

湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
光伏场区机电安装工程

强制性条文检查记录表
(机电安装部分)



湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-001

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	3#光伏发电单元设备安装	分项工程名称	3#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容	检查要素	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。	现场监控	本项目不涉及	
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。	简化分析	本项目不涉及	变压器油试验报告
	耐压试验	已按强条标准检查	
	混油试验	本项目不涉及	
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。	1. 本体检查	已按强条标准检查	安装记录
	2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查	
	3. 整体密封检查	本项目不涉及	
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。	事故排油及消防设施	本项目不涉及	
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电压互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。	铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及	
	电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及	
	套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及	
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。	分接头位置	已按强条标准检查	安装记录 试验报告
	有载调压切换装置	本项目不涉及	
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。	试验项目	已按强条标准检查	试验报告定值单
	保护定值	本项目不涉及	
	传动试验	已按强条标准检查	
项目总工: 徐伟伟		专业监理工程师: 申景鹏	
2020年04月22日		2020年06月22日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-002

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	3#光伏发电单元设备安装	分项工程名称	3#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容	检查要素	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。	现场监控	本项目不涉及	
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。	简化分析	本项目不涉及	变压器油试验报告
	耐压试验	已按强条标准检查	
	混油试验	本项目不涉及	
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。	1. 本体检查	已按强条标准检查	安装记录
	2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查	
	3. 整体密封检查	本项目不涉及	
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。	事故排油及消防设施	本项目不涉及	
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电流互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。	铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及	
	电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及	
	套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及	
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。	分接头位置	已按强条标准检查	安装记录 试验报告
	有载调压切换装置	本项目不涉及	
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。	试验项目	已按强条标准检查	试验报告定值单
	保护定值	本项目不涉及	
	传动试验	已按强条标准检查	
项目总工: 符伟华 2020 年 06 月 23 日		专业监理工程师: 申景鹏 2020 年 06 月 23 日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-003

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	10#、11#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	10#、11#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。		现场监控	本项目不涉及
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。		简化分析	本项目不涉及
		耐压试验	已按强条标准检查
		混油试验	本项目不涉及
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。		1. 本体检查	已按强条标准检查
		2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查
		3. 整体密封检查	本项目不涉及
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。		事故排油及消防设施	本项目不涉及
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电压互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。		铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及
		电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及
		套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。		分接头位置	已按强条标准检查
		有载调压切换装置	本项目不涉及
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。		试验项目	已按强条标准检查
		保护定值	本项目不涉及
		传动试验	已按强条标准检查
项目总工: 徐翔		专业监理工程师: 岑景明	
2020年04月23日		2020年04月23日	



由 扫描全能王 扫描创建

**湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表**

编号：GF-SGJD-004

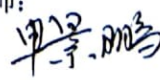
工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	12#、13#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	12#、13#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。	现场监控	本项目不涉及	
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。	简化分析	本项目不涉及	变压器油试验报告
	耐压试验	已按强条标准检查	
	混油试验	本项目不涉及	
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。	1. 本体检查	已按强条标准检查	安装记录
	2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查	
	3. 整体密封检查	本项目不涉及	
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。	事故排油及消防设施	本项目不涉及	
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电流互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。	铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及	
	电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及	
	套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及	
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。	分接头位置	已按强条标准检查	安装记录 试验报告
	有载调压切换装置	本项目不涉及	
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。	试验项目	已按强条标准检查	试验报告定值单
	保护定值	本项目不涉及	
	传动试验	已按强条标准检查	
项目总工: 		专业监理工程师: 	
2020年04月24日		2020年04月24日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-005

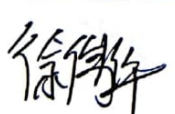
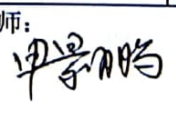
工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	14#、15#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	14#、15#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。		现场监控	本项目不涉及
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。		简化分析	本项目不涉及
		耐压试验	已按强条标准检查
		混油试验	本项目不涉及
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。		1. 本体检查	已按强条标准检查
		2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查
		3. 整体密封检查	本项目不涉及
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。		事故排油及消防设施	本项目不涉及
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电流互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。		铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及
		电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及
		套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。		分接头位置	已按强条标准检查
		有载调压切换装置	本项目不涉及
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。		试验项目	已按强条标准检查
		保护定值	本项目不涉及
		传动试验	已按强条标准检查
项目总工:		专业监理工程师:	
 2020年04月24日		 2020年04月24日	



由 扫描全能王 扫描创建

**湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表**

编号: GF-SGJD-006

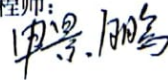
工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	16#、17#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	16#、17#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。	现场监控	本项目不涉及	
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。	简化分析	本项目不涉及	变压器油试验报告
	耐压试验	已按强条标准检查	
	混油试验	本项目不涉及	
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。	1. 本体检查	已按强条标准检查	安装记录
	2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查	
	3. 整体密封检查	本项目不涉及	
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。	事故排油及消防设施	本项目不涉及	
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电流互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。	铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及	
	电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及	
	套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及	
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。	分接头位置	已按强条标准检查	安装记录 试验报告
	有载调压切换装置	本项目不涉及	
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。	试验项目	已按强条标准检查	试验报告定值单
	保护定值	本项目不涉及	
	传动试验	已按强条标准检查	
项目总工:  2020年04月24日		专业监理工程师:  2020年04月24日	



由 扫描全能王 扫描创建

**湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表**

编号: GF-SGJD-007

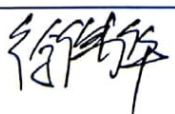
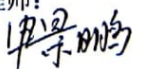
工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	18#、19#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	18#、19#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。	现场监控	本项目不涉及	
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。	简化分析	本项目不涉及	变压器油试验报告
	耐压试验	已按强条标准检查	
	混油试验	本项目不涉及	
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。	1. 本体检查	已按强条标准检查	安装记录
	2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查	
	3. 整体密封检查	本项目不涉及	
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。	事故排油及消防设施	本项目不涉及	
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电压互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。	铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及	
	电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及	
	套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及	
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。	分接头位置	已按强条标准检查	安装记录 试验报告
	有载调压切换装置	本项目不涉及	
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。	试验项目	已按强条标准检查	试验报告定值单
	保护定值	本项目不涉及	
	传动试验	已按强条标准检查	
项目总工:  2020 年 04 月 24 日		专业监理工程师:  2020 年 04 月 24 日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-008

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	20#、21#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	20#、21#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。		现场监控	本项目不涉及
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。		简化分析	本项目不涉及
		耐压试验	已按强条标准检查
		混油试验	本项目不涉及
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。		1. 本体检查	已按强条标准检查
		2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查
		3. 整体密封检查	本项目不涉及
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。		事故排油及消防设施	本项目不涉及
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电压互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。		铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及
		电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及
		套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。		分接头位置	已按强条标准检查
		有载调压切换装置	本项目不涉及
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。		试验项目	已按强条标准检查
		保护定值	本项目不涉及
		传动试验	已按强条标准检查
项目总工: 		专业监理工程师: 	
2020 年 04 月 25 日		2020 年 04 月 25 日	



由 扫描全能王 扫描创建

**湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表**

编号: GF-SGJD-009

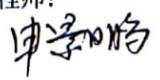
工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	22#、23#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	22#、23#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。	现场监控	本项目不涉及	
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。	简化分析	本项目不涉及	变压器油试验报告
	耐压试验	已按强条标准检查	
	混油试验	本项目不涉及	
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。	1. 本体检查	已按强条标准检查	安装记录
	2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查	
	3. 整体密封检查	本项目不涉及	
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。	事故排油及消防设施	本项目不涉及	
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电压互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。	铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及	
	电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及	
	套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及	
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。	分接头位置	已按强条标准检查	安装记录 试验报告
	有载调压切换装置	本项目不涉及	
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。	试验项目	已按强条标准检查	试验报告定值单
	保护定值	本项目不涉及	
	传动试验	已按强条标准检查	
项目总工: 符伟科		专业监理工程师: 梁景明	
2020年04月25日		2020年04月25日	



由 扫描全能王 扫描创建

**湛江聚能雷州北和镇40兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表**

编号: GF-SGJD-010

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏发电单元设备安装
分部(子分部) 工程名称	24#、25#、26#子系统 光伏发电单元设备安装	分项工程名称	24#、25#、26#子系统 35kv 箱式变压器
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查要素	检查情况
《电气装置安装工程电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》(GBJ 148—2015)			
2.3.2 当含氧量未达到 18% 以上时, 人员不得进入。		现场监控	本项目不涉及
2.7.1 绝缘油必须按现行的国家标准《电气装置安装工程 电气设备交接试验标准》的规定试验合格后, 方可注入变压器、电抗器中。不同牌号的绝缘油或同牌号的新油与运行过的油混合使用前, 必须做混油试验。		简化分析	本项目不涉及
		耐压试验	已按强条标准检查
		混油试验	本项目不涉及
2.10.2 变压器、电抗器在试运行前, 应进行全面检查, 确认其符合运行条件时, 方可投入运行。检查项目如下: 一、本体、冷却装置及所有附件应无缺陷, 且不渗油。		1. 本体检查	已按强条标准检查
		2. 冷却装置及附件检查	已按强条标准检查
		3. 整体密封检查	本项目不涉及
2.10.3 事故排油设施应完好, 消防设施齐全。		事故排油及消防设施	本项目不涉及
2.10.7 接地引下线及与主接地网的连接应满足设计要求, 接地应可靠。 铁芯和夹件的接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子均应接地; 备用电压互感器二次端子应短接接地; 套管顶部结构的接触及密封应良好。		铁芯和夹件接地引出套管、套管的接地小套管及电压抽取装置不用时其抽出端子接地	本项目不涉及
		电流互感器备用二次端子短接接地	本项目不涉及
		套管顶部结构的接触及密封	本项目不涉及
2.10.9 分接头的位置应符合运行要求; 有载调压切换装置的远方操作应动作可靠, 指示位置正确。		分接头位置	已按强条标准检查
		有载调压切换装置	本项目不涉及
2.10.10 变压器、电抗器的全部电气试验应合格; 保护装置整定值符合规定; 操作及联动试验正确。		试验项目	已按强条标准检查
		保护定值	本项目不涉及
		传动试验	已按强条标准检查
项目总工:  2020 年 04 月 25 日		专业监理工程师:  2020 年 04 月 25 日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目
电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-011

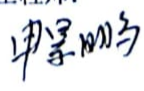
工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦阵列区 电缆敷设
分部(子分部) 工程名称	1#集电线路电缆敷设	分项工程名称	高低压直埋电缆敷设
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查内容	检查情况
《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》(GB 50168—2015)			
4.2.9 金属电缆支架全长均应有良好的接地。	全长接地	本项目不涉及	电缆支架验收记录
5.2.6 直埋电缆在直线段每隔 50m~100m 处、电缆接头处、转弯处、进入建筑物等处,应设置明显的方位标志或标桩。	标志设置	已按强条标准检查	检查记录
7.0.1 对易受外部影响着火的电缆密集场所或可能着火蔓延而酿成严重事故的电缆线路,必须按设计要求的防火阻燃措施施工。	施工措施	本项目不涉及	电缆防火施工措施 验收记录
	施工情况	本项目不涉及	
项目总工: 2020年05月19日		专业监理工程师: 2020年05月19日	



湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-012

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位(子单位) 工程名称	40 兆瓦阵列区 电缆敷设
分部(子分部) 工程名称	2#集电线路电缆敷设	分项工程名称	高低压直埋电缆敷设
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容	检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》(GB 50168—2015)			
4.2.9 金属电缆支架全长均应有良好的接地。	全长接地	本项目不涉及	电缆支架(桥架)验收记录
5.2.6 直埋电缆在直线段每隔 50m~100m 处、电缆接头处、转弯处、进入建筑物等处,应设置明显的方位标志或标桩。	标志设置	已按强条标准检查	检查记录
7.0.1 对易受外部影响着火的电缆密集场所或可能着火蔓延而酿成严重事故的电缆线路,必须按设计要求的防火阻燃措施施工。	施工措施	本项目不涉及	电缆防火施工措施 验收记录
	施工情况	本项目不涉及	
项目总工:  2020年05月20日	专业监理工程师:  2020年05月20日		



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

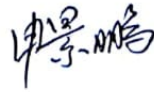
编号: GF-SGJD-013

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位 (子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装
分部 (子分部) 工程名称	03#子系统 接地装置安装	分项工程名称	03#子系统 接地装置安装
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查内容	检查情况
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》(GB 50169—2015)			
3.1.1 电气装置的下列金属部分, 均应接地或接零: 电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳;	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
2 电气设备的传动装置;	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门;	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
4 配电、控制、保护用的屏 (柜、箱) 及操作台等的金属框架和底座;	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的, 应保证金属软管段接地畅通;	接地检查	已按强条标准检查	检查记录
6 电缆桥架、支架和井架;	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
7 装有避雷线的电力线路杆塔;	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
8 装在配电线路杆上的电力设备;	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
9 在非沥青地面的居民区内, 不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
10 承载电气设备的构架和金属外壳;	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录 1
12 气体绝缘全封闭组合电器 (GIS) 的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体;	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
13 电热设备的金属外壳;	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层;	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
15 互感器二次绕组。	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定: 1 人工接地网的外缘应闭合, 外缘各角应做成圆弧形, 圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录



由 扫描全能王 扫描创建

(续)

强制性条文内容	检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》(GB 50169—2015)			
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定: 1 人工接地网的外缘应闭合,外缘各角应做成圆弧形,圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
2 接地网内应敷设水平均压带,按等间距或不等间距布置;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
3 35KV 及以上变电站接地网边缘经常有人出入的走道处,应铺设碎石、沥青路面或在地下装设 2 条与接地网相连的均压带。	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
3.2.5 除临时接地装置外,接地装置应采用热镀锌钢材,水平敷设的可采用圆钢、和扁钢,垂直敷设的可采用角钢和钢管。腐蚀比较严重地区的接地装置,应适当加大截面,或采用阴极保护等措施。 不得采用铝导体作为接地体或接地线。当采用扁铜带、铜绞线、铜棒、铜包钢绞线、钢镀铜、铝包铜等材料作接地装置时,其连接应符合本规范的规定。	接地材质、规格	L50×5 镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证记录
	判断腐蚀强弱	已按强条标准检查	
	接地材质	镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证记录
	接地连接	水平搭接	
3.3.1 接地体顶面埋设深度应符合设计规定。当无规定时,不应小于 0.6m。角钢、钢管、铜棒、铜管等接地体应垂直配置。除接地体外,接地体引出线的垂直部分和接地装置连接(焊接)部位外侧 100mm 范围内应做防腐处理;在做防腐处理前,表面必须除锈并去掉焊接处残留的焊药。	埋设深度	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
	防腐范围	已按强条标准检查	
	防腐处理	已按强条标准检查	
3.11.3 接地装置的安装应符合以下要求: 1 接地极的型式、埋入深度及接地电阻值应符合设计要求;	埋深	已按强条标准检查	接地检查记录
	型式	已按强条标准检查	接地检查记录
	接地电阻	接地电阻: 2.8Ω	接地电阻报告
2 穿过墙、地面、楼板等处应有足够坚固的机械保护措施;	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3 接地装置的材质及结构应考虑腐蚀而引起的损伤。必要时采取措施,防止产生电腐蚀。	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3.3.5 每个电气装置的接地应以单独的接地线与接地汇流排或接地干线相连接。严禁在一个接地线中串联几个需要接地的电气装置。重要设备和设备构架应有两根与主地网不同地点连接的接地引下线,且每根接地引下线均应符合热稳定及机械强度的要求,连接引线应便于定期进行检查测试。	连接方式	已按强条标准检查	接地检查记录
	连接点	已按强条标准检查	
	材质性能	已按强条标准检查	
	连接引线应便于定期进行检查测试	已按强条标准检查	
项目总工:		专业监理工程师:	
			
2020年05月14日		2020年5月14日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-014

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目（阵列区机电设备安装）	单位（子单位）工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装
分部（子分部）工程名称	10#、11#、12#子系统接地装置安装	分项工程名称	10#、11#、12#子系统接地装置安装
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查内容	检查情况
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB 50169—2015）			
3.1.1 电气装置的下列金属部分，均应接地或接零：电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
2 电气设备的传动装置；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
4 配电、控制、保护用的屏（柜、箱）及操作台等的金属框架和底座；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的，应保证金属软管段接地畅通；	接地检查	已按强条标准检查	检查记录
6 电缆桥架、支架和井架；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记
7 装有避雷线的电力线路杆塔；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
8 装在配电线路杆上的电力设备；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
9 在非沥青地面的居民区内，不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录-
10 承载电气设备的构架和金属外壳；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
12 气体绝缘全封闭组合电器（GIS）的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
13 电热设备的金属外壳；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
15 互感器二次绕组。	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定： 1 人工接地网的外缘应闭合，外缘各角应做成圆弧形，圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半；	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-015

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目（阵列区机电设备安装）	单位（子单位）工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装	
分部(子分部)工程名称	10#、11#、12#子系统接地装置安装	分项工程名称	10#、11#、12##子系统接地装置安装	
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉	
强制性条文内容		检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB 50169—2015）				
3.1.1 电气装置的下列金属部分，均应接地或接零：电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
2 电气设备的传动装置；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
4 配电、控制、保护用的屏（柜、箱）及操作台等的金属框架和底座；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的，应保证金属软管段接地畅通；		接地检查	已按强条标准检查	检查记录
6 电缆桥架、支架和井架；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
7 装有避雷线的电力线路杆塔；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
8 装在配电线路杆上的电力设备；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
9 在非沥青地面的居民区内，不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
10 承载电气设备的构架和金属外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
12 气体绝缘全封闭组合电器（GIS）的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
13 电热设备的金属外壳；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
15 互感器二次绕组。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定： 1 人工接地网的外缘应闭合，外缘各角应做成圆弧形，圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半；		接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

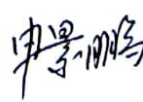
编号: GF-SGJD-016

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目（阵列区机电设备安装）	单位（子单位）工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装	
分部（子分部）工程名称	13#、14#、15#子系统接地装置安装	分项工程名称	13#、14#、15##子系统接地装置安装	
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉	
强制性条文内容		检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB 50169—2015）				
3.1.1 电气装置的下列金属部分，均应接地或接零：电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
2 电气设备的传动装置；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
4 配电、控制、保护用的屏（柜、箱）及操作台等的金属框架和底座；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的，应保证金属软管段接地畅通；		接地检查	已按强条标准检查	检查记录
6 电缆桥架、支架和井架；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
7 装有避雷线的电力线路杆塔；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
8 装在配电线路杆上的电力设备；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
9 在非沥青地面的居民区内，不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
10 承载电气设备的构架和金属外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
12 气体绝缘全封闭组合电器（GIS）的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
13 电热设备的金属外壳；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
15 互感器二次绕组。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定： 1 人工接地网的外缘应闭合，外缘各角应做成圆弧形，圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半；		接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证



由 扫描全能王 扫描创建

(续)

强制性条文内容	检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》(GB 50169—2015)			
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定: 1 人工接地网的外缘应闭合,外缘各角应做成圆弧形,圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
2 接地网内应敷设水平均压带,按等间距或不等间距布置;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3 35KV 及以上变电站接地网边缘经常有人出入的走道处,应铺设碎石、沥青路面或在地下装设 2 条与接地网相连的均压带。	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3.2.5 除临时接地装置外,接地装置应采用热镀锌钢材,水平敷设的可采用圆钢、和扁钢,垂直敷设的可采用角钢和钢管。腐蚀比较严重地区的接地装置,应适当加大截面,或采用阴极保护等措施。 不得采用铝导体作为接地体或接地线。当采用扁铜带、铜绞线、铜棒、铜包钢绞线、钢镀铜、铝包铜等材料作接地装置时,其连接应符合本规范的规定。	接地材质、规格	L50×5 镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	判断腐蚀强弱	已按强条标准检查	
	接地材质	镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	接地连接	水平搭接	
3.3.1 接地体顶面埋设深度应符合设计规定。当无规定时,不应小于 0.6m。角钢、钢管、铜棒、铜管等接地体应垂直配置。除接地体外,接地体引出线的垂直部分和接地装置连接(焊接)部位外侧 100mm 范围内应做防腐处理;在做防腐处理前,表面必须除锈并去掉焊接处残留的焊药。	埋设深度	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
	防腐范围	已按强条标准检查	
	防腐处理	已按强条标准检查	
3.11.3 接地装置的安装应符合以下要求: 1 接地极的型式、埋入深度及接地电阻值应符合设计要求;	埋深	已按强条标准检查	接地检查记录
	型式	已按强条标准检查	接地检查记录
	接地电阻	接地电阻: 2.8Ω	接地电阻报告
2 穿过墙、地面、楼板等处应有足够坚固的机械保护措施;	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3 接地装置的材质及结构应考虑腐蚀而引起的损伤。必要时采取措施,防止产生电腐蚀。	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3.3.5 每个电气装置的接地应以单独的接地线与接地汇流排或接地干线相连接。严禁在一个接地线中串接几个需要接地的电气装置。重要设备和设备构架应有两根与主地网不同地点连接的接地引下线,且每根接地引下线均应符合热稳定及机械强度的要求,连接引线应便于定期进行检修测试。	连接方式	已按强条标准检查	接地检查记录
	连接点	已按强条标准检查	
	材质性能	已按强条标准检查	
	连接引线应便于定期进行检修测试	已按强条标准检查	
项目总工:  2020 年 05 月 17 日		专业监理工程师:  2020 年 05 月 17 日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

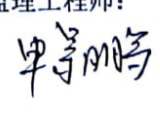
编号: GF-SGJD-017

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目（阵列区机电设备安装）	单位（子单位）工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装	
分部（子分部）工程名称	16#、17#、18#子系统接地装置安装	分项工程名称	16#、17#、18#子系统接地装置安装	
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉	
强制性条文内容		检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB 50169—2015）				
3.1.1 电气装置的下列金属部分，均应接地或接零：电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
2 电气设备的传动装置；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
4 配电、控制、保护用的屏（柜、箱）及操作台等的金属框架和底座；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的，应保证金属软管段接地畅通；		接地检查	已按强条标准检查	检查记录
6 电缆桥架、支架和井架；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
7 装有避雷线的电力线路杆塔；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
8 装在配电线路杆上的电力设备；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
9 在非沥青地面的居民区内，不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
10 承载电气设备的构架和金属外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
12 气体绝缘全封闭组合电器（GIS）的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
13 电热设备的金属外壳；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
15 互感器二次绕组。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定： 1 人工接地网的外缘应闭合，外缘各角应做成圆弧形，圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半；		接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证



由 扫描全能王 扫描创建

(续)

强制性条文内容	检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》(GB 50169—2015)			
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定: 1 人工接地网的外缘应闭合,外缘各角应做成圆弧形,圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
2 接地网内应敷设水平均压带,按等间距或不等间距布置;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3 35KV 及以上变电站接地网边缘经常有人出入的走道处,应铺设碎石、沥青路面或在地下装设 2 条与接地网相连的均压带。	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3.2.5 除临时接地装置外,接地装置应采用热镀锌钢材,水平敷设的可采用圆钢、和扁钢,垂直敷设的可采用角钢和钢管。腐蚀比较严重地区的接地装置,应适当加大截面,或采用阴极保护等措施。 不得采用铝导体作为接地体或接地线。当采用扁铜带、铜绞线、铜棒、铜包钢绞线、钢镀铜、铝包铜等材料作接地装置时,其连接应符合本规范的规定。	接地材质、规格	L50×5 镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	判断腐蚀强弱	已按强条标准检查	
	接地材质	镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	接地连接	水平搭接	
3.3.1 接地体顶面埋设深度应符合设计规定。当无规定时,不应小于 0.6m。角钢、钢管、铜棒、铜管等接地体应垂直配置。除接地体外,接地体引出线的垂直部分和接地装置连接(焊接)部位外侧 100mm 范围内应做防腐处理;在做防腐处理前,表面必须除锈并去掉焊接处残留的焊药。	埋设深度	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
	防腐范围	已按强条标准检查	
	防腐处理	已按强条标准检查	
3.11.3 接地装置的安装应符合以下要求: 1 接地极的型式、埋入深度及接地电阻值应符合设计要求;	埋深	已按强条标准检查	接地检查记录
	型式	已按强条标准检查	接地检查记录
	接地电阻	接地电阻: 2.8Ω	接地电阻报告
2 穿过墙、地面、楼板等处应有足够坚固的机械保护措施;	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3 接地装置的材质及结构应考虑腐蚀而引起的损伤。必要时采取措施,防止产生电腐蚀。	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3.3.5 每个电气装置的接地应以单独的接地线与接地汇流排或接地干线相连接。严禁在一个接地线中串联几个需要接地的电气装置。重要设备和设备构架应有两根与主地网不同地点连接的接地引下线,且每根接地引下线均应符合热稳定及机械强度的要求,连接引线应便于定期进行检查测试。	连接方式	已按强条标准检查	接地检查记录
	连接点	已按强条标准检查	
	材质性能	已按强条标准检查	
	连接引线应便于定期进行检查测试	已按强条标准检查	
项目总工: 		专业监理工程师: 	
2020 年 05 月 19 日		2020 年 05 月 19 日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

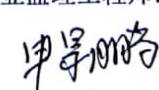
编号: GF-SGJD-018

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目（阵列区机电设备安装）	单位（子单位）工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装	
分部（子分部）工程名称	19#、20#、21#子系统接地装置安装	分项工程名称	19#、20#、21#子系统接地装置安装	
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉	
强制性条文内容		检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB 50169—2015）				
3.1.1 电气装置的下列金属部分，均应接地或接零：电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
2 电气设备的传动装置；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
4 配电、控制、保护用的屏（柜、箱）及操作台等的金属框架和底座；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的，应保证金属软管段接地畅通；		接地检查	已按强条标准检查	检查记录
6 电缆桥架、支架和井架；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
7 装有避雷线的电力线路杆塔；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
8 装在配电线路杆上的电力设备；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
9 在非沥青地面的居民区内，不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
10 承载电气设备的构架和金属外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
12 气体绝缘全封闭组合电器（GIS）的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
13 电热设备的金属外壳；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
15 互感器二次绕组。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定： 1 人工接地网的外缘应闭合，外缘各角应做成圆弧形，圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半；		接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证



由 扫描全能王 扫描创建

(续)

强制性条文内容	检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》(GB 50169—2015)			
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定: 1 人工接地网的外缘应闭合,外缘各角应做成圆弧形,圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
2 接地网内应敷设水平均压带,按等间距或不等间距布置;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3 35KV及以上变电站接地网边缘经常有人出入的走道处,应铺设碎石、沥青路面或在地下装设2条与接地网相连的均压带。	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3.2.5 除临时接地装置外,接地装置应采用热镀锌钢材,水平敷设的可采用圆钢、和扁钢,垂直敷设的可采用角钢和钢管。腐蚀比较严重地区的接地装置,应适当加大截面,或采用阴极保护等措施。 不得采用铝导体作为接地体或接地线。当采用扁铜带、铜绞线、铜棒、铜包钢绞线、钢镀铜、铝包铜等材料作接地装置时,其连接应符合本规范的规定。	接地材质、规格	L50×5 镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	判断腐蚀强弱	已按强条标准检查	
	接地材质	镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	接地连接	水平搭接	
3.3.1 接地体顶面埋设深度应符合设计规定。当无规定时,不应小于0.6m。角钢、钢管、铜棒、铜管等接地体应垂直配置。除接地体外,接地体引出线的垂直部分和接地装置连接(焊接)部位外侧100mm范围内应做防腐处理;在做防腐处理前,表面必须除锈并去掉焊接处残留的焊药。	埋设深度	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
	防腐范围	已按强条标准检查	
	防腐处理	已按强条标准检查	
3.11.3 接地装置的安装应符合以下要求: 1 接地极的型式、埋入深度及接地电阻值应符合设计要求;	埋深	已按强条标准检查	接地检查记录
	型式	已按强条标准检查	接地检查记录
	接地电阻	接地电阻: 2.8Ω	接地电阻报告
2 穿过墙、地面、楼板等处应有足够坚固的机械保护措施;	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3 接地装置的材质及结构应考虑腐蚀而引起的损伤。必要时采取措施,防止产生电腐蚀。	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3.3.5 每个电气装置的接地应以单独的接地线与接地汇流排或接地干线相连接。严禁在一个接地线中串联几个需要接地的电气装置。重要设备和设备构架应有两根与主地网不同地点连接的接地引下线,且每根接地引下线均应符合热稳定及机械强度的要求,连接引线应便于定期进行检查测试。	连接方式	已按强条标准检查	接地检查记录
	连接点	已按强条标准检查	
	材质性能	已按强条标准检查	
	连接引线应便于定期进行检查测试	已按强条标准检查	
项目总工: 		专业监理工程师: 	
2020年04月15日		2020年04月15日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

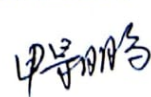
编号：GF-SGJD-019

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目（阵列区机电设备安装）	单位（子单位）工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装	
分部(子分部)工程名称	22#、23#、24#子系统接地装置安装	分项工程名称	22#、23#、24#子系统接地装置安装	
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉	
强制性条文内容		检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB 50169—2015）				
3.1.1 电气装置的下列金属部分，均应接地或接零：电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录	
2 电气设备的传动装置；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录	
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录	
4 配电、控制、保护用的屏（柜、箱）及操作台等的金属框架和底座；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录	
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的，应保证金属软管段接地畅通；	接地检查	已按强条标准检查	检查记录	
6 电缆桥架、支架和井架；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录	
7 装有避雷线的电力线路杆塔；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录	
8 装在配电线路杆上的电力设备；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录	
9 在非沥青地面的居民区内，不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录	
10 承载电气设备的构架和金属外壳；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录	
12 气体绝缘全封闭组合电器（GIS）的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录	
13 电热设备的金属外壳；	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录	
14 铠装控制电缆的金属护层；	接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录	
15 互感器二次绕组。	接地检查	本项目不涉及	接地检查记录-	
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定： 1 人工接地网的外缘应闭合，外缘各角应做成圆弧形，圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半；	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证	



由 扫描全能王 扫描创建

(续)

强制性条文内容	检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》(GB 50169—2015)			
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定: 1 人工接地网的外缘应闭合,外缘各角应做成圆弧形,圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
2 接地网内应敷设水平均压带,按等间距或不等间距布置;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3 35KV 及以上变电站接地网边缘经常有人出入的走道处,应铺设碎石、沥青路面或在地下装设 2 条与接地网相连的均压带。	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3.2.5 除临时接地装置外,接地装置应采用热镀锌钢材,水平敷设的可采用圆钢、和扁钢,垂直敷设的可采用角钢和钢管。腐蚀比较严重地区的接地装置,应适当加大截面,或采用阴极保护等措施。 不得采用铝导体作为接地体或接地线。当采用扁铜带、铜绞线、铜棒、铜包钢绞线、钢镀铜、铝包铜等材料作接地装置时,其连接应符合本规范的规定。	接地材质、规格	L50×5 镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	判断腐蚀强弱	已按强条标准检查	
	接地材质	镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	接地连接	水平搭接	
3.3.1 接地体顶面埋设深度应符合设计规定。当无规定时,不应小于 0.6m。角钢、钢管、铜棒、铜管等接地体应垂直配置。除接地体外,接地体引出线的垂直部分和接地装置连接(焊接)部位外侧 100mm 范围内应做防腐处理;在做防腐处理前,表面必须除锈并去掉焊接处残留的焊药。	埋设深度	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
	防腐范围	已按强条标准检查	
	防腐处理	已按强条标准检查	
3.11.3 接地装置的安装应符合以下要求: 1 接地极的型式、埋入深度及接地电阻值应符合设计要求;	埋深	已按强条标准检查	接地检查记录
	型式	已按强条标准检查	接地检查记录
	接地电阻	接地电阻: 2.8Ω	接地电阻报告
2 穿过墙、地面、楼板等处应有足够坚固的机械保护措施;	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3 接地装置的材质及结构应考虑腐蚀而引起的损伤。必要时采取措施,防止产生电腐蚀。	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3.3.5 每个电气装置的接地应以单独的接地线与接地汇流排或接地干线相连接。严禁在一个接地线中串接几个需要接地的电气装置。重要设备和设备构架应有两根与主地网不同地点连接的接地引下线,且每根接地引下线均应符合热稳定及机械强度的要求,连接引线应便于定期进行检修测试。	连接方式	已按强条标准检查	接地检查记录
	连接点	已按强条标准检查	
	材质性能	已按强条标准检查	
	连接引线应便于定期进行检修测试	已按强条标准检查	
项目总工:  2020年04月15日		专业监理工程师:  2020年04月15日	



由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-020

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目（阵列区机电设备安装）	单位（子单位）工程名称	40 兆瓦光伏区接地安装	
分部（子分部）工程名称	25#、26#子系统接地装置安装	分项工程名称	25#、26#子系统接地装置安装	
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉	
强制性条文内容		检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》（GB 50169—2015）				
3.1.1 电气装置的下列金属部分，均应接地或接零：电机、变压器、电抗器、携带式或移动式用电器具等的金属底座和外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
2 电气设备的传动装置；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
3 屋内外配电装置的金属或钢筋混凝土构架以及靠近带电部分的金属遮栏和金属门；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
4 配电、控制、保护用的屏（柜、箱）及操作台等的金属框架和底座；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
5 交直流电力电缆的接头盒、终端头和膨胀器的金属外壳和可触及的电缆金属护层和穿线的钢管。穿线的钢管之间或钢管和电器设备之间有金属软管过渡的，应保证金属软管段接地畅通；		接地检查	已按强条标准检查	检查记录
6 电缆桥架、支架和井架；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
7 装有避雷线的电力线路杆塔；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
8 装在配电线路杆上的电力设备；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
9 在非沥青地面的居民区内，不接地、消弧线圈接地和高电阻接地系统中无避雷线的架空电力线路的金属杆塔和钢筋混凝土杆塔。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
10 承载电气设备的构架和金属外壳；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
12 气体绝缘全封闭组合电器（GIS）的外壳接地端子和箱式变电站的金属箱体；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
13 电热设备的金属外壳；		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层；		接地检查	已按强条标准检查	接地检查记录
15 互感器二次绕组。		接地检查	本项目不涉及	接地检查记录
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定： 1 人工接地网的外缘应闭合，外缘各角应做成圆弧形，圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半；		接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证



由 扫描全能王 扫描创建

(续)

强制性条文内容	检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》(GB 50169—2015)			
3.2.4 人工接地网的敷设应符合以下规定: 1 人工接地网的外缘应闭合,外缘各角应做成圆弧形,圆弧的半径不宜小于均压带间距的一半;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
2 接地网内应敷设水平均压带,按等间距或不等间距布置;	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3 35KV 及以上变电站接地网边缘经常有人出入的走道处,应铺设碎石、沥青路面或在地下装设 2 条与接地网相连的均压带。	接地网敷设	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证
3.2.5 除临时接地装置外,接地装置应采用热镀锌钢材,水平敷设的可采用圆钢、和扁钢,垂直敷设的可采用角钢和钢管。腐蚀比较严重地区的接地装置,应适当加大截面,或采用阴极保护等措施。 不得采用铝导体作为接地体或接地线。当采用扁钢带、铜绞线、铜棒、铜包钢绞线、钢镀铜、铝包铜等材料作接地装置时,其连接应符合本规范的规定。	接地材质、规格	L50×5 镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	判断腐蚀强弱	已按强条标准检查	
	接地材质	镀锌扁钢	隐蔽工程验收签证
	接地连接	水平搭接	
3.3.1 接地体顶面埋设深度应符合设计规定。当无规定时,不应小于 0.6m。角钢、钢管、铜棒、铜管等接地体应垂直配置。除接地体外,接地体引出线的垂直部分和接地装置连接(焊接)部位外侧 100mm 范围内应做防腐处理;在做防腐处理前,表面必须除锈并去掉焊接处残留的焊药。	埋设深度	已按强条标准检查	隐蔽工程验收签证记录
	防腐范围	已按强条标准检查	
	防腐处理	已按强条标准检查	
3.11.3 接地装置的安装应符合以下要求: 1 接地极的型式、埋入深度及接地电阻值应符合设计要求;	埋深	已按强条标准检查	接地检查记录
	型式	已按强条标准检查	接地检查记录
	接地电阻	接地电阻: 2.8Ω	接地电阻报告
2 穿过墙、地面、楼板等处应有足够坚固的机械保护措施;	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3 接地装置的材质及结构应考虑腐蚀而引起的损伤。必要时采取措施,防止产生电腐蚀。	保护措施	已按强条标准检查	接地检查记录
3.3.5 每个电气装置的接地应以单独的接地线与接地汇流排或接地干线相连接。严禁在一个接地线中串接几个需要接地的电气装置。重要设备和设备构架应有两根与主地网不同地点连接的接地引下线,且每根接地引下线均应符合热稳定及机械强度的要求,连接引线应便于定期进行检查测试。	连接方式	已按强条标准检查	接地检查记录
	连接点	已按强条标准检查	
	材质性能	已按强条标准检查	
	连接引线应便于定期进行检查测试	已按强条标准检查	
项目总工: 2020年04月27日		专业监理工程师: 2020年04月27日	



湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-021

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位 (子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏区机电设备安装
分部 (子分部) 工程名称	01#-41#阵列区光伏发电单元安装	分项工程名称	3#、10#逆变器、通信柜安装调试
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》 (GB 50169 — 2015)			
强制性条文内容	检查要素	检查情况	相关资料
4 配电、控制、保护用的屏 (柜、箱) 及操作台等的金属框架和底座;	接地检查	接地良好以按标准检查	检查记录
3.3.19 保护屏应装有接地端子, 并用截面不小于 4mm^2 的多股铜线和接地网直接连通。装设静态保护的屏, 应装设连接控制电缆屏蔽层的专用接地铜排。各盘的专用接地铜排互相连接成环, 与控制室的屏蔽接地网连接。用截面不小于 100mm^2 的绝缘导线或电缆将屏蔽电网与一次接地网直接相连。	保护屏接地方式 保护屏接地材质规格 屏蔽电网与一次接地网连材质、规格 焊接面	经检查保护屏接地良好, 符合规范	检查记录
14 铠装控制电缆的金属护层;	接地检查	钢铠接地良好	检查记录
15 互感器二次绕组。	接地检查	本项目不涉及	检查记录
项目总工:	专业监理工程师:		
徐伟群	申学明		
2020 年 05 月 12 日	2020 年 05 月 12 日		

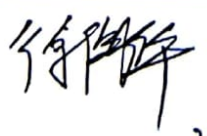
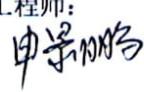


由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-022

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位 (子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏区机电设备安装
分部 (子分部) 工程名称	40 兆瓦阵列区光伏发电单元安装	分项工程名称	10#-20#组串逆变器、通信柜安装调试
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
《电气装置安装工程 低压电器施工及验收规范》(GB 50254 — 2015)			
强制性条文内容	检查要素	检查情况	相关资料
2.0.4 电器的外部接线,应符合下列要求: 2.0.4.3 电源侧进线应接在进线端,即固定触头接线端; 负荷侧出线应接在出线端, 即可动触头接线端。	进出线接线方式	已按强条标准检查	检查记录
2.0.4.6 连接处不同相的母线最小电气间隙, 应符合表 2.0.4 (见本部分表 A.1) 的规定。	最小电气间隙	本项目不涉及	检查记录
3.0.2 低压断路器的安装, 应符合下列要求: 3.0.2.2 低压断路器与熔断器配合使用时, 熔断器应安装在电源侧。	熔断器安装位置	已按强条标准检查	检查记录
3.0.3 低压断路器的接线,应符合下列要求: 3.0.3.1 裸露在箱体外部且易触及的导线端子, 应加绝缘保护。	导线端子的绝缘保护	已按强条标准检查	检查记录
7.0.3 按钮的安装应符合下列要求: 7.0.3.3 集中在一起安装的按钮应有编号或不同的识别标志, “紧急” 按钮应有明显标志, 并设保护罩。	按钮有明显标志保护罩的设置	已按强条标准检查	检查记录
10.0.1 熔断器及熔体的容量, 应符合设计要求, 并核对所保护电气设备的容量与熔体容量相匹配; 对后备保护、限流、自复、半导体器件保护等有专用功能的熔断器, 严禁替代。	熔断器及熔体的容量 专用熔断器设置	已按强条标准检查	检查记录
10.0.5 安装具有几种规格的熔断器, 应在底座旁标明规格。	熔断器规格标识	本项目不涉及	检查记录
10.0.8 螺旋式熔断器安装, 其底座严禁松动, 电源应接在熔芯引出端子上。	电源引接位置	本项目不涉及	检查记录
项目总工:  2020年05月12日		专业监理工程师:  2020年05月12日	

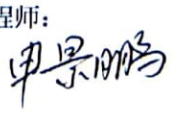


由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-023

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)	单位 (子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏区机电设备安装
分部 (子分部) 工程名称	40 兆瓦阵列区光伏发电单元安装	分项工程名称	21#-26#组串逆变器、通信柜安装调试
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司	项目经理	李建辉
《电气装置安装工程 低压电器施工及验收规范》(GB 50254 — 2015)			
强制性条文内容	检查要素	检查情况	相关资料
2.0.4 电器的外部接线,应符合下列要求: 2.0.4.3 电源侧进线应接在进线端,即固定触头接线端; 负荷侧出线应接在出线端, 即可动触头接线端。	进出线接线方式	已按强条标准检查	检查记录
2.0.4.6 连接处不同相的母线最小电气间隙, 应符合表 2.0.4 (见本部分表 A.1) 的规定。	最小电气间隙	本项目不涉及	检查记录
3.0.2 低压断路器的安装, 应符合下列要求: 3.0.2.2 低压断路器与熔断器配合使用时, 熔断器应安装在电源侧。	熔断器安装位置	已按强条标准检查	检查记录
3.0.3 低压断路器的接线,应符合下列要求: 3.0.3.1 裸露在箱体外部且易触及的导线端子, 应加绝缘保护。	导线端子的绝缘保护	已按强条标准检查	检查记录
7.0.3 按钮的安装应符合下列要求: 7.0.3.3 集中在一起安装的按钮应有编号或不同的识别标志, “紧急” 按钮应有明显标志, 并设保护罩。	按钮有明显标志保护罩的设置	已按强条标准检查	检查记录
10.0.1 熔断器及熔体的容量, 应符合设计要求, 并核对所保护电气设备的容量与熔体容量相匹配; 对后备保护、限流、自复、半导体器件保护等有专用功能的熔断器, 严禁替代。	熔断器及熔体的容量 专用熔断器设置	已按强条标准检查	检查记录
10.0.5 安装具有几种规格的熔断器, 应在底座旁标明规格。	熔断器规格标识	本项目不涉及	检查记录
10.0.8 螺旋式熔断器安装, 其底座严禁松动, 电源应接在熔芯引出端子上。	电源引接位置	本项目不涉及	检查记录
项目总工:  2020 年 05 月 14 日		专业监理工程师:  2020 年 05 月 14 日	

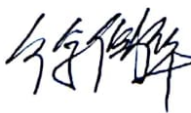
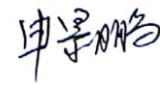


由 扫描全能王 扫描创建

湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目

电力工程施工强制性条文检查记录表

编号: GF-SGJD-024

工程名称	湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目 (阵列区机电设备安装)		单位 (子单位) 工程名称	40 兆瓦光伏区机电设备安装
分部 (子分部) 工程名称	01#-41#阵列区机电设备安装 电气试验及调试		分项工程名称	机电设备电气试验及调试
施工单位	武汉新阳电力工程有限公司		项目经理	李建辉
强制性条文内容		检查内容	检查情况	相关资料
《电气装置安装工程电气设备交接试验标准》(GB 50150—2015)				
7.0.1 测量绕组连同套管的直流电阻	直流电阻测量	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
3 检查所有分接头的电压比	各分接头的电压比测量	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
4 检查变压器的三相接线组别和单相变压器引出线的极性	三相接线组别测量	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
	单相变压器引出线的极性测量	本项目不涉及	试验报告	
8 测量绕组连同套管的绝缘电阻、吸收比或极化指数	绝缘电阻测量	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
	极化指数测量	本项目不涉及		
	吸收比测量	本项目不涉及		
12.0.1 测量每相导电回路的电阻	回路电阻测试	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
12.0.1 交流耐压试验	交流耐压试验	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
18.0.1 测量绝缘电阻	绝缘电阻测量	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
18.0.1 检查电缆线路两端的相位	电力电缆相位检查	试验数据合格已按强条标准检查	试验报告	
项目总工:		专业监理工程师:		
 2020年05月17日		 2020年05月17日		

