

会议纪要

工程名称：申宜宜城流水镇 100MW 农光互补光伏电站项目

编号：ZHJL-YCGF-072

会议地点	总包项目部		会议时间	2022. 8. 22
会议主持人	严卫忠	会议主题	关于项目施工安全、质量，进度相关事宜	
本次参加会议人员：后附会议签到表				
本次会议主题内容：				
一、总包单位、施工单位项目部：				
1、总体形象进度完成 96%。				
2、人员及机械配置：				
光伏区：施工人员 125 人。倒运材料车辆 3 辆，吊车 1 辆，叉车 2 台，挖机 5 台，打桩机 1 台、引孔机 1 台。				
3、本周工程量：				
1)、支架安装完成小组 43 组，约 0.836MW；540 组件安装完成小组 19 组，约 0.369MW；535 组件安装完成小组 39 组，约 0.751MW。				
2)、打桩完成 55 根。				
3)、B12/A01 拆除材料倒运；B12/A01 组件支架拆除 85 小组；低压电缆沟开挖 600 米；低压电缆沟回填 400 米；A01/A02/A03/B14/B13/B02/B01/A05 排查通讯、处理不通。				
4)、护栏网未施工；B06/B07/B08/B10/B11/A12/A04/A02 场区遮挡树木砍伐。				
5)、升压站、光伏区消缺：A10/A12/A07/B08/A05/B10 消缺组串 123 小组，2.398MW；（主要存在问题组件 MC4 插头损坏，组串错误，保险丝烧坏、组串接地、1*4 平方电缆敷设长度不够、2*240 低压电缆接地等）。				
2、材料到货：2*240 低压电缆到货 8035 米，光伏通信电缆 5000 米。				
3、本周现场安全检查，查出违章 0 起，一般隐患 3 项，隐患整改闭环率 100%。				
4、后续施工计划：				
1)、升压站、光伏区消缺；				
2)、B04/A13/A14 补桩、B10/B09 引孔；				
3)、B06/07/08/09/10/11 支架组件安装；				
4)、B12/A01 拆除材料倒运、拔桩；				
5)、按全容量节点，制定项目三级进度计划报业主、监理审核；				
6)、2022.08.23 对升压站缺陷及未完成项进行检查并统计汇总，对于缺陷、未完成项按上报的完成时间，安排人员进场处理。				



扫描全能王 创建

7)、光伏区完成三级自检、消缺后，具备报验条件，报监理、业主及运维验收。

二、监理单位项目部：

1、对于升压站缺陷及未完成部分需抓紧落实人员进场施工（升压站未完成及缺陷项详情见第71次会议纪要）。监理、运维会按照施工单位提交的完成时间逐项验收并签验结论。

2、光伏区完成并网后的区域应全面进行消缺、整改（电缆挂牌、电缆走向标识桩、箱逆变编号、汇流箱组串、通讯、接地、围栏、箱逆变基础、光伏区遮挡树木砍伐）等问题；必须完成三级自检、消缺后报监理、业主项目部及运维进行验收。

3、对于 A01、B12 光伏区拆除的支架、组件需妥善保管，以防失窃。拔桩前必须整理、防护好电缆，以防被桩机碾压导致电缆损伤。拆除的组件二次安装前，建议做第三方性能测试。

4、高温天气，现场配备好防暑降温用品，现场施工合理调整作息时间，高处作业人员必须佩戴安全带、安全帽，防坠器，穿好工作服，防滑胶鞋，严禁光膀子作业。

5、最近由于持续高温天气，监理项目检查发现施工现场较多人员未佩戴安全帽，安全带，为确保施工安全，总包单位必须加强现场安全管控，督促施工单位必须做好现场安全措施。

6、项目进度严重滞后，总包单位需按全容量节点制定三级进度计划，按计划节点督促现场施工进度满足制定的进度计划。

7、监理现场检查发现，B08-B11 光伏区接地施工缺少接地极，必须按设计要求数量打入接地极，确保场区接地电阻满足设计及规范要求。

三、业主单位项目部：

1、现场抓紧时间按全容推进打桩、支架组件安装及电气施工进度。

2、注意高温期间施工安全，施工现场需配备好防暑降温药品，合理调整作息时间，做好现场安全检查及饮食卫生检查。

3、对光伏区遮阴部分抓紧时间完成树木砍伐及除草工作，树木砍伐、除草要彻底。

4、高桩支架组件安装必须佩戴安全带、安全帽，防坠器，穿好防滑鞋，确保施工安全。

5、对于拆除的组件需妥善保管，以防组件出现隐裂。

6、做好项目现场疫情防控及中高风险地区来场排查工作，配合社区防疫工作。

主送单位	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司		
抄送单位	宣城皖新新能源有限公司、江苏伏峰电力科技有限公司		
发文单位	常州正衡电力工程监理有限公司	发文时间	2022.8.22
签 发			



