

会议纪要

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编 号：ZHJL-HFTW-HYJY-056

签 发：贲 振 军

会议地点	项 目 部 会 议 室	会议时间	2024 年 12 月 31 日
会议主持人	贲 振 军		
会议主题：升压站施工进度、质量、安全			
会议内容： 一．施工进度汇总： 1. 光伏区工程形象进度： 1）光伏区 B 地块安装光伏组件 6420 块容量为 4.2372MWp，光伏支架桩基和箱变桩基共计 1214 根，320kW 组串式逆变器 11 台，通讯箱 1 台，于 2022 年 12 月 1 日临时并网发电； 2）光伏区 C 地块实际安装容量为：3.16855MWp，其中 665Wp 组件安装 4070 块，660Wp 组件安装 700 块，支架桩基 883 根，3300kVA 箱逆变一体机 1 台，具备并网发电条件； 3）光伏区 D 地块安装单晶硅太阳能组件 85770 块容量为 56.6082MWp，支架桩基 15818 根，4400kVA 箱逆变一体机 11 台，具备并网发电条件。 2. 集电线路工程形象进度： 1）光伏区 D 地块至光伏区 C 地块集电线路顶管距离约 329 米，其中 110MPP 套管 2 根、160MPP 套管 4 根、200MPP 套管 1 根，施工完成 100%；光伏区 C 地块至光伏区 B 地块集电线路顶管距离约 447 米，其中 110MPP 套管 2 根、160MPP 套管 7 根，施工完成 100%； 2）光伏区 D 地块集电线路电缆桥架桩基 213 根，电缆桥架安装完成 100%； 3）光伏区 35kV 集电线路电缆敷设完成工作量：T1 箱逆变一体机至 T3 箱逆变一体机敷设 3x70mm2 电缆 169 米，T3 箱逆变一体机至 T5 箱逆变一体机敷设 3x95mm2 电缆 253 米，T5 箱逆变一体机至 T7 箱逆变一体机敷设 3x95mm2 电缆 170 米，T7 箱逆变一体机至 T10 箱逆变一体机敷设 3x70mm2 电缆 231 米，T5 箱逆变一体机至电缆接头箱敷设 3x400mm2 电缆 266 米（电缆沟），光伏区 D 地块电缆接头箱至光伏区 C 地块 12#箱逆变一体机敷设 3x400mm2 电缆 360 米（顶管），T5 箱逆变一体机至光伏区 C 区电缆接头箱敷设 GYTA53-			

24B 光缆敷设 643 米；T2 箱逆变一体机至 T4 箱逆变一体机敷设 3x70mm² 电缆 176 米，T4 箱逆变一体机至 T6 箱逆变一体机敷设 3x95mm² 电缆 157 米，T6 箱逆变一体机至 T8 箱逆变一体机敷设 3x150mm² 电缆 140 米，T8 箱逆变一体机至 T9 箱逆变一体机敷设 3x95mm² 电缆 308 米，T9 箱逆变一体机至 T11 箱逆变一体机敷设 3x70mm² 电缆 93 米，T8 箱逆变一体机至光伏区 C 区电缆接头箱敷设 1x500mm² 电缆 643 米（3 根），光伏区 D 地块 T8 箱逆变一体机至光伏区 C 区电缆接头箱敷设 GYTA53-24B 光缆敷设 643 米。

3. 升压站工程形象进度：

- 1) 配电楼主体施工完成，建筑装饰工程完成 95%，建筑电气工程完成 95%，电气一二次设备具备安装条件；
- 2) 生产辅助楼砌筑抹灰施工完成 100%，外墙装饰完成 50%，屋面防水完成 30%；
- 3) 附属房主体施工完成，建筑装饰工程完成 95%，建筑电气工程完成 80%；
- 4) 储能区域设备基础、防火墙及电缆沟施工完成，电池舱交流舱吊装就位；
- 5) 室外主变压器基础、SVG 设备基础、户外 GIS 设备基础、构架基础、接地变基础、独立避雷针基础、110kV 氧化锌避雷器支架基础、110kV 电压互感器支架基础、10kV 母线桥支架基础、故油池基础施工完成；
- 6) 主变压器及构架安装完成，GIS 设备及构架安装完成，SVG 设备吊装就位。

二．建设单位项目部对施工单位的要求：

1. 升压站电气设备吊装前，施工方案必须经过监理项目部及业主项目负责人审批，方案应满足现场施工需要，施工人员应具备相应的资质，起重设备应签订了租赁及安全协议，施工现场应安排专人进行起重设备的指挥和监护，安全员负责现场的安全事宜，施工前必须进行了全员安全交底并全员进行签字；
2. 吊装区域应拉好警示带，起重设备周围用提示围栏进行隔离，并悬挂禁止跨越标志，吊装区域与其他区域之间用提示围栏进行隔离，划分吊装区域与非吊装区域，施工区域的现场布置必须满足吊装安全的要求，吊装时必须使用专用吊带，在吊点处要有防护措施，防止吊带卡断；
3. 要求施工单位及时封闭施工现场的孔洞及电缆沟，并张贴安全警示标识标牌，防止人员意外坠落；

- 4. 要求施工单位规范现场临时用电，严禁一闸多用，严禁电源线私拉乱拽，配电箱内的巡检表及时更行，更换配电箱不合格的接地装置；
- 5. 要求施工单位、设计单位及时闭环电力建设工程质量监督检查整改意见书，及时上传整改完成的资料；
- 6. 要求施工单位所有第三方检测的委托单都要与检测报告一一对应，同时做好相应的委托单台账和检测报告台账；
- 7. 存放组件的临时仓库，要求施工单位设专人进行看护，配备充足的消防器材；
- 8. 要求施工单位施工资料必须与工程同步。

三．监理单位项目部对施工单位的要求：

- 1. 要求施工单位对监理工程师在现场巡视过程中发现的质量问题及时整改，监理工程师对整改的结果进行复验，确保工程质量合格，不留隐患；
- 2. 要求施工单位及时清理现场的废木箱、模板、木方，施工各个区域备足消防器材；
- 3. 要求施工单位及时完善光伏区、升压站、集电线路的分部分项检验批资料；
- 4. 要求施工单位报审防水材料、装饰涂料油漆、防火门、铝合金窗户、电缆桥架、室外排水管等升压站所用材料的出厂合格证及检测报告；
- 5. 要求施工单位对室外独立避雷针材料和螺栓的材质及强度进行第三方检测，检测合格后方可进行吊装作业；
- 6. 要求施工单位升压站配电楼、生产辅助楼、附属房屋面防水作业 2025 年 1 月 15 日前必须完成，同时进行 48 小时闭水试验，试验合格后方可进行下一道工序；
- 7. 要求施工单位春节撤场前必须把升压站南侧挡土墙浇筑完成，站内形成完全封闭的区域，便于春节间的安全管理，同时四周安装监控系统；
- 8. 要求施工单位每天定时对升压站内进行洒水降尘，多余的土方用绿网进行覆盖。

主送单位	海丰通威渔光科技有限公司
抄送单位	浙江阳明电力建设有限公司
发文单位	常州正衡电力工程监理有限公司
发文时间	2024 年 12 月 31 日 星期二



会议签到表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

日期：2024 年 12 月 31 日

序号	姓 名	参建单位名称	联系电话
01	叶 强	海丰通威渔光科技有限公司	13735428724
02	钱 伟	海丰通威渔光科技有限公司	15867126045
03	黄 平	常州正衡电力工程监理有限公司	17190065189
04	王 伟	常州正衡电力工程监理有限公司	15845256920
05	王 明	浙江阳明电力建设有限公司	1662875-7788
06	章 心	浙江阳明电力建设有限公司	13856375566
07	王 伟	浙江阳明电力建设有限公司	13955101031
08	王 伟	浙江阳明电力建设有限公司	13335554979
09	王 明	浙江阳明电力建设有限公司	13355637386
10	周 华	浙江阳明电力建设有限公司	15671333012
11	戚 昊	浙江阳明电力建设有限公司	13635635207
12	李 栋	汕尾汇能	13902335620
13			
14			
15			
16			
17			
18			