

华直当阳市 4×20MWp 地面分布式农光互补光伏 电站项目 5 区 9 区初验问题汇总

一，经 2018 年 5 月 15 日下午 2 点在项目部由上海电力新能源发展有限公司（以下简称公司）主持召开的对施工单位工程已完成工程进行初验。

二，验收范围：（1），升压站内，一，二次控制室，综合楼，设备基础，道路，电缆沟等，给排水，室内装修，（2），光伏区，1#区→30#区（12 区暂无施工），进行预制管桩，支架安装，组件安装，接地，1×4 电缆，电缆沟，电缆沟标识标牌，汇流箱，桩头防腐等，项目进行初次验收。

三，验收依据：1 根据设计图纸和规范。

- 2，《建筑工程监理规范》BG50319-2013。
- 3，《工程建设强制性标准》电器部分。电器装置安装工程
- 4，《电器装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB50168-2006。
- 5，《电器装置安装工程电气设备交接试验标准》GB50150-2016。
- 6，《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB50168—2016
- 7，《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》GB50169—2016
- 8，《建筑设计防火规范》GB50016—2016
- 9，《光伏电站防雷技术要求》GB/T32512—2016
- 10，《火灾自动报警施工与验收规范》GB50166—92
- 11，《电气装置安装工程低压电器施工及验收规范》GB50254—2014
- 12，《电力装置安装工程质量检验及评定规程》DL/T5161.1~5161.1717—2002
- 13，《建筑电气工程施工质量验收规范》（GB50303—2012）
- 14，《输变电工程建设标准强制性条文实施管理规程》国家电网科（2009）642 号：
- 15，光伏电站晶体硅光伏组件现场到货验收规程《G/CPI 165-2015》
- 16，光伏电站施工质量检查及验收标准《G/CPI 170-2015》
- 17，光伏电站支架及组件安装规程《G/CPI 171-2015》

四：根据上海电力新能源发展有限公司对新能源项目工程建设方面的相关要求，由项目部牵头，监理单位，运维单位，设计单位，审计单位，各施工队配合，组成初验小组。

本次小组单位、成员：

湖南卓越建设有限公司；李维军，周林峰，王升文。

常州正衡电力工程监理有限公司；孙富斌，刘德文，徐恩思。

运维：刘纪涛，赵元济。

宜昌市富豪科技有限公司，胡绍伟。

上海伏光太阳能有限公司；王豹。

江苏天目建设集团有限公司；史志平。

湖北华亚建设有限公司；刘远。

北京恒华伟业科技股份有限公司；杨雪超。

湖北华凌工程咨询有限公司；何禹亨。

五：自 2018 年 5 月 27 日开始，将对各施工单位施工的工程分别进行初验。现将 2018 年 6 月 5 日上午对光伏区部分工程进行初验，施工队的不符合图纸，规范要求



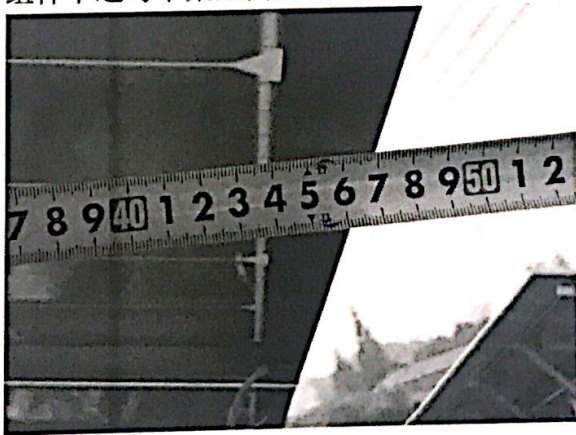
项目进行消缺项如下：

(一) 如下所示，为 5# 光伏区不符合图纸，规范要求，进行消缺：

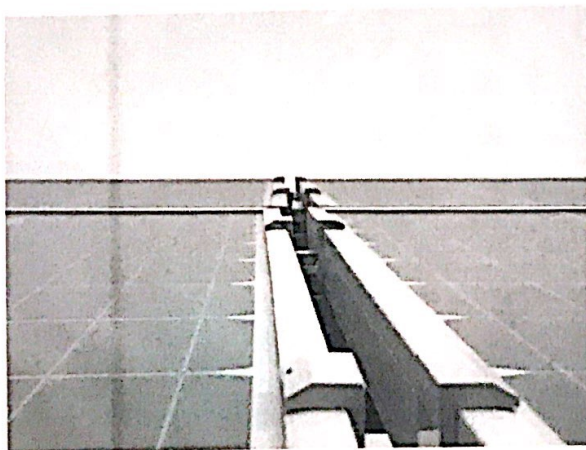
1、组件角度不合格。，角度应为 20 度，部分组件均有此类现象。



2、组件下边与下梁距离应为 400mm，实测为 470mm。



3、组件上下没对齐。不符合规范要求应调整误差。



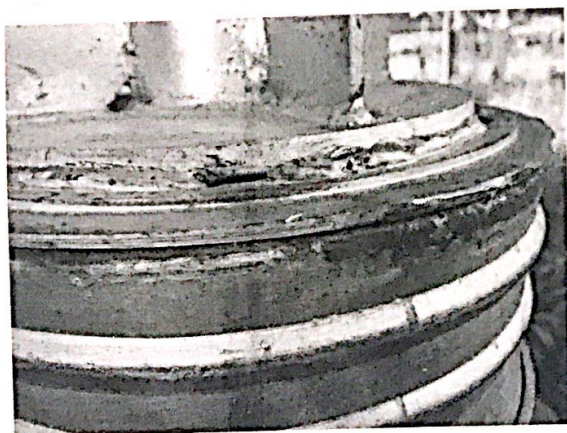
4、汇流箱抱箍不合格。没有按照图纸要求施工。



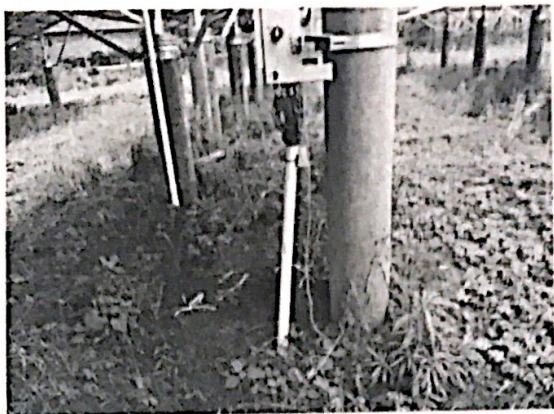
5、橡胶封闭环没有安装到位。



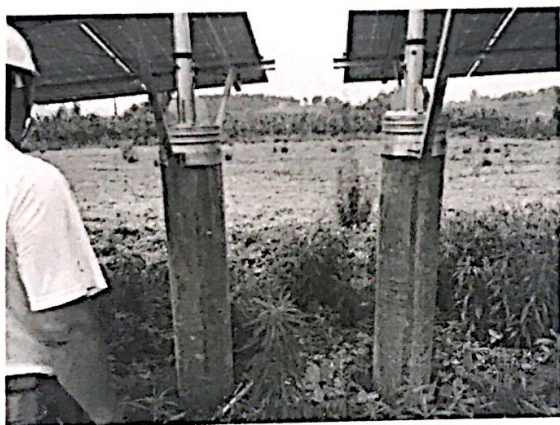
6、桩头除锈、防腐、防锈不合格。



7、 PVC 管有倾斜，应该是垂直整齐。



8、 组与组之间接地没做。



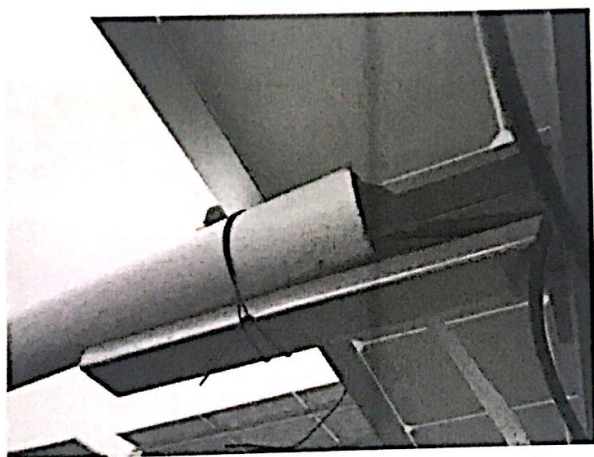
9、抱箍安装不符合规范要求。



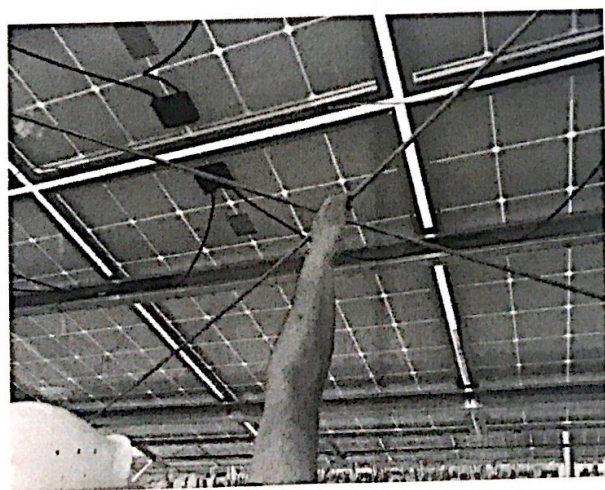
10、 电缆施工完成后，回填不及时，桥架安装不及时。



11、防火泥封堵不到位。



12、背拉杆紧固不到位。



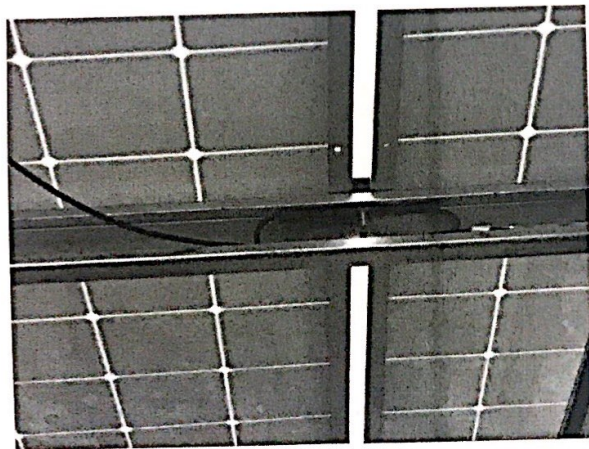
13、桩头焊接不合格，应该是满焊。



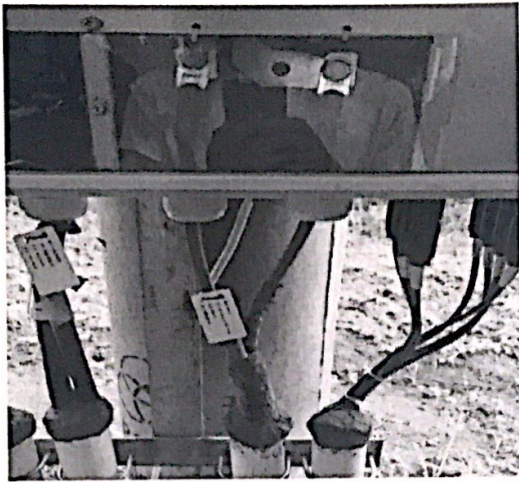
14、所有箱逆变平台，电缆接头施工完成后，杂物清理不及时。



15、MC4 接头绑扎位置距离组件缝隙太近，容易进水，此类现象较多。



16、汇流箱直流输出电缆余量不足。

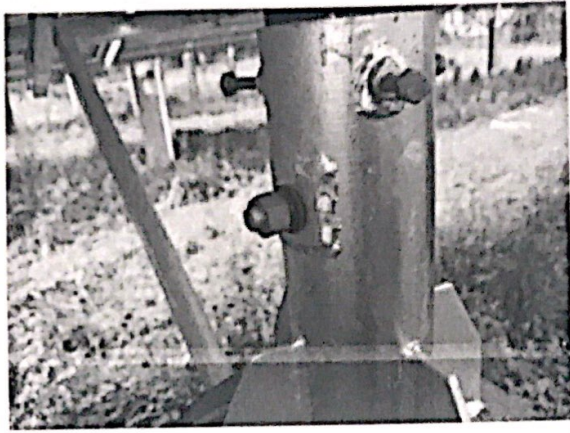


17、5#箱逆变电缆封堵未做，电缆牌未做。



(二) 以下为光伏区 9#方阵缺陷:

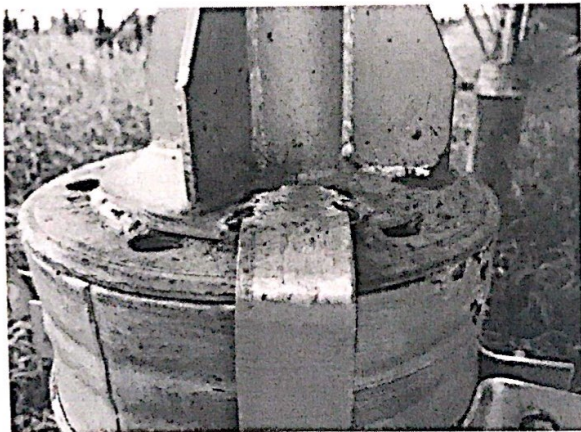
1、防腐、防锈施工不合格。



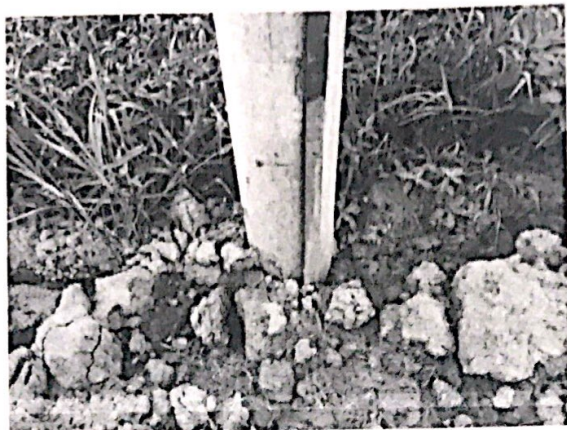
2、组件角度不合格，角度应为 20 度，部分组件均有此类现象。



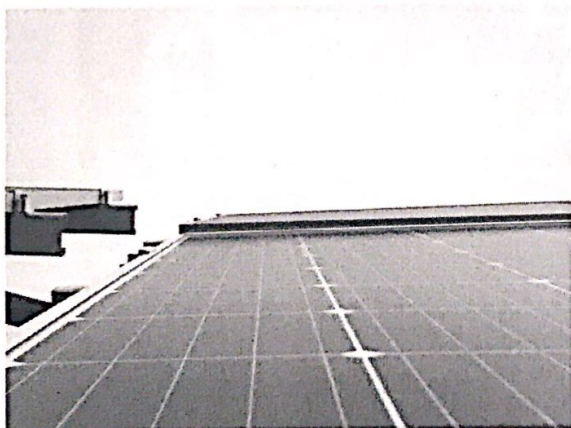
3、桩头与接地焊接处焊渣没清理，防腐、防锈不合格。



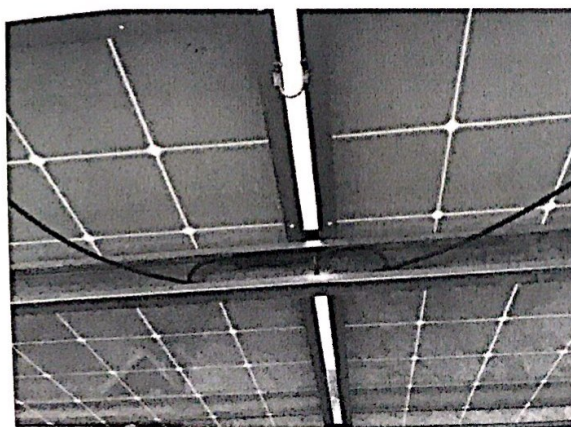
4、接地标识漆粉刷不到位。



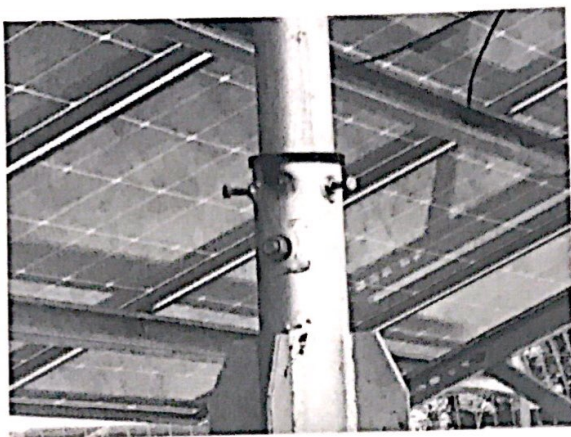
5、组件上下高低不平。



6、MC4 接头绑扎位置距离组件缝隙太近，容易进水，此类现象较多。



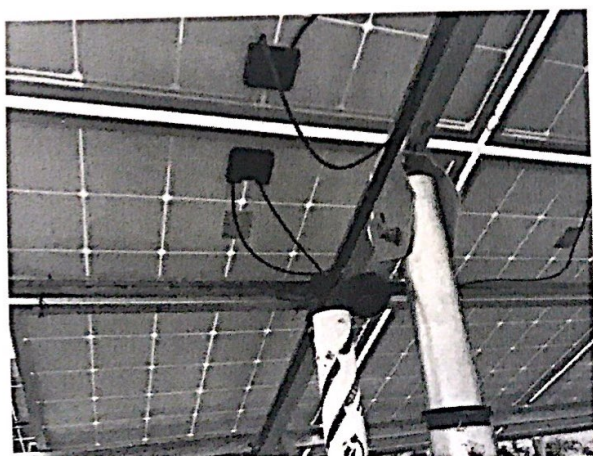
7、立柱被焊接烧伤，未及时做防腐、防锈处理。



8、桩头防腐、防锈不符合要求。



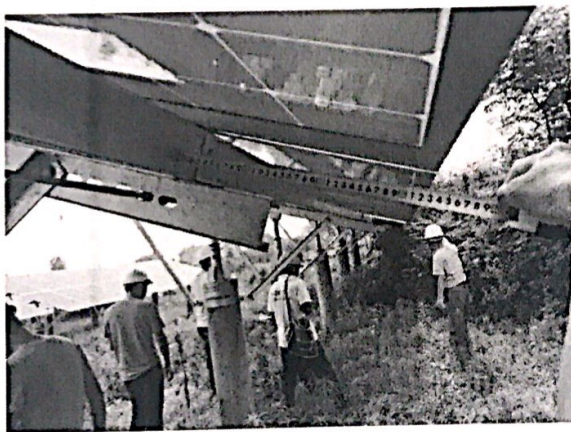
9、防火泥封堵未做，此类现象较多。



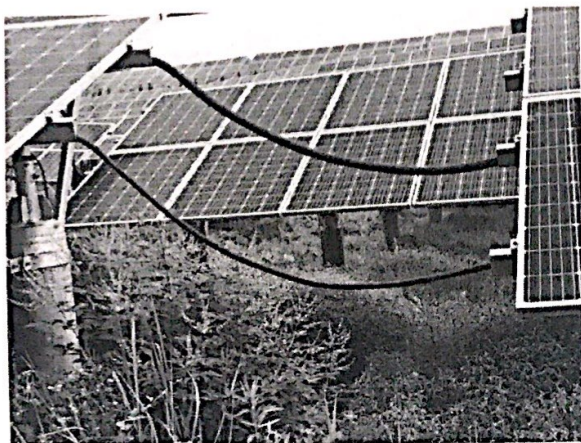
10、场区树木杂草清理不及时。



11、组件下边与下梁距离应为 400mm，实测为 330mm。



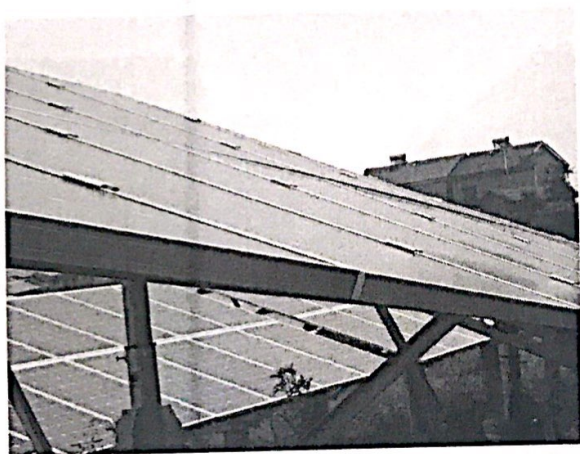
12、组与组之间连接套管没有按照图纸要求施工，应使用 PVC 管。



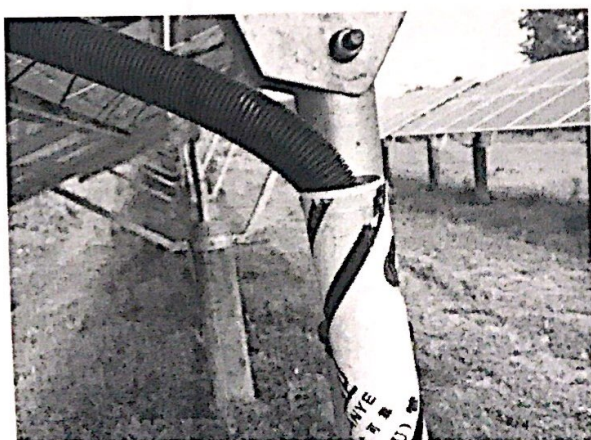
13、PVC 管塑料膜没清理。



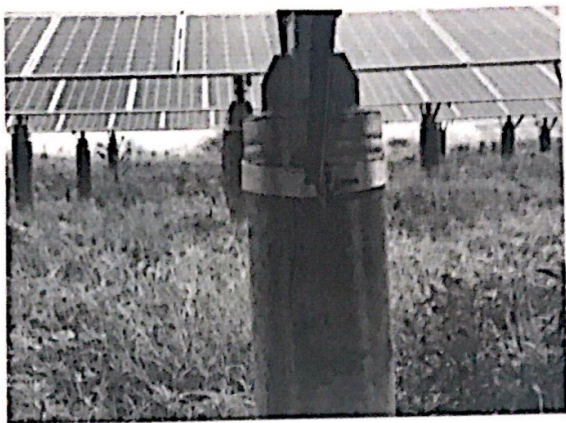
14、组件起伏不平，不符合规范要求。



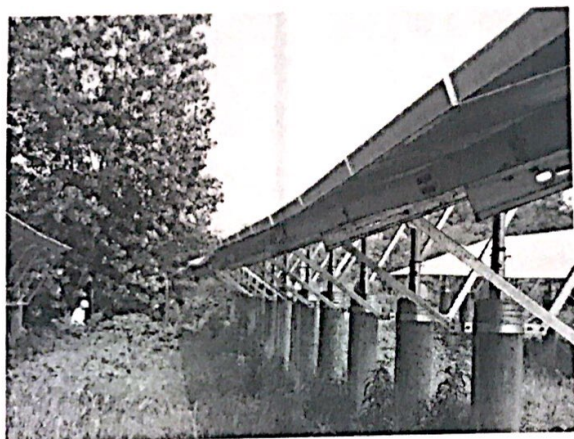
15、防火封堵未做。



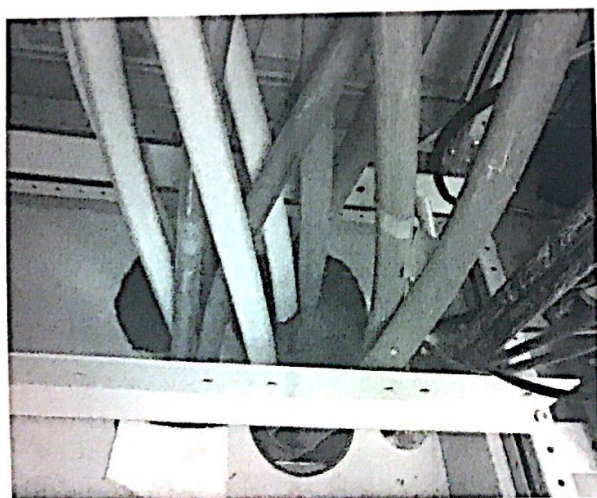
16、抱箍安装不合格，此类现象较多。



17、组件起伏不平，不符合规范要求。



18、9#箱逆变防火泥封堵不合格，电缆牌未做，电缆线乱，未分线色不符合要求。



六：1、以上问题虽然为光伏区 5#、9#方阵缺陷，但也是各区域常见的缺陷，要求各施工责任单位参照执行，认真整改，消缺完成后要认真自检，再上报总包、监理单位。

2、现要求施工单位对本区域缺陷单制定详细的整改计划，并落实整改计划，及时完成整改后拍照片，经初验小组确认后闭环。

七：初验小组单位与参加人员：

参加初验小组人员签到表

序号	姓名	单位	签字	手机号	时间	备注
1	李维军, 王升文, 周林峰	湖南卓越建设有限公司	李维军		2018.6.5	
2	孙富斌, 刘德文, 徐恩思	常州正衡电力工程监理有限公司	孙富斌		2018.6.5	
3	刘纪涛, 赵元济	运维	刘纪涛		2018.6.5	
4	胡绍伟	宜昌市富豪科技有限公司				
5	尹小亮	上海伏光太阳能有限公司	尹小亮		2018.6.5	
6	史志平	江苏天目建设集团有限公司	史志平		2018.6.5	
7	刘远	湖北华亚建设有限公司	刘远		2018.6.5	
8	杨雪超	北京恒华伟业科技股份有限公司	杨雪超		2018.6.5	
9	何禹亨	湖北华凌工程咨询有限公司	何禹亨		2018.6.5	

八：以上消缺任务应在 2018 年 6 月 10 日完成。

