

乌兰浩特市智慧巨能 45MW 光伏并网发电项目

监 理 验 收 报 告

乌兰浩特市智慧巨能 45MW 光伏并网发电项目
监理项目部

2019 年 12 月



一、 检验概况			
工程名称	乌兰浩特市智慧巨能 45MW 光伏并网发电项目		
二、 工程概况			
设计单位	环联巨能电力工程设计有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司
施工单位	乌兰浩特市万莹电力安装有限责任公司	建设管理单位	乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司
<p>该项目总发电容量为45MWp，选用330Wp单晶组件共136360块，箱变、逆变器各16台。拟新建一次舱1座；主变压器1台，SVG无功补偿1台，汇流箱248台，接地变1台，66KV配电装置1套。</p> <p>乌兰浩特市智慧巨能 45MWp 光伏并网发电项目工程建设地点位于兴安盟乌兰浩特市东侧，场址区域地形平坦，高差较小。场址西侧距离兴安盟直线距离约为 25KM，距离珲乌高速（G12）约为 14KM，距离集阿高速(G5511) 约为 13KM。</p> <p>环联惠民光伏升压站已安装 1 台 31.5MVA 主变，主变变比为 $66 \pm 8 \times 1.25\%$ /10.5kv。66kv 侧主接线为单母线接线，出线 1 回，10kv 主接线为单母线接线，进线 3 回。考虑本工程光伏电站规模较大，为便于安装、维护及减小线损，采用“分块发电，集中并网”的总体设计方案。把并网发电系统分为 16 个单元发电单元，其中 15 个发电单元为 2.9mwp，1 个发电单元为 1.45mwp。每个发电单元的太阳能电池组件按照一定数量串联经集中式逆变器后，接入 2500KVA 或 1250KVA 箱变，再通过箱变升压后接入 66kv 升压站 10kv 一次设备预制舱。</p>			
三、 综合评价			
实施情况	质量体系及	<p>乌兰浩特市智慧巨能45MWp光伏并网发电项目施工单位在施工过程中按照质保体系要求开展工作，组织机构健全，制定了一系列工程管理程序，并认真执行，做到了施工过程可控、在控，质量体系运转正常，保证了工程施工质量。质量目标明确，质量规划和质量手册齐全，施工记录完整。质量管理制度、技术管理制度、物资管理制度、计量管理制度齐全。</p>	
料检查情况	主要技术资	<p>缺少工程总结、单位工程报验单</p>	

查 情 况	工 程 重 点 抽	箱逆变、汇流箱、主控及直流系统、10kV 及站用配电装置、全站电缆、通信系统、全站防雷及接地装置、屋顶支架、组件、保护屏柜等电气设备安装固定牢固、可靠；垂直度、水平度、安装尺寸偏差符合规范要求；设备各部件完好无损；电气连接可靠，接触良好，密封良好；设备无锈蚀，油漆层或外镀层完整，相色标志正确，设备接地良好。但现场仍存在施工质量问题。
-------------	-----------------------	---

四、附件： 监理初验缺陷整改反馈表等

五、主要改进建议：
见附页

六、结论

本次检查验收，主要对工程施工项目部技术资料、现场工程质量进行了检查验收，通过检查确实发现了一些问题，希望项目部针对存在的问题进行积极的整改，整改完成后报项目监理项目部复检。

验收负责人(签字): 刘士发

日期: 2019年12月25日

监理初验缺陷整改反馈表

工程名称：乌兰浩特市智慧巨能 45MW 光伏并网发电项目

根据 2019 年 12 月 25 日工程初部检验情况，存在以下缺陷，按相应处理措施整改后复验：

内容：2019 年 12 月 25 日监理项目部组织监理人员及施工单位相关人员对施工现场及施工资料进行初检，业主单位及设计单位共同参加。对工程施工质量及施工资料发现如下质量问题：

一、箱逆变设备及施工

- 1、相关警示及标牌没有设置。
- 2、二次线布置较乱，需整理。
- 3、防火封堵不符合规范。
- 2、箱逆变编号未喷涂。
- 3、箱逆变柜体无警示标识。

二、光伏区支架组件安装

- 1、现场施工残留垃圾未清理干净。
- 2、组件上有尘土，需清理。

三、工程资料

- 1、工程材料设备厂家资料、复试报告未报审，工程总结、单位工程报验单未提交。
- 2、工程施工资料、竣工资料不齐全。

四、整改期限

以上问题由总承包项目部接到通知后立即整改，限期 12 月 30 日前完成整改，对施工资料进行自查，整改完成后报监理项目部复查，如未按期整改，届时根据业主要求实施处罚。

乌兰浩特市智慧巨能 45MW 光伏并网发电项目监理项目部

2019 年 12 月 25 日

复查意见	整改完成	复查人	刘工发	复查日期	2019.12.28
------	------	-----	-----	------	------------