

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-070

会议地点	总包项目部	会议时间	2022.8.08
会议主持人	严卫忠	会议主题	关于项目施工安全、质量，进度、并网计划
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 128 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 80 组，约 1.555MW；540 组件安装完成小组 20 组，约 0.388MW；535 组件安装完成小组 79 组，约 1.522MW；打桩 82 根； 2)、汇流箱安装 17 套；汇流箱电缆敷设 14 套；低压电缆沟开挖 300 米；低压电缆沟回填 1600 米；B08/B11/B10 并网 14 套汇流箱，158 组串，3.044MW； 3)、护栏网未施工；B06/B07/B12/A01/B13/B14/A11/A08/A03 场区遮挡树木砍伐、除草； 4)、升压站消缺项：2、4 号宿舍卫生间换气扇无法使用——已整改维修完成。大门北侧照明灯故障——已整改维修完成。继保室柜子屏眉不全——保护屏没有屏眉。继保室灯管底座脱落，两排灯管不亮——已经更换维修。蓄电池室电缆沟无盖板——已整改。主变避雷器出爬梯无警示标识，爬梯加锁处无正式锁孔——已贴挂警示牌，更换锁孔。主变泄漏电流测量处位置不合理（专家意见）——已跟换测量位置。电抗器围栏两个接地点，按规定为一点接地——已按规定改为一点接地； 升压站仓库、事故油池周边回填土出现沉降、塌陷现象——已灌浆、填缝整改。光伏区箱逆变一体机未配置消防器材——已按规范配置手提消防箱。综合楼、电气楼雨水管出水口未设置 45° 弯头——已设置 45 度弯头。升压站蓄电池室电缆沟未安装盖板——已安装盖板。主变压器贮油池铺设卵石层厚度小于 250mm——已按设计厚度敷设卵石。升压站部分电缆沟积水，部分电缆未敷设在支架上，穿墙电缆未涂刷防火涂料——电缆沟积水已排除，电缆敷设在支架上，穿墙电缆涂刷防火涂料。光伏区部分汇流箱和箱逆变一体机未张贴设备名称和编号标识牌——已张贴设备名称和编号标识牌。升压站架空接地线余缆盘未绝缘固定——已绝缘并固定；			

升压站、光伏区场地内杂草较多，应及时清理——杂草已清理。箱逆变一体机平台围栏及光伏区围栏未接地——已按规范做接地。光伏发电监控系统运行异常——故障已排除。升压站架空接地线余缆盘未绝缘固定——已绝缘并固定。主变压器贮油池铺设卵石层厚度小于 250mm——已加厚卵石敷设在 250mm 以上；

5)、光伏区消缺：A01/A02/A03/A05/A12/A13/B12/B13/B14 消缺组串 99 小组，1.916MW；（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等）

6)、本周现场检查，查出违章 0 起，一般隐患 2 项，隐患整改闭环率 100%；

4、后续计划：

1)、B04/B05/A13/A14 补桩；B10 引孔；

2)、B05/06/07/08/09/10/11/A13 支架组件安装；

3)、低压电缆沟回填；升压站、光伏区消缺；

4)、累计打桩约 96%、支架安装约 96%、组件安装约 95%、并网量约 88%；

5)、高桩部分组件还剩 2MW 未安装，计划 8 月 15 日前完成；

6)、引孔、打桩计划在 8 月 10 日完成；

7)、光伏区遮挡树木砍伐计划 8 月 20 日完成；

8)、B05、B08-B11 支架组件安装计划在 8 月 15 日完成；

9)、最后一台箱逆变一体机 8 月 09~10 日到场。

二、监理单位项目部：

1、对于升压站缺陷部分消缺抓紧时间完成，并按每一条消缺项（详情见监理通知单-041）按计划完成时间去落实；站内电缆沟内积水、排水问题，整改不到位，必须重新整改且电缆沟内不能有积水；还有消防、污水处理装置等需按设计要求整改到位。

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；必须三级自检、消缺完成后报监理、业主项目部进行验收。

3、关于 B08-B11 电缆沟深度不满足 1 米问题，总包单位需督促、跟进施工单位整改，且符合设计要求（深度不小于 1 米），再报监理项目部复验合格后方可隐蔽。

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，穿好工作服，严禁光膀子。

5、对于增加人员支架组件安装人员，优先考虑安装高桩部分，按业主要求完成施工、并网节点。

6、安装材料缺失问题，尽快订购落实到现场，以免影响施工进度计划。



7、做好现场成品材料的保护，目前现场损坏、丢失的材料较多，特别是螺栓、螺母、平垫、弹垫等施工现场随处可见，望重视并加强现场管控。

8、关于事故油池基础开裂问题，整改不到位，总包单位应督促施工单位重新彻底整改且符合设计要求，合格后报监理项目部复验。

9、最后一台箱逆变一体机到场就位后，第一时间联系 35KV 电缆头制作人员进场作业，同时联系试验人员到场完成箱变交接试验、耐压试验。

三、业主单位项目部：

1、升压站需按再生能源质检专家提出的整改意见，尽快完成整改消缺并回复再生能源质监部门。

2、对光伏区遮阴部分抓紧时间完成树木砍伐工作，需在 8 月 20 日前完成。

3、高桩支架组件安装必须佩戴安全带、安全帽，最好使用升降机，确保施工安全。

4、全场打桩需按 2022.08.01 第 69 次例会排出的计划，在 8 月 10 日前完成，后续每天打桩，需专人如实统计打桩数量。

5、支架组件需在 8 月 15 日完成 100%安装；按 2022.08.01 第 69 次例会排出的计划，8 月 20 日完成全容量并网。

6、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。

7、箱逆变事故油池基础开裂问题，必须按设计要求整改到位。

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	宜城市伊宜新能源有限公司、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	2022.8.08
签发	[Signature]		



