

杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电站

监理初检报告 (电气部分)

编制: 韩火明 2016年12月20日

审核: 孙富斌 2016年12月20日

批准: 薛任明 2016年12月20日

常州正衡电力工程监理有限公司



一、检验概况

工程名称：杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电站

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督管理办法（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》 GB50174-1996
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督管理办法》 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

- | | |
|--|---|
| | <ul 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理管理办法）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）》 国家电网安检[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	杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	项目管理单位	杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司
设计单位	黑龙江迪维乐电力设计有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司
施工项目部	鹤岗电建安装工程有限公司	运行单位	杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司

1. 工程规模及建筑情况

- 1) 工程名称：杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电站
 - 2) 工程性质：新建
 - 3) 工程建设地点：杜尔伯特蒙古族自治县一心乡前进村西长发电
 - 4) 建设单位：杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司
2. 建设规模：杜尔伯特蒙古族自治县珈伟电站一期 10WM 单晶硅太阳能电池板总投资：8000 万元。本工程地处多年平均气温 4.3℃，多年月平均气温 22.1℃，多年平均最低气温-18.1℃。交通相对比较便利，项目距公路、铁路 10 公里左右。
3. 地理位置：介于北纬 45° 53' 至 47° 8' 和东经 123° 45' 至 124° 42' 之间，杜尔伯特县地处松嫩平原、嫩江之滨，地势开阔平坦，地理位置优越。本地村民以农业为主，民风较好。

4. 电气部分

4.1 电气直流部分

4.1.1 光伏组件产品采用常州天河有限公司的 SVP 规格多晶组件。组件功率为：260w。支架采取阵列单元设计，每个单元分为单排组件，组件安装采取竖直布置，引出线在 2 块组件中央部位，朝南固定式安装，安装倾角 35 度，前后两排间距 12 米。每个单元组件数量 44 块，分为两个组串。

4.1.2 本工程光伏系统和直流系统采用“分散发电、分散逆变”的技术方案。

4.2 电气交流部分:

4.2.1 工程采用“分散逆变、集中控制、单点并网”的技术方案。

4.2.2 太阳能通过光伏组件转化为直流电力，通过组串型逆变器转换为交流电，再通过交流汇流箱将电能传递至升压变升压至 35KV。1、2、3、4、5、6、7、8、9、10、号箱变环接成一路后送到 35KV 电气室进线柜。

4.2.3 高低压配电间内布置有进线柜、出线柜、站用电柜、电能质量检测柜、继电保护控制室内设有操作员站、电子设备屏、直流屏、保护屏、计量柜等。

4.3 保护部分:

4.3.1 升压变设置高温报警和超温跳闸保护，动作后跳高低压侧开关；35KV 高压开关柜上装设测控保护装置。设过电流保护、零序过电流保护、方向保护；测控保护装置将所有信息上传至监控系统；低压开关柜上所有信息上传至监控系统；低压进线开关具备过流脱扣功能。逆变器具备极性反接保护、短路保护、孤岛效应保护、过热保护、过载保护、接地保护等；装置异常时自动脱离系统。

4.3.2 全站设 1 套计算机监控系统，其监控范围有：电池组件和逆变器、汇流箱、35KV 箱式变电站、站用电和直流系统等。

4.4 计量

站内计量装置设置在本站 35KV 并网侧，分别装设计量电流互感器和电压互感器。

4.5 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。

4.6 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。

4.7 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。

4.8 施工工期

开工时间：2016 年 07 月 15 日

竣工日期： 年 月 日

工程名称	开工日期	完工日期	备注
光伏组件安装	2016.11.01	2016.11.02	合格
户外设备安装	2016.11.02	2016.11.30	合格
光伏区防雷接地	2016.11.14	2016.12.10	合格
全站电缆敷设	2016.11.14	2016.12.15	合格
箱变安装工程	2016.11.02	2016.11.30	合格
开关站设备安装	2016.11.02	2016.12.05	合格
设备调试			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 35 kV SF6 开关、10kV 开关柜、PT、CT、所用变等一次设备安装及构支架组立整体感观良好。母线及引下线弛度满足设计要求，且自然流畅，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，充油设备无渗漏油现象，油位指示正确；SF6 开关 SF6 气体压力正常；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。 变压器器身完好、较清洁，检查无渗漏情况，各个阀门的位置正确，油位正常。冷却系统的控制操作正常，联动正确。电压调压装置的可靠和指示正确，有载调压装置的操作试验和信号传输正确，每个接地部位可靠接地。 2、二次部分： 35kV 开关柜安装调试工作已基本结束，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；
- 2、控制室个别标牌（二次命名）粘贴不牢固；

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 韩火明

日期 2017.3.5