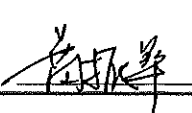


光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-001

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	10#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2023 年 11 月 17 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	$\pm 1^\circ$ ，设计值： 14°	实测值： 14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间 $\leq 2\text{mm}$ ，设计值： $\leq 2\text{mm}$	实测值： $\leq 2\text{mm}$ ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
			同组光伏组件间 $\leq 5\text{mm}$ ，设计值： $\leq 5\text{mm}$	实测值： $\leq 5\text{mm}$ ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 无					
结论： 合格					
监理单位（签字）：  2023 年 11 月 17 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-002

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	11#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2023 年 11 月 30 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	±1°，设计值：14°		实测值：14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	≤2mm，设计值：≤2mm	实测值：≤2mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			同组光伏组件间	≤5mm，设计值：≤5mm	实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 无					
结论： 合格					
监理单位（签字）：高振平 2023 年 11 月 30 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

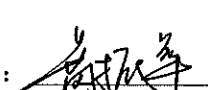
ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-103

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)		9#方阵	
检查依据		《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012				检查日期	2023 年 12 月 15 日
序号	检查项目	标准或要求				检查结果	
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差		±1°，设计值：14°		实测值：14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差		相邻光伏组件间 ≤2mm，设计值：≤2mm		实测值：≤2mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
				同组光伏组件间 ≤5mm，设计值：≤5mm		实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆间接插件连接处应搪锡				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况： 无							
结论： 合格							
监理单位(签字)： 2023 年 12 月 15 日							

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-004

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	7# 方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2023 年 12 月 25 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	±1°，设计值：14°		实测值：14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	≤2mm, 设计值：≤2mm	实测值：≤2mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			同组光伏组件间	≤5mm, 设计值：≤5mm	实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 无					
结论： 合格					
监理单位（签字）：  2023 年 12 月 25 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-005

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	5# 3# 4#
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期
					2023 年 12 月 31 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	±1°，设计值：14°		实测值：14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	≤2mm，设计值：≤2mm	实测值：≤2mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			同组光伏组件间	≤5mm，设计值：≤5mm	实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 无					
结论： 合格					
监理人员（签字）： 曹振平 2023 年 12 月 1 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-006

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	3# 3# 3#
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2024 年 01 月 10 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	±1°，设计值：14°		实测值：14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	≤2mm，设计值：≤2mm	实测值：≤2mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			同组光伏组件间	≤5mm，设计值：≤5mm	实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			≤5mm，设计值：≤5mm	≤5mm，设计值：≤5mm	实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 无					
结论：合格					
监理人员（签字）：高振峰 2024 年 01 月 10 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-007

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	3#方阵	
检查依据		《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期	2024 年 01 月 15 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果	
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	±1°，设计值：14°		实测值：14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间 ≤2mm，设计值：≤2mm		实测值：≤2mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
			同组光伏组件间 ≤5mm，设计值：≤5mm		实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况： 无						
结论：合格 监理单位（签字）：李振平 2024年01月15日						

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-008

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	1#方阵	
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期	2024 年 01 月 20 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果	
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2	倾斜角偏差	$\pm 1^{\circ}$ ，设计值： 14°	实测值： 14°	☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2	光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间 $\leq 2\text{mm}$ ，设计值： $\leq 2\text{mm}$	实测值： $\leq 2\text{mm}$	☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			同组光伏组件间 $\leq 5\text{mm}$ ，设计值： $\leq 5\text{mm}$	实测值： $\leq 5\text{mm}$	☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
				导线连接		
4		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况： 						
结论： 						
监理人员（签字）： 2024年01月20日						

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-009

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)		1#方阵	
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012				检查日期	2024 年 01 月 25 日
序号	检查项目	标准或要求				检查结果	
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差		±1°，设计值：14°		实测值：14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差		相邻光伏组件间 ≤2mm，设计值：≤2mm		实测值：≤2mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
				同组光伏组件间 ≤5mm，设计值：≤5mm		实测值：≤5mm ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试				☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作				☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况： 							
结论： 合格 监理人员（签字）  2024年01月25日							

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

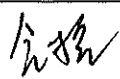
ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-010

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	1#方阵		
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期	2024 年 01 月 30 日	
序号	检查项目	标准或要求			检查结果		
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求		
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2	倾斜角偏差	$\pm 1^{\circ}$ ，设计值： 14°	实测值： <u>14°</u>	☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 表 5.3.2	相邻光伏组件间	$\leq 2\text{mm}$ ，设计值： $\leq 2\text{mm}$	实测值： <u>$\leq 2\text{mm}$</u>	☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
		GB 50794-2012 表 5.3.2	光伏组件边缘高差	同组光伏组件间	$\leq 5\text{mm}$ ，设计值： $\leq 5\text{mm}$	实测值： <u>$\leq 5\text{mm}$</u>	☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求		
发现问题及处理情况： in							
结论： 合格 监理人员（签字）： 黄振平 2024年01月30日							

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-011

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	2#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2024 年 04 月 15 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	$\pm 1^{\circ}$ ，设计值： 14°		实测值： <u>14°</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间		实测值： <u>$\leq 2\text{mm}$</u>
			$\leq 2\text{mm}$ ，设计值： <u>$\leq 2\text{mm}$</u>		☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			同组光伏组件间		实测值： <u>$\leq 5\text{mm}$</u>
		$\leq 5\text{mm}$ ，设计值： <u>$\leq 5\text{mm}$</u>		☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 					
结论： 					
监理单位（签字）：  2024 年 04 月 15 日					

光伏组件检查记录表

工程名称: 海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

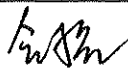
ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-012

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	4#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2024 年 04 月 21 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	$\pm 1^\circ$, 设计值: 14°		实测值: <u>14°</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	实测值: <u>$\leq 2\text{mm}$</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
			同组光伏组件间	实测值: <u>$\leq 5\text{mm}$</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定, 并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况: 					
结论: 					
监理人员(签字):  2024 年 4 月 21 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-013

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	4#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2024 年 04 月 30 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	$\pm 1^{\circ}$ ，设计值： 14°		实测值： 14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	实测值： $\leq 2\text{mm}$	
			同组光伏组件间	实测值： $\leq 5\text{mm}$	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 					
结论： 					
监理人员（签字）：  2024 年 04 月 30 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-014

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	6#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2024 年 05 月 05 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	$\pm 1^\circ$ ，设计值： 14°		实测值： <u>14°</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	实测值： <u>≤2mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
			同组光伏组件间	实测值： <u>≤5mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 					
结论： 					
监理人员（签字）： 2024 年 05 月 05 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

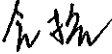
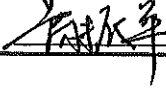
ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-015

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	8#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2024 年 05 月 10 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	$\pm 1^{\circ}$ ，设计值： 14°		实测值： <u>14°</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	实测值： <u>$\leq 2\text{mm}$</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
			同组光伏组件间	实测值： <u>$\leq 5\text{mm}$</u> ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求	
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 					
结论： 					
监理人员（签字）：  2024 年 05 月 10 日					

光伏组件检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

ZHJL-HFTW-GFZJ-JCJL-016

单位工程名称		光伏区 D 地块安装工程		方阵(分部工程)	8#方阵
检查依据		《光伏电站施工规范》GB 50794-2012			检查日期 2024 年 05 月 25 日
序号	检查项目	标准或要求			检查结果
1	安装前检查	GB 50794-2012 第 5.3.1.1 支架的安装应验收合格			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.2 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.1.3 光伏组件的外观及各部件应完好无损			☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	组件安装检查	GB 50794-2012 第 5.3.2.1 光伏组件应按设计图纸规格、型号进行安装			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.2.2 光伏组件固定螺栓的力矩值应符合产品或设计文件的规定			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
3	组件安装偏差	GB 50794-2012 表 5.3.2 倾斜角偏差	$\pm 1^{\circ}$ ，设计值： 14°		实测值： 14° ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 表 5.3.2 光伏组件边缘高差	相邻光伏组件间	$\leq 2\text{mm}$ ，设计值： $\leq 2\text{mm}$	实测值： $\leq 2\text{mm}$ ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
			同组光伏组件间	$\leq 5\text{mm}$ ，设计值： $\leq 5\text{mm}$	实测值： $\leq 5\text{mm}$ ☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
4	导线连接	GB 50794-2012 第 5.3.3.1 光伏组件连接数量和路径应符合设计要求			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.2 光伏组件间接插件应连接牢固			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.3 外接电缆同接插件连接处应搪锡			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.4 光伏组件进行组串连接后应对光伏组件的开路电压和短路电流进行测试			☒ 是 ☐ 否 符合设计要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.5 光伏组件间的连接线可利用支架进行固定，并应整齐、美观			☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB 50794-2012 第 5.3.3.6 同一光伏组件或光伏组件串的正负极不应短接			☒ 是 ☐ 否 符合要求
5	安装环境	GB 50794-2012 第 5.3.5 严禁在雨中进行光伏组件的接线工作			☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 					
结论： 					
监理人员（签字）：  2024 年 05 月 25 日。					