

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-065

签 发：贲 振 军

会议地点	升 压 站 会 议 室	会议时间	2025 年 07 月 08 日
会议主持人	贲 振 军		

会议主题：监检资料闭环、光伏区 A 地块施工进度。

会议内容：

一．升压站受电前质量监督检查及首批光伏发电单元启动前质量监督检查整改情况如下：

1. 建设单位、设计单位、监理单位已经按照整改意见书内容全部整改完成；

2. 第 21 条生产运行单位（浙江甬坤能源科技有限公司）未提供电网调度机构下达的保护定值通知单；自主管辖的设备保护定值未审批下达；未提供保护定值整定核查记录；

3. 第 33 条调试单位（广东汇能飞宇电力电器安装有限公司）未提供首批拟启动的光伏发电单元箱变绝缘油第三方检验报告；

4. 第 37 条施工单位（浙江阳明电力建设有限公司）未提供首批拟启动的光伏发电单元箱逆变一体机接地网接地电阻测试报告；未提供汇流箱、电缆桥架、光伏支架等设施与本单元箱逆变一体机接地网接地导通测试报告；

5. 第 41 条升压站 35kV 配电室（SVG 开关柜配置了 SF6 断路器）未配置 SF6 泄漏检测报警、事故排风及氧含量检测系统；未提供该系统调试报告；（广东汇能飞宇电力电器安装有限公司）

6. 第 43 条调试单位（广东汇能飞宇电力电器安装有限公司）未提供升压站 220V、48V 蓄电池组充、放电记录及曲线；未提供蓄电池开路电压测试报告和容量测试报告；

7. 第 45 条调试单位（广东汇能飞宇电力电器安装有限公司）未提供首批拟启动的光伏发电单元箱变（含升压变压器、互感器、断路器、避雷器、保护测控装置等）和第 1 回、第 2 回集电线路电缆交接试验报告及报审签证记录；

8. 第 46 条调试单位（广东汇能飞宇电力电器安装有限公司）未提供：1）升压站计算机监控系统调试报告；2）光伏区 SCADA 系统（后台机）调试报告；3）储能站计算机监控系统（后台机）调试报告；4）升压站主变冷却风机启、停试验报告；5）升压站主变有载调压装置调试报告；6）故障录波器调试报告；7）升压站防电气误操作“五防”系统调试报告；8）电能质量在线监测装置检验报告；9）升压站接地变耐压试验报告及接地小电阻试验报告；10）升压站及储能区 35kV 电力电缆交接试验报告；11）GIS 耐压及局放试验报告；12）主变耐压及局放试验报告；13）氧化锌避雷器试验报告；14）主变绕组变形报告；

9. 第 47 条（广东汇能飞宇电力电器安装有限公司）升压站部分继电保护装置跳闸压板、功能压板、备用压板未采用不同颜色区分，不参与运行的备用压板未取下；

10. 第 48 条调试单位（广东汇能飞宇电力电器安装有限公司）未提供升压站二次系统电流回路通流、电压回路通压试验报告；

11. 第 50 条光伏电站电气设备运行操作所需的工器具、仪器、仪表、防护用品以及备

品、备件等配置到位；生产运行单位未提供安全工器具及防护用品第三方检验报告；

12. 第 51 条 首批拟启动的光伏发电单元、升压站及储能区设备的名称和双重编号及盘、柜双面标识未完成；

13. 第 52 条 施工单位未提供拟投运第 1 回、第 2 回电缆集电线路的核相、绝缘、耐压试验报告；

二．建设单位的要求：

1. 要求施工单位、调试单位、运行单位及时闭环升压站受电前质量监督检查及首批光伏发电单元启动前质量监督检查的整改资料，同步上传；

2. 要求调试单位（广东汇能飞宇电力电器有限公司）报验单位及人员资质、计量器具、项目经理授权委托书、工程质量终身责任承诺书、上报相关的施工方案，出具 2025 年 4 月 1 日之前的升压站相关调试报告；

3. 升压站剩余的调试工作由浙江阳明电力建设有限公司进行，要求浙江阳明电力建设有限公司同步报验相关资料到监理项目部；

4. 光伏区的设备调试工作由浙江甬坤能源科技有限公司进行，要求浙江甬坤能源科技有限公司同步报验相关资料到监理项目部；

5. 110kV 通威光伏升压站至 110kV 杨楼变电站 48 芯管道光缆建设施工即将开始，要求监理单位进行质量监督管理，全程管控施工进度、质量及安全，要求施工单位及时报验相关资料及施工进度计划，严禁以包代管；

6. 光伏区 A 地块施工进度缓慢，要求设计单位出具施工蓝图，确定是否需要试桩，要求施工单位按照施工蓝图，采购 PHC 桩及光伏支架，合理安排施工人员及机械进场施工，现场配备相应的管理人员，严禁以包代管；

7. 要求施工单位采用水陆两用打桩机及船式打桩机同时进行打桩作业，不得影响后续的光伏支架及组件安装，确保工期顺利进行；

8. 所有施工机械及施工方案都要经过监理工程师及业主现场负责人审批合格后方可进场施工及实施。

三．监理单位项目部对施工单位的要求：

1. 要求施工单位报验光伏区施工机械、工器具、管桩厂家资质及相关施工方案；

2. 110kV 通威光伏升压站至 110kV 杨楼变电站 48 芯管道光缆建设施工即将开始，要求设计单位提供施工蓝图及设计说明，及时进行设计交底及图纸会审，要求施工单报验营业执照、资质证书、安全生产许可证、项目经理资格证书、特种作业人员操作证；施工组织设计，含工程概况、施工部署（各工序施工顺序）、进度计划（总/月/周安排）、资源配置（人、机、材投入）、质量安全环保措施；专项施工方案，像顶管、直埋、变电站内施工、光缆成端测试方案等，明确各工序工艺、质量安全要求；施工人员花名册，人员培训记录，含安全、技术培训内容及结果；施工设备清单，注明顶管机、熔接机等设备型号、厂家；设备进场检验报告及校准证书等；

3. 要求升压站电气设备调试单位浙江阳明电力建设有限公司及光伏区电气设备调试单位浙江甬坤能源科技有限公司报验调试单位资质证书（含电气调试专项资质）营业执照，项目经理及技术负责人的职称证书、特种作业人员操作证，调试人员花名册及培训考核记录（含安全、技术培训），电气调试专项方案，调试仪器及设备清单，注明型仪器检定/校准证书，第三方计量机构出具的合格证明，确保调试数据准确；

4. 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进行整改，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；	
5. 根据《建筑装饰装修工程质量验收标准》（GB 50210-2018）和《电子信息系统机房施工及验收规范》（GB 50462-2015）的要求，生产辅助楼主控室及配电楼继电器室内的静电地板需提供防静电电阻检测报告；	
6. 要求施工单位报验升压站监控系统的相关资料及空调设备的出厂证明材料。	
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	2025 年 07 月 08 日 星期日



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: 2025年07月28日

序号	姓 名	参建单位名称	联系电话
01	韩煜	海丰通威渔光科技有限公司	15757874923
02	叶强	海丰通威渔光科技有限公司	13735429724
03	黄振平	常州正衡电力工程监理有限公司	1719065789
04	王利	浙江阳明电力建设有限公司	16628757788
05	李明	浙江阳明电力建设有限公司	13856375566
06	孙易达	浙江阳明电力建设有限公司	13955101031
07	李强	浙江阳明电力建设有限公司	1335554979
08	吴国	浙江阳明电力建设有限公司	13355637366
09	周华	浙江阳明电力建设有限公司	15671333012
10	李强	浙江阳明电力建设有限公司	13902335620
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			