



江苏大丰德和绝热 2.72304MW 分布式光伏发电项目

监 理 实 施 细 则

(电气安装)

批准_____

编制_____

_____ 监理项目部 (章)

_____ 年 ____ 月 ____ 日



目 录

一、监理实施细则编制的依据.....	2
二、本专业工程概况及特点.....	2
三、本专业工程监理范围.....	3
四、监理工作主要内容.....	3
五、电气监理工作流程.....	4
六、电气监理的质量控制主要项目.....	5
七、电气工程质量目标.....	12
八、监理工作方法及措施.....	12
九、附件.....	16

一、监理实施细则编制的依据

1. 《建设工程监理规范》 GB50319-2013
- 《建筑工程施工质量验收统一标准》 GB50300-2011
- 《太阳能光伏电源安装工程施工及验收技术规范》 CECS85: 96
- 《光伏发电工程施工规范》 GB50794-2012
- 《光伏发电工程验收规范》 GB50796-2012
- 《钢结构工程施工质量验收规范》 GB50205-2001
- 《屋面工程技术规范》 GB50345-2004
- 《系统接地的型式及安全技术要求》 GB14050-2008
- 《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》 GB50169-2006
- 《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》 GB50168-2006
- 《建筑电气工程施工质量验收规范》 GB50300-2002
- 《自动化仪表工程施工验收规范》 GB50093-2002
- 《电气装置工程电气设备交接试验标准》 GB50150-2006
2. 经批准通过的监理大纲、监理规划；
3. 经备案的监理合同、主体工程施工承包合同；
4. 洛阳交运集团 2.2MW 分布式光伏发电项目初步设计及施工图纸；
5. 经批准的施工组织设计、施工方案；
6. 设备厂商提供设备图纸、技术资料、技术文件及相关资料等；
7. 认可的现行国家及相关部门、行业发布的有关光伏、电力安装的其他规范、规程、技术标准等技术文件。

二、本专业工程概况及特点

2.1 项目名称

江苏大丰德和绝热 2.72304MWMW 分布式光伏发电项目

2.2 本专业工程的特点：

本工程位于大丰德绝热厂区内，共利用两个彩钢屋顶，一混凝土屋面，似用 6660 块 375Wp 单晶硅光伏组件组成，使用 70kw 并网逆变器 36 台，采用四进一出汇流箱 7 台，三进一出汇流箱 3 台，采用 2500KVA1 台，总容量设计为 2.4975mwp。

三、本专业工程监理范围

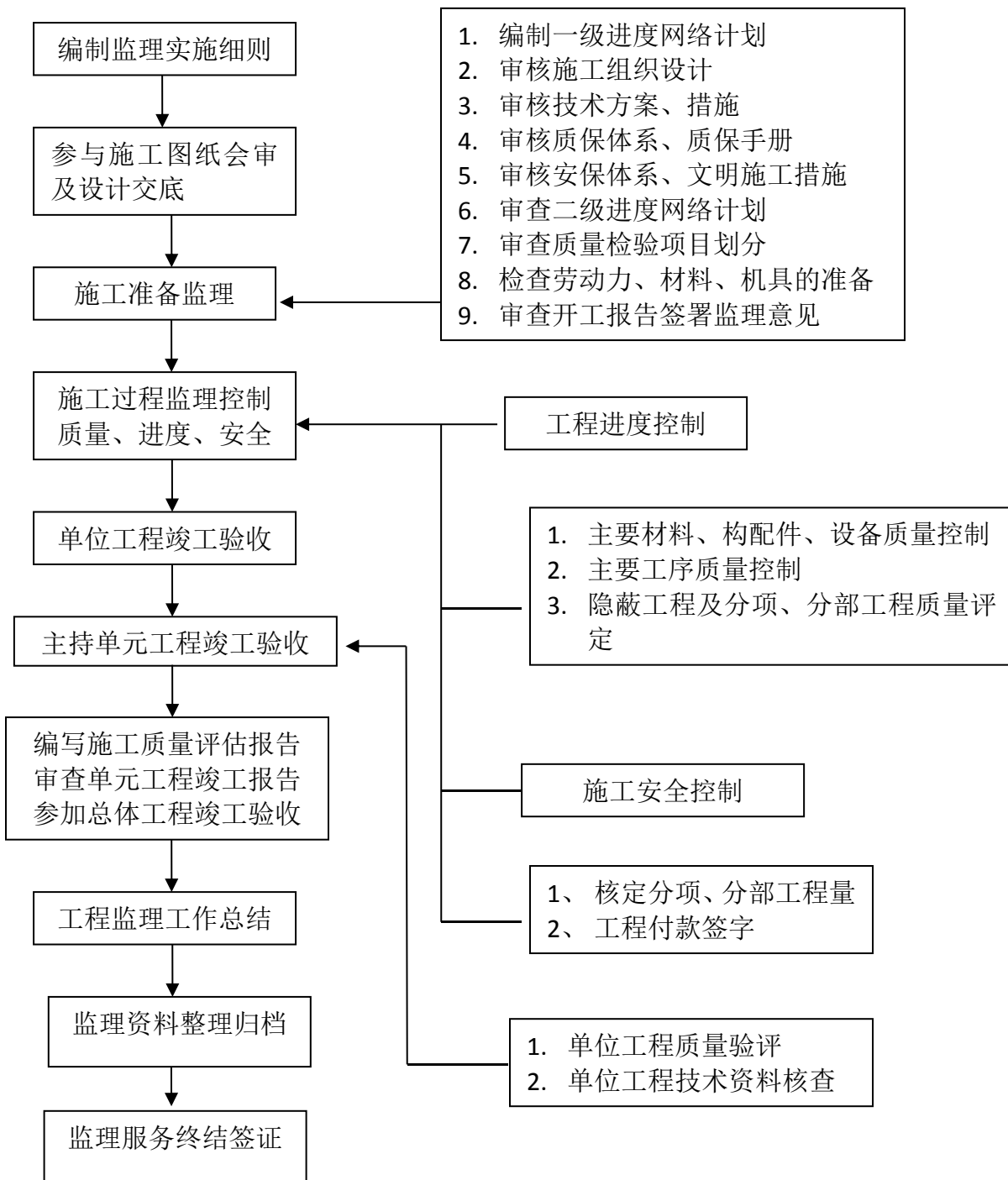
本专业涉及以下监理工作内容：

- ① . 屋面光伏组件及基座夹具、导轨、支架等安装，组件电缆的加工、连接；
- ② . 电缆桥架的安装及桥架内电缆的铺设，避雷及接地系统的施工；
- ③ . 电气系统（汇流箱、逆变器，供配电控制系统等）安装及调试。

四、监理工作主要内容

1. 参与本专业施工图设计交底和图纸会审提出修改和审查意见；
2. 审核施工单位提交的《施工组织设计》有关章节和《专业施工方案》；
3. 审定电气专业班组及人员的资质；
4. 审核电气专业重要施工项目的施工技术方案（方案）及《作业指导书》并督促其贯彻执行；
5. 审查施工单位的“资质”，施工单位的质保体系；
6. 严格按业主与施工承包商合同认可的电力建设行业颁发的《验规》、《验标》、《规程》及厂家设计单位的图纸，技术标准要求，对施工质量、工期、安全进行认真检查和有效控制；
7. 严格按《电气专业项目验收等级划分表》要求执行，尤其是对三级验收项目进行验收和签证；严格 S、H、W 点工程控制点实行连续监护（旁站）、检验和见证，特别是隐蔽工程；
8. 核查和抽检重要的分项工程关键工序、隐蔽工程的分部工程、单位工程和施工技术记录（一、二、三级验收记录），参加阶段性工程和隐蔽工程的质量检验及签证。
9. 根据本专业监理工程实施情况做好监理日记；
10. 认真做好本专业监理资料的收集、汇总及整理，编写好每月工程监理月报；
11. 认真核查进场设备、材料、构配件的原始凭证，出厂质保书、检测报告。必要时进行抽检或平行检验，合格时予以签证；
12. 审核施工单位本专业的工程计量和原始凭证；
13. 参与工程建设中重大技术质量、安全事故和处理；
14. 完成总监（代表）日常交办的工作和人物。

五、电气监理工作流程：



六、电气监理的质量控制主要项目；

6.1 屋面组件固定支架安装

6.1.1 屋面固定夹具安装

6.1.1.1 测量屋面尺寸，了解屋面结构，根据金属檩条的布置，来固定支座的位置，并结合转接件布置图规定的间距来安装夹具。

6.1.1.2. 将夹具夹住屋面板的面板肋上，用两支 M8 螺栓紧固，螺栓头要置与有卡线的一端。（可先不拧紧螺母，到安装 U 型龙骨调平后再紧）；

6.1.2 安装组件用的导轨支架主龙骨采用铝合金材质型材，主龙骨与屋面板下钢质檩条同方向安装，通过专用固定装置用 M8 螺栓固定在夹具上。

6.1.2.1 先将 M8 螺栓头置入夹具上端的导槽中部，再将主龙骨落到夹具上，龙骨上预先开好的螺栓孔要对应螺栓，调整主龙骨直线度后紧固螺栓。

6.1.2.2 主龙骨安装直线偏差不得超过 $\pm 5\text{mm}$ 。

6.1.3 组件固定基座安装

6.1.3.1 组件固定基座采用铝合金型材，通过平板与压块采用 M8 螺栓固定于主龙骨上，可在主龙骨固定沟槽内移动位置，方便调整组件排布。

6.1.3.2 组件安装时将组件扣入压块中，调整好位置后，再将压块螺栓拧紧固定到位。

6.2 组件安装

6.2.1 组件安装要求

安装工艺流程：组件运至施工现场→支架上两专安装预紧→另外两人调整组件间隙→组件调平→组件螺栓复紧

6.2.1. 光伏组件横向间隙 20mm，纵向列间距为 20 mm。如遇到现场情况特殊，可按现场实际情况适当调整间距。

6.2.2. 光伏系统各部件在存放、搬运、吊装等过程中不得碰撞受损。光伏组件吊装时，其底部要衬垫木，背面不得受到任何碰撞和重压。

6.2.3. 光伏组件在安装时表面应铺有效遮光物，防止电击危险。

6.2.4. 光伏组件的输出电缆不得发生短路。

6.2.5. 光伏组件搬运时必须不低于两人进行搬运，防止磕、碰、划伤和野蛮操作。

6.2.6. 光伏组件与导轨支架接触面不吻合时，应用金属片调整垫平，方可紧固，严禁强行压紧。

6.2.7. 连接完成或部分完成的光伏系统，遇有光伏组件破裂的情况应及时设置限制接近的措施，并由专业人员处置。

6.2.8. 接通光伏组件电路后应注意表面热斑效应的影响，不得放置器物在组件表面，造成局部遮挡光伏组件产生热斑。

6.3 电缆施工

电缆施工程序方法：

6.3.1、电缆桥架的安装

6.3.1.1 按照图纸要求采购电缆桥架。

6.3.1.2 应详细核对电缆桥架的型号、数量是否符合设计要求。

6.3.1.3 电缆桥架安装前应先检查有无变形，如有变形应做校正处理。

6.3.1.4 电缆桥架安装前应按照图纸要求距离摆放到位。

6.3.1.5 按照设计长度、高度、走向将夹具固定在彩钢瓦棱角上，然后取组件在轨道的两端用压块固定好。

6.3.1.6 其它直线段电缆桥架及支架固定安装。

6.3.1.7 按照设计将槽式电缆桥架放置在固定支架上，接口处用根据需要连接，连接螺栓紧固。

6.3.1.8 转弯处使用弯通、三通、四通进行连接并在接口处连接防雷跨接铜线。

6.3.1.9 电缆桥架连接完毕后进行桥架接地线的焊接。

6.3.1.10 对所有焊接部位进行防腐处理。

6.3.2、电缆支架安装

6.3.2.1 按照图纸采购电缆支架的相关材料。

6.3.2.2 应详细核对电缆支架的型号、数量是否符合设计要求。

6.3.2.3 电缆支架应提前运至现场。

6.3.2.4 电缆支架安装前应先检查有无变形，如有变形应做校正处理。

6.3.2.5 电缆支架安装前应按照图纸要求距离摆放到位。

6.3.2.6 采用专用屋面夹具预先固定在屋面彩钢板上作为桥架的基座。

6.3.2.7 将桥架板与基座固定连接，把屋面两头的电缆支架连成一条直线。

6.3.2.8 电缆支架安装完毕后进行支架接地线的焊接。

6.3.2.10 电缆支架焊接及接地线连接完毕后对其焊接部位进行防腐处理。

6.3.3、电缆敷设

6.3.3.1 按照图纸到采购电缆并运输至项目现场。

6.3.3.2 应详细核对电缆的型号、数量是否符合设计要求。

6.3.3.3 电缆通道畅通，排水良好。金属构架的防腐层完整符合要求。

6.3.3.4 电缆外观应无损伤，绝缘良好。当对电缆的密封有怀疑时，应进行潮湿判断。

6.3.3.5 电缆支架应放置稳妥，钢轴的强度应与电缆盘重量相配合。

6.3.3.6 电缆敷设前应按照设计和实际路径计算每根电缆的长度，合理安排每盘电缆，减少电缆的中间接头。

6.3.3.7 电缆敷设时应有专人牵头进行，电缆敷设路径应符合设计要求。

6.3.3.8 合理安排敷设人员，人员站位不应过密或过疏。

6.3.3.9 电缆敷设时，电缆应从盘的上端引出，电缆不应在地面上摩擦。

6.3.3.10 电缆敷设到终端留有备用长度切断后应立即封好。

6.3.3.11 电缆敷设时应排列整齐，不宜交叉。

6.3.3.12 电缆敷设到终端后应及时作好标记。

6.3.3.13 电缆的最小弯曲半径应符合规定。

6.3.3.14 电缆敷设完毕后，应立即加以固定。

6.3.4 电缆防火与阻燃

6.3.4.1 在电缆穿过竖井、墙壁、楼梯或进入电气盘柜的孔洞处，按设计要求用防火堵料密实封堵。

6.3.4.2 在电缆沟、桥架和隧道中，按设计要求分段用软质耐火材料设置防火墙封堵。

电缆头与电缆接头制作质量标准检验要求：

工 序	检验项目		性 质	质量标准	检验方法及器具
电 缆 头 与 电 缆 接 头 制 作	绝缘电阻		主 要	比较电缆敷设前无显著降低	对照电缆敷设安装技术记录 1 千伏以下的电缆用 500 或 1000 伏兆欧表，1 千伏以上电缆用 2500 伏兆欧表检查
	电缆头附件			齐全、无损伤、符合工艺规程规定	对照工艺规程检查
	电缆头制作工艺			符合工艺规程规定	对照工艺规程检查
	接 地	塑料绝缘电缆焊接位置		电缆屏蔽层和金属护层	观察检查
		接地线规格		铜绞线截面大于 10 平方毫米	
		锡焊外观检查		焊接平整，无毛刺，接地线各段接触良好，牢固	
	电缆头热（冷）收缩管规格			符合厂家规定	对照厂家说明书检查
	塑料电缆芯线弯曲半径			大于或等于 3 倍芯线绝缘层直径	用样板检查
	线鼻子规格			与线芯相符	
	铜线鼻子镀锡			表面光滑，干净	观察检查

	线鼻子与芯线连接锡焊	焊锡膏检查			
		焊锡饱满凸出光滑无毛刺	主要		观察检查
	线鼻子与芯线压接连接	压入深度，压接位置及坑间排列	主要	符合工艺规程规定，线鼻子与芯线接触良好，无裂纹断线	对照工艺观察检查

电缆头与电缆接头制作质量标准检验要求：

工序	检验项目	性质	质量标准	检验方法及器具
电缆头与电缆接头制作	相色标志		正确	观察检查
	控缆盘下入口处电缆排列		整齐、少交叉	观察
	控缆上盘时弯度		一致	观察
	铠装剥切位置		在盘下侧，且一致	观察
	控缆电缆牌规格		一致	观察
	控缆电缆牌标志内容		齐全正确	观察
	控缆挂牌位置		每个电缆头下	观察
	控缆标志牌固定		整齐牢固	观察
	控缆头制作用塑料带		同盘内应一致	观察
	控缆芯线绝缘层外观检查		完好无损伤	观察
	控缆屏蔽层接地		可靠	观察

6.4 防雷接地安装

6.4.1、接地极的制作及安装

6.4.1.1 按设计图选择符合设计要求的镀锌角钢，至少长 2500mm，加工成尖状易打入地下的形状，尖部的垂直距离为 120mm。

6.4.1.2 在已加工完成的接地极上套好事先加工好的管帽，按图纸标出的位置使用铁锤将接地极打入地下，与建筑物距离大于 1.5 米，其顶部埋设深度应不小于设计标高 0.8 米。根据现场实际情况可调整。

6.4.1.3 垂直接地极间距不小于 5 米，尽量利用地形地势，避开硬的岩石层将接地极按图示位置逐一打入土层。根据现场实际情况可调整。

6.4.2、屋外接地母线安装

6.4.2.1 根据图纸要求地点开挖土层，依设计标高标示深度不应小于 0.8 米，

宽度以利于开挖能放入接地母线为宜。

6.4.2.2 放入接地母线，接地母线与接地极的连接采用焊接，扁钢弯成 Ω 形状，在扁钢的弧形接触面上三面焊接，接地母线与接地母线搭接紧密，保证接触面焊接长度大于扁钢宽度的2倍，接地母线外缘闭合角呈圆弧形。

6.4.2.3 接地母线通过公路、铁路、管道等交叉处及可能遭机械损伤处穿钢管保护。

6.4.2.4 接地母线通过电缆沟隧道、沟道应沿沟壁弯成合适形状，与沟壁紧靠，并与电缆沟内桥架接地母线牢固焊接。

6.4.2.5 与接地母线直接接触的回填土应是纯净的土壤，不能有石块、泥沙、建筑材料和垃圾，外取的土壤不得有较强的腐蚀性，在回填土时应分层夯实。

6.4.2.6 接地母线焊接点刷防腐漆，在引向建筑物的入口处刷红色底漆，并标以黑色接地符号。

6.4.2.7 接地装置安装完后由试验人员进行接地电阻测量，不大于设计电阻值即为合格（或设计未详则按国标不超过4欧姆），然后方可主接地网连接，连接点数量应符合设计要求或满足电阻值的需要。

6.4.2.8 利用电缆支架、土建钢筋作为自然接地体进行接地时，应使用扁钢多点与主接地网可靠焊接。

6.4.3、室内接地母线安装

6.4.3.1 使用卷尺，高出地面200mm，与墙壁间隙10-15mm处利用M8膨胀螺栓做支撑件沿墙敷设接地干线，保证母线与墙壁及建筑物平行，过门处沿地面粉刷层敷设接地线，埋入地面二次灌浆即可。

6.4.3.2 支撑件在水平直线部分间距1.5m，垂直部分为1.5m-3m，转弯部分为0.5m。

6.4.3.3 母线通过墙壁、楼板处穿钢管保护，引向建筑物的入口处和检修临时接地点刷红色底漆，并标以黑色接地符号。

6.4.3.4 对于多层建筑物，如上层仍有电气设备，则该层也应该设置接地干线，且在适当处引下，并与下层接地干线可靠连接，且接地点不少于三点。室内接地线应在零米引出户外，并按设计与主接地网连接，连接点不少于2个。

6.4.3.5 电气设备接地均应用满足电阻值要求的热镀锌扁钢与主接地网可靠连接。电缆管一端与电缆沟道内接地干线或电缆桥架连接，另一端焊接扁钢与设备接地螺栓连接，或采用不小于10平方毫米编织软铜线与设备接地螺栓连接。

6.4.3.6 变压器、配电、控制、保护用的盘、箱的框架均应根据设计需要设置保护接地，此外电气设备的传动装置也应设保护接地，与主接地网连接。

6.4.3.7 明敷接地线明显和分线处应涂以100mm等宽的黄色、绿色相间条纹。

6.4.3.8 所有焊口进行防腐处理，刷防腐漆。

6.4.4、防雷接地装置安装

6.4.4.1 按照施工图纸，安装设置独立避雷装置。

6.4.4.2 独立避雷针应设置集中接地装置，按设计要求安装接地极，用镀锌扁钢将接地极与独立避雷针连接，接地电阻值不大于4欧姆，并与总接地网分开，它们之间的地中距离应大于3米。从避雷针与主接地网的地下连接点至220KV及以下设备与主接地网的地下连接点沿接地体的长度不得小于15米。避雷针及其接地装置与道路或出入口等的地中距离亦不小于3米，否则应作绝缘路面或均压路面。

6.4.4.3 在避雷针接地装置较近处的接地干线与电缆沟交叉时，接地干线不得与内接地扁钢连接。

6.4.4.4 隔离开关、负荷开关及高压熔断器安装与调整

6.4.4.5 隔离开关、负荷开关及高压熔断器安装的检查，应符合下列要求：

6.4.4.6 接线端子及载流部分应清洁，且接触良好，触头镀银层无脱落。

6.4.4.7 绝缘子表面应清洁，无裂纹、破损、焊接残留斑点等缺陷，瓷铁粘合应牢固。

6.4.4.8 隔离开关的底座转动部分应灵活，并应涂以适合的润滑油。

6.4.4.9 操作机构的零部件应齐全，所有固定部件应紧固，转动部件应涂以适当地气候的润滑油。

6.4.5.0 隔离开关的闭锁装置应动作灵活、准确可靠；带有接地刀刃的隔离开关，接地刀刃与主触头间的机械或电气闭锁应准确可靠。

6.4.5.1 隔离开关及负荷开关的辅助开关应安装牢固，并动作准确，接触良好，其安装位置应便于检查；装于室外时，应有防雨措施。

6.4.5 接地装置的施工及验收

6.4.5.1 接地装置的安装应按已批准的设计进行施工。

6.4.5.2 采用的器材应符合国家现行技术标准的规定，并有合格证件。

6.4.5.3 施工中的安全技术措施，应符合规范和安全技术标准的规定。

6.4.5.4 接地装置的安装应配合建筑工程的施工隐蔽部分必须在覆盖前做好中间验收检查及验收记录。

6.4.5.5 电气设备的下列金属部分均应可靠接地：

- ① 电器设备的传动装置。
- ② 配电装置的金属构件以及靠近的金属遮拦和金属门。
- ③ 配电、控制、保护的屏，柜及操作台等的金属框架和底盘。
- ④ 交、直流电缆的接头盒、终端头和电缆的金属层，可触及的金属保护管和穿线的钢管。金属保护管和穿线的钢管。
- ⑥ 电缆桥架、支架。

⑦封闭母线的外壳及其它裸露部分。

⑧接地体顶面埋设深度应符合设计规定，无规定时，不宜小于 0.6m。角钢及钢管接地体应垂直配置，接地体引出线和接地装置的焊接部位应作防腐处理。

⑨垂直接地体的间距不宜小于其长度的 2 倍，水平接地体的间距应符合设计规定，当无规定时不宜小于 5M。

6.4.6 明敷接地线的安装应符合下列要求；

①接地线应按水平或垂直敷设。

②接地线沿建筑物水平敷设时，离地面距离宜为 250~300MM。接地线与建筑的间距宜为 10~15MM。

③支持件的距离，在水平部分为 0.5~1.5M,垂直部分为 1.5~3M。

④接地装置的连接应可靠，；连接前应清除连接部分的铁锈及其附着物，接地体采用搭接焊时应符合相关规范的要求。

6.4.6.1 接地工程交接验收时，应按下列要求进行检查；

①整个接地网外露部分连接可靠,接地线规格正确。

②避雷针(带)的安装位置及高度符合设计要求。

③接地电阻值及设计要求的其它测试参数符合设计要求。在验收时应提交下列资料和文件：实际施工的竣工图，变更实际的证明文件，安装技术记录（包括隐蔽工程记录）等，测试记录。

七、电气工程质量目标

1. 分项工程合格率 100%，优良率 95%
2. 单位工程优良率 100%，创总体工程优良。
3. 接入系统带电一次成功。

八、监理工作方法及措施

监理工作程序应体现过程控制原则，事前、事中、事后控制原则和主动控制的要求，应结合工程项目的特点，注重效果。应该明确工作内容，引为的主体，考核所采用的标准，也要符合委托监理合同和施工合同的规定。

8.1 施工质量控制措施

施工单位的施工技术措施及质量保证文件是工程建设的基本保证，在工程建设监理过程中，监理工程师始终把审查施工技术措施和质量保证文件作为施工质量控制措施之一，为施工质量控制起指导性的作用。

8.1.1 审查施工技术措施和质量保证文件

在本工程的施工过程中，监理工程师应审查的文件包括以下：

- (1) 审查施工单位的质量保证措施，监督施工单位建立质量保证体系；
 - (2) 审批由施工单位提交的施工组织设计、施工措施计划和施工工艺说明，保证工程施工质量有可靠的技术保障；
 - (3) 检查现场施工准备的落实情况，审批施工单位单项工程的开工申请报告；
 - (4) 审批施工单位提交的有关原材料、半成品和构配件的质量证明文件，确保工程质量有可靠的物质基础；
 - (5) 审查或查验现场作业人员的岗位操作资质；
 - (6) 审核施工单位提交的反映工序、半成品和成品质量的统计资料并采用数理统计的方法进行汇总分析；
 - (7) 审核有关新技术、新工艺、新材料的技术鉴定文件，审查其在本工程中的应用申请报告，根据具体情况批准其在本工程中的使用，确保工程质量；
- h 审批有关工程质量缺陷或质量事故的调查报告、处理措施和处理报告，确保质量缺陷或质量事故得到满意的处理。

8.1.2 采用多种手段监督控制施工质量

(1) 对于施工质量有严重影响的工序、出现质量缺陷处理难度极大的工序、隐蔽工程等工序的施工过程，监理工程师始终在现场观察、监督与检查，注意并及时发现质量问题以便立即制订措施、实施控制。

(2) 采用复测的方法对施工放线进行检查，严格控制，发现偏差立即纠正，在进行工序的检查验收时，对于位置和几何尺寸的任何偏离在指令施工单位改正之后再签署验收确认。

采用抽检的方法对每道工序中使用的原材料的性能和质量、现场配置的材料配合比、半成品和成品的物理力学性能进行测试，通过抽检的试验数据评价和确认各种材料和工程成品的内在质量。

(3) 对于施工单位的违章或违规作业、现场检查发现的质量问题以及工序或工艺控制的措施问题，监理工程师采用发布指令的方式指出施工中存在的问题，要求施工单位及时整改。

严格要求施工单位按规定的质量监控程序进行工序作业的检查验收的申请、验收，确保每道工序的质量都得到监理工程师的检查验收和确认。

(3) 严格进行施工过程的质量检查

(1) 在工程施工过程中，监理工程师将不断地进行现场巡视，加强现场监督与检查，对重要的工序进行全过程跟踪检查，保证施工过程中的任何工程对象始终全面地处于监理人员的监控之下，确保工程质量，避免工程质量缺陷或质量事故。在施工过程中监理工程师严格实施复核性检查；

(2) 如有隐蔽工程，在被遮蔽或被覆盖前，必须经过监理工程师的检查验收，确认其质量合格后，才允许加以覆盖；

(3)每道工序完工之后,经监理人员检查认可其质量合格并签字确认后,才能进行下一道工序。

(4)在每个单元工程施工之前,对该单元工程之前已经进行的一些与之密切相关的单元工程质量及正确性进行复核。预检并合格无误后监理人员给以书面确认,未经预检、复核或预检不合格或不符合时,不得开始下一个单元工程的施工。

8.2 质量验收程序

8.2.1 单元工程、分部工程完成后,安装单位应首先自行检查验收,根据施工图纸及有关文件、规范、标准等,从外观、几何尺寸、质量控制资料以及内在质量等方面进行检查、审核,确认符合设计文件及相关验收规范的规定,然后向监理工程师提交申请,由监理工程师予以检查、确认。

8.2.2 监理工程师按机电安装合同文件的要求,予以确认验收。如有质量问题则指令安装单位进行处理,待质量合乎要求后再予以检查验收。对涉及结构安全和使用功能的重要分部工程应进行抽样检测。

8.3 进度控制的工作内容

8.3.1 按年、月、周审核工程施工计划和报告;监督施工进度计划的实施;

8.3.2 组织现场协调会;

8.3.3 修正的安装进度计划及赶工措施报告的审批;

8.3.4 材料、物资、设备供货申请和采购计划的审批;

8.3.5 签发工程进度款支付报表;

8.4 进度控制的工作措施

8.4.1 组织措施

- 1)组织进度控制协调会议。
- 2)进行进度计划审核分析。
- 3)做好图纸审查、工程变更和设计变更管理。

8.4.2 技术措施

- 1)审查安装单位提交的进度计划,使安装单位能在合理的状态下施工。
- 2)增加同时作业的施工面。

8.4.3 合同措施

- 1)严格控制各方提出的工程变更和设计变更
- 2)加强索赔管理,公正地处理索赔。

8.4.4 经济措施

- 1)及时办理工程预付款及工程进度款支付手续。
- 2)按合同规定,对工期提前者实行奖励。
- 3)按合同规定,对工程延误进行处罚。

8.4.5 协调措施

1) 随施工进展，逐日、逐周、逐月检查施工准备、施工条件和工程进度计划的实施情况。

九、附件

应提交监理的安装记录、签证，调试资料及报告

1. 组件现场电气性能检测记录（最大最小电流，绝缘电阻值等）
2. 汇流箱质量检测记录
3. 逆变器测试记录
4. 直埋电缆敷设及隐蔽记录单
5. 防雷接地装置安装及隐蔽记录单，接地电阻、绝缘电阻值测试记录表
6. 主电缆交接试验报告
7. 电气交接试验记录及试验报告
8. 其他光伏系统验收、并网所需要的资料