

海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目监理周报

2025 年 07 月第 01 期

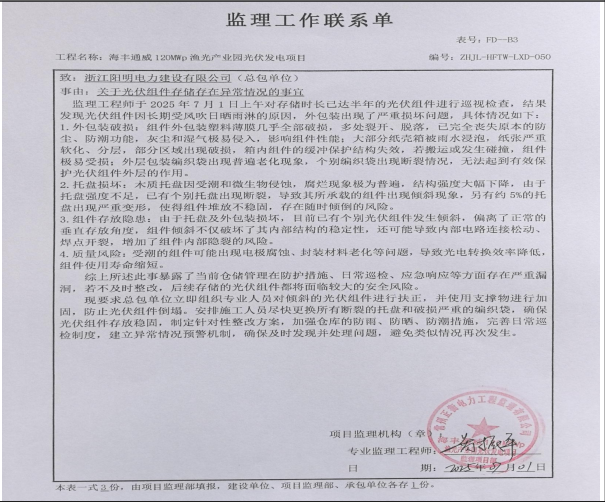
建设单位:海丰通威渔光科技有限公司	填报周期: 2025 年 07 月 01 日至 2025 年 07 月 07 日
一、施工单位本周实际完成工作量: 1. 光伏区 A 地块鱼塘蓄水作业累计完成 90%, 升压站土建工程消缺整改完成 90%; 2. 投入的人员情况: 项目部管理人员 6 名; 3. 材料及设备到场情况: 无; 4. 投入的机械及设备情况: 浮水泵 6 台; 5. 天气情况: 中雨 1 天、阵雨 2 天、阴 1 天、多云 3 天。 二、施工单位计划下周完成工作量: 1. 光伏区 A 地块鱼塘蓄水作业完成, 水上打桩设备组装调试; 2. 升压站土建及电气工程消缺整改。 三、本周监理工作内容: 1. 光伏区 A 地块鱼塘抽水蓄水作业, 通过大型浮水泵从东溪河河道抽水至鱼塘内, 临时用电系统及抽水设备投入使用, 监理全程旁站监督, 启用 6 台水泵, 抽水流量稳定, 设备运行无异常振动、噪音, 管路连接紧密无渗漏, 配电箱漏电保护装置灵敏有效, 电缆线路敷设规范, 接地电阻测试合格, 电工现场巡查保障用电安全, 鱼塘水位按计划提升, 蓄水作业正常推进; 2. 存放光伏组件的仓库巡视检查, 组件外包装塑料薄膜几乎全部破损, 多处裂开、脱落, 已完全丧失原本的防尘、防潮功能, 灰尘和湿气极易侵入, 影响组件性能; 大部分纸壳箱被雨水浸泡, 纸张严重软化、分层, 部分区域出现破损, 箱内组件的缓冲保护结构失效, 若搬运或发生碰撞, 组件极易受损; 外层包装编织袋出现普遍老化现象, 个别编织袋出现断裂情况, 无法起到有效保护光伏组件外层的作用; 木质托盘因受潮和微生物侵蚀, 腐烂现象极为普遍, 结构强度大幅下降, 由于托盘强度不足, 已有个别托盘出现断裂, 导致其所承载的组件出现倾斜现象, 另有约 5%的托盘出现严重变形, 使得组件堆放不稳固, 存在随时倾倒的风险; 由于托盘及外包装损坏, 目前已有个别光伏组件发生倾斜, 偏离了正常的垂直存放角度, 组件倾斜不仅破坏了其内部结构的稳定性, 还可能导致内部电路连接松动、焊点开裂, 增加了组件内部隐裂的风险; 受潮的组件可能出现电极腐蚀、封装材料老化等问题, 导致光电转换效率降低, 组件使用寿命缩短; 要求总包单位立即组织专业人员对倾斜的光伏组件进行扶正, 并使用支撑物进行加固, 防止光伏组件倒塌。安排施工人员尽快更换所有断裂的托盘和破损严重的编织袋, 确保光伏组件存放稳固, 制定针对性整改方案, 加强仓库的防雨、防晒、防潮措施, 完善日常巡检制度, 建立异常情况预警机制, 确保及时发现并处理问题, 避免类似情况再次发生; 3. 海丰县住建局质量监督小组到升压站检查工作, 监理人员全程参与; 4. 与建设单位现场负责人、总包单位项目经理一起通过施工前后影像对比、现场实际测量与清点, 对光伏区 A 地块的塘埂清表、塘埂开挖、路基加固打松木桩、道路修建土方回填等工程量进行全面核查; 调取施工前原始地貌图片与当前施工完成图片, 标记关键区域进行比对, 确认施工范围; 使用推滚轮式测距仪和卷尺, 对土方回填区域的长、宽进行实地测量; 对松木桩进行清点, 依据每米 8 根的实际数量核算总量; 5. 审批施工过程资料 20 份, 个别材料报验资料不合格重新报验, 下发监理工作联系单 1 份。	

填 报 人: 贾振军

审 核 人: 王立杰

时 间: 2025 年 07 月 07 日

工程现场照片：（含文字描述）

文字描述	存放光伏组件的仓库巡视检查	
照片		
文字描述	审批施工资料	
照片		
文字描述	升压站生产辅助楼雨棚滴水线整改完成	
照片		

文字描述	海丰县住建局质量监督小组到升压站检查工作	海丰县住建局质量监督小组到升压站检查工作
照片		
文字描述	升压站监控杆底座整改完成	升压站电缆沟防火封堵区域标识整改完成
照片		
文字描述	光伏区 A 地块鱼塘蓄水作业	光伏区 A 地块鱼塘蓄水作业
照片		

文字描述	施工前原始地貌图片与当前施工完成图片，标记关键区域进行比对，确认施工范围。		光伏区核查道路土方量	
照片				
文字描述	光伏区核查道路土方量		光伏区核查道路土方量	
照片				
文字描述	升压站配电室巡视检查		阳光电源厂家对通讯箱进行系统升级	
照片				