

JZL10: 监理初检报告

武汉光迅科技股份有限公司厂区屋顶
1818.8kWp 分布式光伏发电项目

监理初检报告

武汉光迅科技股份有限公司厂区屋顶 1818.8kWp 分布式光伏发电项目

监理项目部

2023 年 1 月

一、检验概况

工程名称：武汉光迅科技股份有限公司厂区屋顶 1818.8kWp 分布式光伏发电项目

验收标准

1. 《工程建设标准强制性条文（电力工程部分）（2011 版）》
2. 《国家电网公司输变电工程施工安全监督管理办法（试行） 》
3. 《电力建设安全工作规程《变电所部分》 DL5009.3-1997
4. 《电力装置安装工程质量检验及评定规程 DL/T5161.1~5161.1717-2002
5. 《电气装置安装工程电气设备交接试验标准 GB50150-2016
6. 《电气装置安装工程高压电气施工及验收规范》 CBJ117-1990
7. 《电气装置安装工程母线装置施工及验收规范》 GBJ149-1990
8. 《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》 GB50168-2006
9. 《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》 GB50169-2016
10. 《电气装置安装工程电力变流设备施工及验收规范》 GB50255-1996
11. 《国家电网公司十八项电网重大反事故措施（施行）》 国家电网计[2005]400 号
12. 《国家电网公司电力建设工程施工安全监督管理办法》 国家电网基建[2005]302 号
13. 《电力建设安全健康与环境管理工作规定》 国家电网工[2003]168 号
14. 《国家电网公司输变电工程施工危险点辨识及预控措施》 基建安全[2005]50 号
15. 《输变电工程建设标准强制性条文实施管理规程》 国家电网科[2009]642 号
16. 《输变电工程安全文明施工标准》 Q/GDW250-2009
17. 《关于印发（国家电网公司电力建设工程施工质量监督管理办法）的通知》
国家电网基建[2010]166 号
18. 《关于印发（国家电网公司输变电工程质量通病防治工作要求及技术措施）的通知》
国家电网基建[2010] 166 号
19. 《电气装置安装工程 35kV 及以下架空电力线路施工及验收规范》（GB50173—1992）；
20. 设计院提供的施工图纸、施工图会审文件、设计变更通知
制造厂家提供的设备安装说明书。

	二、工程概况		
项目法人	汪崇贵	项目管理单位	武汉博熙光伏科技有限公司
设计单位	浙江西子联合工程有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司
施工单位	浙江西子联合工程有限公司	运行单位	
1. 工程规模及建筑情况 工程名称：武汉光迅科技股份有限公司厂区屋顶 1818.8kWp 分布式光伏发电项目 工程性质：新建 工程建设地点：湖北省武汉市江夏区佛祖岭街道龙岛谭湖路 1 号 建设单位：上海希邀光伏电力有限公司 建设规模：本项目工程选址为湖北省武汉市江夏区佛祖岭街道龙岛谭湖路 1 号武汉光迅科技股份有限公司，利用厂内的建筑物屋顶安装，共计 6 个屋面，组件安装方式采用纵向单排或多排 10° 倾角布置，本项目光伏组件采用单晶硅 550Wp/540Wp，共 3320 块，总容量为 1818.78kWp；每 18、19、20 块组件串联为 1 串接入光伏逆变器直流侧，逆变器采用阳光电源 110KW12 台，50KW3 台，40KW2 台，共计 17 台，所发直流电由逆变器逆变后接入用户侧低压电网实现并网发电。项目采用自发自用、余电上网模式。 2. 电气部分 2.1 电气直流部分 2.1.1 本工程采用高效多晶硅组件，组件规格为：单晶 540Wp、550Wp。 2.1.2 本工程总装机容量 1818.78kWp。 2.2 逆变系统： 2.2.1 组串式逆变器输出三相 380V 交流电，频率 50Hz，最大总谐波失真<3%，功率因数 0.95 连续可调。 2.2.2 组串式逆变器具有防孤岛保护、短路保护、输出过流保护、输出过载保护、输出			

过/欠电压保护、输出过/欠频率保护等保护功能。

2.3 监控系统：

为便于项目管理及运行维护，本项目设置一套分布式光伏发电监控系统，主要监控逆变器、并网柜等智能设备的运行情况，采集各智能设备运行参数，将系统实时运行情况反应在显示屏幕上。

2.4 计量

站内计量装置设置在并网侧，分别装设计量电流互感器和电压互感器。

2.5 同期

本工程选用的组串型逆变器根据电网侧频率、相位自动捕捉同期。

2.6 设备安装

2.6.1 屋面支架采用混凝土基础固定安装，组件安装必须配合土建及结构相关专业支架图施工。

2.6.2 组串式逆变器电气设备安装配套设计的支架上。

2.7 电缆桥架在阵列附近敷设时，固定在水泥支墩上。

2.7.1 本工程组件连接电缆采用 PV1-F/1x4 光伏专用电缆，由组串式逆变器输出的交流低压系统采用 ZRC-YJV 3*120+2*70、ZRC-YJV 3*95+1*50、ZRC-YJV 3*35+1*16 电缆。

2.7.2 光伏组件与组串式逆变器连接的直流电缆、逆变器与并网柜的交流电缆均采用电缆桥架敷设，部分外露在阳光下的电缆采用热镀锌钢管过渡保护。

2.8 防雷

2.8.1 屋面上光伏支架、电缆桥架之间均通过螺栓连接或采用热镀锌扁钢-40x4 与屋面避雷带可靠焊接。

2.8.2 组串式逆变器、并网配电柜内均安装一套二级浪涌保护器。

2.8.3 所有用作防雷接地系统的金属物体均可靠焊接。

2.8.4 所有建筑物的电缆金属外皮、钢管与接地系统已可靠连接。

2.9 接地

2.9.1 本工程光伏支架采用热镀锌扁铁与原建筑屋顶防雷引下点可靠焊接。

2.9.2 每段电缆桥架至少 2 处接地（电缆桥架与接地网）

2.9.3 外露金属外皮或支架基础需至少 2 处接地，保证与接地网电气贯通。

2.9.4 保护线截面积有机械保护时 $\geq 2.5\text{mm}^2$ ；无机械保护的 $\geq 4\text{mm}^2$ 。

4 施工工期

开工时间：2022 年 10 月 08 日

竣工日期：2023 年 1 月 03 日

工程名称	开工日期	完工日期	备注
支架安装工程	2022. 11. 01	2022. 12. 06	合格
组件安装工程	2022. 11. 20	2022. 12. 15	合格
逆变器安装工程	2022. 11. 16	2022. 11. 18	合格
电缆敷设	2022. 11. 18	2022. 12. 24	合格
防雷接地工程	2022. 12. 07	2022. 12. 20	合格
并网柜安装	2022. 12. 23	2022. 12. 23	合格

三、综合评价

质量 体系 及实 施情 况	1) 对施工项目部报审资料进行现场检查，主要检查现场实际情况是否与报审资料基本一致，是否满足工程实际需要。 2) 监理项目部应结合工地例会，定期对工程质量状况进行分析，提出改进质量的意见，对存在的质量薄弱环节和问题，提出整改要求。并落实上一次会议提出质量问题的整改结果。 3) 根据需要及组织召开质量专题会议，解决施工过程中出现的各种质量问题。
---------------------------	---

	4) 检查现场质量管理人员持证上岗的情况，对资质不符合要求的人员，通知施工项目部予以调整。 5) 检查用于工程的主要测量器具、计量器具、施工机具的实际状况，确保检验有效、状态完好、满足要求。 6) 运用工序检查、见证、旁站、巡视、平行检验等质量控制手段。对工程施工质量进行检查、控制。按照本工程各专业监理实施细则中的监理旁站内容对重点部位、关键工序进行旁站监理，及时填写《旁站监理记录表》。根据施工进度，对施工现场进行巡视，重点检查施工质量管理是否到位、施工作业是否满足规范 and 设计要求，发现问题及时整改。监理人员按照有关规定做好平行检验工作。工程开工、工序交接及隐蔽工程隐蔽前，监理项目部进行检查、确认。 7) 对施工过程中出现的质量缺陷，及时下达《监理工作联系单》或《监理工程师通知单》，要求责任单位限期整改，完成整改后监理项目部复验。 8) 督促施工项目部落实质量通病预防措施。
主要 技术 资料 检查 情况	1) 工程开工前，审查施工项目部《施工组织设计》、《项目管理实施计划》、管理体系文件，并报业主项目部审批；审批《施工管理人员资格报审表》，并上报业主项目部备案。 2) 审查施工项目部报送的《一般施工（调试）方案报审表》，主要审查内容的完整性、工艺的合理性、方法的先进性、保证措施的针对性。 3) 审查施工项目部《安全文明施工实施细则》、《安全文明施工设施配置申请表》、《安全文明施工措施实施申请表》、《特殊（专项）施工技术（措施）方案》、《施工管理应急预案》、关键项目或关键工序、危险、特殊作业安全施工措施/作业指导书及危险源辨识评价和预控措施，报业主项目部审批。 4) 审核施工项目部编报的重要作业、重点部位、关键工序的《特殊（专项）施工

	技术方案（措施）报审表》、特殊试验方案，主要审查内容的完整性、工艺的合理性、方法的先进性、保证措施的针对性。并向业主项目部报审。参见专题会审并监督实施，落实《变电站工程建设标准强制性条文执行检查及汇总表》。 5) 审查试验（检测）单位的资质，主要审查试验单位资质是否符合要求。 6) 审核施工项目部报审的《施工质量验收及评定项目划分表》，主要审查划分内容是否准确合理、是否有利于控制工程施工质量等内容，符合要求后向业主项目部报审。 7) 审核施工项目部报审的《主要测量计量器具/试验设备检验报审表》，主要审查机械/器具规格型号、数量是否满足施工需要、证明文件是否合格等内容。 8) 审查施工项目部提交的《工程质量通病预防措施报审表》，主要审查质量通病防治措施是否全面、措施是否具体、有效、有针对性，提出具体要求和监理防止控制措施，并列入《变电站工程专业监理实施细则》、 9) 重要施工设施（大型其中机械、施工用电、危险品库房等）投入使用前，依据《安全监理实施细则》对其进行安全检查。 10) 重大工序（工程项目开工、安装交付调试及整套启动）转接前，依据《安全监理实施细则》进行安全检查。
工程重点抽查情况	1) 督促检查施工项目部管理体系的运行情况，对于现场发生的问题及时签发《监理工程师通知单》、《监理工作联系单》要求施工项目部整改，并跟踪整改落实情况。根据业主的项目进度实施计划，督促施工项目部按业主的项目进度实施计划编制工程进度计划，审查合格后报业主项目部备案；对施工报审的物资供货计划进行审查，并报业主项目部备案。 2) 检查工程开工条件，签署施工项目部《工程开工报审表》，报业主项目部审批；审查《分布（单位）工程开工报审》，确认单位工程开工条件。 3) 依据《输变电工程安全文明施工标准》，督查施工项目部开展“安全管理制度化，安全设施标准化，现场布置条理化，机料摆放定置化，作业行为规范化，黄

	静影响最小化“工作情况，对存在的问题督促施工项目部闭环整改。 4) 定期组织安全文明施工检查并召开安全工作例会，针对所存在的安全文明施工薄弱环节和问题，督促施工项目部闭环整改。 5) 审批施工项目部提出的《主要设备（材料/构配件）开箱申请表》，组织施工项目部、供应商、业主项目部参加开箱检验，签署《设备开箱检查记录表》。检查进场使用的材料、构配件、半成品质量状况及保管条件，不符合要求时，要求施工项目部立即将不合格产品清出施工现场。 6) 运用工序检查、见证、旁站、巡视、平行检验等质量控制手段，对工程施工质量进行检查、控制。按照《旁站监理细则》对重点部位、关键工序进行旁站监理，及时填写《旁站监理记录表》。根据施工进度，对施工现场进行巡视。 7) 重点检查施工质量管理是否到位、施工作业是否满足规范和设计要求，发现问题及时纠正。 8) 施工项目部在工程施工过程中由于某种原因造成工程进度滞后，及时督促进行纠偏。需要对原进度计划进行调整时，监理单位组织审查施工项目部填报的《施工进度计划调整报审表》，并报业主项目部备案。利用审签工程进度款来催促、推动工程进度按计划进行。 9) 根据施工合同中的工程量，进度款支付的要求，审核施工项目部报送的工程量清单、进度款支付申请，报送业主项目部。 10) 核实施工项目部的安全、质量、进度、造价和各项目标的实现情况，对施工单位作出综合评价。 11) 检查项目：电气设备安装固定牢固、可靠；垂直度、水平度、安装尺寸偏差符合设计要求；设备各部件完好无损；电气连接可靠，接触良好，；设备无锈蚀，油漆层或外镀层完整，相色标志准确，设备接地良好，各种电气距离满足要求。
四、主要改进建议	
1、逆变器直流组串防火泥未封堵； 2、逆变器支架切割部位未做防腐； 3、逆变器及并网柜交流电缆无电缆挂牌及编号牌；	

4、交流电缆进配电房未防火封堵；

五、结论

武汉光迅科技股份有限公司厂区屋顶 1818.8kWp 分布式光伏发电项目自 2022 年 10 月 8 日开工，在各参建单位的共同努力下，于 2023 年 1 月 4 日竣工。

工程经竣工验收，符合现行法律、规范要求；符合现行工程建设标准；符合设计文件要求；符合施工合同要求；单位工程合格，主体工程符合设计要求，工程整体质量合格。

验收负责人：

日期： 年 月 日