

华锐风电大重曲轴 1.5 兆瓦光伏项目

监 理 初 检 报 告
(全站电气工程)

常州正衡电力工程监理有限公司

华锐风电大重曲轴 1.5 兆瓦光伏项目监理部

2018 年 1 月

一、检验概况	
工程名称：华锐风电大重曲轴 1.5 兆瓦光伏项目	
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. 《110kV 及以上送变电工程启动及竣工验收规程》 DL/T782-2001 3. 《国家电网公司输变电工程施工安全监理管理办法（试行）》 4. 《电力建设安全工作规程《变电所部分》 DL5009. 3-1997 5. 《电力装置安装工程质量检验及评定规程 DL/T5161.1~5161.1717-2002 6. 《电气装置安装工程电气设备交接试验标准 GB50150-2006 7. 《电气装置安装工程高压电气施工及验收规范》 CBJ117-1990 8. 《电气装置安装工程母线装置施工及验收规范》 GBJ149-1990 9. 《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工验收规范》 GBJ149-1990 10. 《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》 GB50168-2006 11. 《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》 GB50169-2006 12. 《电气装置安装工程盘、柜及二次回路接线施工及验收规范》 GB50171-1992 13. 《电气装置安装工程蓄电池施工及验收规范》 GB50172-1992 14. 《电气装置安装工程低压电器施工及验收规范》 GB5054-1996 15. 《电气装置安装工程电力变流设备施工及验收规范》 GB50255-1996 16. 《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 17. 《国家电网公司电力建设工程施工安全监理管理办法》 国家电网基建[2005]302 号 18. 《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 19. 《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 20. 《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

- | |
|---|
| <ol style="list-style-type: none">21. 《输变电工程安全文明施工标准》 Q/GDW250-200922. 《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23. 《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24. 《国家电网公司电力安全工作规程（变电部分）》 国家电网安监[2009]644 号25. 《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）；26. 国家电力公司、西北电网公司、新疆电力公司相关规定27. 设计院提供的施工图纸、施工图会审文件、设计变更通知28. 制造厂家提供的设备安装说明书 |
|---|

	二、工程概况		
项目法人	华锐风电科技（大连）有限公司	项目管理单位	华锐风电科技（大连）有限公司
设计单位	大连电力勘察设计院有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司
施工项目 部	衡水衡辉太阳能安装工程有限责任公司	运行单位	华锐风电科技（大连）有限公司
1. 工程规模及建筑情况 1) 工程名称：华锐风电大重曲轴 1.5 兆瓦光伏项目 2) 工程性质：新建 3) 工程建设地点：辽宁省大连市 4) 建设单位：华锐风电科技（大连）有限公司 5) 建设规模：1.5 兆瓦。 2. 电气部分 2.1 电气直流部分 2.1.1 光伏组件产品采用规格 275W 多晶硅组件，24 块光伏组件串联后构成 1 路光伏组串，每路组串容量 6.6kW，总容量为 1.5048kW。 本屋顶共布置 41 台 36kW 组串逆变器。每台 36kW 逆变器配置 4 个 MPPT 电路 1--电路 4。 2.2 计量 站内计量装置设置在本厂区，分别装设计量电流互感器和电压互感器。 2.3 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。			

2.4 站用电

本项目站用电源两回路进线，配有失压自切装置，以保证站用电源的可靠性。站用电源一路为市电，一路为光伏区电源。站用配电装置采用抽出式开关柜型式。

2.5 火灾报警

在本项目设计范围内的配电室、继电保护室均设置火灾报警探测器，一旦房间内发生火灾，该区域内的火灾报警探测器能辨别火灾并发出信号至监控后台，进行相关动作。

2.6 施工工期

开工时间：2017 年 12 月 25 日

竣工日期：2017 年 1 月 29 日

工程名称	开工日期	完工日期	备注
光伏区防雷接地	2017.12.17	2018.1.31	合格
全站电缆敷设	2017.12.16	2018.12.28	合格
逆变汇流箱安装工程	2017.12.26	2018.01.25	合格
设备调试	2017.12.28	2018.01.29	合格

三、综合评价

质量 体系 及实 施情 况	本工程建设目标明确，参建单位资质满足施工要求，建设、施工、监理、生产单位质量管理体系基本健全，基本满足工程建设管理的要求，质量管理网络、安全制度基本健全。 参建单位工程组织机构健全、制定了施工质量管理体系、工程计划管理制度、工程 质量目标明确，在工程建设过程中对安全、进度、质量、成本进行了控制和协调，检查施工各单位的工作。施工单位能够按照建设工程施工规范实施工作，安全、质量、进度、资金基本到位。参建单位通过编制施工方案和制定现场工作制度，并在施工活动中有效实施。设计单位基本按有关标准进行设计，设计变更需加强闭
---------------------------	---

	环管理。施工单位能按照电力行业规范、标准的要求施工。
主要 技术 资料 检查 情况	主要技术资料情况总体良好，各项综合管理资料、技术资料、现场记录齐全，隐蔽工程验收、签证记录基本齐全。 施工现场编制了施工组织设计和施工作业指导书并进行了交底，安全检查制度和管理制度健全，编制了安全文明实施细则，质量管理和质量保证体系组织机构完善，严格把好材料进场关，对旁站点形成了比较完整的旁站记录，对进场的原材料合格证及复试报告审核监管。 特殊工种双证基本齐全，供货商及检测单位资质及施工仪器进行了报审，电气安装记录和试验报告基本齐全。 开工手续完备，完善设计变更闭环管理。
工程 重点 抽查 情况	1、一次部分： 现场感观检查情况 设备间连接线及设备接地排工艺美观，各种电气安全距离均能满足规程规定，开关柜安装质量良好。各设备瓷体表面完好无损、安装垂直，相色标记清晰。 2、二次部分： 电缆敷设、二次线排列整齐、固定牢固，电缆标牌、二次接线号牌齐全清晰。 电气元件名称标志齐全，端子箱、保护屏柜及电缆屏蔽接地良好，孔洞封堵完好。 本次工程设备机架安装稳固；设备屏柜均已接地，符合防雷运行规程要求；设备内接线规范，排布线整齐。设备运行正常。检查系统保护倒换功能，直流电源输入切换顺利，设备运行正常。
四、主要改进建议	

1、光伏区个别线缆捆扎不牢固；

五、结论

监理部初步检查认为：本工程电气、通信、消防、防火封堵施工单位基本按照工程建设相关的法律、法规进行设计、施工和调试，各项工作基本执行强制性标准（条款）。目前，竣工预验收需投入使用的土建和变电站电气安装工程已基本完成。各参建单位已完成三级验收程序，各种资料基本齐全，抽检项目基本满足设计及规范要求，工程质量处于受控状态。目前，待竣工预验收前整改项目完善后，即具备本工程竣工预验收条件。

对监理部初检提出的整改的问题，有关各方应采取措施，限期完成，监理项目部对整改项目进行监督复查，实施闭环管理。

希望各参建单位进一步加强现场管理工作，落实好各项安全措施和预防环境污染事件措施，严格按照建设工程完成最后竣工验收整改工作。

验收负责人：

李金渠

李维军

日期：2018-1-28