

钦州康熙岭渔光一体光伏电站（三期）光伏发电项目

监 理 初 验 报 告

常州正衡电力工程监理有限公司

钦州康熙岭渔光一体光伏电站（三期）光伏发电项目

监理项目部

2020 年 07 月

一、检验概况	
工程名称	钦州康熙岭渔光一体光伏电站（三期）光伏发电项目
验 评 依 据	1、国家现行的法律、法规、条例和建设监理的有关规定 2、《电力建设工程监理规范》DL/T5434-2009 3、国家和行业制定的施工及验收技术规程、规范和质量验评规程的有效版本 4、《电气装置安装工程质量检验及评定规程》DL/T5161-2002 5、《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB50169-2006） 6、《电气装置安装工程高压电器施工及验收规范》GB50147-2010 7、《电气装置安装工程低压电器施工及验收规范》GB50254-96 8、《电气装置安装工程电力变流设备施工及验收规范》GB50255-96 9、《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB 50168-2006 10、《建筑电气工程施工质量验收规范》GB50303-2012 11、《电力建设安全施工管理规定》 12、《电业安全工作规程》 13、《防止电力生产重大事故的二十五项重点要求》 14、批准的施工组织设计和施工作业指导书 15、施工技术文件（包括但不限于施工图纸、设计变更、设备图纸、技术手册、往来文件等） 16、监理合同，监理大纲和监理规划 17、甲方依法对外签订的与监理有关的合同 18、设备制造厂商提供的设备图纸和技术文件 19、甲方按国家及行业规定制定的本工程建设管理制度 20、有关各方商议确定的其它文件等。
二、工程概况： 建设单位：钦州通威惠金新能源有限公司 设计单位：通威新能源工程设计四川有限公司 监理单位：常州正衡电力工程监理有限公司 施工单位：四川宝能电力工程设计有限公司	

设计单位	通威新能源工程设计四川有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司
建设单位	钦州通威惠金新能源有限公司	施工单位	四川宝能电力工程设计有限公司
工程规模概况 本项目拟建场址位于广西省钦州市钦南区康熙岭镇内,项目占地面积约 500 亩,属于渔光一体光伏电站。本期为扩容项目,光伏厂区本期建设指标规模 27.24018MWp. 本工程设计装机容量约为 27.24018MWp,采用分块发电集中并网方案。通过技术与经济综合比较,本工程电池组件选用单晶硅电池组件,规划容量 27.24018MWp 共需 68796 块单晶硅电池组件,最终实际装机容量以施工图为准。 本工程光伏区采用固定安装运行方式,电池方阵的固定倾角为 10°。系统分成 7 个 3.125MWp 的光伏并网发电单元。每个发电单元由若干台逆变器和 1 台 35kV 箱变组成。光伏组件通过逆变器后,输出为低压交流电,通过电力电缆连接方式接入 5kV 的箱变。本项目总计 7 台 35kV 箱变,所有箱变手拉手汇集成一条集电线路,最终汇集后由架空集电线路送至通威 110kV 升压站 35kV 馈线柜。 本工程架空集电线路拟建设 4 回 35kV 通道进入已建成 110kV 升压站,长度约 5km。其中本期使用 1 回,为四期项目预留 3 回。 本工程划分为两个施工标段,光伏区施工总承包和架空集电线路施工总承包。工程分界点为架空线路引下线光伏区侧箱变接线处。			
分部工程名称	开工时间	完工时间	备 注
土建工程	2019 年 11 月 25 日	2020 年 06 月 25 日	
电气工程	2019 年 12 月 10 日	2020 年 07 月 28 日	
参加验收人员: 监理单位:严卫忠 建设单位:陈坚、赵兵 总包单位:王强、杜峰、王昌沛 运维单位:黄世巧、施永卿			

三、综合评价	
质量体系及实施情况	1、未见工程开工前各参建单位已进行图纸会检，图纸会检纪要； 2、施工前期策划文件齐全，符合工程实际，审批规范，对施工起到有效指导作用； 3、质量管理机构设置及人员配备齐全，质量目标明确，特殊工种人员能持证上岗； 4、施工前已对作业人员进行质量技术交底，施工员、质检员在场，分工明确合理； 5、计量器具及称量装置在有效期内使用，在全过程中严把质量关； 6、本工程质保体系健全，质量管理程序到位并符合要求； 7、施工单位未进行自检消缺；监理单位、建设方、总包单位对钦州康熙岭渔光一体光伏电站（三期）光伏发电项目进行了初步验收。
主要技术资料检查情况	工程资料 1、本工程的开工、分部工程的动工、竣工报验手续齐全，设计文件齐全；所用原材料、供货商资质、材料合格证符合规范要求；施工检查评级记录齐全，安全、质量活动开展符合要求，记录详实； 2、本工程施工技术管理规范，有项目管理实施规划、施工方案、质量通病防治措施等前期主要策划文件资料；施工方案进行了技术交底； 3、验评资料；工程施工资料未与工程同步。
工程重点抽查情况	现场实体： 光伏区：箱变基础、电气施工、支架组件安装、防火封堵、电缆桥架施工、防雷接地、组串逆变器检查验收。
四、主要改进建议 1、对初检缺陷及时处理，不留隐患；对未完成的项逐一完善； 2、需对施工资料按规范进行整理、完善； 3、完善三级自检及提交三级自检报告。	

五、结论

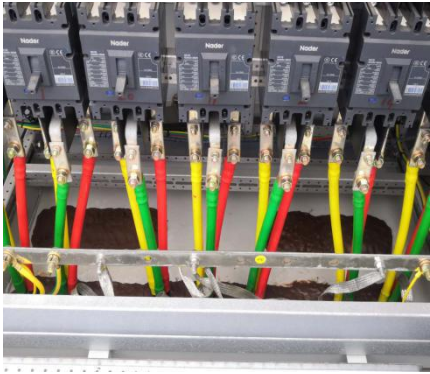
- 1、本工程质保体系健全，质量管理机构设置及人员配置齐全；质量目标明确；施工人员等持证上岗，过程中能正常运转与实施；
- 2、施工组织设计、作业指导书、施工方案齐全，对施工起到有效的指导作用；
- 3、质量管理程序到位并符合要求；
- 4、工程设备、材料供货商资质合格，设备、材料合格证及相关资料齐全，设备、材料现场检查合格；
- 5、以上消缺项及遗留项，之后需抓紧时间整改、完善；
- 6、光伏区整体工程评定为一般；
- 7、施工过程中未发现重大安全及工程质量问题，本项目已具备预验收条件；
- 8、后附光伏区初步验收缺陷、未完成项统计。

验收负责人（签字）：

张峰 杜峰 王强
费世巧 施永卿

日期：2020年 27 月 31 日

钦州康熙岭渔光一体光伏电站（三期）光伏发电项目 光伏区初步验收缺陷及未完成项统计

序号	内容	现场照片	备注
1	箱变高压侧接线，未见相序标识及电缆标牌编号		
2	个别箱变施工垃圾未清理		
3	箱变低压侧 未见标牌编号		
4	箱变底部电缆需整理 接地需刷黄绿漆		

5	组件安装平面不平整， 需调整		
6	箱变底部预制桩头 未做防腐处理		
7	箱变本体与基础预埋件需 封堵		
8	箱变围栏预埋件需做防腐 处理		

9	箱变基础积水，需处理		
10	通讯柜、视频监控未接线 视频监控未见接地连接		
11	池塘内施工垃圾需清理		
12	个别支架、组件背板有泥土，需清理		
13	部分光伏区背板接线 未完成		

14	集电线路桥架盖板未盖 杂草需清理		
15	个别池塘内需场平		
16	集电线路桥架支撑需调整		
17	池塘内电缆盘需清理		

18	接地未刷黄绿漆		
19	桥架扭曲，需添加支撑点		
20	桥架支架预制桩桩头未做防腐处理		
21	个别池塘直流线凌乱，需整理		

22	桥架内电缆需整理， 否则盖板盖不上		
23	电缆过路管未封堵		
24	桥架变形，需调整 桩头未做防腐		
25	池塘内托盘需清理出 场		

26	桥架浸泡在水中，需处理		
27	箱变爬梯悬空，需处理		
28	桥架盖板变形，需调整		
29	桥架变形，需添加支撑点 对变形的桥架需调整		

30	电缆头未接入箱体		
31	逆变器编号未见		
32	部分支架、组件螺栓未紧固，需自检整改		