

施工协调会议纪要

工程名称：天合肥城石横镇 150MW 农光+渔光互补项目（一期 80 兆瓦）

签发：高立标

编号：JL-C02-002

会议地点	项目部会议室	会议时间	2023 年 06 月 19 日
会议主持人	高立标	参会人员	附件会议签到表

会议主题：施工协调推进会

一、监理单位提出要求：

- 1、施工现场安全管理不到位，总包单位专职安全员配备不齐，对现场掌控力度不够，必须按照施工人员 2% 配备安全专职安全员；
- 2、目前合同延期，施工单位要尽快提供延期报告，报监理和业主审核；
- 3、部分变更没有设计变更单，总包单位必须及时补齐设计变更单；
- 4、目前现场还不具备并网送电条件，总包单位必须增加人力，并网送电前完成消缺工作；光伏区并网的 12 个方阵，总包单位按区逐一完成自检，报验监理项目部；
- 5、光伏区并网前总包单位必须提供接地、防雷等检测报告；
- 6、目前光伏区场地清表未完成，并网前尽快完成；
- 7、过河道电缆桥架中间断裂变形，不符合要求，必须整改；
- 8、4 区、12 区箱变一体机基础管桩静载试验未做，尽快完成；
- 9、钢平台个别油池防水脱落，不符合要求；
- 10、光伏区高、低压电缆部分回填深度不足，电缆标识桩数量不足，并网前必须完成整改；
- 11、光伏区部分电缆桥架未固定、汇流箱电缆接线未完成，组件跨接、组件与支架接地未完成，总包单位必须尽快完成；

二、建设单位提出要求

- 1、本月 27 号并网送电，设备生产厂家必须提前两天到位并检查设备情况；
- 2、并网前召开的各种会议，电气安装单位人员必须参加；
- 3、光伏区 6 区与 8 区的集电线路与图纸要求不符，需要对调；
- 4、光伏区围栏尽快安装落实，避免带电后闲杂人员进入造成事故发生；
- 5、光伏区剩余组件、管桩、杂草、现场垃圾尽快清理；
- 6、35kV 集电线配置过流保护设计不合理、储能变压器未做继电保护将考核总包单位；

7、光伏区箱变及回流箱电缆必须要设电缆号牌；

8、升压站站内一号 SVG 未见电表，总包单位尽快落实到位，如不将落实将进行考核；

9、并网区域及设备，建设单位、监理单位、总包单位、运行单位并网前进行联合专项检查；

10、并网后进入带电区域必须开作业票、填写风控单、交底，并有运维人员监护；

11、送出线路保护定值，必须提供正式报告；

12、本月 6.27 日并网必须保证全容量 52 兆瓦；

13、总包单位未提供主变绝缘油实验报告，并网前提供；

14、总包单位编排好并网节点的倒排计划，报送到监理项目部，未报倒排计划将进行考核；

15、光伏区尽快自查，落实方阵牌、标识标牌，对存在的问题尽快整改；

16、总包未提供 5 月 06 日建设工程、监理项目部对升压站质量安全检查整改报告，将按万元/天进行考核；

17、国电电力督导组、巡检组，检查发现的问题总包、监理单位必须逐条回复；

18、现场使用的电缆标识桩为 PVC 材质，需要更换成玻璃钢材质的标识桩；

19、现场安全员按照现场施工人员数量 2%要求配备，需要增加专职安全员，3 日内到位，不按期到位要进行考核；

20、监控、站控后台功能没有日报等功能，尽快完善落实

21、厂家配的设备硬盘存储空间不足，要求总包进行整改

22、送出线路定值单、竣工图纸、设备说明书等资料，总包必须建立清单保管备查；

23、并网前每天 4 点半召开协调会；

三、总包单位治理措施：

1、光伏区现场存在的问题，总包单位将采取措施在并网前按区逐一完成自检及安全质量问题整改；

2、现场土建、电气等设计变更，反馈设计院尽快出具设计变更单；

3、光伏区箱式变压器的接地测试报告、防雷检测报告，光伏区环网接地报告并网前提供；

4、现场除草将进行加大力度进行赶工；

5、现场 PVC 材质高压电缆标识桩并网前更换成水泥或者玻璃钢材质；

6、现场接地环网、组串、支架接地未做完善，我单位会在并网前整改落实；

7、6# 8#集电线路调整，进行两区域调换；

- 8、监控、站控后台功能没有日报等功能，并网前完善落实；
- 9、厂家配的设备硬盘存储空间不足，并网前通知厂家配存储硬盘；
- 10、请业主单位提供资料柜，用于竣工图纸、设备说明书等资料的保管备查；
- 11、6月25号08时至6月26号16时停电，6.27反送电；

主送单位	常州天合智慧能源工程有限公司		
抄送单位	泰安天泰新能源有限公司		
发文单位	常州正衡电力工程监理有限公司天合肥城石横镇150MW农光+渔光互补项目（一期80兆瓦）工程监理项目部	发文时间	2023年06月19日

注：会议纪要由监理项目部起草，经总监理工程师签发后下发。

会议签到表

工程名称: 天合肥城石横镇 150 兆瓦农光+渔光互补项目

[illegible]