电量：总发电量
本月发电量: 0123kwh 上月发电量: 0123kwh	10 S	本月总发电量：本月总发电量 上月总发电量：上月总发电量
今日发电量: 02kwh 昨日发电量: 01kwh	10 S	今日发电量：今日已发电量 昨日发电量：昨日发电量
Sn码: **********	10 S	逆变器SN码

表 6.1 信息列表

6.2.1 锁屏

按ESC键返回主菜单。按ENTER键可以对液晶显示屏幕解锁或者锁屏。如图6.2所示。

A 解锁　　B 锁屏

图6.2 解锁或锁屏

6. 一般操作

6.3 设置

选择设置选项，将显示如下子菜单：

1.时间设置

2.地址设置

6.3.1 时间设置

此功能用来设置时间与日期。

继续=<ENT> 确认=<ESC>
01-01-2019 16:37

图6.3 时间设置

按UP/DOWN键来设置时间和日期。按ENTER键从左至右依次选择数据。

按ESC键保存设置并返回上级菜单。

6.3.2 地址设置

此功能用来设置跟PC机通讯的逆变器的地址。地址可以设置为从 “01” 到 “99”，逆变器默认地址为 “01” 。

确认=<ENT> 退出=<ESC>
从机地址: 01

图6.4 地址设置

按UP/DOWN键来选择地址.按ENTER键去保存设置。

按ESC取消当前设置并返回上级菜单。

6.4 高级信息 –仅限维护人员操作

注意：
仅限维护人员可以进行此操作。
进入菜单“高级信息”和“高级设置”(需要密码)

从主菜单里选择高级信息，液晶屏将显示如下信息：

确认=<ENT> 退出=<ESC>
输入密码:0000

图6.5 输入密码

默认密码是“0010"。请按“DOWN”键来移动光标,按"UP"键来选择数字。
输对密码进入主菜单,液晶屏会显示如下信息:

1.报警信息　2. 运行信息　3.版本　4. 日发电量　5.月发电量
6. 年发电量　7. 工作日志　8.通讯数据

通过按UP/DOWN键来滚动屏幕上的信息. 按ENTER键进入子菜单。
按ESC键返回主菜单。

6.4.1 报警信息

显示最近100条报警信息。通过上下键来滚动屏幕上的信息。按ESC键返回上级主菜单。
T表示时间信息，某月–某日，几点：几分。D表示故障数值，用于厂家分析故障。

报警信息00: 电网过压
T: 01–01 00:00 D: 0000

图6.6 报警信息

6.4.2 运行信息

此功能是便于维护人员获取运行信息，例如内部温度，标准编号等。
可以按UP/DOWN键来滚动屏幕。

6. 一般操作

6.4.3 版本

此屏幕显示机型版本, 仅供专业人员可见。

型号: 08

图6.7 机型版本

6.4.4 日发电量

此功能是确认选择日的能量。

确认=<ENT> 退出=<ESC>
选择: 2019–01–01

图6.8 所选择天的发电量

按DOWN键移动光标，按UP/DOWN键来移动时间,确定时间点后按ENTER。

2019–01–01: 051.3kWh
2019–01–02: 061.5kWh

图6.9 日发电量

6.4.5 月发电量

此功能是确认所选择月的发电量。

确认=<ENT> 退出=<ESC>
选择: 2019–01

图6.10 所选择月的发电量

按DOWN键移动光标，按UP/DOWN键来移动时间,确定时间点后按Enter。

2019–02: 0510kWh
2019–01: 0610kWh

图 6.11 月发电量

6.4.6 年发电量

本功能是确认所选择年的发电量。

确认=<ENT> 退出=<ESC>
选择: 2019

图6.12 所选择年的年发电量

按DOWN键移动光标，按UP/DOWN键来移动时间,确定时间点后按ENTER。

2019: 0017513kWh
2018: 0165879kWh

图 6.13 年发电量

6.4.7 工作日志

本液晶屏显示的是更改设置的历史数据。(仅供维护人员)

6.4.8 通讯数据

本液晶屏显示的是逆变器内部数据。(仅供维护人员)

01-05: 01 25 E4 9D AA
06-10: C2 B5 E4 9D 55

图6.14 通讯数据

6. 一般操作

6.5 高级设置 – 仅供技术人员

注意:
仅限技术人员进行操作。
请按照6.4的操作，输入密码进入菜单。

选择主菜单的高级设置，进入如下选项:

1.选择国家标准　2.开机关机　3.清除发电量　4. 重置密码　5.功率控制　6.校准总发电量

6.5.1 选择国家标准

此功能是用来选择并网的相关标准。

确认=<ENT> 退出=<ESC>
国家标准: CQC

图 6.15 国家标准

选择 “User-Def（用户自定义）” 菜单进入二级菜单。

– OV-G-V1: 260V
OV-G-V1-T: 1S

图6.16 用户自定义

注意:
" User-Def"功能的操作仅限于工程师且必须经过当地经销商的允许。

下面是“用户自定义”的设置范围.该功能可以实现极限的手工更改。

警告：
为确保逆变器满足并网标准，用户在使用前需检查逆变器国家标准设置，
在中国大陆地区使用的逆变器必须确保国家标准设置为CQC。
因为设置标准导致的问题由客户自己负责。

OV-G-V1: 220---290V	OV-G-F1: 50.2-53.0Hz
OV-G-V1-T: 0.01---999S	OV-G-F1-T: 0.01---999S
OV-G-V2: 220---290V	OV-G-F2: 51.0-53.0Hz
OV-G-V2-T: 0.01---999S	OV-G-F2-T: 0.01---999S
UN-G-V1: 110---210V	UN-G-F1: 47.0-49.5Hz
UN-G-V1-T: 0.01---600S	UN-G-F1-T: 0.01---600S
UN-G-V2: 110---210V	UN-G-F2: 47.0-49.0Hz
UN-G-V2-T: 0.01---600S	UN-G-F2-T: 0.01---600S
Startup-T: 10-600S	Restore-T: 10-600S

表6.2 自定义范围

按UP/DOWN 滚动条目. 按 ENTER 键编辑高亮条目.再按UP/DOWN键更改设置,
按ENTER键保存设置。按ESC键撤销更改并返回上一级菜单。

6.5.2 开机关机

此功能使用来开始或者停止逆变器发电。

一 开机
关机

图6.17 设置开机关机

按UP/DOWN键来滚动屏幕上的信息。按ENTER键保存。
按ESC键返回上一级菜单。

6.5.3 清除发电量

清除能量可以重置逆变器的历史数据。

这两项功能仅限于维护人员。错误的操作可能会导致逆变器无法正常工作。

6.5.4 重置密码

此功能是为“高级信息”以及"高级设置"设置新密码。

确认=<ENT> 退出=<ESC>
输入密码: 0000

图6.18 重置密码

正确输入密码进入后设置新密码。按DOWN键移动光标，按UP键更改数值。
按ENTER保存设置。按ESC键返回上级菜单。

6.5.5 功率控制

可以通过功率设置按钮来设置有功跟无功功率。

子菜单有5项内容:

1. 有功功率设置 2. 功率因数设置 3. 有功待重启自设 4. 无功待重启自设 5. 设置功率因数曲线

此功能仅限维护人员操作。错误操作可能导致逆变器无法达到最大功率。

6.5.6 校准总发电量

维护保养或者移位可能会导致清除或者总数值变化。有此功能可以改回之前的数值。
如果监测网站用的也是这个数据,将同步自动设置。

确认=<ENT> 退出=<ESC>
总发电量:0000000kWh

图6.19 校准总发电量

按DOWN键移动光标, 按UP键调整数值。按ENTER键保存设置。按ESC键返回上一级菜单。

7. 维修保养

GCI单相组串式逆变器不需要使用者进行定期保养。 然而, 杂物或灰尘如果会影响逆变器的散热性能。因此，可用软刷子进行清洁。

警告:
在设备运行时不要触摸逆变器，某些部分温度太高，可能引起烫伤。关掉你的逆变器 (参考步骤 5.2) 并等到它凉下来再进行保养和清洁。

若LCD液晶显示屏和LED指示灯表面太脏而不方便阅读，可用湿布对之进行清理。

注意:
不要用任何溶剂、磨具磨料或者腐蚀性的材料进行清洁。

8. 故障处理

GCI单相组串式逆变器是按并网运行的标准进行设计的，符合的安全要求和电磁兼容性要求。在供给客户之前，经过若干道严格的测试去保证它能持久可靠地优化运行。

如果出现故障，液晶显示屏会显示报警信息。在这种情况之下，逆变器可能会停止发电。其故障的情景和可能的原因如表8.1:

报警信息	故障描述	解决方案
无功率	LCD显示无功率	1.检查逆变器输入侧连接 2.检查DC输入电压 (>120V) 3.检查 PV+/− 是否接反
LCD 一直显示初始化	无法启动	1.重新启动逆变器 2.故障重复发生请联系厂家
电网过压	电网过压	1.交流电缆阻抗过高, 更换大尺寸交流电缆 2.在电气公司允许的条件下调整保护极限值
电网欠压	电网欠压	1.在电气公司允许的情况下通过用户自定义功能调整保护极限值
电网过频	电网频率过高	
电网欠频	电网频率过低	
电网阻抗过大	电网阻抗高	
无电网	无电网	1.检查断路器，检查交流端子的连接 2.检查逆变器内部端子上的电压
直流过压	直流电压过高	1.减少组件数量
直流母线过压	直流母线电压过高	1.检查输入电压是否超过逆变器最大电压 2.联系厂家
直流母线欠压	直流母线电压过低	
电网扰动	电网干扰	1.重启逆变器 2.联系厂家
电网过流	电网过电流	
IGBT过流	IGBT过电流	
直流A路过流	直流输入过电流	1.检查是否某路MPPT接反 2.重启逆变器 3.联系厂家
电网电流跟踪故障	电网电流跟踪失效	1.重启逆变器或者联系安装人员
电网电流采样异常	电网电流采样失效	
过温保护	温度过高	1.检查逆变器周围的通风情况 2.检查炎热天气时逆变器是否被阳光直射
DSP初始化保护	系统故障保护	1.重启逆变器或者联系安装人员
DSP_B 保护	主DSP与从DSP之间的一般故障	
12V欠压保护	12V 电源故障保护	
PV绝缘保护	PV绝缘保护	1.移除所有DC输入，逐个重连并重启逆变器 2.识别引起故障的组串并检查该组串是否绝缘
漏电流保护	电网侧电流泄露保护	1.检查交流跟直流连接 2.检查逆变器内部电缆连接
继电流检测保护	继电器故障保护	1.重启逆变器或者联系安装人员
直流分量过大	直流输入过电流	1.重启逆变器或者联系安装人员
电弧自检保护 （仅带电弧保护模块机型）	AFCI 组件自我检查故障	1.重启逆变器或者联系安装人员

表8.1 故障状况

8. 故障处理

报警信息	故障描述	解决方案
电弧保护 （仅带电弧保护模块机型）	DC 回路中探测到电弧	1.检查逆变器连接中是否有电弧并重启逆变器
逆变器液晶不亮 但是直流有电	输入反接或逆变器内部损坏	1.禁止直接关闭直流开关，否则会导致逆变器损坏 2.请等待光照减弱直到组串电流小于0.5A之后再关闭直流开关并移除组串（可通过钳流表测量） 3.任何因违规操作导致的逆变器损坏将不包括在质保范围内 注意： 当直流组串内电流大于0.5A时，不可操作直流开关

表8.1 故障状况

注意:
如果逆变器显示表8.1中的任何警报信息，请关闭逆变器（参见5.2节停止逆变器），等待5分钟之后重新启动（参见5.1节开启逆变器）。如果报警状况未被清除，请联系您当地的经销商或服务中心。请在联系我们之前，准备好下列资料。

1.逆变器产品序列号；
2.逆变器的分销商或经销商（如有）；
3.安装日期；
4.问题描述（即液晶显示器所显示的报警信息和状态指示灯的显示状态，其它从信息子菜单（参见6.2节）获得的读数也会有帮助）；
5.太阳能光伏阵列配置的系统设计（如：太阳能板的数量和容量，线串的数量等）；
6.您的详细联系方式。

9. 产品规格

产品型号	G6-GR1P7K2
电压 (Volts)	550
额定输入电压 (Volts)	330
启动电压 (Volts)	90
MPPT 电压范围 (Volts)	90-500
最大输入电流 (Amps)	16/32
最大输入短路电流（Amps）	20/40
MPPT 数量/最大输入路数	2/3
额定输出功率 (Watts)	7000
最大视在功率 (VA)	7700
最大有功功率 (cosφ=1) (Watts)	7700
额定电网电压 (Volts)	1/N/PE, 220
电网电压范围 (Volts)	176~253
额定电网频率 (Hertz)	50
电网频率范围 (Hertz)	45...55
额定电网输出电流 (Amps)	31.8
最大输出电流 (Amps)	35.0
输出功率因素	> 0.99(0.8超前~0.8滞后)
总电流谐波畸变率 (额定功率下)	<3%
最大效率	97.7%
欧洲效率	96.8%
尺寸	310W*550H*180D (mm)
重量	13.2kg
拓扑	无变压器
自耗电	<1W (夜间)
工作环境温度	-25℃...+60℃
工作环境温度	0-100%
防护等级	IP66
噪音（典型的）	<40 dB(A)
冷却方式	自然风冷带内置风扇
最高工作海拔	4000米
并网标准	NB/T 32004
安规/EMC标准	IEC 62109-1/-2, EN 61000-6-1/-2/-3/-4, NB/T32004
直流端口	MC4连接器
交流端口	快速连接器
显示屏	LCD, 2×20 Z
通讯	RS485, Wi-Fi/GPRS（选配）
保修期	5年（可延保至20年）

9. 产品规格

产品型号	G6-GR1P8K2
电压 (Volts)	550
额定输入电压 (Volts)	330
启动电压 (Volts)	90
MPPT 电压范围 (Volts)	90-500
最大输入电流 (Amps)	16/32
最大输入短路电流（Amps）	20/40
MPPT 数量/最大输入路数	2/3
额定输出功率 (Watts)	8000
最大视在功率 (VA)	8000
最大有功功率 (cosφ=1) (Watts)	8000
额定电网电压 (Volts)	1/N/PE, 220
电网电压范围 (Volts)	176~253
额定电网频率 (Hertz)	50
电网频率范围 (Hertz)	45...55
额定电网输出电流 (Amps)	36.4
最大输出电流 (Amps)	36.4
输出功率因素	> 0.99(0.8超前~0.8滞后)
总电流谐波畸变率 (额定功率下)	<3%
最大效率	97.7%
欧洲效率	96.8%
尺寸	310W*550H*180D (mm)
重量	13.2kg
拓扑	无变压器
自耗电	<1W (夜间)
工作环境温度	-25℃...+60℃
工作环境湿度	0-100%
防护等级	IP66
噪音（典型的）	<40 dB(A)
冷却方式	自然风冷带内置风扇
最高工作海拔	4000米
并网标准	NB/T 32004
安规/EMC标准	IEC 62109-1/-2, EN 61000-6-1/-2/-3/-4, NB/T32004
直流端口	MC4连接器
交流端口	快速连接器
显示屏	LCD, 2×20 Z
通讯	RS485, Wi-Fi/GPRS（选配）
保修期	5年（可延保至20年）