

会议纪要

工程名称：中宣宣城流水镇 100MW 农光互补光伏电站项目

编号：ZHJL-YCGF-055

会议地点	总包项目部		会议时间	2022.04.22
会议主持人	尹小平、严卫忠	会议主题	关于项目施工安全、质量、进度、计划等会议	

本次参加会议人员：后附签到表

本次会议主题内容：

一、总包单位、施工单位：

1、总体形象进度完成 60%。

2、人员及机械配置

光伏区：施工人员 71 人。倒运材料车辆 2 辆，吊车 1 辆，叉车 1 台，挖机 2 台，打桩机 1 台。

3、本周工程量

1、支架安装完成大组 24 组，小组 26 组，约 1.44MW；

540 组件安装完成大组 45 组，小组 85 组，约 3.4MW。

打桩 123 根；A02/05 到升压站电缆敷设 1320 米（3*400），A03 到升压站电缆敷设 781 米（3*240），A02/03/05/14 低压电缆敷设 4199 米（2*240）；A02/03/05/14 箱变高压终端制作 4 个；升压站电缆终端制作 4 个；A03/A05MC4 插头完成，组串到汇流箱接线 15 个（1*4）；

电缆中间接头制作完成 8 个；A02/03/05 到升压站敷设光纤 2697 米；箱变交接测试 4 台；

高压电缆耐压试验 4 条

升压站消缺项：无；

2、材料到货：无；

3、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、下周计划：

1）、A04/A08/A10/A12/B01/B02/B03 安装组件；

2）、B02、B03 支架安装；

3）、电缆沟开挖、汇流箱安装、1*4 电缆敷设、高低压电缆敷设；

4）、B01/B04/B05/B07 箱逆变基础制作；

5）、因疫情高速封路，地方政府防疫严格，引孔机 4 月 26 日进场。

6）、B13 区域在 110KV 下方的区域已经取消；目前 A01、B12 征地约 80 亩还未征下来；

7）、4 月 25 日并网 10MW；5 月 12 日并网 30MW，5 月 12 日全项目累计并网 46MW；

二、监理单位项目部：

1、目前 A13/A14/B13/B14 箱逆变基础事故油池、防雷接地未施工；剩余箱逆变基础尽快施工，以免影响并网计划。

2、2#集电线路部分电缆沟由于雨水冲刷坍塌，深度不足 1 米，必须清理出沟内淤泥，整理

好电缆后铺砂盖砖，提前做好隐蔽前的报验。

3、A05、A08 光伏区的汇流线电缆沟深度（70cm-80cm）未达设计要求（>1m）需整改达到设计要求并报验监理验收合格后方可进行下道工序；光伏区的隐蔽工序施工方提前报验（电缆沟回填、箱逆变接地等）验收合格后可进行下道工序施工。

4、个别地方电缆过河、过路未穿管，且有的穿管两端管体并未预留足够长度。

5、光伏区被挖断的接地扁铁需要并网前焊接并防腐，开挖电缆沟时尽量避开已经敷设完毕的接地。

6、光伏组件连接线、组与组接地扁铁可以在并网后施工。

7、光伏区组件、支架阵列起伏、错边、间距距离不一致、螺栓紧固不到位、缺少弹垫、平垫，施工方自检消缺后上报监理项目部验收。

8、施工方必须满足 4 月 25 日并网 10MW 及 5 月 12 日在并网 30MW，累计并网 46MW，现场需增加电气施工人员并合理安排施工计划。

9、施工现场的防火、防盗及组件等材料，施工方需及时巡视并告知施工人员，并网前的区域现场垃圾及时清理剩余的物料及时回收。

10、B13 光伏区域在 110KV 输出线路下面部分，已取消支架、组件安装。

11、由于全国各地疫情处于爆发状态，各参建单位需配合做好当地防疫政策，严格控制项目人员的流动性及防疫措施。

三、业主单位项目部：

1、组件的安装质量如错边、起伏、螺栓未紧固到位、缺少螺母、弹垫、檩条与斜梁缺少螺栓等问题，现场有哪些光伏区存在此现象，什么时候整改，总包需在 4 月 26 日前进行现场统计并确定整改时间、方案上报我业主项目部。

2、严格按照 4 月 25 日并网 10MW、5 月 12 日并网 30MW 两个节点执行（累计 46MW），若节点完不成，将按 EPC 合同进行考核。

3、电缆护套（防爆盒）采购后今天到襄阳进不了场，施工方今天加班加点派专人去拿到现场尽快完成制作，防爆盒在制作前，必须对中接头处理干净。

4、现场 A02、A03、A05、A14 电缆沟还在开挖部分，开挖必须避开电缆不得损伤电缆；光纤敷设进电缆沟不得弯折，挖断的扁铁送电前进行恢复报验验收合格后方可回填。

5、目前 A03、A05 已具备完成电气施工，但 A14、A02 在带电前必须施工完工，目前现场 5 人接线较少，需加派人手施工。

6、电缆沟深度必须按设计深度施工不得低于 1m。所有电缆沟回填前必须上报监理、总包、施工方三方验收合格后进行下道工序，若有一处未报监理验收，每次按 1 万元进行考核。

7、箱逆变的接地与光伏区的环网接地施工单位隐蔽前需进行总包、施工单位及监理项目部验收合格。

8、4月25日并网的10MW除组件之间接地可推后，其余施工工序全部完成，4月25日若施工方不能并网10MW，将对其进行10万元的经济考核。

9、满足4月25日、5月12日并网的40MW现场的组件汇线、箱变试验、电缆沟开挖及敷设、电缆头制作、电缆耐压试验等施工方需合理安排人员进行施工；5月12日完不成累计46MW并网容量将对总包单位20万经济考核。

10、5月20日之前累计完成24台箱逆变基础，5月30日之前所有的电缆和箱逆变设备等全部进场。

11、施工方现场严格服从监理对进度、质量的管理。

12、所有设备在送电前必须进行检查无误后才能送电，带电后的设备，运维及时更换门锁。

13、现场对人机物的安全检查，人员的防疫登记及防疫物资，五一节前的安全检查，节假日值班制度、应急演练、各施工队的用电和消防；施工人员数量登记在册并实际跟进；施工人员的管控到位及安全技术交底。

14、由于国内疫情多点、面广的爆发形式，现场各类人员都要做好防疫管控措施；按村政府的防疫政策，湖北省内和外省涉疫地区人员非必要不返宜，宜城市内人员非必要不出市，加强疫情防控，以防影响整个项目的正常施工。

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	常州中衡电力工程监理有限公司	发文时间	2022.04.22
签发			

